

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00022 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE								
BLS PRODUCTION CO., INC.		076385														
THORN, IDA B.		WELL #:	8	RRCID ->	137244	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	5160 PERF. 4641 - 4822							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC.		131827		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE								
EDWARDS		WELL #:	1	RRCID ->	190350	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	6363 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE								
MCCARTNEY A UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	274974	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	6608 PERF. 6374 - 6374							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2014																

NWG OPERATING LLC		616947		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE								
JOHNSON, L. K.		WELL #:	302	RRCID ->	257554	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3174 - 3180							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL)		00157 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		WELL #:	291942	RRCID ->	120071	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	4476 PERF. 3918 - 3928							
ATWOOD-MOSS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	120071	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	4476 PERF. 3918 - 3928							
06	2070 N	1473	-0-	-597	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1225	-0-	-245	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1359	-0-	-191	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME)		01261 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
KINDER, J. W.		WELL #:		2 T RRCID -> 242962		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	218	2	6	9	N	5	61
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	61
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1	62
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-	62
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	62
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8	10

ALCO (MARBLE FALLS)		01261 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
KINDER ESTATE		WELL #:		1 RRCID -> 165347		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-	97
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	97
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	97
09	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-	97
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	97
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-	97

ALLEN-SIX (4800)		01706 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
CRAFT-JONES		WELL #:		2 RRCID -> 280018		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE)		01846 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
RANGER OPERATING CO.		691776										
FELDERHOFF-MCCLURE		WELL #:		1 RRCID -> 065623		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	41
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-	41
08	3100 N	3645	-0-	545	545	3643	2	2	9	N	2	41
09	3000 N	3210	-0-	210	755	3210	2			N	-0-	41
*10	3100 N	3237	-0-	137	892	3237	2			N	-0-	41
11	210	3123	-0-	2913	3805	3122	2	1	9	N	1	41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		02143 071		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
BAJA PRODUCTION		044650										
ALVORD-CLOWER UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 101102		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
JOHNSON		WELL #:		1 RRCID -> 082962		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	960 #	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-	84
07	992 #	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-	84
08	992 #	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-	84
09	960 #	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-	84
10	992 #	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-	84
*11	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043															
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

06		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-				-0-
07		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-				-0-
08		62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-				-0-
09		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
10		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-				-0-
*11		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054															
06		540 #	492	-0-	-48	-0-	492	3		N	-0-				67
07		558 #	480	-0-	-78	-0-	480	3		N	-0-				67
08		558 #	469	-0-	-89	-0-	469	3		N	-0-				67
09		510 #	438	-0-	-72	-0-	438	3		N	-0-				67
10		527 #	444	-0-	-83	-0-	444	3		N	-0-				67
11		480 #	101	-0-	-379	-0-	101	5		N	-0-				67

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683															
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868															
06		886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-				100
07		908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-				100
08		930 #	877	-0-	-53	-0-	877	2		N	-0-				100
09		900 #	813	-0-	-87	-0-	813	2		N	-0-				100
10		930 #	874	-0-	-56	-0-	874	2		N	-0-				100
11		900 #	805	-0-	-95	-0-	805	2		N	-0-				100

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719															
06		1320 #	1254	-0-	-66	-0-	1217	2	37	9	N	34	185	1	50
07		1364 #	1347	-0-	-17	-0-	1329	2	18	9	N	16			66
08		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	N	14			80
09		1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19			99
10		1333 #	1331	-0-	-2	-0-	1307	2	24	9	N	22			121
11		1410 #	1128	-0-	-282	-0-	1109	2	19	9	N	17			138

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775															
06		150 #	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	Y	-0-			-0-
07		155 #	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	Y	-0-			-0-
08		122 R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			-0-
09		120 #	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-			-0-
10		124 #	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-			-0-
11		120 #	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A															
06		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-				-0-
07		217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3		Y	-0-				-0-
08		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-				-0-
09		210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3		Y	-0-				-0-
10		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-				-0-
11		210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3		Y	-0-				-0-

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

06		774 R	774	-0-	-0-	-0-	39 1	724 3	Y		10		62
							11 9						
07		809 R	809	-0-	-0-	-0-	41 1	758 3	Y		9		71
							10 9						
08		817 R	817	-0-	-0-	-0-	40 1	767 3	Y		9		80
							10 9						
09		778 R	778	-0-	-0-	-0-	40 1	732 3	Y		5		85
							6 9						
10		802 R	802	-0-	-0-	-0-	5 1	789 3	Y		7		92
							8 9						
*11		780 R	780	-0-	-0-	-0-	5 1	766 3	Y		8	98 1	2
							9 9						

FRISBEE, B. D.		WELL #:		3	RRCID ->	136201	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5457 - 5812	
06		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y		-0-		-0-
07		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y		-0-		-0-
08		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y		-0-		-0-
09		180 #	170	-0-	-10	-0-	170 3		Y		-0-		-0-
10		186 #	122	-0-	-64	-0-	122 3		Y		-0-		-0-
11		180 #	84	-0-	-96	-0-	84 3		Y		-0-		-0-

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

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X		WELL #:		3	RRCID ->	148542	COMPL. DATE	06/09/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5660 - 5906	
06		592 R	592	-0-	-0-	-0-	588 3	4 9	Y		4		27
07		609 R	609	-0-	-0-	-0-	606 3	3 9	Y		3		30
08		620 R	620	-0-	-0-	-0-	611 3	9 9	Y		8		38
09		594 R	594	-0-	-0-	-0-	587 3	7 9	Y		6		44
10		601 R	601	-0-	-0-	-0-	598 3	3 9	Y		3		47
*11		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y		-0-		47

BARCLAY, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	195800	COMPL. DATE	02/23/1963	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5975 - 6008	
06		420 #	404	-0-	-16	-0-	17 1	387 3	Y		-0-		18
07		434 #	414	-0-	-20	-0-	18 1	396 3	Y		-0-		18
08		434 #	407	-0-	-27	-0-	18 1	389 3	Y		-0-		18
09		420 #	393	-0-	-27	-0-	17 1	376 3	Y		-0-		18
10		434 #	410	-0-	-24	-0-	2 1	408 3	Y		-0-		18
*11		393 R	393	-0-	-0-	-0-	2 1	391 3	Y		-0-		18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378																			
ALEXANDER, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	224175	COMPL. DATE	06/30/1957	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5809 - 5854										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
06		930 #	862	-0-	-68	-0-	33 1	817 3	Y	11	161 1			22							
							12 9														
07		961 #	909	-0-	-52	-0-	35 1	846 3	Y	25				47							
							28 9														
08		961 #	862	-0-	-99	-0-	35 1	803 3	Y	22				69							
							24 9														
09		900 #	828	-0-	-72	-0-	34 1	768 3	Y	24				93							
							26 9														
10		972 R	972	-0-	-0-	-0-	5 1	930 3	Y	34				127							
							37 9														
*11		887 R	887	-0-	-0-	-0-	4 1	854 3	Y	26				153							
							29 9														
RIGGS, NEVA												WELL #:		2	RRCID ->	257576	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5658 - 5933
06		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-				1							
07		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-				1							
08		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-				1							
09		90 #	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-				1							
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-				1							
11		90 #	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-				1							
ANDERSON, C. B., ET UX												WELL #:		1	RRCID ->	259872	COMPL. DATE	03/12/1957	TOTAL DEPTH	5932	PERF. 5732 - 5792
06		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1135 3	8 9	Y	7				60							
07		1178 #	1149	-0-	-29	-0-	1136 3	13 9	Y	12				72							
08		1178 #	1113	-0-	-65	-0-	1100 3	13 9	Y	12				84							
09		1140 #	1020	-0-	-120	-0-	1013 3	7 9	Y	6				90							
10		1178 #	991	-0-	-187	-0-	976 3	15 9	Y	14				104							
11		1140 #	840	-0-	-300	-0-	830 3	10 9	Y	9				113							
RAY, J. A.												WELL #:		2	RRCID ->	265355	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5825 - 5835
06		442 R	442	-0-	-0-	-0-	90 1	335 3	Y	15				86							
							17 9														
07		441 R	441	-0-	-0-	-0-	93 1	334 3	Y	13				99							
							14 9														
08		421 R	421	-0-	-0-	-0-	93 1	314 3	Y	13				112							
							14 9														
09		382 R	382	-0-	-0-	-0-	90 1	285 3	Y	6				118							
							7 9														
10		392 R	392	-0-	-0-	-0-	93 1	285 3	Y	13				131							
							14 9														
*11		360 R	360	-0-	-0-	-0-	90 1	258 3	Y	11				142							
							12 9														

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//	02143 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
A.H. MORRIS GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	275378	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4439 - 5906
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	0 W	280	-0-	280	6468	93 1	187 3	N	-0-	68 1	7
01	0 W	247	-0-	247	6715	93 1	154 3	N	-0-		7
02	0 W	274	-0-	274	6989	87 1	187 3	N	-0-		7
03	0 W	250	-0-	250	7239	93 1	157 3	N	-0-		7
*04	7464 R	225	-0-	-7239	-0-	90 1	118 3	N	15	22 1	-0-
						17 9					
05	279 #	215	-0-	-64	-0-	93 1	121 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	90 1	105 3	N	-0-		-0-
07	279 #	227	-0-	-52	-0-	93 1	134 3	N	-0-		-0-
08	270 R	270	-0-	-0-	-0-	93 1	177 3	N	-0-		-0-
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	90 1	174 3	N	-0-		-0-
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	93 1	173 3	N	-0-		-0-
11	270 #	235	-0-	-35	-0-	90 1	145 3	N	-0-		-0-

MORRIS, A. H.		WELL #:	3	RRCID ->	281545	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	4451 - 5934
*10	279 #	134	-0-	-145	-0-	134 3		N	-0-		4
*11	270 #	133	-0-	-137	-0-	133 3		N	-0-		4

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140									
STEPH-SHAUNTY		WELL #:	1 T	RRCID ->	021179	COMPL. DATE	02/16/1960	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	5771 - 5801
06	660 #	652	-0-	-8	-0-	652 2		N	-0-		86
07	775 #	643	-0-	-132	-0-	643 2		N	-0-		86
08	713 #	630	-0-	-83	-0-	630 2		N	-0-		86
09	690 #	614	-0-	-76	-0-	614 2		N	-0-		86
10	682 #	639	-0-	-43	-0-	639 2		N	-0-		86
11	660 #	601	-0-	-59	-0-	601 2		N	-0-		86

SHAUNTY, G. C.		WELL #:	1 T	RRCID ->	224136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5645 - 5738
06	704 R	704	-0-	-0-	-0-	682 2	22 9	N	20		203
07	815 R	815	-0-	-0-	-0-	768 2	47 9	N	43	191 1	55
08	812 R	812	-0-	-0-	-0-	772 2	40 9	N	36		91
09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	747 2	35 9	N	32		123
10	804 R	804	-0-	-0-	-0-	762 2	42 9	N	38		161
*11	761 R	761	-0-	-0-	-0-	716 2	45 9	N	41		202

MCCOMMONS OIL COMPANY		541740									
HEARD, N. E.		WELL #:	1 L	RRCID ->	041341	COMPL. DATE	02/24/1960	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5935 - 5943
06	1170 #	630	-0-	-540	-0-	630 2		N	-0-		-0-
07	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
08	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
09	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
10	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
11	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	176977	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6041 - 6059
06	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41 2		N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	16		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT		16

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
DAWSON, A. H.				WELL #:	1	RRCID ->	134032	COMPL. DATE	09/14/1958	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	5691 - 5696
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				6188					
MESSICK, D. K.				WELL #:	1	RRCID ->	085193	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	N/A
06	840 #	798	-0-	-42	-0-	54	1	737	3	N	6		122
07	868 #	774	-0-	-94	-0-	56	1	711	3	N	6		128
08	837 #	819	-0-	-18	-0-	56	1	759	3	N	4		132
09	811 R	811	-0-	-0-	-0-	54	1	753	3	N	4		136
10	837 #	803	-0-	-34	-0-	56	1	743	3	N	4		140
11	810 #	702	-0-	-108	-0-	54	1	640	3	N	7		147

HESS, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	099801	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5670 - 5676
06	180 #	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-		-0-
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-		-0-
08	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-		-0-
09	150 #	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-		-0-
10	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-		-0-
11	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-		-0-

DAVIS, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	219592	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5648 - 5710
06	750 #	644	-0-	-106	-0-	633	3	11	9	N	10		251
07	775 #	744	-0-	-31	-0-	734	3	10	9	N	9		260
08	744 #	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-		260
09	720 #	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-		260
10	744 #	670	-0-	-74	-0-	667	3	3	9	N	3	186 1	77
11	720 #	596	-0-	-124	-0-	588	3	8	9	N	7		84

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				5905					
MCCALEB, E. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	103173	COMPL. DATE	12/13/1982	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5636 - 5657
06	780 #	612	-0-	-168	-0-	608	3	4	9	N	4		144
07	806 #	614	-0-	-192	-0-	611	3	3	9	N	3		147
08	775 #	742	-0-	-33	-0-	736	3	6	9	N	5		152
09	750 #	733	-0-	-17	-0-	726	3	7	9	N	6		158
10	775 #	731	-0-	-44	-0-	728	3	3	9	N	3		161
11	720 #	674	-0-	-46	-0-	670	3	4	9	N	4		165

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		1380 #	1146	-0-	-234	-0-	1146	3		N	-0-			174
07		1426 #	618	-0-	-808	-0-	618	3		N	-0-			174
08		1426 #	1	-0-	-1425	-0-	1	3		N	-0-			174
09		1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			174
10		1364 #	1	-0-	-1363	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-				N	178	1		-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776														
06		420 #	411	-0-	-9	-0-	388	3	23	9	N	21		132
07		434 #	391	-0-	-43	-0-	367	3	24	9	N	22		154
08		403 #	367	-0-	-36	-0-	343	3	24	9	N	22		176
09		420 #	392	-0-	-28	-0-	357	3	35	9	N	32	173 1	35
10		434 #	339	-0-	-95	-0-	325	3	14	9	N	13		48
11		420 #	183	-0-	-237	-0-	170	3	13	9	N	12		60

WINDOW OPERATING CO., THE 931621 STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539														
06		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2		146
07		1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2		148
08		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2		150
09		1020 #	937	-0-	-83	-0-	935	2	2	9	N	2		152
10		1085 #	1007	-0-	-78	-0-	1005	2	2	9	N	2		154
11		1050 #	913	-0-	-137	-0-	912	2	1	9	N	1		155

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940 FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506														
06		360 #	289	-0-	-71	-0-	289	3		N	-0-			2
07		372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3		N	-0-			2
08		341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-			2
09		300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-			2
10		310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			2
11		300 #	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-			2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A														
06		300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			68
07		310 #	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			68
08		310 #	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			68
09		300 #	253	-0-	-47	-0-	253	3		N	-0-			68
10		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			68
11		300 #	193	-0-	-107	-0-	193	3		N	-0-			68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A														
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09		120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11		120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
 GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-			24
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-			24
08	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-			24
09	270 #	252	-0-	-18	-0-	252	3	N	-0-			24
10	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-			24
*11	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	3	N	-0-			24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
 MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

06	870 #	556	-0-	-314	-0-	556	3	N	-0-			-0-
07	899 #	620	-0-	-279	-0-	579	3	N	37			37
08	758 R	758	-0-	-0-	-0-	589	3	N	154			191
09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	491	3	N	154	173	1	172
10	687 R	687	-0-	-0-	-0-	555	3	N	120	168	1	124
11	720 #	526	-0-	-194	-0-	458	5	N	62			186

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

06	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	118	175	1	49
07	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	77			126
08	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	77	174	1	29
09	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	95			124
10	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	96	178	1	42
*11	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	115			157

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

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

ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

*05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			22
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			22
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			22
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			22
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-			22
*10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			22
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			22

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

10	14B2 EXT	370	-0-	370	370	93	1	N	-0-			7
11	14B2 EXT	358	-0-	358	728	90	1	N	-0-			7

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140													
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680													
06		587 R	587	-0-	-0-	-0-	541	2	46	9	N	42	92
07		571 R	571	-0-	-0-	-0-	528	2	43	9	N	39	131
08		591 R	591	-0-	-0-	-0-	541	2	50	9	N	45	176
09		570 R	570	-0-	-0-	-0-	516	2	54	9	N	49	225
10		537 R	537	-0-	-0-	-0-	481	2	56	9	N	51	86
*11		394 R	394	-0-	-0-	-0-	347	2	47	9	N	43	129

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

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711													
06		780 #	751	-0-	-29	-0-	15	1	713	3	N	21	75
							23	9					
07		837 #	614	-0-	-223	-0-	16	1	585	3	N	12	87
							13	9					
08		912 R	912	-0-	-0-	-0-	16	1	868	3	N	25	112
							28	9					
09		810 #	765	-0-	-45	-0-	15	1	722	3	N	25	137
							28	9					
10		808 R	808	-0-	-0-	-0-	16	1	760	3	N	29	166
							32	9					
11		870 #	758	-0-	-112	-0-	15	1	706	3	N	34	200
							37	9					

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762															
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		450 #	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-			19
07		465 #	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-			19
08		465 #	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-			19
09		450 #	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-			19
10		465 #	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-			19
11		450 #	217	-0-	-233	-0-	217	3			N	-0-			19

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775															
06		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-			32
07		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			32
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	28 1		4
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			4
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			4
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			4

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430															
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895															
06		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-			154
07		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			154
08		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			154
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			154
10		0	23	-0-	23		23	3			N	-0-			154
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		23				N	NO RPT			154
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/16															

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877															
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801															
06		322 R	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	N	3			40
07		325 R	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8	9	N	7			47
08		310 #	298	-0-	-12	-0-	290	3	8	9	N	7			54
09		330 #	293	-0-	-37	-0-	290	3	3	9	N	3			57
10		341 #	298	-0-	-43	-0-	290	3	8	9	N	7			64
11		330 #	277	-0-	-53	-0-	274	3	3	9	N	3			67

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043															
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043													
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2010 #	1209	-0-	-801	-0-	1208 3	1 9	N	1			78
07		2077 #	1761	-0-	-316	-0-	1759 3	2 9	N	2			80
08		2077 #	1166	-0-	-911	-0-	1166 3		N	-0-			80
09		2010 #	918	-0-	-1092	-0-	918 3		N	-0-			80
10		2077 #	894	-0-	-1183	-0-	894 3		N	-0-			80
11		1710 #	848	-0-	-862	-0-	848 3		N	-0-			80

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932													
06		450 #	399	-0-	-51	-0-	399 3		N	-0-			23
07		434 #	420	-0-	-14	-0-	420 3		N	-0-			23
08		434 #	307	-0-	-127	-0-	307 3		N	-0-			23
09		420 #	412	-0-	-8	-0-	412 3		N	-0-			23
10		434 #	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-			23
11		420 #	418	-0-	-2	-0-	418 3		N	-0-			23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877													
06		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-			20
07		519 R	519	-0-	-0-	-0-	513 3	6 9	Y	5	25 1		-0-
08		504 R	504	-0-	-0-	-0-	503 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		480 #	460	-0-	-20	-0-	460 3		Y	-0-			-0-
10		496 #	476	-0-	-20	-0-	476 3		Y	-0-			-0-
11		480 #	418	-0-	-62	-0-	418 3		Y	-0-			-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349													
06		900 #	615	-0-	-285	-0-	615 3		Y	-0-			-0-
07		868 #	650	-0-	-218	-0-	650 3		Y	-0-			-0-
08		868 #	650	-0-	-218	-0-	650 3		Y	-0-			-0-
09		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-			-0-
10		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 3		Y	-0-			-0-
*11		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-			-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922													
06		420 #	345	-0-	-75	-0-	12 1	333 3	Y	-0-			-0-
07		434 #	355	-0-	-79	-0-	13 1	342 3	Y	-0-			-0-
08		403 #	349	-0-	-54	-0-	13 1	336 3	Y	-0-			-0-
09		360 #	334	-0-	-26	-0-	12 1	322 3	Y	-0-			-0-
10		372 #	342	-0-	-30	-0-	2 1	340 3	Y	-0-			-0-
11		360 #	336	-0-	-24	-0-	2 1	334 3	Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940													
06		149 R	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 3	Y	-0-			-0-
07		162 R	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 3	Y	-0-			-0-
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 3	Y	-0-			-0-
09		156 R	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	Y	-0-			-0-
10		169 R	169	-0-	-0-	-0-	1 1	168 3	Y	-0-			-0-
*11		157 R	157	-0-	-0-	-0-	1 1	156 3	Y	-0-			-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6700 PERF.	6199 -	6576	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 #	645	-0-	-45	-0-	22	1	619	3	Y	4					21
07	713 #	633	-0-	-80	-0-	4	9	598	3	Y	-0-					21
08	682 #	602	-0-	-80	-0-	35	1	571	3	Y	1					22
09	660 #	635	-0-	-25	-0-	1	9	601	3	Y	-0-					22
10	682 #	575	-0-	-107	-0-	34	1	571	3	Y	-0-					22
11	660 #	605	-0-	-55	-0-	4	1	597	3	Y	4					26
						4	9									
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982										COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	6380 PERF.	5494 -	5868	
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	82	1	502	3	Y	35					118
07	616 R	616	-0-	-0-	-0-	39	9	511	3	Y	18					136
08	622 R	622	-0-	-0-	-0-	85	1	511	3	Y	24					160
09	553 R	553	-0-	-0-	-0-	20	9	465	3	Y	10	147	1			23
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	77	1	512	3	Y	14					37
*11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	11	9	496	3	Y	16					53
						65	1									
						15	9									
						62	1									
						18	9									
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751										COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6605 PERF.	5704 -	6100	
06	2280 #	1621	-0-	-659	-0-	62	1	1542	3	Y	15					140
07	2356 #	2209	-0-	-147	-0-	17	9	2102	3	Y	15					155
08	2263 #	2110	-0-	-153	-0-	90	1	2016	3	Y	9					164
09	2190 #	1797	-0-	-393	-0-	17	9	1726	3	Y	4					168
10	2201 #	1621	-0-	-580	-0-	84	1	1606	3	Y	6					174
11	2130 #	1510	-0-	-620	-0-	10	9	1484	3	Y	17					191
						67	1									
						4	9									
						8	1									
						7	9									
						19	9									
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791										COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	6738 PERF.	5951 -	6030	
06	330 #	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
07	341 #	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
10	310 #	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
11	300 #	260	-0-	-40	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606										COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	6800 PERF.	5505 -	6255	
06	420 #	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	434 #	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	434 R	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	422 R	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	420 #	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	189	1	950	3	Y	-0-			-0-
07	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	203	1	1098	3	Y	-0-			-0-
08	940 R	940	-0-	-0-	-0-	41	1	899	3	Y	-0-			-0-
09	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	100	1	943	3	Y	-0-			-0-
10	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	160	1	1060	3	Y	-0-			-0-
*11	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	159	1	881	3	Y	-0-			-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
 GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	10	-0-	-10	-10	10	1			N	-0-			-0-
08	20 R	10	-0-	-10	-10	10	1			N	-0-			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2013

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

06 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 46
 07 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 46
 08 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 46
 09 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 46
 10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 46
 11 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 46
 PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
 KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

06 1624 R 1624 -0- -0- -0- -0- 1623 2 1 9 N 1 35 1 11
 07 1584 R 1584 -0- -0- -0- -0- 1584 2 N -0- 11
 08 1581 # 1411 -0- -170 -0- 1411 2 N -0- 11
 09 1620 # 1473 -0- -147 -0- 1473 2 N -0- 11
 10 1729 R 1729 -0- -0- -0- 1729 2 N -0- 11
 11 1620 # 1452 -0- -168 -0- 1451 2 1 9 N 1 12

TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
 SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2016 - P/A 08/31/2016

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
 TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

06 90 # 71 -0- -19 -0- 71 3 N -0- -0-
 07 93 # 76 -0- -17 -0- 76 3 N -0- -0-
 08 93 # 80 -0- -13 -0- 80 3 N -0- -0-
 09 74 R 74 -0- -0- -0- 74 3 N -0- -0-
 10 74 R 74 -0- -0- -0- 74 3 N -0- -0-
 11 90 # 67 -0- -23 -0- 67 3 N -0- -0-

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

06 120 # 118 -0- -2 -0- 118 3 N -0- -0-
 07 126 R 126 -0- -0- -0- 126 3 N -0- -0-
 08 133 R 133 -0- -0- -0- 133 3 N -0- -0-
 09 124 R 124 -0- -0- -0- 124 3 N -0- -0-
 10 124 R 124 -0- -0- -0- 124 3 N -0- -0-
 11 120 # 112 -0- -8 -0- 112 3 N -0- -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964											
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799											
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920											
06		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	101
07		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	101
08		217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	101
09		210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	101
10		217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	101
11		210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3		N	101

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676											
06		540 #	538	-0-	-2	-0-	535	3	3	9	137
07		558 #	502	-0-	-56	-0-	499	3	3	9	140
08		558 #	426	-0-	-132	-0-	424	3	2	9	142
09		540 #	395	-0-	-145	-0-	389	3	6	9	147
10		558 #	367	-0-	-191	-0-	364	3	3	9	150
11		540 #	225	-0-	-315	-0-	223	3	2	9	152

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076											
06		450 #	431	-0-	-19	-0-	428	3	3	9	107
07		519 R	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	110
08		496 #	492	-0-	-4	-0-	488	3	4	9	114
09		480 #	459	-0-	-21	-0-	453	3	6	9	119
10		527 #	506	-0-	-21	-0-	495	3	11	9	129
11		510 #	444	-0-	-66	-0-	444	3		N	129

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285											
06		2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2426	3	3	9	29
07		2573 #	2545	-0-	-28	-0-	2539	3	6	9	34
08		2573 #	2404	-0-	-169	-0-	2401	3	3	9	37
09		2490 #	2064	-0-	-426	-0-	2062	3	2	9	39
10		2542 #	2120	-0-	-422	-0-	2120	3		N	39
11		2460 #	2393	-0-	-67	-0-	2393	3		N	39

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928											
06		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	19
07		248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	19
08		248 #	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	19
09		240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	19
10		248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3		N	19
11		240 #	45	-0-	-195	-0-	45	3		N	19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		734 R	734	-0-	-0-	-0-		726 3	8 9	N	7			86
07		744 #	681	-0-	-63	-0-		673 3	8 9	N	7			93
08		744 #	644	-0-	-100	-0-		625 3	19 9	N	17			110
09		720 R	720	-0-	-0-	-0-		707 3	13 9	N	12			122
10		744 #	638	-0-	-106	-0-		628 3	10 9	N	9			131
11		720 #	679	-0-	-41	-0-		667 3	12 9	N	11			142

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027														
06		260 R	260	-0-	-0-	-0-		253 3	7 9	N	6			125
07		393 R	393	-0-	-0-	-0-		376 3	17 9	N	15			140
08		325 R	325	-0-	-0-	-0-		302 3	23 9	N	21			161
09		293 R	293	-0-	-0-	-0-		260 3	33 9	N	30	172 1		19
10		310 #	248	-0-	-62	-0-		245 3	3 9	N	3			22
11		300 #	181	-0-	-119	-0-		177 3	4 9	N	4			26

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786														
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987														
06		355 R	355	-0-	-0-	-0-		349 3	6 9	N	5			94
07		691 R	691	-0-	-0-	-0-		690 3	1 9	N	1			95
08		336 R	336	-0-	-0-	-0-		336 3		N	-0-			95
09		360 #	279	-0-	-81	-0-		277 3	2 9	N	2			97
10		682 #	278	-0-	-404	-0-		276 3	2 9	N	2			99
11		660 #	338	-0-	-322	-0-		337 3	1 9	N	1			100

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318														
06		2100 #	2035	-0-	-65	-0-		2020 3	15 9	N	14			115
07		2170 #	1914	-0-	-256	-0-		1893 3	21 9	N	19			134
08		2170 #	1853	-0-	-317	-0-		1824 3	29 9	N	26			160
09		2040 #	1907	-0-	-133	-0-		1876 3	31 9	N	28			188
10		2108 #	1932	-0-	-176	-0-		1901 3	31 9	N	28	184 1		32
11		2040 #	1913	-0-	-127	-0-		1879 3	34 9	N	31			63

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790														
06		771 R	771	-0-	-0-	-0-		761 3	10 9	N	9			30
07		832 R	832	-0-	-0-	-0-		825 3	7 9	N	6			36
08		775 #	733	-0-	-42	-0-		726 3	7 9	N	6			42
09		750 #	723	-0-	-27	-0-		713 3	10 9	N	9			51
10		775 #	607	-0-	-168	-0-		594 3	13 9	N	12			63
11		750 #	604	-0-	-146	-0-		603 3	1 9	N	1			64

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
 TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
 ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

*02	261 #	117	-0-	-144	-0-	45	3	72	9	N	65	139	7			248
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	45	3	80	9	N	73					321
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	60	3	77	9	N	70					391
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	64	3	70	9	N	64					455
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	65	3	67	9	N	61					516
07	155 #	116	-0-	-39	-0-	85	3	31	9	N	28					544
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	99	3	65	9	N	59					603
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	123	3	69	9	N	63	183	1			483
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	134	3	66	9	N	60					543
*11	177 R	177	-0-	-0-	-0-	125	3	52	9	N	47	179	1			411

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					19
07	310 #	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					19
08	310 #	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					19
09	300 #	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					19
10	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					19
*11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 GENERAL OPERATING COMPANY 300160
 GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					27
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					27
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					27
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					27
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875)		//CONT.//		02148 332	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE						
XPLORE OPERATING, LLC				946023										
HOLT, D. M.				WELL #:	2	RRCID ->	222742	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5862 - 5874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	58 1	190 3	N		46			109
							51 9							
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	60 1	192 3	N		39			148
							43 9							
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	125 1	406 3	N		50			198
							55 9							
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	122 1	389 3	N		10	159 1		49
							11 9							
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	113 1	360 3	N		79			128
							87 9							
11		570 N	488	-0-	-82	-0-	442 3	46 9	N		42			170

ALVORD, SOUTH (CADD CONGL.)				02148 747	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE						
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430										
ALVORD, S. (CADD CONGL.) UNIT				WELL #:	1301	RRCID ->	250735	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5600 - 5610	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME)				02255 500	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: CLAY						
CAGO, INC.				122891										
GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104969	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5954	PERF.	4314 - 6081	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			103
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81			184
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	180 1		127
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101			228
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	181 1		137
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102			239

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

GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	104971	COMPL. DATE	00/00/1958	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5968 - 6081
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY												
CAGO, INC. //CONT.// 122891												
GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637												
06	690	N	434	-0-	-256	-0-	22	1	412	3	N	-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-
08	465	N	331	-0-	-134	-0-	18	1	313	3	N	-0-
09	420	N	91	-0-	-329	-0-	6	1	85	3	N	-0-
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	1	1	186	3	N	-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	2	1	304	3	N	-0-

ARCO (CONGLOMERATE)		03460 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		WELL #: S 3		RRCID -> 279376		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4381 - 4414		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3720 #	2181	-0-	-1539	-0-	2181	2			N	-0-			17
07	3844 #	1483	-0-	-2361	-0-	1482	2		1	9	N	1		18
08	3844 #	2326	-0-	-1518	-0-	2271	2		55	9	N	50		68
09	2665 R	2665	-0-	-0-	-0-	2596	2		69	9	N	63	36 1	95
10	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3042	2		73	9	N	66	85 1	76
*11	4006 R	4006	-0-	-0-	-0-	3939	2		67	9	N	61	61 1	76

HALSELL RANCH		WELL #: B 9		RRCID -> 280814		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5054		PERF. 4287 - 4786				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALSELL RANCH		WELL #: B 20		RRCID -> 281062		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 5291		PERF. 4594 - 4604				
06	0	8067	-0-	8067	88948	8026	2	41	9	N	37	47	1	49
07	0	5977	-0-	5977	94925	5975	2	2	9	N	2			51
08	0	5543	-0-	5543	100468	5543	2			N	-0-			51
09	37287	4666	-0-	-32621	67847	4666	2			N	-0-			51
10	42811	4090	-0-	-38721	29126	4089	2	1	9	N	1	32	1	20
11	41430	3570	-0-	-37860	-0-	3570	2			N	-0-			20

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE)		04522 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563		WELL #: 1		RRCID -> 279753		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5285 - 5298		
06	1200 N	162	-0-	-1038	-0-	43	2	119	9	N	108	178	1	1014
07	1240 N	134	-0-	-1106	-0-	7	2	127	9	N	115	155	1	974
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	73			1047
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	13	2	53	9	N	48			1095
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	23	2	50	9	N	45	180	1	960
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	9	N	50			1010

COBB		WELL #: 2		RRCID -> 279783		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6324		PERF. N/A				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARBOR RESOURCES LLC		355716		WELL #: 1		RRCID -> 021196		COMPL. DATE 05/12/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5360 - 5366		
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			177
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			177
*11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			177

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE)		//CONT.//		04522 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
WISE PRODUCTION COMPANY				933825								
CAMPSEY		WELL #:		1	RRCID ->	089402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	5377 - 5421
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			65
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			65
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			65
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2	N	-0-			65
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-			65
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			65

AWALT (MARBLE FALLS)				04552 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
WISE EXPLORATION				932980								
WADE, RUBY		WELL #:		2	RRCID ->	142208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5192	PERF.	4984 - 4992
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	8			59
07	403 N	108	-0-	-295	-0-	95	2	N	12			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	1	11
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	70	2	N	4			15
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	N	4			19
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			19

B & D (MARBLE FALLS)				04695 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG				
PERRY OPERATING INC.				656847								
LOGAN		WELL #:		1	RRCID ->	124796	COMPL. DATE	05/04/1987	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	4284 - 4289
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
08	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2	N	-0-			-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2	N	-0-			-0-
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-			-0-
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-			-0-

BANDERA (LYN 6230)				05412 650	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTAGUE				
SABRE OPERATING, INC.				742261								
B.E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	130905	COMPL. DATE	11/01/1988	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	6233 - 6239
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	180 #	68	-0-	-112	-0-	68	2	N	-0-			26
07	186 #	67	-0-	-119	-0-	67	2	N	-0-			26
08	186 #	72	-0-	-114	-0-	72	2	N	-0-			26
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			26
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			26
*11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			26

BARBARA M. (CISCO)				05591 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CLAY				
PRODUCERS OPERATING CO., INC.				680540								
GRAF, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	159341	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	1685	PERF.	1539 - 1544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016 - P/A 08/16/2016												

WILSON-FREY				WELL #:	1073	RRCID ->	159342	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	1722	PERF.	1520 - 1525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - P/A 08/10/2016													

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
 PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
 WILSON-FREY WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/2016										

MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2016 - P/A 08/15/2016										

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2016 - P/A 08/12/2016										

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2016 - P/A 08/09/2016										

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - P/A 08/08/2016										

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

06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	51
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	51
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	1	52
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-	52
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	52
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-	52

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

06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	51
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	51
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	1	52
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-	52
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	52
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-	52

BARBEE (ATOKA)		//CONT.//		05615 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: YOUNG			
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		//CONT.//		232290									
BYRD		WELL #:		1	RRCID ->	200833	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4004 - 4012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	30 #	13	-0-	-17	-0-		13	2		Y	-0-		-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2		Y	-0-		-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2		Y	-0-		-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-		10	2		Y	-0-		-0-
10	15 #	14	-0-	-1	-0-		14	2		Y	-0-		-0-
11	15 #	11	-0-	-4	-0-		11	2		Y	-0-		-0-

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

BARFIELD (CONGLOMERATE)				05668 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK			
COOPER SIX C OIL LLC				175108									
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	270986	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5514 - 5520	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-		189	3	3	9	N	3	134
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-		193	3	3	9	N	3	137
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-		191	3	2	9	N	2	139
09	180 N	147	-0-	-33	-0-		144	3	3	9	N	3	142
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		216	3	4	9	N	4	146
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-		190	3	4	9	N	4	150

ENERGYPRO, INC.				252085									
PICKETT		WELL #:		1	RRCID ->	187386	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5775 - 5787	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

MYERS, A. J.				597440									
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	154242	COMPL. DATE	01/07/1986	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN)				05730 250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
FORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	224164	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8024 - 8800	
06	930 #	798	-0-	-132	-0-		798	2		N	-0-		23
07	1364 #	1175	-0-	-189	-0-		1175	3		N	-0-		23
08	1364 #	1194	-0-	-170	-0-		1194	3		N	-0-		23
*09	1320 #	1156	-0-	-164	-0-		1152	3	4	9	N	4	27
10	1302 #	808	-0-	-494	-0-		808	3		N	-0-	27 1	-0-
*11	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-		1336	3		N	-0-		-0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	EOM BALANCE
								CODE	CODE	M		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162												
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-	49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG												
ITX CORPORATION 427179												
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584												
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
*10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560												
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	88
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3	13	9	100
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	9	9	108
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	17	9	123
*10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3	14	9	136
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT	136

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
PITCOCK, INC. 665870												
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534												
06		150 N	2	-0-	-148	-0-	-0-	2	2	N	-0-	106
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-	106
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-	106
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-	106
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE)																	
AYRES, C. D.																	
GREEN "A"																	
WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN																	
WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN																	
WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL																	
GREEN-AMOT																	
WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A																	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14																	

FERGUSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548																	
06		270 N	219	-0-	-51 B	-0-		219	2		N	-0-					-0-
07		248 N	201	-0-	-47 B	-0-		201	2		N	-0-					-0-
08		248 N	235	-0-	-13 B	-0-		235	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	179	-0-	-31 B	-0-		179	2		N	-0-					-0-
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-		192	2		N	-0-					-0-
11		240 N	190	-0-	-50 B	-0-		190	2		N	-0-					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC																	
EASON, A. C.																	
WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		90 N	8	-0-	-82 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564												
06		720 N	575	-0-	-145 B	-0-	575 2	N	-0-			33
07		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			33
08		806 N	693	-0-	-113 B	-0-	693 2	N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-			33
10		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729 2	N	-0-			33
*11		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-			33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
AYRES, C. D. 039528												
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360												
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892												
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-			121
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	979 3	N	1			122
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-			122
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-			122
10		992 N	876	-0-	-116	-0-	876 3	N	-0-			122
11		960 N	857	-0-	-103	-0-	856 3	N	1			123

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592												
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649												
06		420	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4460)			05974 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC			092592												
CRAFT, E. M. ET VIR #130			WELL #:	1	RRCID ->	081745	COMPL. DATE	03/13/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4466 - 4475			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAM, J.			WELL #:	1	RRCID ->	157030	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	4592	PERF.	4460 - 4468			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850)			05974 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC			092592												
RAINES, M. D. ET AL #141			WELL #:	1	RRCID ->	087008	COMPL. DATE	03/08/1980	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4904 - 4908			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PINE CREEK OPERATING LLC			665645												
FOGG, GEORGE P.			WELL #:	3	RRCID ->	092983	COMPL. DATE	11/29/1980	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4644 - 4655			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN)			05974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC			092592												
KINDER BROWN			WELL #:	2	RRCID ->	278925	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	5950 - 6937			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100)			05974 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK					
PROCO OPERATING CO., INC.			679595												
COLLINS, P. H. UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	176870	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4648	PERF.	3234 - 3255			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)												
J.A.M. PRODUCTION												
MCCLURE-WAGNON												
WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-	-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-	-0-
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-	-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-	-0-
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-	-0-
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.												
MCAVOY, MARTHA												
WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322												
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLLINS, P. H. UNIT												
WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS ENERGY CORP.												
RIDER, JOHN C.												
WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249												
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	3
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-	3
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	3
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	3
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	3
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	3

STOVALL OPERATING CO.												
ASH												
WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-	-0-
11	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-	-0-

WES-MOR DRILLING, INC.												
KEATLEY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190												
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	82	1	417	2	N	-0-	-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	84	1	381	2	N	-0-	-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	90	1	422	2	N	-0-	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	86	1	444	2	N	-0-	-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	2	N	-0-	-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	83	1	433	2	N	-0-	-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)		05974 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
CRAFT, E. M. "130"		WELL #:	2	RRCID ->	084370	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3654 - 3680			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RAINES, M. D. ET AL "139"		WELL #:	1	RRCID ->	091429	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 3562 - 3574			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MARTIN, ROBERT LEE		WELL #:	1	RRCID ->	074383	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 3428 - 3424			
MARTIN "A"												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:	1	RRCID ->	086223	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3526 - 3612			
NASH "B"												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			116
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			116
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			116
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			116
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			116
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			116
PLUGGED AND ABANDONED						08/23/2013						

STEPHENS ENERGY CORP.		WELL #:	2	RRCID ->	042974	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	3702 PERF. 3568 - 3572			
MCQUERRY												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RIDER, JOHN "C"		WELL #:	2	RRCID ->	106187	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	5287 PERF. 3501 - 3657			
06		10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
*11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK															
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515															
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07		11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10		7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418															
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			13
07		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-			13
08		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-			13
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-			13
10		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			13
*11		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-			13

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506															
06		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
07		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A															
06		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-			45
07		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			45
*08		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-			45
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			45
*10		310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3			N	-0-			45
11		360 N	181	-0-	-179 B	-0-	181	3			N	-0-			45

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A															
06		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
07		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
*08		465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
*10		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
11		450 N	237	-0-	-213 B	-0-	237	3			N	-0-			-0-

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A															
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-			26
07		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-			26
08		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-			26
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-			26
10		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			26
11		480 N	251	-0-	-229 B	-0-	251	3			N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-			-0-
*11		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A												
06		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
07		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
08		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
10		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
*11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537												
06		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 2	N	-0-			5
07		248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 2	N	-0-			5
08		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-			5
10		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-			5
11		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 2	N	-0-			5

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
GO OIL CORP. 311420												
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR												
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438												
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BELLEVUE, WEST (CADD)		06951 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CLAY		
TB PETROLEUM, LLC		840287								
AYRES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 148578		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		6210 PERF. 5943 - 5961		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3	N	-0-		34
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3	N	-0-		34
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		34
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		34
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		34
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		34

AYRES, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 265417		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH		6315 PERF. 5953 - 5990	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377 3	3 9 N	3			218
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	395 3	17 9 N	15			233
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	378 3	8 9 N	7			240
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	387 3	10 9 N	9			249
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		-0-	180 1		69
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		-0-			69

PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 280966		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH		6930 PERF. 5976 - 6014	
*07	560	NO RPT	-0-	-560	-0-		N	NO RPT			-0-
*08	1085	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			-0-
*09	1050	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT			-0-
*10	1085	312	-0-	-773	-0-	312 3	N	-0-			-0-
*11	1050	275	-0-	-775	-0-	275 3	N	-0-			-0-

BERGEN (CONGL)		07260 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BURGESS, SIM E.		108432									
BURGESS, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 077036		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH		4471 PERF. N/A	
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-			-0-
08	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3	N	-0-			-0-
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3	N	-0-			-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3	N	-0-			-0-
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	656 3	N	-0-			-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC.		482493		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON			
DOTSON, DAN		WELL #: 2		RRCID -> 106244		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		4710 PERF. 4053 - 4092	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG BUCK (CADD 1ST)		07767 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON			
BECHTEL OIL, LLC.		061144									
MENCHACA-TED LOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068402		COMPL. DATE 09/25/1974		TOTAL DEPTH		1950 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) //CONT.// 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
 POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
 LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRietsch, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

06	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON																	
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600																	
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON																	
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600																	
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763																	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A																	

06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A																	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A																	

06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON																	
ATOKA OPERATING, INC. 036606																	
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10142 - 10196																	

06		2315 R	2315	-0-	-0-	-0-		2315	2		N	-0-					125
07		2418 #	2386	-0-	-32	-0-		2386	2		N	-0-					125
08		2418 #	2403	-0-	-15	-0-		2403	2		N	-0-					125
09		2340 #	2332	-0-	-8	-0-		2332	2		N	-0-					125
10		2418 #	2408	-0-	-10	-0-		2408	2		N	-0-					125
11		2340 #	2063	-0-	-277	-0-		2063	2		N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
 SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

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

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5610 X	5253	-0-	-357	-0-	4872 2	381 9	N	346	336 1		192
07	5363 X	5137	-0-	-226	-0-	4777 2	360 9	N	327	314 1		205
08	5363 X	4695	-0-	-668	-0-	4439 2	256 9	N	233	324 1		114
09	5250 X	4757	-0-	-493	-0-	4485 2	272 9	N	247			361
10	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	4598 2	396 9	N	360	327 1		394
11	5250 X	4409	-0-	-841	-0-	4131 2	278 9	N	253	336 1		311

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
 MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 X	947	-0-	-43	-0-	947 2		N	-0-			107
07	1023 X	983	-0-	-40	-0-	983 2		N	-0-			107
08	1023 X	962	-0-	-61	-0-	962 2		N	-0-			107
09	960 X	951	-0-	-9	-0-	951 2		N	-0-	54 1		53
*10	992 X	979	-0-	-13	-0-	979 2		N	-0-			53
11	960 X	922	-0-	-38	-0-	922 2		N	-0-			53

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	3978	-0-	-282	-0-	3978 2		N	-0-			1
07	4340 X	4155	-0-	-185	-0-	4155 2		N	-0-			1
08	4340 X	3868	-0-	-472	-0-	3868 2		N	-0-			1
09	3990 X	3634	-0-	-356	-0-	3634 2		N	-0-			1
10	4154 X	3652	-0-	-502	-0-	3652 2		N	-0-			1
11	4020 X	3460	-0-	-560	-0-	3460 2		N	-0-			1

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

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

BILLIE YATES (STRAWN)		08176 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
YATES, BILLIE		WELL #: 8		RRCID -> 084368		COMPL. DATE 07/12/1979			TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

FAYETTE YATES		WELL #: 27		RRCID -> 174186		COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102						
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	35	1	127	2	N	-0-				65
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	20	1	71	2	N	1				66
						1	9								
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	25	1	82	2	N	3				69
						3	9								
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	20	1	60	2	N	1				70
						1	9								
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	N	-0-				70
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	20	1	71	2	N	-0-				70

YATES, FAYETTE		WELL #: 10		RRCID -> 178698		COMPL. DATE 06/01/2000			TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YATES, FAYETTE		WELL #: 36		RRCID -> 201934		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084						
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	2	N	-0-				106
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	30	1	108	2	N	-0-				106
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	20	1	95	2	N	-0-				106
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	15	1	89	2	N	-0-				106
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-				106
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	3				109
						3	9								

YATES, FAYETTE		WELL #: 42		RRCID -> 212030		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150						
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	40	1	68	2	Y	2	41	1		26
						2	9								
07	DLQ G-10	123	-0-	123	123	45	1	78	2	Y	-0-				26
08	DLQ G-10	137	-0-	137	260	50	1	87	2	Y	-0-				26
09	DLQ G-10	125	-0-	125	385	45	1	80	2	Y	-0-				26
10	DLQ G-10	121	-0-	121	506	45	1	76	2	Y	-0-				26
*11	630 N	124	-0-	-506	-0-	45	1	79	2	Y	-0-				26

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		08177 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
FAYETTE YATES		WELL #: 6A		RRCID -> 158678		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120						
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	110	2	N	-0-				13
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	65	1	153	2	N	-0-				13
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	125	2	N	-0-				13
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	50	1	126	2	N	-0-				13
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	50	1	123	2	N	-0-				13
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	40	1	103	2	N	-0-				13

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		//CONT.// 08177 300		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368									
YATES, BILLIE		WELL #: 20		RRCID -> 178756		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5697		PERF. 4132 - 4173	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	808	-0-	-92	-0-	45 1	707 2	N	51		182
07	899 N	741	-0-	-158	-0-	56 9	684 2	N	15	167 1	30
08	837 N	772	-0-	-65	-0-	40 1	696 2	N	24		54
09	810 N	753	-0-	-57	-0-	17 9	684 2	N	22		76
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	50 1	684 2	N	25		101
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	26 9	626 2	N	20		121
						45 1					
						24 9					
						45 1					
						28 9					
						35 1					
						22 9					

YATES, BILLIE		WELL #: 10		RRCID -> 178761		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4066 - 4187	
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	45 1	135 2	N	4		38
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4 9	181 2	N	3		41
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	50 1	134 2	N	3		44
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	3 9	140 2	N	1		45
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	35 1	131 2	N	5	47 1	3
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	47 1	117 2	N	-0-		3
						1 9					
						45 1					
						6 9					
						35 1					

YATES, BILLIE		WELL #: 19D		RRCID -> 180181		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4080 - 4159	
06	420 N	285	-0-	-135	-0-	30 1	255 2	N	-0-		110
07	341 N	123	-0-	-218	-0-	15 1	108 2	N	-0-		110
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	40 1	250 2	N	-0-		110
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	3 9	228 2	N	-0-		110
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30 1	219 2	N	-0-		110
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	25 1	225 2	N	-0-		110
						25 1					

FAYETTE YATES		WELL #: 28		RRCID -> 194293		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4086 - 4196	
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	105 1	1740 2	N	17	190 1	121
07	1395 N	1077	-0-	-318	-0-	19 9	996 2	N	12		133
08	1395 N	759	-0-	-636	-0-	68 1	706 2	N	3		136
09	1350 N	716	-0-	-634	-0-	13 9	675 2	N	1		137
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	50 1	1316 2	N	23		160
*11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	3 9	1353 2	N	11		171
						40 1					
						1 9					
						85 1					
						25 9					
						90 1					
						12 9					

FAYETTE YATES		WELL #: 26		RRCID -> 194294		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 4074 - 4216	
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	47 1	99 2	N	-0-		62
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	50 1	111 2	N	-0-		62
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	48 1	110 2	N	-0-		62
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	45 1	100 2	N	-0-		62
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	50 1	111 2	N	-0-		62
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	55 1	123 2	N	-0-		62

OIL AND GAS DIVISION

BILLS (CADDO CONGLOMERATE)										08225 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
XSTAR RESOURCES LLC										945934							
DIBRELL										WELL #: 1		RRCID -> 110090		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		15	
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		15	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		15	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		15	
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		15	
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		15	

DIBRELL										WELL #: 2		RRCID -> 113525		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596	
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	

WOODS, FLORA ESTATE "A"										WELL #: 2		RRCID -> 115026		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512	
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	

JONAS HEIRS #2										WELL #: 2		RRCID -> 119507		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645	
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	

SWAN, J.W.										WELL #: 2		RRCID -> 121188		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736	
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		139	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		139	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		139	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		139	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		139	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		139	

BINGO (CADDO CONGL.)										08293 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG	
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC										291942							
ELKINS, MOLLIE										WELL #: 9		RRCID -> 254571		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314	
06	1260	N		933	-0-	-327	-0-	933	2			N	-0-			-0-	
07	899	N		640	-0-	-259	-0-	640	2			N	-0-			-0-	
08	930	N		912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-			-0-	
09	930	N		810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-			-0-	
10	975	N		975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-	
11	870	N		817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-			-0-	

BLUEBERRY HILL (4900)		09899 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
CORMAN, JACK CHRISTIAN		178650		WELL #: 2		RRCID -> 158507		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4920 - 4928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
MERIT ENERGY COMPANY PHILLIPS, M. N.		561136		WELL #: 1 U		RRCID -> 021218		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4912 - 4917		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUEBERRY HILL (5550)		09899 750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK						
CHOLLA PETROLEUM, INC. CHRISTIAN-EPPERSON		150683		WELL #: 1		RRCID -> 202430		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 5633		PERF. 5438 - 5531		
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-			85
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			85
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			85
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			85
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-			85
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-			85
CORMAN, JACK CHRISTIAN		178650		WELL #: 2		RRCID -> 130045		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5516 - 5525		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
MERIT ENERGY COMPANY PHILLIPS, M. N.		561136		WELL #: 1 L		RRCID -> 021219		COMPL. DATE 08/04/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5546 - 5556		
06	180 N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-			15
07	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-			15
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-			15
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			15
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			15
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			15
BLUM (ATOKA CONGL., LO) DE LARIOS, R. V., LTD. SPIKES		09910 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY						
		208555		WELL #: 3A		RRCID -> 162819		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 6246		PERF. 5910 - 5976		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

BOEDEKER (CONGLOMERATE)															
CD CONSULTING & OPERATING CO.															
EDWARDS-MOORE															
10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE															
120043															
WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

WISE PRODUCTION COMPANY															
DENSON															
933825															
WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208															
06	1080 #		821	-0-	-259	-0-	806	2	15	9	N	14	4	8	46
07	1233 R		1233	-0-	-0-	-0-	1199	2	34	9	N	31			77
08	1178 #		1156	-0-	-22	-0-	1124	2	32	9	N	29	3	8	103
09	1182 R		1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34	7	8	130
10	1240 #		1160	-0-	-80	-0-	1148	2	12	9	N	11	4	8	137
11	1200 #		1154	-0-	-46	-0-	1124	2	30	9	N	27	3	8	161

BOEDEKER, S. (CADD CONGL.)															
BANDERA EXPLORATION COMPANY															
BLACKMON															
10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE															
048379															
WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104															
06	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS)															
ATOKA OPERATING, INC.															
CLARK															
10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE															
036606															
WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016															
06	72 N		72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			25
07	84 N		84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			25
08	75 N		75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			25
09	61 N		61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			25
10	93 N		63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			25
*11	65 N		65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			25

BOEDEKER, SE. (CADD CONGL.)															
NORTH TEXAS MINERALS INC.															
PATTERSON, FRED															
10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE															
614205															
WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076															
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/1995															

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000)		10110 325		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE				
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043										
HEAD LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 142828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		450 N	416	-0-	-34	-0-	410 3	6 9	N	5		19
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		19
08		310 N	69	-0-	-241	-0-	69 3		N	-0-		19
09		420 N	51	-0-	-369	-0-	51 3		N	-0-		19
10		279 N	91	-0-	-188	-0-	91 3		N	-0-		19
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	N	1		20

EDWARDS-MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 196464		COMPL. DATE 01/08/1984				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160		
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	290 3	19 9	N	17		131
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	295 3	19 9	N	17		148
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		148
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	275 3	13 9	N	12		160
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	284 3	14 9	N	13		173
*11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	273 3	17 9	N	15		188

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE)		10110 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE				
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043										
MOORE, PEGGY		WELL #: 1		RRCID -> 154739		COMPL. DATE 10/02/1982				TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
06		471 R	471	-0-	-0-	-0-	448 3	23 9	N	21		142
07		654 R	654	-0-	-0-	-0-	626 3	28 9	N	25	1 8	166
08		570 R	570	-0-	-0-	-0-	551 3	19 9	N	17	161 1	22
09		334 R	334	-0-	-0-	-0-	316 3	18 9	N	16		38
10		310 #	244	-0-	-66	-0-	230 3	14 9	N	13		51
11		300 #	271	-0-	-29	-0-	252 3	19 9	N	17		68

BOLEY (STRAWN)		10211 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
BOLEY-HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 021222		COMPL. DATE 09/16/1954				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364		
06	14B2 EXT		500	-0-	500	-0-	8235	500 3	N	-0-		-0-
07	3100 N		486	-0-	-2614	-0-	5621	486 3	N	-0-		-0-
08	3100 N		461	-0-	-2639	-0-	2982	461 3	N	-0-		-0-
09	2982 N		-0-	-0-	-2982	-0-			N	-0-		-0-
10	496 N		408	-0-	-88	-0-	408 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOLEY, L. E.		WELL #: 4 U		RRCID -> 038711		COMPL. DATE 01/29/1966				TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610		
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOLING (4800) FIELD		10240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763										
KELSAY, BLANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 071891		COMPL. DATE 06/16/1977				TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A		
06	210 N		162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-		123
07	217 N		167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-		123
08	201 N		201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		123
09	176 N		176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		123
10	159 N		159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		123
*11	197 N		197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		123

BOLING (5200) FIELD
CENTURY PETROLEUM, INC.
ABERNATHIE, RUBY

10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
141763
WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD
CENTURY PETROLEUM, INC.
KING-RILEY ET AL UNIT "5344"

10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
141763
WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					70
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					70
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					70
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950)
QUEST PETROLEUM COMPANY
MASSIE, R. H.

10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
684629
WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

06	2529 N	2359	-0-	-170	-0-	2349	2	10	9	N	9					61
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2327	2	21	9	N	19					80
08	2852	2326	-0-	-526	-0-	2309	2	17	9	N	15					95
09	2760	2217	-0-	-543	-0-	2200	2	17	9	N	15					110
10	2852	2259	-0-	-593	-0-	2242	2	17	9	N	15					125
11	2370 #	2140	-0-	-230	-0-	2125	2	15	9	N	14					139

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900)
OXXN
KUTCH

10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
630579
WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

06	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					19
07	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					19
08	1631 R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					19
09	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					19
*10	1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					19
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C"

10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
216378
WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

06	480 N	473	-0-	-7	-0-	35	1	434	3	Y	4					57
						4	9									
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	3					60
						3	9									
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	33	1	449	3	Y	2					62
						2	9									
09	480 N	378	-0-	-102	-0-	19	1	359	3	Y	-0-					62
10	496 N	361	-0-	-135	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					62
11	480 N	398	-0-	-82	-0-	112	1	286	3	Y	-0-					62

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260)		10574 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940									
KELLEY, B.		WELL #: 1		RRCID -> 094490		COMPL. DATE 03/26/1959		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 5244 - 5285	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/16											

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ACOMA OIL CORPORATION		003605									
BRIDGES, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 028904		COMPL. DATE 01/26/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5462 - 5480	
06	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3	N	-0-		20
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		20
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		20
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		20
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		20
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3	N	-0-		20

CLEVELAND UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 028905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485			
06	450 N	321	-0-	-129	-0-	321	3	N	-0-		112
07	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3	N	-0-		112
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-		112
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		112
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-		112
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	3	N	-0-		112

ARMOR PETROLEUM, INC.		031585		RRCID -> 038289		COMPL. DATE 10/09/1964		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858			
HULL, AARON GU ET AL		WELL #: 2									
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-		-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2	N	-0-		-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		RRCID -> 030752		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334			
CHERRYHOMES		WELL #: B 1									
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHERRYHOMES, T. H.		WELL #: 1 F		RRCID -> 036673		COMPL. DATE 10/18/1964		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523												
BOLEY, L. E.		WELL #:		4 L	RRCID ->	038475	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	5479	PERF. 4743 - 4893					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW, THAD		WELL #:		1	RRCID ->	070486	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A					
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					29
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					29
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RSK CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	070487	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	6798	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RSK CORP. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	070488	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	6793	PERF. N/A					
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					36
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					36
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					36
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					36
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					36
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	072393	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A					
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					55
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					55
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					55
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GAMBLE, C. R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	089191	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	5985	PERF. 5587 - 5590					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523												
PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-	9
07		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3			N	-0-	9
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-	9
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-	9
*10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-	9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719												
06		450 N	136	-0-	-314	-0-	136 3			N	-0-	9
07		465 N	137	-0-	-328	-0-	137 3			N	-0-	9
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-	9
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-	9
*10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-	9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790												
06		150 N	33	-0-	-117	-0-	33 3			N	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621												
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587												
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	248 1	992 3		N	-0-	30
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	248 1	1081 3		N	-0-	30
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	248 1	990 3		N	-0-	30
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-	30
10		1333 N	494	-0-	-839	-0-	246 1	248 3		N	-0-	30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523								
STEVENS, J. UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 098127		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3	N	-0-		43
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 3	N	-0-		43
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		43
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		43
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

DOBBINS, ETTA		WELL #: 3		RRCID -> 098511		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325		
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		6
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-		6
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		6
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		6
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

DOBBINS, ETTA		WELL #: 4		RRCID -> 099689		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		34
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		34
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		34
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		34
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

OATES, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 103442		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531		
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		132
07	868 N	865	-0-	-3	-0-	865 3	N	-0-		132
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		132
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		132
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132

HAMPTON, J. V.		WELL #: 3A		RRCID -> 103443		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080		
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURRESS, L. L. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104053		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444		
06	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370 3	N	-0-		123
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-		123
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-		123
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-		123
*10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-		123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123

STEVENS, JIM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104623		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705		
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	789 3	N	-0-		19
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801 3	N	-0-		19
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		19
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		19
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523												
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 110194		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4910 - 5795				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	960 N	684	-0-	-276	-0-	152	1	532	3	N	-0-			9
07	775 N	683	-0-	-92	-0-	141	1	542	3	N	-0-			9
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	159	1	612	3	N	-0-			9
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	164	1	581	3	N	-0-			9
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	159	1	574	3	N	-0-			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

PRUETT, H. R.		WELL #: 1		RRCID -> 110577		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6651 - 6662				
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-			15
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			15
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			15
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			15
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

CATES		WELL #: 1		RRCID -> 114734		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6043 - 6050				
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			95
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			95
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			95
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-			95
10	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			N	-0-			95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 140149		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5944 - 5953				
06	600 N	432	-0-	-168	-0-	96	1	336	3	N	-0-			54
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	107	1	410	3	N	-0-			54
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	89	1	340	3	N	-0-			54
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	84	1	297	3	N	-0-			54
10	527 N	411	-0-	-116	-0-	89	1	322	3	N	-0-			54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 142263		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4168 - 4211				
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RSK CORP. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147875		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6574 - 6584				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

OATES BROS.		WELL #: 1A		RRCID -> 152382		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5509 - 5948				
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			55
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			55
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			55
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			55
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-			55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																	
STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387										COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	5762	-	6182
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685										COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	4258	-	5811
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-						150
07	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	3		N	-0-						150
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-						150
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-						150
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-						150
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442										COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	5642	-	5660
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-						-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-						-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-						-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-						-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443										COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5696	-	5998
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-						-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-						-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-						-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-						-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611										COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5562	-	5574
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762																	
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656										COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	6412	-	6480
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-						40
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	3	11	9	N	10				50	
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	144	3	77	9	N	70				120	
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	111	3	89	9	N	81	168	1		33	
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-				33	
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-				33	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430								
OCTODOG		WELL #: 1		RRCID -> 211374		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9

ATLAS BARNETT, LLC		036556								
CHERRYHOMES		WELL #: 2		RRCID -> 066315		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2014 - PLUGGED 08/19/14										

COCA COLA		WELL #: 6		RRCID -> 124667		COMPL. DATE 06/08/1987		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COCA COLA "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127797		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37

STRAUGHAN 533		WELL #: 1		RRCID -> 243920		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 7		RRCID -> 249447		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ATLAS OPERATING LLC		036587									
LEWIS, W. M. & MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 077828		COMPL. DATE 10/31/1977			TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	47 2	148 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	48 2	153 3	N	-0-	-0-	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	53 2	165 3	N	-0-	-0-	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	52 2	164 3	N	-0-	-0-	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	54 2	168 3	N	-0-	-0-	
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55 2	172 3	N	-0-	-0-	

STEPHENS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 077916		COMPL. DATE 11/29/1977			TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	9 2	28 3	N	-0-	-0-	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 2	29 3	N	-0-	-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10 2	31 3	N	-0-	-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 2	36 3	N	-0-	-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12 2	42 3	N	-0-	-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12 2	40 3	N	-0-	-0-	

WALKER, ROLAND		WELL #: 1		RRCID -> 078658		COMPL. DATE 05/22/1978			TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A		
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	8 2	32 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	6 2	23 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	4 2	17 3	N	-0-	-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10 2	38 3	N	-0-	-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15 2	60 3	N	-0-	-0-	
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21 2	85 3	N	-0-	-0-	

SIBLE ENIS		WELL #: 1		RRCID -> 080951		COMPL. DATE 12/10/1978			TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	3 2	11 3	N	-0-	-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 2	8 3	N	-0-	-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 2	12 3	N	-0-	-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 2	13 3	N	-0-	-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 2	14 3	N	-0-	-0-	
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 2	14 3	N	-0-	-0-	

STEPHENS, GERALD		WELL #: 1 A		RRCID -> 081194		COMPL. DATE 09/25/1978			TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JACKSON, HAL		WELL #: 1		RRCID -> 081509		COMPL. DATE 12/10/1978			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534		
06	330 N	265	-0-	-65	-0-	53 2	212 3	N	-0-	-0-	
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	40 2	159 3	N	-0-	-0-	
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	29 2	115 3	N	-0-	-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30 2	122 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	37 2	149 3	N	-0-	-0-	
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	41 2	164 3	N	-0-	-0-	

DINWIDDIE, R. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082647		COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752		
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	11 2	34 3	N	-0-	-0-	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10 2	28 3	N	-0-	-0-	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12 2	37 3	N	-0-	-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	18 2	54 3	N	-0-	-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	21 2	64 3	N	-0-	-0-	
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	17 2	50 3	N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587													
MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979										TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6602 - 6668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	15 2	45 3	N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	15 2	46 3	N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	19 2	55 3	N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	19 2	56 3	N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	18 2	52 3	N	-0-			-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	18 2	54 3	N	-0-			-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979										TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6636 - 6826
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	5 2	21 3	N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	4 2	17 3	N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 2	30 3	N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	20 2	83 3	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 2	35 3	N	-0-			-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 2	40 3	N	-0-			-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6524 - 6680
06		330 N	234	-0-	-96	-0-	46 2	188 3	N	-0-			-0-
07		372 N	194	-0-	-178	-0-	38 2	156 3	N	-0-			-0-
08		279 N	188	-0-	-91	-0-	37 2	151 3	N	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	30 2	125 3	N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	25 2	102 3	N	-0-			-0-
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	22 2	89 3	N	-0-			-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979										TOTAL DEPTH	6867	PERF.	6544 - 6859
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	19 2	75 3	N	-0-			-0-
07		124 N	58	-0-	-66	-0-	12 2	46 3	N	-0-			-0-
08		124 N	22	-0-	-102	-0-	5 2	17 3	N	-0-			-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5 2	18 3	N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 2	13 3	N	-0-			-0-
*11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 2	15 3	N	-0-			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979										TOTAL DEPTH	6965	PERF.	6581 - 6590
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 2	15 3	N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	3 2	11 3	N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	4 2	15 3	N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 2	15 3	N	-0-			-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	5 2	21 3	N	-0-			-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 2	13 3	N	-0-			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979										TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6580 - 6932
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	86 2	306 3	N	-0-			-0-
07		465 N	335	-0-	-130	-0-	73 2	262 3	N	-0-			-0-
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	75 2	265 3	N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	72 2	258 3	N	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	61 2	217 3	N	-0-			-0-
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	56 2	201 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6678 - 6786
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	54	2	194	3	N	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	54	2	195	3	N	-0-			-0-
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	54	2	193	3	N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	54	2	189	3	N	-0-			-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	54	2	191	3	N	-0-			-0-
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	54	2	189	3	N	-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630															
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	10	2	29	3	N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	5	2	13	3	N	-0-			-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	13	2	43	3	N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	17	2	57	3	N	-0-			-0-
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	22	2	67	3	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850															
06		51 N	3	-0-	-48	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	3	N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-			-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805															
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	2	2	10	3	N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	3	N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-			-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740															
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	20	2	67	3	N	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	21	2	69	3	N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	22	2	74	3	N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	3	N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	29	2	96	3	N	-0-			-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	28	2	93	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BAJA PRODUCTION 044650														
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694														
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042														
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	3	10 9	N	9			25
07		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1763	3	13 9	N	12			37
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1677	3	11 9	N	10			47
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1796	3	11 9	N	10			57
10		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1747	3	6 9	N	5			62
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017														
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	3	10 9	N	9			25
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	3	13 9	N	12			37
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11 9	N	10			47
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	3	11 9	N	10			57
10		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1747	3	6 9	N	5			62
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942														
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	3	9 9	N	8			22
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	3	13 9	N	12			34
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11 9	N	10			44
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	3	12 9	N	11			55
*10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	3	6 9	N	5			60
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999														
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004														
06		2430 X	1968	-0-	-462	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
07		2511 X	2093	-0-	-418	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
08		2418 X	2196	-0-	-222	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
09		2340 X	2048	-0-	-292	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
10		2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690														
06		1800 X	931	-0-	-869	-0-	931	3		N	-0-			12
07		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			12
08		1736 X	862	-0-	-874	-0-	862	3		N	-0-			12
09		1080 X	814	-0-	-266	-0-	814	3		N	-0-			12
*10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BRANCH, J. R. 088611											
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974											
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A											
06	682 X	228	-0-	-454	-0-	228	2	N	-0-		104
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		104
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		104
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		104
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		104
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		104

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

BRG LONE STAR LTD. 090870											
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451											
06	690 N	296	-0-	-394	-0-	296	3	N	-0-		82
07	713 N	182	-0-	-531	-0-	182	3	N	-0-		82
08	837 N	154	-0-	-683	-0-	154	3	N	-0-		82
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	3	N	-0-		82
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3	N	-0-		82
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486											
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3	N	-0-		-0-
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3	N	-0-		-0-
09	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3	N	-0-		-0-
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3	N	-0-		-0-
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362											
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	3	N	-0-		106
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3	N	-0-		106
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-		106
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3	N	-0-		106
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		106
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
GLEASON, W. F.		WELL #: 4		RRCID -> 179833		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-		-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-		-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-		-0-
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3		N	-0-		-0-
10	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	3		N	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3		N	-0-		-0-

BOWEN, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 184750		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376				
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2341	3	20	9	N	18	75
07	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2766	3	13	9	N	12	87
08	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2958	3	15	9	N	14	101
09	2370 N	2018	-0-	-352	-0-	1998	3	20	9	N	18	119
10	2790 N	2348	-0-	-442	-0-	2334	3	14	9	N	13	132
11	2700 N	2064	-0-	-636	-0-	2050	3	14	9	N	13	145

BRIAR ENERGY CORPORATION		090877		RRCID -> 075315		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062				
THOMPSON, EVA		WELL #: 1										
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		35
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		35
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3		N	-0-		35
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-		35
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		35
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		35

BRIDWELL OIL CO.		092480		RRCID -> 028523		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740				
WATTS, MAGGIE		WELL #: 2										
06	2460 N	788	-0-	-1672	-0-	786	2	2	9	N	2	12
07	3100 N	3198	-0-	98	-0-	3198	2		N	-0-		12
08	2753 N	2655	-0-	-98	-0-	2655	2		N	-0-		12
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2334	2	4	9	N	4	16
10	3100 X	2265	-0-	-835	-0-	2265	2		N	-0-		16
11	3000 X	2006	-0-	-994	-0-	2005	2	1	9	N	1	17

COX, W. S., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034472		COMPL. DATE 11/18/1964		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639				
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-		-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-		-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-

WATTS, MAGGIE		WELL #: 5		RRCID -> 077222		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A				
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		32
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		32
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		32
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		32
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		32
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-		-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

06	60 N	57	-0-	-3	-0-	29	1	28	2	N	-0-	-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	1	29	1	N	-0-	-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	29	1	31	2	N	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	29	1	27	2	N	-0-	-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	55	2	N	-0-	-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	N	-0-	-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	146	1	409	2	Y	-0-	66
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	146	1	448	2	Y	-0-	66
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	146	1	394	2	Y	-0-	66
09	570 N	525	-0-	-45	-0-	146	1	379	2	Y	-0-	66
10	589 N	498	-0-	-91	-0-	146	1	352	2	Y	-0-	66
11	510 N	325	-0-	-185	-0-	146	1	179	2	Y	-0-	66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-		105
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-		105
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-		105
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-		105
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	3	N	-0-	-0-		105
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-		105

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-	-0-		-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-		-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-		-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

06	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	2	N	-0-	-0-		-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-		-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-		-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-		-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-	-0-		-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3	N	-0-	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		750 N	574	-0-	-176	-0-	574 2		N	-0-		-0-
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
10		837 N	615	-0-	-222	-0-	615 3		N	-0-		-0-
*11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224												
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		19
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		19
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		19
*09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		19
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		19
11		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-		19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826												
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2		N	-0-		-0-
07		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-		-0-
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-		-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709												
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		30
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		30
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		30
*09		390 N	164	-0-	-226	-0-	164 3		N	-0-		30
10		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-		30
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	217 3	2 9	N	2		32

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580												
06		810 N	809	-0-	-1	-0-	809 2		N	-0-		-0-
07		837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3		N	-0-		-0-
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		-0-
11		840 N	811	-0-	-29	-0-	811 3		N	-0-		-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2	EXT	340	-0-	340	340	340 3		N	-0-		18
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	340			N	-0-		18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	340			N	-0-		18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	340			N	-0-		18

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552												
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		37
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		37
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		37
*09		810 N	627	-0-	-183	-0-	627 3		N	-0-		37
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		37
*11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-		37

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		BARNETT		WELL #:	2	RRCID ->	174375	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6610 -	6632	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			28	
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			28	
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3	17	9	N	15			43	
*09		360 N	200	-0-	-160	-0-	-0-	200	3			N	-0-			43	
10		341 N	250	-0-	-91	-0-	-0-	250	3			N	-0-			43	
11		390 N	363	-0-	-27	-0-	-0-	363	3			N	-0-			43	

MCCURDY "B"																	
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			28	
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			28	
08		868 N	823	-0-	-45	-0-	-0-	823	3			N	-0-			28	
*09		810 N	801	-0-	-9	-0-	-0-	801	3			N	-0-			28	
10		868 N	836	-0-	-32	-0-	-0-	836	3			N	-0-			28	
11		810 N	809	-0-	-1	-0-	-0-	809	3			N	-0-			28	

HANCOCK																	
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			32	
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3			N	-0-			32	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			N	-0-			32	
*09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			32	
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			32	
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			32	

KRUM JOINT VENTURE UNIT																	
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			26	
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			26	
08		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			26	
*09		1200 N	1054	-0-	-146	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			26	
10		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			26	
11		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			26	

HARRISON UNIT																	
06		1351 N	763	-0-	-588	-0-	-0-	763	2			N	-0-			55	
07		930 N	749	-0-	-181	-0-	-0-	749	3			N	-0-			55	
08		2046 X	777	-0-	-1269	-0-	-0-	777	3			N	-0-			55	
*09		1980 X	744	-0-	-1236	-0-	-0-	744	3			N	-0-			55	
10		2046 X	768	-0-	-1278	-0-	-0-	768	3			N	-0-			55	
11		750 X	723	-0-	-27	-0-	-0-	723	3			N	-0-			55	

STEWART-ENIS UNIT																	
06		3360 X	3118	-0-	-242	-0-	-0-	3118	2			N	-0-			19	
07		3472 X	3254	-0-	-218	-0-	-0-	3254	3			N	-0-			19	
08		3472 X	3212	-0-	-260	-0-	-0-	3212	3			N	-0-			19	
*09		3360 X	3081	-0-	-279	-0-	-0-	3074	3	7	9	N	6			25	
10		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-			25	
*11		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-			25	

RICKRICH UNIT																	
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			43	
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			43	
08		1333 N	1069	-0-	-264	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			43	
*09		1230 N	917	-0-	-313	-0-	-0-	917	3			N	-0-			43	
10		1271 N	954	-0-	-317	-0-	-0-	954	3			N	-0-			43	
11		1020 N	780	-0-	-240	-0-	-0-	780	3			N	-0-			43	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2		N	-0-			20
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			20
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			20
*09		1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1072	3	1	9	N	1		21
10		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1098	3	2	9	N	2		23
11		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3		N	-0-			23

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678														
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
08		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
*09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1036	-0-	-607	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
11		1590 N	676	-0-	-914	-0-	676	3		N	-0-			-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958														
06		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3572	2	7	9	N	6		97
07		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	N	2		99
08		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3555	3	3	9	N	3		102
*09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3371	3	2	9	N	2		104
10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3538	3	9	9	N	8	92 1	20
*11		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3		N	-0-			20

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008														
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			48
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			48
08		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1295	3	4	9	N	4		52
*09		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3		N	-0-			52
10		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1254	3	2	9	N	2		54
11		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187	3		N	-0-			54

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730														
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			43
07		651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3		N	-0-			43
08		651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3		N	-0-			43
*09		660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3		N	-0-			43
10		651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3		N	-0-			43
*11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068														
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			19
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-			19
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			19
*09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			19
10		2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982	3		N	-0-			19
11		1950 N	1908	-0-	-42	-0-	1908	3		N	-0-			19

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579														
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			30
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			30
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			30
*09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			30
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			30
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3720 X	3626	-0-	-94	-0-	3 1	3603 2	N	18		85
							20 9					
07		3844 X	3422	-0-	-422	-0-	4 1	3388 3	N	27	80 1	32
							30 9					
08		3999 X	3469	-0-	-530	-0-	4 1	3465 3	N	-0-		32
*09		3870 X	3453	-0-	-417	-0-	4 1	3435 3	N	13		45
							14 9					
10		3720 X	3589	-0-	-131	-0-	3576 3	13 9	N	12		57
11		3600 X	3330	-0-	-270	-0-	4 1	3326 3	N	-0-		57

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008												
06		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3687 2	41 9	N	37		62
07		3782 X	3673	-0-	-109	-0-	3639 3	34 9	N	31	68 1	25
08		3782 X	3591	-0-	-191	-0-	3591 3		N	-0-		25
*09		3660 X	3387	-0-	-273	-0-	3383 3	4 9	N	4		29
10		3875 X	3422	-0-	-453	-0-	3413 3	9 9	N	8		37
11		3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3252 3	3 9	N	3		40

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526												
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	617 2		N	-0-		43
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		43
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		43
*09		630 N	583	-0-	-47	-0-	583 3		N	-0-		43
10		651 N	588	-0-	-63	-0-	588 3		N	-0-		43
*11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-		43

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623												
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		24
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		24
08		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 3		N	-0-		24
*09		450 N	144	-0-	-306	-0-	144 3		N	-0-		24
10		310 N	167	-0-	-143	-0-	167 3		N	-0-		24
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-		24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983												
06		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		45
07		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		45
08		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-		45
*09		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-		45
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-		45
*11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-		45

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906												
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		23
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		23
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		23
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		23
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		23
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
BURNETT OIL CO., INC.				110016											
CHILTON, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	083823	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	6064	PERF.	5619 - 5631			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-				-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-				-0-
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-				-0-
11		750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2		N	-0-				-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043											
HARRIS, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	081640	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5497 - 5508			
06		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1563	3	11	9	N	10			150
07		1457 N	981	-0-	-476	-0-	975	3	6	9	N	5			155
08		1395 N	181	-0-	-1214	-0-	181	3			N	-0-	140	5	15
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	3	6	9	N	5			20
10		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	3	2	9	N	2			22
*11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	3	1	9	N	1			23

CAMPSEY, GUINN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094489	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5588 - 5608			
06		480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-			36
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			36
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-			36
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			36
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			36
11		510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-			36

SPEER, ORAN		WELL #:		6	RRCID ->	118548	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	5977	PERF.	5618 - 5918			
06		990 N	628	-0-	-362	-0-	628	3			N	-0-			35
07		868 N	149	-0-	-719	-0-	149	3			N	-0-			35
08		496 N	7	-0-	-489	-0-	7	3			N	-0-			35
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			35
10		155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-			35
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	5			N	-0-			35

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	133393	COMPL. DATE	01/13/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5905 - 6547			
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	281	3	17	9	N	15			125
07		248 N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-			125
08		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-			125
09		300 N	19	-0-	-281	-0-	19	3			N	-0-			125
10		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			125
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			125

SPEER, ORAN		WELL #:		8	RRCID ->	138147	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5689 - 5972			
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CD CONSULTING & OPERATING CO.		//CONT.//		120043											
SPEER, ORAN		WELL #:		9	RRCID ->	141466	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5831 - 5898			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BARBARA		WELL #:		1	RRCID ->	204371	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5838 - 5846
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		32
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-		32
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3		N	-0-		32
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3		N	-0-		32
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3		N	-0-		32
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	5		N	-0-		32

BARBARA		WELL #:		2	RRCID ->	214811	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5786 - 5805
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	482	3	44	9	N	40	209
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	542	3	80	9	N	73	282
08	558 N	492	-0-	-66	-0-	457	3	35	9	N	32	175 1 139
09	540 N	190	-0-	-350	-0-	150	3	40	9	N	36	175
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	25	200
11	480 N	133	-0-	-347	-0-	60	5	73	9	N	66	266

BARBARA		WELL #:		3	RRCID ->	225760	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5902 - 5910
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	26		157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17		174
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14		188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	165 1	29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		53

BARBARA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	225761	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5683 - 5833
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	482	3	125	9	N	114	166 1 125
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	508	3	123	9	N	112	237
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	512	3	202	9	N	184	172 1 249
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	477	3	86	9	N	78	166 1 161
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	490	3	163	9	N	148	309
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	518	5	84	9	N	76	385

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		WELL #:		131775	RRCID ->	028519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5802 - 5808
MANNING, H. J.				1								
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-		-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775													
MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-		48	
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		48	
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		48	
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		48	
10		403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2	N	-0-		48	
11		210 N	74	-0-	-136	-0-	74	2	N	-0-		48	

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496													
06		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3	N	-0-		-0-	
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-		-0-	
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
09		420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-	
*11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-	

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763													
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386													
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		47	
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-		47	
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		47	
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-		47	
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		47	
11		390 N	195	-0-	-195	-0-	195	2	N	-0-		47	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926													
06		840 N	713	-0-	-127	-0-	713	2	N	-0-		149	
07		899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2	N	-0-		149	
08		775 N	624	-0-	-151	-0-	624	2	N	-0-		149	
09		720 N	303	-0-	-417	-0-	303	2	N	-0-		149	
10		837 N	246	-0-	-591	-0-	246	2	N	-0-		149	
11		600 N	241	-0-	-359	-0-	241	2	N	-0-		149	

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683													
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412													
06		270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2	N	-0-		73	
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		73	
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		73	
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		73	
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-		73	
*11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		73	

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683												
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 1		N	-0-		-0-
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	517 1	98 9	N	89		89
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	752 1	19 9	N	17		106
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	753 1	6 9	N	5		111
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	758 1	6 9	N	5		116
11		750 N	726	-0-	-24	-0-	720 2	6 9	N	5		121

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	60 1	3588 2	N	5		56
07		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	60 1	3701 2	N	9		65
08		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3682 2	4 9	N	4		69
09		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	60 1	3585 2	N	7		76
10		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	60 1	3739 2	N	3		79
*11		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	60 1	3784 2	N	5		84

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097												
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	263 2	N	-0-		95
07		279 N	130	-0-	-149	-0-	4 1	126 2	N	-0-		95
08		279 N	16	-0-	-263	-0-	16 2		N	-0-		95
09		270 N	1	-0-	-269	-0-	1 2		N	-0-		95
*10		100 N	-0-	-0-	-100	-0-			N	-0-	95 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16												

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296												
06		180 N	68	-0-	-112	-0-	68 2		N	-0-		101
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-		101
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-		101
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		101
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		101
11		150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2		N	-0-		101

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532												
06		600 N	486	-0-	-114	-0-	486 2		N	-0-		-0-
07		620 N	537	-0-	-83	-0-	537 2		N	-0-		-0-
08		589 N	502	-0-	-87	-0-	502 2		N	-0-		-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	499	499 1	-0-
10		527 N	484	-0-	-43	-0-	484 2		N	-0-		-0-
*11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235 CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885												
06		1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1373 3		N	-0-		152
07		1550 N	1341	-0-	-209	-0-	1341 3		N	-0-		152
08		1550 N	1319	-0-	-231	-0-	1319 3		N	-0-		152
09		1380 N	1276	-0-	-104	-0-	1276 3		N	-0-		152
10		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287 3		N	-0-		152
11		1290 N	1283	-0-	-7	-0-	1283 3		N	-0-		152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
STOVALL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090427	COMPL. DATE	02/22/1980	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5191 - 5201
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	87	-0-	-123	-0-	87 3		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-

CORMAN, JACK VAUGHAN GAS UNIT		WELL #:		178650	RRCID ->	045210	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	N/A
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			7
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			7
10	DELQ PR	89	-0-	89	89	89 2		N	-0-			7
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			7

CHRISTIAN, D. M.		WELL #:		1	RRCID ->	047014	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	5675 - 5410
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			34
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			34
10	DELQ PR	32	-0-	32	32	32 2		N	-0-			34
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	2			N	NO RPT			34

D AND J RESOURCES INCORPORATED STEWART, ORNEE		WELL #:		196230	RRCID ->	028816	COMPL. DATE	10/02/1959	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5073 - 5410
06	1020 N	820	-0-	-200	-0-	803 2	17 9	N	15			69
07	837 N	799	-0-	-38	-0-	796 2	3 9	N	3			72
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			72
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1012 2	3 9	N	3			75
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	848 2	11 9	N	10			85
11	990 N	659	-0-	-331	-0-	653 2	6 9	N	5			90

STEWART, ORNEE		WELL #:		2	RRCID ->	028817	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5652 - 5654
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			5
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			5
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			5
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-			5
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			5
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			5

STEWART, ORNEE		WELL #:		3	RRCID ->	028818	COMPL. DATE	02/11/1960	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5124 - 5415
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			57
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			57
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			57
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			57
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			57
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DALE, DOYLE C.		197636		WELL #: 1		RRCID -> 179624		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4300 - 4315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			126
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			126
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			126
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			126
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			126
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			126

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 1		RRCID -> 063332		COMPL. DATE 08/20/1975		TOTAL DEPTH 5652		PERF. N/A		
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	N	48	181	1	150
07	558 N	523	-0-	-35	-0-	53	9	421	3	N	36			186
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	421	3	N	32			218
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	40	9	471	3	N	37			255
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	441	3	N	36			291
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40	9	422	3	N	36			327

DECLLEVA, PAUL		209380		WELL #: 1		RRCID -> 073981		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			41
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			41
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			41
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			41
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			41
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			41

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 075183		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6578		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

RHINE		WELL #: 1		RRCID -> 077219		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 6939		PERF. N/A				
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-			59
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-			59
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-			59
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			59
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			59
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			59

FLORIDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086077		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A				
06	300 N	98	-0-	-202	-0-	98	3			N	-0-			130
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			130
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			130
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			130
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			130
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DECLIVA, PAUL		//CONT.// 209380									
U. S. A.		WELL #: 1		RRCID -> 089025		COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		5
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		5
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		5
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603 3		N	-0-		5
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	572 3		N	-0-		5
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
CHAMBERS, GEO. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022844		COMPL. DATE 05/27/1963			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341		
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	77 1	1437 3	Y	3		33
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	83 1	1486 3	Y	2		35
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	83 1	1491 3	Y	8	43 1	-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	73 1	1401 3	Y	2	2 1	-0-
10	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	10 1	1518 3	Y	-0-		-0-
11	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	9 1	1448 3	Y	-0-		-0-

STEPH, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 028516		COMPL. DATE 12/20/1960			TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889		
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	16 1	333 3	Y	-0-		9
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3	Y	-0-		9
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	19 1	351 3	Y	-0-		9
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	17 1	326 3	Y	-0-		9
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	2 1	355 3	Y	-0-		9
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	2 1	340 3	Y	-0-		9

KNOX, FANNIE M.		WELL #: 1		RRCID -> 028536		COMPL. DATE 12/16/1956			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528		
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	434 3	N	-0-		-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	449 3	N	-0-		-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	N	-0-		-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 3	N	-0-		-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	3 1	458 3	N	-0-		-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	3 1	439 3	N	-0-		-0-

PARISH, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 028541		COMPL. DATE 02/17/1958			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095		
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	83 1	1594 3	Y	-0-		-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	84 1	1502 3	Y	-0-		-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	60 1	1124 3	Y	-0-		-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	58 1	1139 3	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1211	-0-	-370	-0-	8 1	1203 3	Y	-0-		-0-
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	8 1	1157 3	Y	54	54 1	-0-

ADAMS, G. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028551		COMPL. DATE 05/11/1960			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866		
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	303 3	N	-0-		-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	295 3	N	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	303 3	N	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	286 3	N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 1	339 3	N	-0-		-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2 1	300 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
ALEXANDER, R. J.		WELL #:		1	RRCID ->	028553	COMPL. DATE	11/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6067	-	6442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	3	Y	-0-				-0-	
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	3	Y	-0-				-0-	
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	3	Y	-0-				-0-	
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-				-0-	
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-				-0-	
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-				-0-	

APPLING, O. J.		WELL #:		1	RRCID ->	028556	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	5020	-	5241			
06		750 N	735	-0-	-15	-0-	39	1	696	3	Y	-0-				-0-	
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	Y	-0-				-0-	
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	-0-				-0-	
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	Y	-0-				-0-	
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	5	1	822	3	Y	-0-				-0-	
*11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-				-0-	

BAITS-RHINE		WELL #:		1	RRCID ->	028559	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	4552	-	5020			
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	Y	-0-				-0-	
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	3	Y	-0-				-0-	
08		372 N	113	-0-	-259	-0-	6	1	107	3	Y	-0-				-0-	
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-	
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-	

BAKER, B. E.		WELL #:		1	RRCID ->	028560	COMPL. DATE	10/20/1959	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5180	-	5639			
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	151	1	1072	3	Y	16				65	
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	158	1	1071	3	Y	15				80	
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	161	1	1099	3	Y	12				92	
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	151	1	1046	3	Y	17				109	
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	100	1	1100	3	Y	15				124	
*11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	97	1	1028	3	Y	9				133	

BASTIAN, F. J.		WELL #:		1	RRCID ->	028563	COMPL. DATE	09/11/1960	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4629	-	5722			
*12		775 N	653	-0-	-122	-0-	34	1	619	3	N	-0-				8	
*01		806 N	726	-0-	-80	-0-	35	1	691	3	N	-0-				8	
*02		696 N	576	-0-	-120	-0-	28	1	548	3	N	-0-				8	
*03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	-0-				8	
*04		690 N	588	-0-	-102	-0-	26	1	562	3	N	-0-				8	
*05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	N	-0-				8	
*06		690 N	676	-0-	-14	-0-	34	1	642	3	N	-0-				8	
*07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	-0-				8	
*08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	3	N	-0-				8	
*09		690 N	689	-0-	-1	-0-	35	1	654	3	N	-0-				8	
*10		775 N	697	-0-	-78	-0-	5	1	692	3	Y	-0-	8	1	1	6	-0-
11		690 N	609	-0-	-81	-0-	4	1	605	3	Y	-0-				-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564										COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4251 - 4780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		600 N	529	-0-	-71	-0-	23 1	506 3	N	-0-			-0-		
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	483 3	N	-0-			-0-		
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25 1	507 3	N	-0-			-0-		
09		540 N	523	-0-	-17	-0-	24 1	499 3	N	-0-			-0-		
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	4 1	576 3	N	-0-			-0-		
*11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	4 1	590 3	N	-0-			-0-		

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568										COMPL. DATE	06/25/1957	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	4907 - 5656
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	76 1	1263 3	Y	10			111		
							11 9								
07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	75 1	1207 3	Y	1			112		
							1 9								
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	80 1	1296 3	Y	14			126		
							15 9								
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	72 1	1232 3	Y	12			138		
							13 9								
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	9 1	1316 3	Y	12			150		
							13 9								
11		1350 N	1244	-0-	-106	-0-	8 1	1222 3	Y	13			163		
							14 9								

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569										COMPL. DATE	12/23/1959	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5975 - 5979
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574										COMPL. DATE	01/13/1962	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5218 - 5760
06		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	120 1	2450 3	Y	1	1 1		-0-		
							1 9								
07		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	133 1	2523 3	Y	3			3		
							3 9								
08		2542 X	2408	-0-	-134	-0-	119 1	2289 3	Y	-0-			3		
09		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	126 1	2588 3	Y	7			10		
							8 9								
10		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	18 1	2816 3	Y	2			12		
							2 9								
*11		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	17 1	2651 3	Y	5			17		
							6 9								

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575										COMPL. DATE	03/14/1958	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4050 - 5857
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	264 1	969 3	Y	8	1 1		7		
							9 9								
07		589 N	356	-0-	-233	-0-	79 1	277 3	Y	-0-			7		
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	77 1	1418 3	Y	-0-			7		
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	58 1	1056 3	Y	6			13		
							7 9								
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	336 1	991 3	Y	6			19		
							7 9								
11		1350 N	1221	-0-	-129	-0-	329 1	888 3	Y	4			23		
							4 9								

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	501 1	1647 3	Y	-0-		-0-
07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	627 1	1695 3	Y	-0-		-0-
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	89 1	1645 3	Y	-0-		-0-
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	79 1	1554 3	Y	-0-		-0-
10		1922 N	1822	-0-	-100	-0-	337 1	1485 3	Y	-0-		-0-
11		1680 N	1430	-0-	-250	-0-	350 1	1080 3	Y	-0-		-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084												
06		T. A.	1786	-0-	1786	5459	717 1	1069 3	Y	-0-		1
07		7265 X	1806	-0-	-5459	-0-	742 1	1064 3	Y	-0-		1
08		1488 N	1197	-0-	-291	-0-	64 1	1133 3	Y	-0-		1
09		1440 N	1134	-0-	-306	-0-	58 1	1076 3	Y	-0-		1
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	688 1	988 3	Y	-0-		1
*11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	666 1	850 3	Y	-0-		1

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732												
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	632 3	Y	-0-		-0-
07		682 N	541	-0-	-141	-0-	30 1	511 3	Y	-0-		-0-
08		682 N	579	-0-	-103	-0-	30 1	549 3	Y	-0-		-0-
09		660 N	539	-0-	-121	-0-	28 1	511 3	Y	-0-		-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	4 1	566 3	Y	-0-		-0-
11		570 N	543	-0-	-27	-0-	4 1	539 3	Y	-0-		-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910												
06		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	123 1	2341 3	Y	-0-		17
07		1922 N	1878	-0-	-44	-0-	97 1	1781 3	Y	-0-		17
08		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	125 1	2343 3	Y	3		20
							3 9					
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	113 1	2186 3	Y	3		23
							3 9					
10		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	16 1	2380 3	Y	1		24
							1 9					
11		2310 N	2223	-0-	-87	-0-	14 1	2209 3	Y	-0-		24

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870												
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	N	-0-		4
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	N	-0-		4
08		93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 3	N	-0-		4
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		4
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		4
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		4

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CASTLEBERRY, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	028593	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	4939 - 5652
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	6 1	105 3	N	-0-	-0-		
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	N	-0-	-0-		
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	N	-0-	-0-		
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	N	-0-	-0-		
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	1 1	111 3	N	-0-	-0-		
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 3		N	-0-	-0-		

CHANDLER-DAVIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028595	COMPL. DATE	10/27/1954	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4711 - 5863
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	28 1	504 3	Y	-0-	28		
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	30 1	543 3	Y	-0-	28		
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30 1	551 3	Y	-0-	28		
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28 1	520 3	Y	-0-	28		
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	4 1	574 3	Y	-0-	28		
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	4 1	548 3	Y	-0-	28		

CLARK, L. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028599	COMPL. DATE	12/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5715 - 5731
06	2700 X	2623	-0-	-77	-0-	134 1	2463 3	Y	24	102		
07	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	142 1	2490 3	Y	23	125		
08	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	134 1	2339 3	Y	23	148		
09	2610 X	2257	-0-	-353	-0-	118 1	2121 3	Y	16	164		
*10	2666 N	1900	-0-	-766	-0-	12 1	1885 3	Y	3	167 1	-0-	
11	2430 N	2190	-0-	-240	-0-	14 1	2133 3	Y	39	7 1	32	

CLARK, MATT		WELL #:		1	RRCID ->	028600	COMPL. DATE	06/24/1961	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6129 - 6135
06	3240 X	2141	-0-	-1099	-0-	107 1	2034 3	Y	-0-	13		
07	3348 X	2827	-0-	-521	-0-	149 1	2678 3	Y	-0-	13		
08	3472 X	2737	-0-	-735	-0-	141 1	2585 3	Y	10	23 1	-0-	
09	3360 X	2082	-0-	-1278	-0-	102 1	1979 3	Y	1	1 1	-0-	
10	3472 X	2437	-0-	-1035	-0-	16 1	2420 3	Y	1	1	-0-	
*11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	19 1	2865 3	Y	1	1	2	

CLEMONS-GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	028602	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4123 - 5210
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	51 1	1008 3	N	-0-	-0-		
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	49 1	949 3	N	-0-	-0-		
08	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	59 1	1055 3	N	-0-	-0-		
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	67 1	1292 3	N	-0-	-0-		
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	8 1	1262 3	N	-0-	-0-		
*11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	7 1	1132 3	N	-0-	-0-		

CLEVELAND, W. F.		WELL #:		1	RRCID ->	028603	COMPL. DATE	08/19/1955	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	N/A
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34 1	699 3	N	-0-	-0-		
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41 1	728 3	N	-0-	-0-		
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	40 1	743 3	N	-0-	-0-		
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	35 1	728 3	N	-0-	-0-		
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	5 1	791 3	N	-0-	-0-		
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	5 1	762 3	N	-0-	-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5432 - 5627		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A		
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958										TOTAL DEPTH	6561	PERF.	5477 - 5482		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954										TOTAL DEPTH	5886	PERF.	5886 - 5896		
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	-0-			9
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	Y	-0-			9
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	-0-			9
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	-0-			9
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-			9
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960										TOTAL DEPTH	7080	PERF.	4058 - 6906		
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1411	3	Y	-0-			-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	3	Y	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1488	3	Y	-0-			-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	Y	-0-			-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1566	3	Y	-0-			-0-
*11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-			-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958										TOTAL DEPTH	5976	PERF.	5671 - 5677		
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-			-0-
07	279 N	182	-0-	-97	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-			-0-
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	N	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961										TOTAL DEPTH	7174	PERF.	4084 - 4660		
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	-0-	34	1	651	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	697	-0-	-16	-0-	-0-	36	1	661	3	Y	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	-0-	35	1	633	3	Y	-0-			-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-			-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
08		372 N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
*11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172																	
06		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	50	1	998	3	N	-0-					-0-
07		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	54	1	1006	3	N	-0-					-0-
08		1085 N	958	-0-	-127	-0-	48	1	910	3	N	-0-					-0-
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	3	N	-0-					-0-
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-					-0-
*11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608																	
06		600 N	578	-0-	-22	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-					-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-					-0-
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
11		570 N	568	-0-	-2	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	4	-0-	4	5	4	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	66 1	1119 3	Y	2		24	
07	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	2 9						
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	69 1	1162 3	Y	-0-		24	
						68 1	1178 3	Y	2		26	
						2 9						
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	66 1	1135 3	Y	4		30	
						4 9						
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	8 1	1256 3	Y	1		31	
						1 9						
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	8 1	1187 3	Y	2		33	
						2 9						

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520												
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	33 1	498 3	Y	-0-		5	
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	29 1	507 3	Y	-0-		5	
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	29 1	501 3	Y	-0-		5	
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	27 1	470 3	Y	-0-		5	
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	4 1	546 3	Y	-0-		5	
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	4 1	541 3	Y	-0-		-0-	

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843												
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	70 1	1135 3	N	-0-		-0-	
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	75 1	1191 3	N	-0-		-0-	
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	79 1	1184 3	N	-0-		-0-	
*09	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	8 1	1160 3	N	-0-		-0-	
10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	8 1	1210 3	N	-0-		-0-	
11	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	7 1	1136 3	N	-0-		-0-	

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778												
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-		-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-		-0-	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-		-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	-0-		-0-	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 1	132 3	N	-0-		-0-	
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1 1	122 3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956										TOTAL DEPTH	5942	PERF.	4628 - 5904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	34 1	702 3	Y	-0-				-0-
07		775 N	696	-0-	-79	-0-	36 1	660 3	Y	-0-				-0-
08		713 N	702	-0-	-11	-0-	36 1	666 3	Y	-0-				-0-
09		750 N	588	-0-	-162	-0-	28 1	560 3	Y	-0-				-0-
10		682 N	634	-0-	-48	-0-	4 1	630 3	Y	-0-				-0-
*11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	5 1	736 3	Y	-0-				-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4479 - 5736	
06		960 N	952	-0-	-8	-0-	46 1	906 3	N	-0-				-0-
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	49 1	922 3	N	-0-				-0-
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	48 1	942 3	N	-0-				-0-
09		960 N	927	-0-	-33	-0-	46 1	881 3	N	-0-				-0-
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	6 1	972 3	N	-0-				-0-
11		960 N	941	-0-	-19	-0-	6 1	935 3	N	-0-				-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959										TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5572 - 5944	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956										TOTAL DEPTH	6225	PERF.	6199 - 6204	
06		600 N	587	-0-	-13	-0-	28 1	559 3	N	-0-				-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	30 1	590 3	N	-0-				-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 1	596 3	N	-0-				-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	29 1	580 3	N	-0-				-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	4 1	636 3	N	-0-				-0-
*11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	4 1	618 3	N	-0-				-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963										TOTAL DEPTH	5724	PERF.	5332 - 5691	
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	96 1	166 3	Y	-0-				1
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	99 1	155 3	Y	-0-				1
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	99 1	152 3	Y	-0-				1
*09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	91 1	164 3	Y	-0-				1
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	94 1	73 3	Y	-0-				1
11		180 N	99	-0-	-81	-0-	90 1	9 3	Y	-0-				1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5183 - 5868	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5167 - 6031	
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	22 1	399 3	Y	-0-				13
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	23 1	416 3	Y	-0-				13
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	23 1	423 3	Y	-0-				13
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	23 1	394 3	Y	-0-				13
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	3 1	452 3	Y	-0-				13
11		420 N	380	-0-	-40	-0-	2 1	378 3	Y	-0-				13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	34 1	702 3	Y	-0-		-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	41 1	737 3	Y	-0-		-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	40 1	739 3	Y	-0-		-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	35 1	670 3	Y	-0-		-0-
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	5 1	685 3	Y	-0-		-0-
*11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	4 1	683 3	Y	-0-		-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595												
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	12 1	209 3	N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 3	N	-0-		-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	N	10		10
							11 9					
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	N	-0-		10
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	2 1	224 3	N	-0-		10
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	1 1	219 3	N	-0-		-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492												
06		870 N	868	-0-	-2	-0-	40 1	828 3	Y	-0-		-0-
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	49 1	920 3	Y	-0-		-0-
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	47 1	900 3	Y	-0-		-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	41 1	862 3	Y	-0-		-0-
10		961 N	933	-0-	-28	-0-	6 1	927 3	Y	-0-		-0-
11		930 N	909	-0-	-21	-0-	6 1	902 3	Y	1		1
							1 9					

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594												
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 3	Y	-0-		-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 3	Y	-0-		-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	23 1	386 3	Y	-0-		-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	18 1	384 3	Y	-0-		-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	3 1	425 3	Y	-0-		-0-
*11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 1	406 3	Y	-0-		-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401												
06		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	836 1	2841 3	Y	3		58
							3 9					
07		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	893 1	3345 3	Y	-0-		58
08		3348 X	2839	-0-	-509	-0-	143 1	2696 3	Y	-0-		58
09		3240 X	2764	-0-	-476	-0-	136 1	2609 3	Y	17	75 1	-0-
							19 9					
10		3255 X	3179	-0-	-76	-0-	729 1	2442 3	Y	7	4 1	3
							8 9					
*11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	707 1	2674 3	Y	3		6
							3 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	980	3	Y	-0-	-0-
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	903	3	Y	-0-	-0-
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	Y	-0-	-0-
09		810 N	768	-0-	-42	-0-	-0-	40	1	728	3	Y	-0-	-0-
10		961 N	767	-0-	-194	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-	-0-
11		780 N	762	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-	-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851														
06		780 N	746	-0-	-34	-0-	-0-	39	1	707	3	Y	-0-	-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	771	3	Y	-0-	-0-
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-	-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	Y	-0-	-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-	-0-
*11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	821	3	Y	-0-	-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880														
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1369	3	Y	-0-	-0-
07		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	-0-	80	1	1306	3	Y	-0-	-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1642	3	Y	-0-	-0-
09		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1517	3	Y	-0-	-0-
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-	-0-
11		1680 N	1422	-0-	-258	-0-	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-	-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838														
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-	-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	-0-	-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-	-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-	-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-	-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-	-0-

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957														
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712														
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-	-0-
07		310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-	-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-	-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-	-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-	-0-
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	325	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	34 1	709 3	Y		-0-			-0-
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	36 1	736 3	Y		-0-			-0-
08		775 N	772	-0-	-3	-0-	40 1	732 3	Y		-0-			-0-
09		750 N	744	-0-	-6	-0-	35 1	709 3	Y		-0-			-0-
10		775 N	768	-0-	-7	-0-	5 1	763 3	Y		-0-			-0-
11		750 N	734	-0-	-16	-0-	5 1	729 3	Y		-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	34 1	704 3	N		-0-			-0-
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	41 1	739 3	N		-0-			-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	40 1	715 3	N		-0-			-0-
09		750 N	727	-0-	-23	-0-	35 1	692 3	N		-0-			-0-
10		775 N	752	-0-	-23	-0-	5 1	747 3	N		-0-			-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	5 1	713 3	N		2	2 0		-0-
							2 9							

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - PLUGGED 10/19/16

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

06		3390 X	3140	-0-	-250	-0-	147 1	2993 3	Y		-0-			-0-
07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	164 1	3242 3	Y		-0-			-0-
08		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	174 1	3398 3	Y		-0-			-0-
09		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	166 1	3328 3	Y		-0-			-0-
10		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	24 1	3652 3	Y		-0-			-0-
*11		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	23 1	3537 3	Y		-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	46 1	921 3	Y		-0-			6
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	48 1	904 3	Y		-0-			6
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	53 1	962 3	Y		-0-			6
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	46 1	877 3	Y		-0-			6
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	6 1	984 3	Y		-0-			6
11		990 N	882	-0-	-108	-0-	6 1	876 3	Y		-0-			6

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	107 1	2090 3	N		-0-			-0-
07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	114 1	2108 3	N		-0-			-0-
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	112 1	2092 3	N		-0-			-0-
09		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	102 1	2018 3	N		-0-			-0-
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	15 1	2253 3	N		-0-			-0-
*11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	14 1	2219 3	N		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KLEIN, M. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 028717		COMPL. DATE 01/23/1956		TOTAL DEPTH 5961		PERF. 5170 - 5488			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	57 1	1113 3	Y	5				7
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	6 9	1208 3	Y	2				9
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	2 9	1073 3	Y	-0-				9
09	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	60 1	1037 3	Y	-0-				9
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	52 1	1037 3	Y	-0-				9
*11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	7 1	907 3	Y	-0-				9
						6 1							0-
LAMBERT, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 028718		COMPL. DATE 08/20/1961		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5572 - 5988			
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	Y	-0-				-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	228 3	Y	-0-				-0-
08	217 N	77	-0-	-140	-0-	6 1	71 3	Y	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
LAWRENCE, C. A. GU "C"		WELL #: 4		RRCID -> 028721		COMPL. DATE 01/04/1959		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5230 - 5652			
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	44 1	734 3	Y	-0-				-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	46 1	764 3	Y	-0-				-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	46 1	771 3	Y	-0-				-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	45 1	751 3	Y	-0-				-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	5 1	817 3	Y	-0-				-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	5 1	787 3	Y	-0-				-0-
LITTLE, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5774 - 5826			
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	27 1	458 3	N	-0-				-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	502 3	N	-0-				-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30 1	516 3	N	-0-				-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28 1	505 3	N	-0-				-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	4 1	558 3	N	-0-				-0-
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	4 1	545 3	N	-0-				-0-
MAY, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 028732		COMPL. DATE 05/14/1959		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 5186 - 5766			
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	78 1	1465 3	Y	-0-				1
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	89 1	1571 3	Y	-0-				1
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	88 1	1534 3	Y	-0-				1
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	78 1	1474 3	Y	-0-				1
10	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	11 1	1609 3	Y	-0-				1
11	1560 N	1508	-0-	-52	-0-	10 1	1498 3	Y	-0-				1
MCCLURE, B. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028735		COMPL. DATE 08/06/1958		TOTAL DEPTH 5741		PERF. 5338 - 5742			
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	6 1	163 3	N	-0-				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 3	N	-0-				-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	12 1	172 3	N	-0-				-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	N	-0-				-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	1 1	134 3	N	-0-				-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2 1	250 3	N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962												TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4290	-	6246	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	Y	-0-					-0-	
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	Y	-0-					-0-	
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	-0-					-0-	
09		600 N	514	-0-	-86	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-	
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-	
11		600 N	562	-0-	-38	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-	

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961												TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4156	-	5667	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959												TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5099	-	5774	
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					-0-	
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	983	3	Y	-0-					-0-	
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	3	Y	-0-					-0-	
09		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	52	1	965	3	Y	-0-					-0-	
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	-0-					-0-	
*11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-					-0-	

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961												TOTAL DEPTH	5956	PERF.	5272	-	5276	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961												TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5038	-	5760	
06		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	85	1	1701	3	Y	-0-					-0-	
07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	3	Y	-0-					-0-	
08		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	90	1	1697	3	Y	8					8	
							9	9										
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	3	Y	4					12	
							4	9										
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	12	1	1856	3	Y	1					13	
							1	9										
*11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	12	1	1885	3	Y	-0-					13	

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956												TOTAL DEPTH	5834	PERF.	5781	-	5795	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MOORE, KATIE		WELL #:		1	RRCID ->	028747	COMPL. DATE	04/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5369 - 5727		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-		-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-		-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	1	1	102	3	N	-0-		-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-		-0-

MORRIS-KEMPNER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	028752	COMPL. DATE	07/01/1959	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5502 - 5792		
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	112	1	386	3	Y	2		17
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	116	1	403	3	Y	5		22
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	111	1	288	3	Y	-0-		22
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	113	1	424	3	Y	4		26
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	448	3	Y	3		29
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	93	1	411	3	Y	8		37

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

NABORS, L. C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028757	COMPL. DATE	11/17/1958	TOTAL DEPTH	6027	PERF. 4559 - 5725		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NIX, E. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028763	COMPL. DATE	05/13/1958	TOTAL DEPTH	6162	PERF. 4120 - 4352		
06	1380 N	866	-0-	-514	-0-	45	1	821	3	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	71	1	1305	3	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	65	1	1230	3	Y	-0-		-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1115	3	Y	-0-		-0-
10	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-		-0-
11	1260 N	880	-0-	-380	-0-	6	1	874	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

06	2100 N	1510	-0-	-590	-0-	73	1	1437	3	Y	-0-	20
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	126	1	2382	3	Y	-0-	20
08	2170 N	802	-0-	-1368	-0-	40	1	762	3	Y	-0-	20
09	1500 N	674	-0-	-826	-0-	35	1	639	3	Y	-0-	20
10	2480 N	676	-0-	-1804	-0-	4	1	669	3	Y	3	23
11	780 N	690	-0-	-90	-0-	4	1	671	3	Y	14 35 1	2
						15	9					

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923												
06	1980 N	1409	-0-	-571	-0-	51	1	1355	3	Y	3	32
07	1426 N	1155	-0-	-271	-0-	48	1	1105	3	Y	2	34
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1495	3	Y	-0-	34
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	3	Y	1	35
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	6	41
*11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	3	44
						3	9					

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730												
*12	2542 N	1124	-0-	-1418	-0-	201	1	922	3	Y	1 1 1	-0-
*01	2139 N	1748	-0-	-391	-0-	351	1	1397	3	Y	-0-	-0-
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	437	1	1444	3	Y	12	12
*03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	575	1	1434	3	Y	-0-	12
*04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	595	1	1135	3	Y	-0-	12
*05	1426 N	4	-0-	-1422	-0-	4	3			Y	-0-	12
*06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	12
*07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	540	1	2072	3	Y	-0-	12
*08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	660	1	1327	3	Y	-0-	12
*09	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	645	1	2259	3	Y	-0-	12
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	662	1	1701	3	Y	-0-	12
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	634	1	575	3	Y	-0-	12

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016												
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	3	N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-	-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-	-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391												
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-	-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-	-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-	-0-
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	29	1	562	3	N	-0-	-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	4	1	612	3	N	-0-	-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	4	1	589	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PEEK, S. F. GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 028775		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5567 - 5574						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PETTY, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028776		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 5368 - 5851						
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-				-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-				-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	3	Y	-0-				-0-
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	6	1	106	3	Y	-0-				-0-
10	372	N	128	-0-	-244	-0-	1	1	127	3	Y	-0-				-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	1	1	124	3	Y	-0-				-0-

PETTY, R. E. GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 028777		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5221 - 5664						
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	678	1	536	3	Y	-0-				-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	706	1	606	3	Y	-0-				-0-
08	1085	N	613	-0-	-472	-0-	24	1	589	3	Y	-0-				-0-
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	35	1	921	3	Y	-0-				-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	687	1	1002	3	Y	-0-				-0-
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	665	1	1013	3	Y	-0-				-0-

PORTER-BRIDGES		WELL #: 1		RRCID -> 028783		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4014 - 5509						
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	39	1	693	3	N	-0-				-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	3	N	-0-				-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	N	-0-				-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-				-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	N	-0-				-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	4	1	682	3	N	-0-				-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028784		COMPL. DATE 06/16/1956		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 4175 - 7227						
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-				-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	Y	-0-				-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	3	Y	-0-				-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	12	1	238	3	Y	-0-				-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-				-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787										COMPL. DATE 01/22/1960			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	56 1	1054 3	Y	1			67			
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1 9	1022 3	Y	-0-			67			
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	59 1	1003 3	Y	-0-			67			
09	1110 N	981	-0-	-129	-0-	53 1	929 3	Y	-0-			67			
10	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	52 1	1025 3	Y	3			70			
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	7 1	946 3	Y	4			74			
						3 9									
						6 1									
						4 9									

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790										COMPL. DATE 04/29/1960			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695		
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	N	-0-			-0-			
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	23 1	388 3	N	-0-			-0-			
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	311 3	N	-0-			-0-			
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	17 1	286 3	N	-0-			-0-			
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	2 1	366 3	N	-0-			-0-			
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	2 1	318 3	N	-0-			-0-			

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791										COMPL. DATE 12/26/1959			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666		
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	12 1	218 3	N	-0-			-0-			
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	N	-0-			-0-			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	N	-0-			-0-			
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	12 1	220 3	N	-0-			-0-			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 1	249 3	N	-0-			-0-			
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2 1	253 3	N	-0-			-0-			

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795										COMPL. DATE 08/03/1988			TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16															

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796										COMPL. DATE 05/13/1961			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749		
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22 1	472 3	N	-0-			-0-			
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25 1	509 3	N	-0-			-0-			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25 1	508 3	N	-0-			-0-			
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23 1	489 3	N	-0-			-0-			
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	3 1	528 3	N	-0-			-0-			
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	3 1	500 3	N	-0-			-0-			

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798										COMPL. DATE 03/18/1959			TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-			-0-			
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	Y	-0-			-0-			
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	Y	-0-			-0-			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	-0-			-0-			
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 3	Y	-0-			-0-			
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 1	110 3	Y	-0-			-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
ROHRER, WM. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028800	COMPL. DATE 03/10/1958	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5041	- 5998		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	28 1	540 3	Y	-0-	-0-	
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	30 1	512 3	Y	-0-	-0-	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30 1	574 3	Y	-0-	-0-	
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	67 1	1302 3	Y	-0-	-0-	
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	7 1	1057 3	Y	-0-	-0-	
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	3 1	485 3	Y	-0-	-0-	

ROHRER, WM. UNIT 3				WELL #: 3	RRCID -> 028802	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5158	- 5821		
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	63 1	1274 3	Y	-0-	13	
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	67 1	1322 3	Y	-0-	13	
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	65 1	1284 3	Y	-0-	13	
09	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	63 1	1241 3	Y	-0-	13	
10	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	9 1	1324 3	Y	-0-	13	
11	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	8 1	1260 3	Y	-0-	13	

SHAWN, E. W.				WELL #: 1	RRCID -> 028805	COMPL. DATE 06/18/1956	TOTAL DEPTH 5916	PERF. 4928	- 5802		
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39 1	654 3	Y	-0-	-0-	
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41 1	698 3	Y	-0-	-0-	
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	40 1	704 3	Y	-0-	-0-	
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	40 1	663 3	Y	-0-	-0-	
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	5 1	724 3	Y	-0-	-0-	
11	690 N	571	-0-	-119	-0-	4 1	567 3	Y	-0-	-0-	

SIMPSON, W. M.				WELL #: 1	RRCID -> 028806	COMPL. DATE 09/29/1953	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 5705	- 5750		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SMITH, JOE H.				WELL #: 1	RRCID -> 028807	COMPL. DATE 04/04/1957	TOTAL DEPTH 5889	PERF. 5710	- 5767		
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 3	N	-0-	-0-	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 3	N	-0-	-0-	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 3	N	-0-	-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3	N	-0-	-0-	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2 1	228 3	N	-0-	-0-	
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 1	217 3	N	-0-	-0-	

STUTT, ROBERT				WELL #: 1	RRCID -> 028820	COMPL. DATE 10/22/1960	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 5214	- 5641		
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	40 1	799 3	N	-0-	-0-	
07	930 N	765	-0-	-165	-0-	41 1	724 3	N	-0-	-0-	
08	899 N	758	-0-	-141	-0-	40 1	718 3	N	-0-	-0-	
09	840 N	749	-0-	-91	-0-	35 1	714 3	N	-0-	-0-	
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	5 1	790 3	N	-0-	-0-	
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	4 1	673 3	N	-0-	-0-	

TARRANT COUNTY WATERBOARD				WELL #: 9 T	RRCID -> 028829	COMPL. DATE 10/15/1961	TOTAL DEPTH 5847	PERF. 5232	- 5662		
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	45 1	757 3	Y	-0-	54	
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	47 1	769 3	Y	-0-	54	
08	837 N	815	-0-	-22	-0-	46 1	769 3	Y	-0-	54	
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	45 1	746 3	Y	-0-	54	
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	5 1	810 3	Y	-0-	54	
11	780 N	761	-0-	-19	-0-	5 1	756 3	Y	-0-	40 1	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960										TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5290 - 6460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	375 3	Y	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	385 3	Y	-0-			-0-
08		434 N	391	-0-	-43	-0-	19 1	372 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	17 1	347 3	Y	-0-			-0-
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	3 1	388 3	Y	-0-			-0-
*11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	3 1	396 3	Y	-0-			-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958										TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5068 - 5546
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	66 1	1053 3	N	-0-			-0-
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	74 1	1150 3	N	-0-			-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	68 1	1116 3	N	-0-			-0-
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	57 1	950 3	N	-0-			-0-
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	8 1	1218 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	7 1	1000 3	N	-0-			-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960										TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5214 - 5276
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955										TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5269 - 5380
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	N	-0-			-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 3	N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	270 3	N	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 3	N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	296 3	N	-0-			-0-
*11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1	280 3	N	-0-			-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5325 - 6325
06		2040 N	2016	-0-	-24	-0-	97 1	1919 3	N	-0-			-0-
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	103 1	1975 3	N	-0-			-0-
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	107 1	2029 3	N	-0-			-0-
09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	97 1	1974 3	N	-0-			-0-
10		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	14 1	2080 3	N	-0-			-0-
11		2070 N	2049	-0-	-21	-0-	13 1	2036 3	N	-0-			-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961										TOTAL DEPTH	5992	PERF.	5046 - 5583
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956										TOTAL DEPTH	5856	PERF.	5596 - 5608
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	Y	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	329 3	Y	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	337 3	Y	-0-			-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	319 3	Y	-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	2 1	354 3	Y	-0-			-0-
*11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	3 1	390 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	597 1	571 3	Y	-0-			-0-
*01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	601 1	554 3	Y	-0-			-0-
*02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	557 1	442 3	Y	-0-			-0-
*03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	599 1	543 3	Y	-0-			-0-
*04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	579 1	539 3	Y	-0-			-0-
*05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	606 1	559 3	Y	-0-			-0-
*06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	576 1	534 3	Y	-0-			-0-
*07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	594 1	528 3	Y	-0-			-0-
*08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	595 1	525 3	Y	-0-			-0-
*09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	573 1	508 3	Y	-0-			-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	588 1	507 3	Y	-0-			-0-
*11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	573 1	508 3	Y	-0-			-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517													
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	62 1	1094 3	Y	-0-			10
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	60 1	1105 3	Y	4			14
							4 9						
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	59 1	1090 3	Y	12	26 1		-0-
							13 9						
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	57 1	1017 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	8 1	1151 3	Y	-0-			-0-
*11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	8 1	1152 3	Y	-0-			-0-

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251													
06		150 N	95	-0-	-55	-0-	6 1	89 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	96 3	Y	-0-			-0-
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	6 1	82 3	Y	-0-			-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	74 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	1 1	70 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3		Y	-0-			-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799													
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	12 1	226 3	Y	-0-			3
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 3	Y	-0-			3
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 3	Y	-0-			3
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	Y	-0-			3
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	2 1	242 3	Y	-0-			3
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	2 1	228 3	Y	-0-			3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863													
06		510 N	492	-0-	-18	-0-	22 1	470 3	Y	-0-			-0-
07		589 N	487	-0-	-102	-0-	23 1	464 3	Y	-0-			-0-
08		558 N	513	-0-	-45	-0-	25 1	488 3	Y	-0-			-0-
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	23 1	449 3	Y	-0-			-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	4 1	567 3	Y	-0-			-0-
*11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	3 1	508 3	Y	-0-			-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540													
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	11 1	189 3	Y	-0-			-0-
07		217 N	152	-0-	-65	-0-	6 1	146 3	Y	-0-			-0-
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	6 1	140 3	Y	-0-			-0-
09		210 N	163	-0-	-47	-0-	6 1	157 3	Y	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 1	173 3	Y	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 1	149 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		480 N	476	-0-	-4	-0-	22 1	454 3	Y	-0-				30
07		496 N	490	-0-	-6	-0-	23 1	467 3	Y	-0-				30
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	23 1	466 3	Y	-0-				30
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	18 1	453 3	Y	-0-				30
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	3 1	485 3	Y	-0-				30
*11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	3 1	484 3	Y	-0-				30

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694														
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	45 1	775 3	Y	-0-				1
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	54 1	941 3	Y	-0-				1
08		982 N	982	-0-	-0-	-0-	53 1	929 3	Y	-0-				1
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	52 1	916 3	Y	-0-				1
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	7 1	1047 3	Y	-0-				1
*11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	6 1	972 3	Y	-0-				1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985														
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	543 3	Y	-0-				2
07		589 N	583	-0-	-6	-0-	30 1	553 3	Y	-0-				2
08		589 N	577	-0-	-12	-0-	30 1	547 3	Y	-0-				2
09		570 N	547	-0-	-23	-0-	28 1	519 3	Y	-0-				2
10		589 N	565	-0-	-24	-0-	4 1	561 3	Y	-0-				2
11		570 N	540	-0-	-30	-0-	4 1	536 3	Y	-0-				2

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964														
*12		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	8 1	1094 3	Y	11				90
							12 9							
*01		1116 N	967	-0-	-149	-0-	5 1	937 3	Y	23				113
							25 9							
*02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	150 1	1126 3	Y	22				135
							24 9							
*03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	160 1	1122 3	Y	27				162
							30 9							
*04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	155 1	1085 3	Y	-0-				162
*05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	161 1	1122 3	Y	20				182
							22 9							
*06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	156 1	1085 3	Y	-0-				182
*07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	150 1	1066 3	Y	-0-				182
*08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	161 1	1079 3	Y	-0-				182
*09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	156 1	1084 3	Y	1				183
							1 9							
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	160 1	1097 3	Y	5				188
							6 9							
11		1050 N	981	-0-	-69	-0-	5 1	968 3	Y	7	178	1		17
							8 9							

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129														
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	45 1	840 3	Y	-0-				-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	42 1	796 3	Y	-0-				-0-
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	47 1	896 3	Y	-0-				-0-
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	41 1	811 3	Y	-0-				-0-
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	6 1	863 3	Y	-0-				-0-
11		900 N	796	-0-	-104	-0-	5 1	791 3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957										TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5511	-	6123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5411	-	5768
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5388	-	5730
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958										TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5174	-	5612
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-			-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	49	1	926	3	Y	-0-			-0-
08	558	N	179	-0-	-0-	-379	12	1	167	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-0-	-540					Y	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-0-	-930					Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-0-	-180					Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958										TOTAL DEPTH	6060	PERF.	N/A		
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	40	1	826	3	N	-0-			-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	3	N	-0-			-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	-0-			-0-
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	41	1	820	3	N	-0-			-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	6	1	883	3	N	-0-			-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	5	1	827	3	N	-0-			-0-

LIVNGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950										TOTAL DEPTH	5390	PERF.	4003	-	4725
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	61	1	1199	3	N	-0-			-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	3	N	-0-			-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	8	1	1226	3	N	-0-			-0-
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	8	1	1240	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MILLER, M. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029230	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	6182	PERF.	4690 -	6013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		441 N	441	-0-	-0-		22 1	419 3	Y	-0-				9
07		310 N	-0-	-0-	-310				Y	-0-				9
08		310 N	-0-	-0-	-310				Y	-0-				9
09		976 N	976	-0-	-0-		47 1	929 3	Y	-0-				9
10		502 N	502	-0-	-0-		3 1	499 3	Y	-0-				9
*11		554 N	554	-0-	-0-		4 1	549 3	Y	1				10
							1 9							

PATTERSON, BULA		WELL #:		1	RRCID ->	029232	COMPL. DATE	10/15/1951	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	4314 -	4374
06		930 N	919	-0-	-11		45 1	874 3	Y	-0-			-0-
07		961 N	932	-0-	-29		48 1	884 3	Y	-0-			-0-
08		977 N	977	-0-	-0-		48 1	929 3	Y	-0-			-0-
09		930 N	920	-0-	-10		46 1	874 3	Y	-0-			-0-
10		930 N	925	-0-	-5		6 1	919 3	Y	-0-			-0-
11		960 N	837	-0-	-123		5 1	832 3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	029234	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4528 -	5794
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REMMELE, J. B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029236	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5418 -	5499
06		552 N	552	-0-	-0-		28 1	524 3	Y	-0-			-0-
07		574 N	574	-0-	-0-		30 1	544 3	Y	-0-			-0-
08		581 N	581	-0-	-0-		30 1	551 3	Y	-0-			-0-
09		566 N	566	-0-	-0-		28 1	538 3	Y	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0-		4 1	600 3	Y	-0-			-0-
*11		590 N	590	-0-	-0-		4 1	586 3	Y	-0-			-0-

WALKER, O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029238	COMPL. DATE	12/20/1958	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5644 -	5914
06		270 N	238	-0-	-32		12 1	226 3	Y	-0-			-0-
07		279 N	240	-0-	-39		13 1	227 3	Y	-0-			-0-
08		248 N	237	-0-	-11		13 1	224 3	Y	-0-			-0-
09		240 N	233	-0-	-7		12 1	221 3	Y	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-		2 1	248 3	Y	-0-			-0-
11		240 N	232	-0-	-8		2 1	230 3	Y	-0-			-0-

WOMACK, J. L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	029240	COMPL. DATE	01/11/1958	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4659 -	5759
06		813 N	813	-0-	-0-		45 1	768 3	Y	-0-			-0-
07		863 N	863	-0-	-0-		47 1	816 3	Y	-0-			-0-
08		856 N	856	-0-	-0-		46 1	810 3	Y	-0-			-0-
09		810 N	804	-0-	-6		45 1	759 3	Y	-0-			-0-
10		868 N	861	-0-	-7		6 1	855 3	Y	-0-			-0-
11		840 N	826	-0-	-14		5 1	821 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUFFEY, G.		WELL #: 1		RRCID -> 029241		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	Y	-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-			-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	Y	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	527	-0-	-403	-0-	3	1	524	3	Y	-0-			-0-

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029306		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5147 -		5157		
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-			-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 029310		COMPL. DATE 08/27/1959		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5335 -		6028		
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			Y	-0-			10
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3			Y	-0-			10
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-			10
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-			10
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-			10
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-			10

WAGGONER, MARIE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 029311		COMPL. DATE 10/22/1959		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5743 -		6580		
06	3420 X	2518	-0-	-902	-0-	2492	3	26	9	Y	24	63	1	1
07	2976 X	2360	-0-	-616	-0-	2346	3	14	9	Y	13	1	1	13
08	2759 X	2366	-0-	-393	-0-	2355	3	11	9	Y	10			23
09	2670 X	2216	-0-	-454	-0-	2202	3	14	9	Y	13			36
10	2356 N	2052	-0-	-304	-0-	2043	3	9	9	Y	8			44
11	2280 N	2112	-0-	-168	-0-	2089	3	23	9	Y	21			65

WAGGONER, MARIE "B"		WELL #: 13		RRCID -> 029312		COMPL. DATE 02/17/1960		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5391 -		6728		
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6179 - 6464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	29 1	508 3	Y	11				32
							12 9							
*06		450 N	447	-0-	-3	-0-	22 1	425 3	Y	-0-				32
*07		465 N	404	-0-	-61	-0-	23 1	381 3	Y	-0-				32
08		465 N	409	-0-	-56	-0-	23 1	386 3	Y	-0-				-0-
09		450 N	392	-0-	-58	-0-	18 1	373 3	Y	1	32 1	1 1		-0-
							1 9							
10		403 N	400	-0-	-3	-0-	3 1	397 3	Y	-0-				-0-
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	3 1	386 3	Y	-0-				-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4966 - 5454	
06		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	7	1 1			6
07		1736 N	1671	-0-	-65	-0-	181 1	1490 3	Y	-0-				6
08		1736 N	1675	-0-	-61	-0-	185 1	1490 3	Y	-0-				6
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	168 1	1362 3	Y	1				7
							1 9							
10		1674 N	343	-0-	-1331	-0-	23 1	320 3	Y	-0-				7
11		1620 N	52	-0-	-1568	-0-	52 3		Y	-0-				7

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963										TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6059 - 6296	
06		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	111 1	2105 3	Y	5				27
							6 9							
07		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	137 1	2470 3	Y	17				44
							19 9							
08		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	130 1	2389 3	Y	11				55
							12 9							
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	102 1	1982 3	Y	9				64
							10 9							
10		2356 N	2351	-0-	-5	-0-	15 1	2327 3	Y	8				72
							9 9							
*11		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	15 1	2301 3	Y	8				80
							9 9							

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5388 - 6002	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5573 - 5932	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964										TOTAL DEPTH	6068	PERF.	4799 - 5599	
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 3	N	-0-				-0-
07		310 N	178	-0-	-132	-0-	12 1	166 3	N	-0-				-0-
08		341 N	171	-0-	-170	-0-	11 1	160 3	N	-0-				-0-
09		300 N	165	-0-	-135	-0-	6 1	159 3	N	-0-				-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	1 1	183 3	N	-0-				-0-
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	1 1	222 3	N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963										TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5850 - 6534	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	62	1	1132	3	Y	2			2
07	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	2	9	60	1	1144	3	Y	9	11
08	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	10	9	64	1	1143	3	Y	1	12
09	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1	9	58	1	1122	3	Y	7	19
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	8	9	8	1	1258	3	Y	5	24
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	6	9	8	1	1262	3	Y	4	28
						4	9							
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5164 - 5242	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4997 - 5057	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964										TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5641 - 5954	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	1	1	99	3	N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	N	-0-			-0-
HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964										TOTAL DEPTH	6743	PERF.	5438 - 6408	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-			8
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-			8
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	3	N	-0-			8
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	N	-0-			8
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	N	-0-			8
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	1	1	158	3	N	-0-			8
STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963										TOTAL DEPTH	6846	PERF.	5965 - 5977	
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	330	-0-	-73	-0-	18	1	312	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	2	1	294	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5302 - 5317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964										TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6314 - 6345	
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	34	1	643	3	N	-0-		-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	36	1	647	3	N	-0-		-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	35	1	622	3	N	-0-		-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	35	1	630	3	N	-0-		-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	4	1	677	3	N	-0-		-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	N	-0-		-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964										TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5800 - 6643	
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	45	1	841	3	N	-0-		-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	49	1	928	3	N	-0-		-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	3	N	-0-		-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	3	N	-0-		-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1332	3	N	-0-		-0-
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	3	N	-0-		-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6188 - 6412	
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	34	1	858	3	Y	15	54 1	-0-
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	17	9	927	3	Y	1	1 1	-0-
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	37	1	875	3	Y	-0-		-0-
09	900	N	752	-0-	-148	-0-	40	1	710	3	Y	2		2
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	2	9	904	3	Y	4		6
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	6	1	786	3	Y	4		10
							4	9						

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5782 - 5792	
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	3	N	-0-		-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-		-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-		-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-		-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	2	1	248	3	N	-0-		-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	2	1	246	3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	22	1	387	3	Y	-0-			2
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	23	1	344	3	Y	1			3
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1	9							
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	23	1	406	3	Y	2			5
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	2	9							
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	Y	2			7
						2	9							
						3	1	454	3	Y	1			8
						1	9							
						3	1	409	3	Y	2			10
						2	9							

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

06	2070 N	1719	-0-	-351	-0-	84	1	1635	3	Y	-0-			-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	114	1	2180	3	Y	-0-			-0-
08	2325 N	2034	-0-	-291	-0-	102	1	1932	3	Y	-0-			-0-
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1864	3	Y	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	12	1	1793	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-			-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

06	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-			-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-			-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

06	300 N	281	-0-	-19	-0-	11	1	270	3	N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	N	-0-			-0-
08	341 N	112	-0-	-229	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

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

06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-			3
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	Y	-0-			3
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	3	Y	-0-			3
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	3	Y	-0-			3
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			3
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			3

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

06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-			7
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	-0-			7
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-			7
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	Y	-0-			7
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-			7
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-			2
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			2
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			2
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-			2
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-			2
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-			2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A														
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079														
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284														
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	22	1	427	3	N	-0-			9
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	3	N	-0-			9
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	18	1	445	3	N	-0-			9
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	N	-0-			9
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	N	-0-			9
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	2	1	356	3	N	-0-			9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711														
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	34	1	671	3	N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-			-0-
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	36	1	657	3	N	-0-			-0-
09	720 N	670	-0-	-50	-0-	35	1	635	3	N	-0-			-0-
10	744 N	646	-0-	-98	-0-	4	1	642	3	N	-0-			-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	4	1	620	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	17 1	444 3	Y	-0-				12
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	31 1	848 3	Y	-0-				12
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	19 1	559 3	Y	-0-				12
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	18 1	477 3	Y	-0-				12
10		775 N	508	-0-	-267	-0-	3 1	505 3	Y	-0-				12
*11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	5 1	938 3	Y	-0-				12

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248														
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	56 1	1066 3	Y	1				8
							1 9							
07		1612 N	993	-0-	-619	-0-	54 1	939 3	Y	-0-				8
08		1333 N	839	-0-	-494	-0-	41 1	798 3	Y	-0-				8
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	62 1	1169 3	Y	2				10
							2 9							
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	7 1	1125 3	Y	-0-				10
11		810 N	743	-0-	-67	-0-	5 1	732 3	Y	5				15
							6 9							

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769														
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	Y	-0-				-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	19 1	377 3	Y	-0-				-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	379 3	Y	-0-				-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	369 3	Y	-0-				-0-
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	3 1	398 3	Y	-0-				-0-
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	3 1	386 3	Y	-0-				-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739														
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	N	-0-				-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	N	-0-				-0-
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	13 1	230 3	N	-0-				-0-
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	12 1	208 3	N	-0-				-0-
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	2 1	226 3	N	-0-				-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	2 1	231 3	N	-0-				-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659														
06		450 N	439	-0-	-11	-0-	22 1	417 3	N	-0-				-0-
07		496 N	484	-0-	-12	-0-	23 1	461 3	N	-0-				-0-
08		496 N	492	-0-	-4	-0-	28 1	464 3	N	-0-				-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	449 3	N	-0-				-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	3 1	482 3	N	-0-				-0-
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	3 1	431 3	N	-0-				-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604														
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	370 3	Y	-0-				-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	23 1	349 3	Y	-0-				-0-
08		372 N	368	-0-	-4	-0-	23 1	345 3	Y	-0-				-0-
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	17 1	342 3	Y	-0-				-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	3 1	379 3	Y	-0-				-0-
*11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	2 1	374 3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	118 1	582 3	Y	-0-		-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	123 1	605 3	Y	-0-		-0-
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	117 1	598 3	Y	-0-		-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	119 1	577 3	Y	-0-		-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	97 1	612 3	Y	-0-		-0-
*11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	93 1	585 3	Y	-0-		-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOBBINS, ETNA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242												
06		600 N	572	-0-	-28	-0-	28 1	544 3	N	-0-		-0-
07		620 N	464	-0-	-156	-0-	23 1	441 3	N	-0-		-0-
08		620 N	405	-0-	-215	-0-	23 1	382 3	N	-0-		-0-
09		570 N	407	-0-	-163	-0-	23 1	384 3	N	-0-		-0-
10		465 N	428	-0-	-37	-0-	3 1	425 3	N	-0-		-0-
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	3 1	444 3	N	-0-		-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196												
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	45 1	827 3	Y	16		23
							18 9					
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	36 1	645 3	Y	-0-		23
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	46 1	819 3	Y	20		43
							22 9					
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62 1	1179 3	Y	34		77
							37 9					
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	8 1	1224 3	Y	27		104
							30 9					
*11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	8 1	1169 3	Y	44	141 1	7
							48 9					

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623												
06		900 N	868	-0-	-32	-0-	28 1	840 3	Y	-0-		22
07		961 N	900	-0-	-61	-0-	32 1	868 3	Y	-0-		22
08		930 N	878	-0-	-52	-0-	31 1	847 3	Y	-0-		22
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	30 1	862 3	Y	-0-		22
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	5 1	1031 3	Y	-0-		22
*11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	5 1	931 3	Y	-0-		22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CARAWAY, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	042826	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5814 - 5878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		570 N	554	-0-	-16	-0-	28 1	526 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		589 N	581	-0-	-8	-0-	30 1	551 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		589 N	580	-0-	-9	-0-	30 1	550 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	550 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	4 1	599 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	4 1	598 3	Y	-0-	-0-	-0-

RAMSEY, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	042828	COMPL. DATE	03/14/1967	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	5821 - 5831
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	381 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	381 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		403 N	397	-0-	-6	-0-	3 1	394 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	3 1	394 3	Y	-0-	-0-	-0-

WAGGONER M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	042912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	5214 - 6410
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	58 1	1186 3	Y	-0-	-0-	13
07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	61 1	1174 3	Y	-0-	13 1	-0-
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	54 1	1065 3	Y	-0-	1 1	-0-
							1 9					
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	58 1	1109 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		1240 N	1133	-0-	-107	-0-	7 1	1126 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		1080 N	928	-0-	-152	-0-	6 1	922 3	Y	-0-	-0-	-0-

MCRÆ		WELL #:		1	RRCID ->	043447	COMPL. DATE	01/23/1968	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6350 - 6354
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2016 - LOG NOT REQUIRED;												

WATERS, C. J.		WELL #:		2 C	RRCID ->	044162	COMPL. DATE	03/14/1968	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5480 - 5717
06		540 N	534	-0-	-6	-0-	28 1	506 3	N	-0-	-0-	-0-
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	36 1	656 3	N	-0-	-0-	-0-
08		527 N	514	-0-	-13	-0-	29 1	485 3	N	-0-	-0-	-0-
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	28 1	525 3	N	-0-	-0-	-0-
10		682 N	480	-0-	-202	-0-	3 1	477 3	N	-0-	-0-	-0-
11		510 N	473	-0-	-37	-0-	3 1	470 3	N	-0-	-0-	-0-

DOBBINS, ETTA T.		WELL #:		2	RRCID ->	044426	COMPL. DATE	05/29/1968	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5422 - 6292
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	63 1	1258 3	Y	-0-	-0-	7
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	67 1	1265 3	Y	-0-	-0-	7
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	65 1	1290 3	Y	-0-	-0-	7
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	63 1	1215 3	Y	-0-	-0-	7
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	9 1	1307 3	Y	-0-	-0-	7
*11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	8 1	1260 3	Y	-0-	-0-	7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
BEALL		WELL #:		1	RRCID -> 046113		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5936	- 6286				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

JOHNSON, WILLIAM D.		WELL #:		1	RRCID -> 046583		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH	6041	PERF. N/A					
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	31	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	372 N	172	-0-	-200	-0-	-0-	38	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	334	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	194	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	-0-	60	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

NORMAN, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 047238		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5813	- 6013				
06	930 N	651	-0-	-279	-0-	-0-	22	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-	4	
07	744 N	666	-0-	-78	-0-	-0-	24	1	642	3	N	-0-	-0-	-0-	4	
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	N	-0-	-0-	-0-	4	
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	735	3	N	-0-	-0-	-0-	4	
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	657	3	N	-0-	-0-	-0-	4	
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	-0-	3	1	565	3	N	-0-	-0-	-0-	4	

DRAPER, E. H.		WELL #:		1	RRCID -> 047240		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH	6180	PERF. 4815	- 4920				
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-	7	
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	-0-	-0-	-0-	7	
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	-0-	-0-	-0-	7	
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	-0-	-0-	-0-	7	
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-	-0-	-0-	7	
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-	7	

LOGAN-MILLER		WELL #:		1	RRCID -> 048865		COMPL. DATE 07/31/1970		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5671	- 5695				
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	183	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	269	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	-0-	38	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	-0-	41	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

MCALISTER, O. H.		WELL #:		1	RRCID -> 049275		COMPL. DATE 08/11/1970		TOTAL DEPTH	6620	PERF. 5787	- 6403				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SOUTHERLAND, EDNA		WELL #:		1	RRCID -> 049306		COMPL. DATE 09/12/1970		TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5112	- 5350				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-		2
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	Y	-0-		2
08		558 N	477	-0-	-81	-0-	18	1	459	3	Y	-0-		2
09		420 N	330	-0-	-90	-0-	12	1	318	3	Y	-0-		2
10		496 N	382	-0-	-114	-0-	2	1	380	3	Y	-0-		2
11		450 N	393	-0-	-57	-0-	2	1	391	3	Y	-0-		2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248														
06		1110 N	1066	-0-	-44	-0-	55	1	1009	3	Y	2		44
07		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	59	1	999	3	Y	3		47
08		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	58	1	978	3	Y	3		50
09		1080 N	1061	-0-	-19	-0-	57	1	998	3	Y	5		55
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	6	1	1083	3	Y	3		58
*11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1064	3	Y	6		64
							3	9						
							7	9						

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A														
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	618	3	Y	-0-		-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	-0-		-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	Y	-0-		-0-
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	18	1	605	3	Y	-0-		-0-
10		651 N	631	-0-	-20	-0-	3	1	628	3	Y	-0-		-0-
11		630 N	620	-0-	-10	-0-	3	1	617	3	Y	-0-		-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A														
06		930 N	907	-0-	-23	-0-	45	1	862	3	N	-0-		-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	3	N	-0-		-0-
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	N	-0-		-0-
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	3	N	-0-		-0-
10		992 N	982	-0-	-10	-0-	6	1	976	3	N	-0-		-0-
11		960 N	944	-0-	-16	-0-	6	1	938	3	N	-0-		-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A														
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-		-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	Y	-0-		-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	-0-		-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-		-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	Y	-0-		-0-
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
GRIFFITH, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	052415	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6615 - 6629			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	570 N	368	-0-	-202	-0-		16	1	352	3	Y	-0-			34
07	620 N	371	-0-	-249	-0-		18	1	353	3	Y	-0-			34
08	589 N	377	-0-	-212	-0-		18	1	359	3	Y	-0-			34
09	360 N	352	-0-	-8	-0-		12	1	340	3	Y	-0-			34
10	372 N	363	-0-	-9	-0-		2	1	361	3	Y	-0-			34
11	360 N	322	-0-	-38	-0-		2	1	320	3	Y	-0-			34

GREINES, M.		WELL #:		2	RRCID ->	053653	COMPL. DATE	08/21/1972	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	4766 - 4786			
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-		39	1	752	3	Y	-0-			6
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-		42	1	792	3	Y	-0-			6
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-		46	1	794	3	Y	-0-			6
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-		40	1	752	3	Y	-0-			6
10	837 N	784	-0-	-53	-0-		5	1	779	3	Y	-0-			6
11	810 N	780	-0-	-30	-0-		5	1	775	3	Y	-0-			6

GAGE, C. L. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	053655	COMPL. DATE	09/21/1972	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	054267	COMPL. DATE	10/24/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4237 - 5939			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

PITTS, R. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	054559	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A			
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-		34	1	680	3	Y	-0-			4
07	713 N	707	-0-	-6	-0-		36	1	649	3	Y	-0-	24	1	-0-
							22	9							
08	713 N	682	-0-	-31	-0-		36	1	645	3	Y	-0-	1	1	-0-
							1	9							
09	690 N	627	-0-	-63	-0-		29	1	598	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	598	-0-	-115	-0-		4	1	594	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	555	-0-	-105	-0-		4	1	551	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		1800 N	1570	-0-	-230	-0-	-0-	78 1	1492 3	Y	-0-		31
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	1637 3	Y	-0-		31
08		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	-0-	83 1	1589 3	Y	-0-		31
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	1624 3	Y	-0-		31
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	1779 3	Y	-0-		31
*11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	1697 3	Y	-0-		31

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
06		690 N	669	-0-	-21	-0-	-0-	34 1	635 3	Y	-0-		-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	679 3	Y	-0-		-0-
08		713 N	703	-0-	-10	-0-	-0-	36 1	667 3	Y	-0-		-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	634 3	Y	-0-		-0-
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	-0-	5 1	697 3	Y	-0-		-0-
11		690 N	671	-0-	-19	-0-	-0-	4 1	667 3	Y	-0-		-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695													
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	917 3	Y	-0-		-0-
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	943 3	Y	-0-		-0-
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	945 3	Y	-0-		-0-
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	895 3	Y	-0-		-0-
10		992 N	974	-0-	-18	-0-	-0-	6 1	968 3	Y	-0-		-0-
11		960 N	958	-0-	-2	-0-	-0-	6 1	952 3	Y	-0-		-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308													
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	561 3	Y	11	13 1	-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9					
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	615 3	Y	-0-		-0-
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	624 3	Y	-0-		-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	608 3	Y	-0-		-0-
*11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	656 3	Y	-0-		-0-
								4 1	630 3	Y	-0-		-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A													
06		630 N	626	-0-	-4	-0-	-0-	28 1	598 3	Y	-0-		-0-
07		651 N	649	-0-	-2	-0-	-0-	30 1	619 3	Y	-0-		-0-
08		651 N	633	-0-	-18	-0-	-0-	35 1	598 3	Y	-0-		-0-
09		630 N	614	-0-	-16	-0-	-0-	29 1	585 3	Y	-0-		-0-
10		651 N	636	-0-	-15	-0-	-0-	4 1	632 3	Y	-0-		-0-
*11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	615 3	Y	-0-		-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534													
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	804 3	Y	-0-		3
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	828 3	Y	-0-		3
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	853 3	Y	-0-		3
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	978 3	Y	-0-		3
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	911 3	Y	-0-		3
*11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	918 3	Y	-0-		3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	3	Y	-0-		-0-
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	37	1	931	3	Y	-0-		-0-
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	3	Y	-0-		-0-
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	-0-		-0-
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	3	Y	-0-		-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-		-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A														
*12		2077 N	180	-0-	-1897	-0-	11	1	169	3	Y	-0-		60
*01		2046 N	931	-0-	-1115	-0-	67	1	864	3	Y	-0-		60
*02		1479 N	1363	-0-	-116	-0-	99	1	1264	3	Y	-0-		60
*03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	3	Y	-0-		60
*04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	3	Y	-0-		64
							4	9						
*05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	3	Y	-0-		64
*06		1350 N	1339	-0-	-11	-0-	85	1	1253	3	Y	-0-		65
							1	9						
*07		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	88	1	1298	3	Y	-0-		69
							4	9						
*08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	91	1	1311	3	Y	-0-		72
							3	9						
*09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1266	3	Y	-0-		76
							4	9						
10		1395 N	1365	-0-	-30	-0-	77	1	1282	3	Y	-0-		81
							6	9						
*11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1266	3	Y	-0-		85
							4	9						

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094														
06		330 N	260	-0-	-70	-0-	11	1	249	3	N	-0-		-0-
07		341 N	277	-0-	-64	-0-	12	1	265	3	N	-0-		-0-
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-		-0-
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-		-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	-0-		-0-
*11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-		-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-		-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	N	-0-		-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-		-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-		-0-
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-		-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902														
06		480 N	178	-0-	-302	-0-	11	1	166	3	Y	-0-		29
							1	9						
07		527 N	294	-0-	-233	-0-	19	1	275	3	Y	-0-		29
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	Y	-0-		29
*09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-		29
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-		30
							1	9						
11		360 N	223	-0-	-137	-0-	14	1	209	3	Y	-0-		30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		540 N	497	-0-	-43	-0-			18 1	479 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	514	-0-	-44	-0-			20 1	494 3	Y	-0-			-0-
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-			19 1	531 3	Y	-0-			-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-			18 1	499 3	Y	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-			3 1	526 3	Y	-0-			-0-
*11		524 N	524	-0-	-0-	-0-			3 1	521 3	Y	-0-			-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156															
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-			107 1	1571 3	Y	-0-	79 1		-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-			79 1	1162 3	Y	1	1 1		-0-
									1 9						
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-			75 1	1085 3	Y	-0-			-0-
09		1170 N	725	-0-	-445	-0-			45 1	680 3	Y	-0-			-0-
10		1240 N	655	-0-	-585	-0-			37 1	618 3	Y	-0-			-0-
*11		1110 N	666	-0-	-444	-0-			43 1	623 3	Y	-0-			-0-

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324															
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-			547 3		Y	-0-			-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-			547 3		Y	-0-			-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-			563 3		Y	-0-			-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-			529 3		Y	-0-			-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-			584 3		Y	-0-			-0-
*11		499 N	499	-0-	-0-	-0-			499 3		Y	-0-			-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264															
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-			17 1	339 3	Y	-0-			9
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-			18 1	347 3	Y	-0-			9
08		372 N	357	-0-	-15	-0-			18 1	339 3	Y	-0-			9
09		360 N	343	-0-	-17	-0-			17 1	326 3	Y	-0-			9
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-			2 1	356 3	Y	-0-			9
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-			2 1	344 3	Y	-0-			9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526															
06		3600 X	3365	-0-	-235	-0-			120 1	3244 3	Y	1			50
									1 9						
07		3720 X	3437	-0-	-283	-0-			130 1	3307 3	Y	-0-			50
08		3689 X	3368	-0-	-321	-0-			128 1	3238 3	Y	2			52
									2 9						
09		3450 X	3334	-0-	-116	-0-			121 1	3210 3	Y	3			55
									3 9						
10		3565 X	3387	-0-	-178	-0-			17 1	3370 3	Y	-0-			55
11		3360 X	3260	-0-	-100	-0-			16 1	3240 3	Y	4			59
									4 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	195 1	886 3	Y	-0-	18
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	204 1	990 3	Y	-0-	18
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	202 1	889 3	Y	-0-	18
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	150 1	758 3	Y	-0-	18
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	160 1	1084 3	Y	-0-	18
*11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	157 1	1007 3	Y	-0-	18

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068											
06		1230 N	1225	-0-	-5	-0-	57 1	1168 3	Y	-0-	22
07		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	67 1	1213 3	Y	1	23
							1 9				
08		1333 N	1264	-0-	-69	-0-	65 1	1197 3	Y	2	25
							2 9				
09		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	58 1	1164 3	Y	-0-	25
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	8 1	1256 3	Y	-0-	25
*11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	8 1	1227 3	Y	-0-	25

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796											
06		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	603 1	1205 3	Y	-0-	-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	640 1	1457 3	Y	-0-	-0-
08		1643 N	1490	-0-	-153	-0-	76 1	1414 3	Y	-0-	-0-
09		1590 N	1318	-0-	-272	-0-	67 1	1251 3	Y	-0-	-0-
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	568 1	1471 3	Y	-0-	-0-
*11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	550 1	1464 3	Y	-0-	-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A											
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	77 1	256 3	Y	-0-	-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	79 1	245 3	Y	-0-	-0-
08		341 N	316	-0-	-25	-0-	79 1	237 3	Y	-0-	-0-
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	75 1	235 3	Y	-0-	-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	78 1	263 3	Y	-0-	-0-
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	79 1	267 3	Y	-0-	-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518											
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A											
*12		713 N	41	-0-	-672	-0-	3 1	38 3	Y	-0-	15
*01		T. A.	-0-	-0-	-299	-0-			Y	-0-	15
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1500 N	1498	-0-	-2	-0-	57 1	1431 3	Y	9				73
							10 9							
07		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	61 1	1442 3	Y	4				77
							4 9							
08		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	60 1	1467 3	Y	6	83	1		-0-
							7 9							
09		1500 N	1455	-0-	-45	-0-	57 1	1394 3	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
10		1519 N	1446	-0-	-73	-0-	7 1	1439 3	Y	-0-				-0-
*11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	7 1	1466 3	Y	-0-				-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A														
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	17 1	445 3	Y	-0-				3
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	18 1	452 3	Y	-0-				3
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	18 1	449 3	Y	-0-				3
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	17 1	450 3	Y	-0-				3
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	2 1	486 3	Y	-0-				3
*11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	2 1	477 3	Y	-0-				3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400														
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	98 1	564 3	Y	-0-				1
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	101 1	583 3	Y	-0-				1
08		713 N	677	-0-	-36	-0-	102 1	575 3	Y	-0-				1
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	98 1	573 3	Y	-0-				1
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	99 1	613 3	Y	-0-				1
*11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	102 1	601 3	Y	-0-				1

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820														
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		Y	-0-				-0-
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		Y	-0-				-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-				-0-
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-				-0-
10		744 N	560	-0-	-184	-0-	560 3		Y	-0-				-0-
*11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-				-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A														
06		1770 X	581	-0-	-1189	-0-	28 1	553 3	Y	-0-				-0-
07		806 N	561	-0-	-245	-0-	30 1	531 3	Y	-0-				-0-
08		651 N	542	-0-	-109	-0-	30 1	512 3	Y	-0-				-0-
09		570 N	546	-0-	-24	-0-	23 1	478 3	Y	41	41	1		-0-
							45 9							
10		558 N	494	-0-	-64	-0-	3 1	489 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
11		510 N	453	-0-	-57	-0-	3 1	450 3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	40 1	811 3	Y	5			79
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	6 9	874 3	Y	6			85
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	7 9	715 3	Y	4			89
09	870 N	689	-0-	-181	-0-	4 9	650 3	Y	4			93
10	868 N	679	-0-	-189	-0-	35 1	672 3	Y	3			96
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	4 9	745 3	Y	6			102

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

*12	806 N	783	-0-	-23	-0-	40 1	416 3	Y	-0-			9
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	6 9	529 3	Y	1			10
*02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1 9	916 3	Y	-0-			10
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	371 1	818 3	Y	-0-			10
*04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	332 1	604 3	Y	1			11
*05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	376 1	562 3	Y	1			12
*06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	1 9	392 3	Y	-0-			12
*07	682 N	286	-0-	-396	-0-	411 1	197 3	Y	-0-			12
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	89 1	1320 3	Y	-0-			12
*09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	498 1	1212 3	Y	-0-			12
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	486 1	1170 3	Y	-0-			12
*11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	502 1	1042 3	Y	-0-			12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	52 1	1107 3	Y	1			52
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1 9	1153 3	Y	3			55
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	61 1	1122 3	Y	2			57
09	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	3 9	1049 3	Y	3			60
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	52 1	1131 3	Y	3			63
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	7 1	1072 3	Y	3			66

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	7 1	14 9	Y	13			34
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	3 9	13 9	Y	12			46
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1240 3	17 9	Y	15			61
09	1470 N	1284	-0-	-186	-0-	1267 3	17 9	Y	15			76
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1701 3	17 9	Y	15			91
*11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2409 3	1 9	Y	1			92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5407 -	5660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		300 N	100	-0-	-200	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					6
07		310 N	113	-0-	-197	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					6
08		310 N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					6
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					6
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					6
*11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					6

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978										TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5750 -	6402			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A				
06		1650 N	1593	-0-	-57	-0-	66	1	1514	3	Y	12					54
07		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	13	9	66	1	1524	3	Y	1			55
08		1705 N	1162	-0-	-543	-0-	1	9	47	1	1104	3	Y	10			65
09		1590 N	1385	-0-	-205	-0-	11	9	57	1	1321	3	Y	6			71
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	7	9	379	1	1362	3	Y	3			74
*11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	3	9	366	1	1129	3	Y	5			79
							6	9									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977										TOTAL DEPTH	5983	PERF.	N/A				
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-					-0-
10		186 N	137	-0-	-49	-0-	1	1	136	3	N	-0-					-0-
11		270 N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					5
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					5
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					5
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					5
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					5
*11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	1	81	1	5
07	651 N	538	-0-	-113	-0-	23	1	514	3	Y	1	1	1	5
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	19	1	480	3	Y	-0-			5
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	12	1	309	3	Y	-0-			5
10	527 N	246	-0-	-281	-0-	1	1	245	3	Y	-0-			5
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	2	1	403	3	Y	-0-			5

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	102	1	360	3	Y	15	82	1	27
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	106	1	357	3	Y	11	1	1	37
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	13			50
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	331	3	Y	22			72
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	94	1	271	3	Y	22			94
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	92	1	350	3	Y	23	95	1	22

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	34	1	876	3	Y	13			60
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	37	1	913	3	Y	-0-	60	1	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	908	3	Y	3	3	1	-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	3	Y	-0-			-0-
10	961 N	923	-0-	-38	-0-	5	1	918	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	889	-0-	-41	-0-	4	1	874	3	Y	10			10

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

06	930 N	886	-0-	-44	-0-	40	1	846	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	793	-0-	-199	-0-	37	1	756	3	Y	-0-			-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	-0-			-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	Y	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-			-0-
11	960 N	928	-0-	-32	-0-	6	1	922	3	Y	-0-			-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

06	180 N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-			-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-			-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	6	1	157	3	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	1	1	162	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-		16 1	296 3	N	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-		18 1	304 3	N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-		18 1	301 3	N	-0-			-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-		12 1	296 3	N	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-		2 1	311 3	N	-0-			-0-
*11		301 N	301	-0-	-0-	-0-		2 1	299 3	N	-0-			-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A														
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-		39 1	741 3	Y	-0-			-0-
07		806 N	768	-0-	-38	-0-		41 1	727 3	Y	-0-			-0-
08		837 N	753	-0-	-84	-0-		36 1	717 3	Y	-0-			-0-
09		780 N	767	-0-	-13	-0-		40 1	727 3	Y	-0-			-0-
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-		5 1	791 3	Y	-0-			-0-
*11		764 N	764	-0-	-0-	-0-		5 1	759 3	Y	-0-			-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820														
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 3		Y	-0-			-0-
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 3		Y	-0-			-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 3		Y	-0-			-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 3		Y	-0-			-0-
10		434 N	423	-0-	-11	-0-		423 3		Y	-0-			-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 3		Y	-0-			-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086														
06		1050 N	1000	-0-	-50	-0-		64 1	936 3	Y	-0-			3
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		67 1	982 3	Y	-0-			3
08		1178 N	1002	-0-	-176	-0-		65 1	936 3	Y	1			4
								1 9						
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-		61 1	932 3	Y	2			6
								2 9						
10		1023 N	964	-0-	-59	-0-		55 1	908 3	Y	1			7
								1 9						
*11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		68 1	969 3	Y	1			8
								1 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2263 N	2169	-0-	-94	-0-	638	1	1513	3	Y	16			56
						18	9							
*01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	691	1	1799	3	Y	21			77
						23	9							
*02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	643	1	1750	3	Y	15			92
						17	9							
*03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	678	1	1799	3	Y	13			105
						14	9							
*04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	670	1	1748	3	Y	10			115
						11	9							
*05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	695	1	1870	3	Y	8			123
						9	9							
*06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	627	1	1652	3	Y	5			128
						6	9							
*07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	694	1	1791	3	Y	4			132
						4	9							
*08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	693	1	1603	3	Y	2			134
						2	9							
*09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	669	1	1377	3	Y	3			137
						3	9							
10	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	689	1	1127	3	Y	2			139
						2	9							
*11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	672	1	1913	3	Y	7			146
						8	9							

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808														
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SIMPSON, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 080870		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5254 - 5764				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	34	1	679	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	733	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BURNS, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 081276		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 5237 - 5914				
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-	

HUGHES, D. J.		WELL #: 17		RRCID -> 081277		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5207 - 5531				
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-	

ADAMS, G. E.		WELL #: 2		RRCID -> 081500		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 6486		PERF. 5162 - 6043				
06	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	62	1	1129	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	60	1	1110	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	53	1	962	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1200 N	577	-0-	-623	-0-	28	1	549	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1178 N	948	-0-	-230	-0-	6	1	942	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	990 N	769	-0-	-221	-0-	5	1	764	3	N	-0-	-0-	-0-	

ACOLA, SAM		WELL #: D 1		RRCID -> 081501		COMPL. DATE 02/23/1979		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5852 - 5858				
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	17	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	19	1	520	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	2	1	505	3	Y	-0-	-0-	-0-	

FITZGERALD, G. B. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 081980		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4583 - 5493				
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	947	3	Y	-0-	-0-	23	
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-	-0-	23	
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	53	1	983	3	Y	-0-	-0-	23	
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-	-0-	23	
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-	-0-	23	
11	990 N	930	-0-	-60	-0-	6	1	924	3	Y	-0-	-0-	23	

NASH, A. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082174		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 5064 - 5970				
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-	-0-	7	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	Y	-0-	-0-	7	
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	Y	-0-	-0-	7	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-	-0-	7	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-	-0-	7	
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-	-0-	7	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979										TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5654 - 5662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5350 - 5530			
*12	806 N	449	-0-	-357	-0-	165	1	284	3	Y	-0-					-0-
*01	806 N	439	-0-	-367	-0-	146	1	293	3	Y	-0-					-0-
*02	754 N	204	-0-	-550	-0-	115	1	89	3	Y	-0-					-0-
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	123	1	474	3	Y	20					20
						22	9									
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	184	1	721	3	Y	-0-	19	1	1	6	-0-
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	191	1	749	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	185	1	737	3	Y	-0-					-0-
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	191	1	760	3	Y	-0-					-0-
*08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	191	1	759	3	Y	-0-					-0-
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	185	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	191	1	748	3	Y	-0-					-0-
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	185	1	723	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5332 - 5844			
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	34	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976										TOTAL DEPTH	6596	PERF.	5312 - 5399			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979										TOTAL DEPTH	6076	PERF.	4420 - 4600			
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5144 - 5565			
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
08	248 N	75	-0-	-173	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	410 1	2261 3	Y	-0-			1
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	433 1	2327 3	Y	1			2
						1 9						
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	412 1	2333 3	Y	-0-			2
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	344 1	2233 3	Y	2			4
						2 9						
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	297 1	2382 3	Y	4			8
						4 9						
*11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	302 1	2046 3	Y	15	23 1		-0-
						17 9						

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383												
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	112 1	398 3	Y	-0-			15
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	116 1	391 3	Y	-0-			15
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	116 1	406 3	Y	-0-			15
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	108 1	375 3	Y	-0-			15
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	96 1	408 3	Y	-0-			15
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	92 1	355 3	Y	-0-			15

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837												
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	50 1	901 3	N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	53 1	909 3	N	3	3 0		-0-
						3 9						
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	52 1	878 3	N	3	3 0		-0-
						3 9						
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	6 1	903 3	N	3	3 0		-0-
						3 9						
10	961 N	855	-0-	-106	-0-	6 1	848 3	N	1	1 0		-0-
						1 9						
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	5 1	830 3	N	1	1 0		-0-
						1 9						

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459												
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	130 1	762 3	Y	-0-			17
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	136 1	800 3	Y	-0-			17
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	135 1	791 3	Y	-0-			17
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	131 1	775 3	Y	-0-			17
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	99 1	858 3	Y	-0-			17
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	96 1	876 3	Y	-0-			-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828												
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	46 1	914 3	Y	-0-			2
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49 1	985 3	Y	-0-			2
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	47 1	873 3	Y	-0-			2
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	47 1	925 3	Y	-0-			2
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	6 1	946 3	Y	-0-			2
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	6 1	897 3	Y	-0-			-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705												
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6 1	187 3	Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	Y	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7 1	194 3	Y	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	1 1	170 3	Y	-0-			-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1 1	215 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979										TOTAL DEPTH	6317	PERF. 4333	-	5062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1440 N	1420	-0-	-20	-0-	51 1	1369 3	Y		-0-			-0-
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	73 1	1454 3	Y		-0-			-0-
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	72 1	1460 3	Y		-0-			-0-
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	68 1	1425 3	Y		-0-			-0-
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	10 1	1554 3	Y		-0-			-0-
*11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	10 1	1513 3	Y		-0-			-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6010	-	6014
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	49 1	752 3	N		-0-			-0-
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	52 1	777 3	N		-0-			-0-
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	51 1	787 3	N		-0-			-0-
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	50 1	758 3	N		-0-			-0-
10		837 N	814	-0-	-23	-0-	5 1	809 3	N		-0-			-0-
11		810 N	785	-0-	-25	-0-	5 1	780 3	N		-0-			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979										TOTAL DEPTH	6021	PERF. 4954	-	5783
06		510 N	487	-0-	-23	-0-	22 1	465 3	N		-0-			-0-
07		527 N	512	-0-	-15	-0-	23 1	489 3	N		-0-			-0-
08		527 N	508	-0-	-19	-0-	24 1	484 3	N		-0-			-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	464 3	N		-0-			-0-
10		527 N	497	-0-	-30	-0-	3 1	494 3	N		-0-			-0-
*11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	3 1	487 3	N		-0-			-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4274	-	4294
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	59 1	1656 3	Y		-0-			-0-
07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	68 1	1810 3	Y		-0-			-0-
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	67 1	1722 3	Y		-0-			-0-
09		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	59 1	1659 3	Y		-0-			-0-
10		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	9 1	1736 3	Y		-0-			-0-
11		1740 N	1672	-0-	-68	-0-	8 1	1664 3	Y		-0-			-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979										TOTAL DEPTH	6272	PERF. 5636	-	5648
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	22 1	378 3	N		-0-			-0-
07		434 N	412	-0-	-22	-0-	23 1	389 3	N		-0-			-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	395 3	N		-0-			-0-
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	23 1	378 3	N		-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	3 1	411 3	N		-0-			-0-
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	3 1	397 3	N		-0-			-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979										TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5577	-	5587
06		360 N	324	-0-	-36	-0-	120 1	203 3	Y		1			21
							1 9							
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	124 1	221 3	Y		2			23
							2 9							
08		372 N	369	-0-	-3	-0-	124 1	238 3	Y		6			29
							7 9							
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	120 1	206 3	Y		1			30
							1 9							
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	124 1	226 3	Y		7			37
							8 9							
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	120 1	214 3	Y		1			38
							1 9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	62 1	1089 3	Y	-0-			-0-
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	66 1	1186 3	Y	-0-			-0-
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64 1	1178 3	Y	-0-			-0-
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	58 1	1098 3	Y	-0-			-0-
10		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	8 1	1227 3	Y	-0-			-0-
11		1200 N	1191	-0-	-9	-0-	8 1	1183 3	Y	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432													
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		Y	-0-			-0-
07		1054 N	962	-0-	-92	-0-	961 3	1 9	Y	1			1
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1094 3	2 9	Y	2			3
09		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1009 3	2 9	Y	2			5
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	989 3	2 9	Y	2			7
11		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023 3		Y	-0-			7

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712													
06		900 N	848	-0-	-52	-0-	40 1	808 3	Y	-0-			30
07		868 N	832	-0-	-36	-0-	43 1	789 3	Y	-0-			30
08		930 N	871	-0-	-59	-0-	42 1	817 3	Y	11			41
							12 9						
09		840 N	790	-0-	-50	-0-	40 1	748 3	Y	2			43
							2 9						
10		837 N	829	-0-	-8	-0-	5 1	823 3	Y	1			44
							1 9						
11		810 N	791	-0-	-19	-0-	5 1	785 3	Y	1			45
							1 9						

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799													
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	62 1	1465 3	Y	-0-			20
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	59 1	1009 3	Y	-0-			20
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	58 1	1008 3	Y	-0-			20
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57 1	994 3	Y	-0-			20
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	7 1	1103 3	Y	-0-			20
11		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	7 1	1000 3	Y	-0-			20

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A													
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	12 1	221 3	N	-0-			-0-
07		248 N	245	-0-	-3	-0-	13 1	232 3	N	-0-			-0-
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	13 1	234 3	N	-0-			-0-
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	12 1	222 3	N	-0-			-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 1	242 3	N	-0-			-0-
*11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 1	237 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	Y	-0-			2
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	3	Y	-0-			2
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	132	1	2219	3	Y	-0-			2
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	118	1	2113	3	Y	-0-			2
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	14	1	2213	3	Y	-0-			2
*11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	13	1	1985	3	Y	-0-			2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	161	1	242	2	Y	-0-			3
						728	3							
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	203	1	290	2	Y	-0-			3
						873	3							
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	248	2	Y	-0-			3
						746	3							
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	180	1	229	2	Y	-0-			3
						687	3							
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	160	1	234	2	Y	-0-			3
						735	3							
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	154	1	217	2	Y	-0-			3
						687	3							

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

06	390 N	351	-0-	-39	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	23	1	397	3	N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	-0-			-0-
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-			-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	481	3	Y	-0-			13
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	19	1	489	3	Y	-0-			13
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	19	1	497	3	Y	-0-			13
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	18	1	475	3	Y	-0-			13
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	2	1	479	3	Y	-0-			13
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	2	1	486	3	Y	-0-			13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

06	1170 X	1157	-0-	-13	-0-	57	1	1096	3	Y	4			67
						4	9							
07	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	3	Y	1			68
						1	9							
08	1209 X	1130	-0-	-79	-0-	59	1	1065	3	Y	5			73
						6	9							
09	1170 X	1169	-0-	-1	-0-	58	1	1108	3	Y	3			76
						3	9							
10	1240 X	1196	-0-	-44	-0-	8	1	1186	3	Y	2			78
						2	9							
11	1170 X	1060	-0-	-110	-0-	7	1	1050	3	Y	3			81
						3	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	63 1	1247 3	N	-0-		-0-
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	71 1	1280 3	N	-0-		-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	70 1	1275 3	N	-0-		-0-
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	63 1	1235 3	N	-0-		-0-
10		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	9 1	1334 3	N	-0-		-0-
*11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	8 1	1299 3	N	-0-		-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793												
06		1230 N	1113	-0-	-117	-0-	56 1	1057 3	Y	-0-		4
07		1271 N	787	-0-	-484	-0-	41 1	745 3	Y	1		5
							1 9					
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	94 1	1656 3	Y	16		21
							18 9					
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	85 1	1623 3	Y	-0-		21
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	11 1	1638 3	Y	-0-		21
*11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	10 1	1609 3	Y	-0-		21

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014												
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	124 1	647 3	Y	33	77 1	36
							36 9					
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	129 1	729 3	Y	45	1 1	80
							50 9					
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	135 1	809 3	Y	30	72 1	38
							33 9					
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	131 1	791 3	Y	50	3 1	85
							55 9					
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	99 1	916 3	Y	44		129
							48 9					
*11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	95 1	838 3	Y	27	70 1	86
							30 9					

ELSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080												
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	22 1	448 3	Y	-0-		7
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	23 1	482 3	Y	-0-		7
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	25 1	490 3	Y	-0-		7
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	476 3	Y	-0-		7
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	3 1	515 3	Y	-0-		7
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	3 1	513 3	Y	-0-		7

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338												
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 3	Y	-0-		-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	503 3	Y	-0-		-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3	Y	-0-		-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	332 3	Y	-0-		-0-
10		465 N	409	-0-	-56	-0-	3 1	406 3	Y	-0-		-0-
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 1	423 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
READ HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	091364	COMPL. DATE	12/18/1980	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5252 -	5588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
*12	775 N	701	-0-	-74	-0-	125	1	562	3	Y	13	5 1	9
						14	9						
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	190	1	612	3	Y	14		23
						15	9						
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	309	1	518	3	Y	12		35
						13	9						
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	561	1	567	3	Y	5		40
						6	9						
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	506	1	305	3	Y	-0-		40
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	561	1	504	3	Y	-0-		40
*06	960 N	884	-0-	-76	-0-	542	1	342	3	Y	-0-		40
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	561	1	448	3	Y	-0-		40
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	561	1	462	3	Y	-0-		40
*09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	544	1	541	3	Y	-0-		40
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	566	1	1243	3	Y	17		57
						19	9						
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	550	1	1535	3	Y	24		81
						26	9						

LAWRENCE, C. A. UNIT "E"				WELL #:	11-T	RRCID ->	091596	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5259 -	5670
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HILL, L. W.				WELL #:	2	RRCID ->	091599	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5229 -	6096
06	1440 N	1156	-0-	-284	-0-	57	1	1099	3	Y	-0-		5
07	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	54	1	1053	3	Y	-0-		5
08	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	53	1	987	3	Y	-0-		5
09	1170 N	968	-0-	-202	-0-	47	1	921	3	Y	-0-		5
10	1116 N	978	-0-	-138	-0-	6	1	972	3	Y	-0-		5
11	1020 N	930	-0-	-90	-0-	6	1	924	3	Y	-0-		5

PORTWOOD-CLARK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	091745	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5906 -	6440
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	091746	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4849 -	5586
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	Y	-0-		24
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	Y	-0-		24
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	3	Y	-0-		24
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	3	Y	-0-		24
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-		24
11	900 N	885	-0-	-15	-0-	6	1	879	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 X	499	-0-	-71	-0-	27 1	470 3	Y	2		40
07	589 X	562	-0-	-27	-0-	2 9	529 3	Y	4		44
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29 1	502 3	Y	2		46
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	2 9	504 3	Y	4		50
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	28 1	660 3	Y	2		52
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	4 1	573 3	Y	6		58

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

06	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	85 1	1064 3	Y	6		49
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	7 9	1214 3	Y	-0-		49
08	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	90 1	1063 3	Y	3		52
09	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	70 1	991 3	Y	-0-		52
10	1302 N	943	-0-	-359	-0-	3 9	923 3	Y	2		54
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	67 1	1245 3	Y	3		57

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	67 1	1265 3	Y	-0-		-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	76 1	1334 3	Y	-0-		-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	70 1	1295 3	Y	-0-		-0-
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67 1	1293 3	Y	-0-		-0-
10	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	9 1	1328 3	Y	-0-		-0-
*11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	9 1	1312 3	Y	-0-		-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68 1	1391 3	Y	-0-		7
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	84 1	1524 3	Y	-0-		7
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	83 1	1525 3	Y	-0-		7
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73 1	1457 3	Y	-0-		7
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	10 1	1586 3	Y	-0-		7
*11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	11 1	1663 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 3	Y	-0-		14	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	209 3	Y	10	24 1	-0-	
						11 9						
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	213 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 3	Y	-0-		-0-	
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	1 1	219 3	Y	-0-		-0-	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1 1	209 3	Y	-0-		-0-	

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671												
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	16 1	324 3	Y	-0-		4	
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	347 3	Y	-0-		4	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23 1	358 3	Y	-0-		4	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22 1	339 3	Y	-0-		4	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2 1	352 3	Y	-0-		4	
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	2 1	353 3	Y	-0-		-0-	

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205												
06	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6493 3	100 9	N	91		193	
07	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6517 3	86 9	N	78	155 1	116	
08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5895 3	79 9	N	72		188	
09	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6261 3	87 9	N	79	171 1	96	
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6234 3	84 9	N	76		172	
*11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5418 3	65 9	N	59	168 1	63	

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379												
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28 1	547 3	Y	-0-		-0-	
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30 1	544 3	Y	-0-		-0-	
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	25 1	513 3	Y	-0-		-0-	
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	28 1	541 3	Y	-0-		-0-	
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	4 1	555 3	Y	-0-		-0-	
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	4 1	596 3	Y	-0-		-0-	

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455												
06	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	68 1	1334 3	Y	-0-		3	
07	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	73 1	1411 3	Y	3		6	
						3 9						
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	72 1	1403 3	Y	-0-		6	
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	64 1	1358 3	Y	-0-		6	
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	10 1	1463 3	Y	-0-		6	
*11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	9 1	1431 3	Y	-0-		6	

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981											TOTAL DEPTH	6925	PERF.	5854 -	5963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	45 1	897 3	N	-0-				2	
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	49 1	916 3	N	-0-				2	
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	37 1	922 3	N	-0-				2	
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	47 1	924 3	N	-0-				2	
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	5 1	976 3	N	-0-				2	
*11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	6 1	940 3	N	-0-				2	

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981											TOTAL DEPTH	6906	PERF.	5912 -	5922
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	13 1	338 3	Y	-0-				25	
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	13 1	333 3	Y	-0-				25	
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	13 1	310 3	Y	-0-				25	
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	12 1	294 3	Y	-0-				25	
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	2 1	325 3	Y	-0-				25	
*11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	2 1	449 3	Y	-0-				25	

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981											TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4501 -	5742
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	67 1	1202 3	N	-0-				-0-	
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	71 1	1255 3	N	-0-				-0-	
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	70 1	1274 3	N	-0-				-0-	
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	67 1	1243 3	N	-0-				-0-	
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	9 1	1371 3	N	-0-				-0-	
*11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	9 1	1339 3	N	-0-				-0-	

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981											TOTAL DEPTH	6297	PERF.	5206 -	6020
06		1260 N	1015	-0-	-245	-0-	55 1	951 3	Y	8				73	
07		1364 N	1201	-0-	-163	-0-	65 1	1126 3	Y	9				82	
08		1240 N	1090	-0-	-150	-0-	58 1	1024 3	Y	7				89	
09		1020 N	946	-0-	-74	-0-	51 1	889 3	Y	5				94	
10		1023 N	745	-0-	-278	-0-	5 1	739 3	Y	1				95	
11		990 N	748	-0-	-242	-0-	5 1	743 3	Y	-0-				95	

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981											TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3953 -	5854
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	526 1	926 3	Y	-0-				-0-	
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	545 1	944 3	Y	-0-				-0-	
08		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	53 1	1026 3	Y	-0-				-0-	
09		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	52 1	977 3	Y	-0-				-0-	
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	502 1	970 3	Y	-0-				-0-	
*11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	470 1	926 3	Y	-0-				-0-	

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981											TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5238 -	6079
06		780 N	755	-0-	-25	-0-	39 1	716 3	Y	-0-				-0-	
07		837 N	798	-0-	-39	-0-	46 1	752 3	Y	-0-				-0-	
08		744 N	708	-0-	-36	-0-	40 1	668 3	Y	-0-				-0-	
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	46 1	816 3	Y	-0-				-0-	
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	6 1	844 3	Y	-0-				-0-	
*11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	6 1	884 3	Y	-0-				-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	51	1	1223	3	Y	-0-		-0-	
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1250	3	Y	-0-		-0-	
08	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	54	1	1226	3	Y	-0-		-0-	
09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	46	1	1159	3	Y	-0-		-0-	
10	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-		-0-	
11	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-		-0-	

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	111	1	2015	3	Y	-0-		40
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	111	1	1963	3	Y	3		43
						3	9						
08	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	109	1	1915	3	Y	1		44
						1	9						
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	118	1	2159	3	Y	1		45
						1	9						
10	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	13	1	2038	3	Y	2		47
						2	9						
11	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	13	1	1927	3	Y	1		48
						1	9						

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	-0-		-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	-0-		-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	Y	-0-		-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-		-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-		-0-
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-		-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

06	300 N	290	-0-	-10	-0-	12	1	278	3	N	-0-		-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-		-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-		-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-		-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-		-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1809	3	Y	2		23
						2	9						
07	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	84	1	1602	3	Y	1		24
						1	9						
08	2108 N	2046	-0-	-62	-0-	102	1	1938	3	Y	5		29
						6	9						
09	1890 N	1662	-0-	-228	-0-	79	1	1561	3	Y	20	45 1	4
						22	9						
10	1674 N	758	-0-	-916	-0-	5	1	751	3	Y	2	2 1	4
						2	9						
11	1980 N	299	-0-	-1681	-0-	2	1	297	3	Y	-0-		4

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	222	1	704	3	Y	-0-		3
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	385	1	709	3	Y	-0-		3
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	40	1	723	3	Y	-0-		3
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	3	Y	-0-		3
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	272	1	717	3	Y	-0-		3
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	3	Y	-0-		3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CARAWAY, B. M.		WELL #:		2	RRCID ->	094790	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	5791 - 6594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	18 1	368 3	N	-0-			-0-
07		403 N	398	-0-	-5	-0-	19 1	379 3	N	-0-			-0-
08		403 N	389	-0-	-14	-0-	13 1	376 3	N	-0-			-0-
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	18 1	369 3	N	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	2 1	403 3	N	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	3 1	387 3	N	-0-			-0-

APPLING, O. J. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094792	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5249 - 5780	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORRIS-KEMPNER "B"		WELL #:		6	RRCID ->	094849	COMPL. DATE	04/13/1960	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5410 - 5765	
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	90 1	215 3	Y	-0-			3
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	93 1	224 3	Y	-0-			3
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	93 1	214 3	Y	-0-			3
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	90 1	210 3	Y	-0-			3
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	93 1	197 3	Y	-0-			3
*11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	90 1	197 3	Y	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		28	RRCID ->	094994	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	4844 - 5605	
06		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	72 1	1267 3	Y	-0-			1
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	81 1	1326 3	Y	-0-			1
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	81 1	1337 3	Y	-0-			1
09		1350 N	1330	-0-	-20	-0-	72 1	1258 3	Y	-0-			1
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	9 1	1418 3	Y	-0-			1
11		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	8 1	1306 3	Y	-0-			1

LITTLE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	094995	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5553 - 5848	
*12		1984 N	1758	-0-	-226	-0-	356 1	1395 3	Y	6			20
*01		1829 N	1458	-0-	-371	-0-	258 1	1196 3	Y	4			24
*02		1682 N	1417	-0-	-265	-0-	257 1	1154 3	Y	5			29
*03		1767 N	1672	-0-	-95	-0-	337 1	1333 3	Y	2			31
*04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	320 1	1175 3	Y	3			34
*05		1519 N	1374	-0-	-145	-0-	326 1	1046 3	Y	2			36
*06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	339 1	1373 3	Y	4			40
*07		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	351 1	1495 3	Y	-0-			40
*08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	351 1	1514 3	Y	-0-			40
*09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	304 1	1202 3	Y	-0-			40
10		1860 N	1834	-0-	-26	-0-	351 1	1483 3	Y	-0-			40
*11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	339 1	1376 3	Y	6			46
							7 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-			-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	1	1	142	3	N	-0-			-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	1	1	133	3	N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034														
06	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	78	1	1469	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	1733	-0-	-406	-0-	90	1	1643	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1721	-0-	-170	-0-	89	1	1632	3	N	-0-			-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1625	3	N	-0-			-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	12	1	1846	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	11	1	1653	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668														
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	3	Y	-0-	47	1	-0-
*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	15	2	1	13
						17	9							
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	3	Y	-0-			13
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	890	3	Y	-0-			13
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	901	3	Y	15			28
						17	9							
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	-0-			28
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	14	32	1	10
						15	9							
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	1	1	1	10
						1	9							

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299														
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	3	Y	-0-			19
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-			19
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	Y	-0-			19
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	-0-			19
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	Y	-0-			19
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-			19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440														
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	N	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-			-0-
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	3	N	-0-			-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MEADOWS, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 098477		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5327 - 5688			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	23 1	485 3	Y	-0-				-0-
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	30 1	536 3	Y	-0-				-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30 1	588 3	Y	-0-				-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29 1	584 3	Y	-0-				-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	4 1	604 3	Y	-0-				-0-
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	4 1	591 3	Y	-0-				-0-

KAKER, GUSSIE GU "A"		WELL #: 5		RRCID -> 099379		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4644 - 5683			
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 3	N	-0-				-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18 1	321 3	N	-0-				-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18 1	321 3	N	-0-				-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 3	N	-0-				-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2 1	337 3	N	-0-				-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2 1	329 3	N	-0-				-0-

KARNES, J. D. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 099380		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5260 - 5875			
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 3	N	-0-				-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23 1	391 3	N	-0-				-0-
08	403 N	120	-0-	-283	-0-	6 1	114 3	N	-0-				-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-

BAKER, B. E. "B"		WELL #: 1 C		RRCID -> 099381		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5481 - 5553			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ADAMS, J. S.		WELL #: 2		RRCID -> 099443		COMPL. DATE 04/16/1982		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4626 - 5965			
06	1320 N	1039	-0-	-281	-0-	50 1	989 3	N	-0-				-0-
07	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	54 1	1032 3	N	-0-				-0-
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	53 1	1035 3	N	-0-				-0-
09	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	47 1	984 3	N	-0-				-0-
10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	7 1	1074 3	N	-0-				-0-
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	7 1	1092 3	N	-0-				-0-

DALY GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2		RRCID -> 099535		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4898 - 5815			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3

FLOWERS, CONTINENTAL B.		WELL #: 2		RRCID -> 099536		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5757		PERF. 4905 - 5636			
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33 1	570 3	Y	-0-				-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35 1	616 3	Y	-0-				-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35 1	572 3	Y	-0-				-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28 1	533 3	Y	-0-				-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	4 1	571 3	Y	-0-				-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	4 1	548 3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982										TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4291	-	5992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 3	N	-0-			-0-		
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 3	N	-0-			-0-		
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	N	-0-			-0-		
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	N	-0-			-0-		
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	1 1	197 3	N	-0-			-0-		
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 1	196 3	N	-0-			-0-		
COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5522	-	6030
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	6 1	178 3	N	-0-			-0-		
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	187 3	N	-0-			-0-		
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	N	-0-			-0-		
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 1	179 3	N	-0-			-0-		
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 1	193 3	N	-0-			-0-		
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 1	185 3	N	-0-			-0-		
GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4626	-	5891
06		1260 N	845	-0-	-415	-0-	40 1	805 3	Y	-0-			-0-		
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	49 1	921 3	Y	-0-			-0-		
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	53 1	931 3	Y	-0-			-0-		
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	46 1	826 3	Y	-0-			-0-		
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	6 1	935 3	Y	-0-			-0-		
11		900 N	881	-0-	-19	-0-	6 1	875 3	Y	-0-			-0-		
REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5055	-	5709
06		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	128 1	2329 3	Y	4			14		
07		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	153 1	2622 3	Y	2			16		
08		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	149 1	2583 3	Y	10			26		
09		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	140 1	2502 3	Y	-0-			26		
10		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	18 1	2680 3	Y	9			35		
*11		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	18 1	2709 3	Y	-0-			35		
SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4844	-	5826
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5286	-	5323
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982										TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5076 - 5882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		510 N	433	-0-	-77	-0-	22	1	411	3	Y	-0-		-0-	
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	23	1	425	3	Y	-0-		-0-	
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	-0-		-0-	
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-		-0-	
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	-0-		-0-	
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-		-0-	

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983										TOTAL DEPTH	7364	PERF.	4068 - 4743		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4857 - 6611		
06		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	41	1	1030	3	Y	-0-		-0-	
07		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	49	1	1169	3	Y	-0-		-0-	
08		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	42	1	1062	3	Y	-0-		-0-	
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	41	1	1094	3	Y	-0-		-0-	
10		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-		-0-	
*11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-		-0-	

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987										TOTAL DEPTH	5963	PERF.	4846 - 5682		
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	67	1	1207	3	Y	-0-		-0-	
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	3	Y	-0-		-0-	
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	75	1	1259	3	Y	-0-		-0-	
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	3	Y	-0-		-0-	
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1268	3	Y	-0-		-0-	
11		1230 N	1198	-0-	-32	-0-	8	1	1190	3	Y	-0-		-0-	

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4842 - 6132		
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	Y	-0-		-0-	
07		713 N	710	-0-	-3	-0-	36	1	674	3	Y	-0-		-0-	
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	3	Y	-0-		-0-	
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	3	Y	-0-		-0-	
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-		-0-	
*11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-		-0-	

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5552 - 6613		
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1568	3	25	9	Y	23	23	1	15
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-			15
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-			15
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-			15
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-			15
11		1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1604	3			Y	-0-			15

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983										TOTAL DEPTH	6951	PERF.	5142 - 6418		
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	3	Y	-0-			-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	67	1	1258	3	Y	-0-			-0-
08		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	65	1	1215	3	Y	-0-			-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	3	Y	-0-			-0-
10		1302 N	1274	-0-	-28	-0-	8	1	1266	3	Y	-0-			-0-
*11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	50 1	985 3	Y	-0-	-0-
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	37 1	949 3	Y	-0-	-0-
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	37 1	962 3	Y	-0-	-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	30 1	875 3	Y	-0-	-0-
10		992 N	954	-0-	-38	-0-	5 1	949 3	Y	-0-	-0-
11		960 N	916	-0-	-44	-0-	4 1	912 3	Y	-0-	-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016											
06		1080 N	935	-0-	-145	-0-	49 1	886 3	N	-0-	-0-
07		1116 N	1034	-0-	-82	-0-	59 1	975 3	N	-0-	-0-
08		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	58 1	985 3	N	-0-	-0-
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	52 1	922 3	N	-0-	-0-
10		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	7 1	1009 3	N	-0-	-0-
11		1020 N	964	-0-	-56	-0-	6 1	958 3	N	-0-	-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670											
06		480 N	401	-0-	-79	-0-	22 1	379 3	N	-0-	-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	29 1	494 3	N	-0-	-0-
08		465 N	426	-0-	-39	-0-	23 1	403 3	N	-0-	-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	28 1	519 3	N	-0-	-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	4 1	626 3	N	-0-	-0-
*11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	3 1	484 3	N	-0-	-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468											
06		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	739 1	4617 3	Y	7	16
							8 9			1	1
07		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	769 1	4632 3	Y	7	23
							8 9				
08		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	758 1	4538 3	Y	6	29
							7 9				
09		5040 X	5025	-0-	-15	-0-	705 1	4312 3	Y	7	36
							8 9				
10		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	613 1	4840 3	Y	8	44
							9 9				
*11		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	589 1	4637 3	Y	7	51
							8 9				

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864											
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	3	Y	-0-	47
07	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	59	1	957	3	Y	-0-	47
08	1147 N	436	-0-	-711	-0-	23	1	413	3	Y	-0-	47
09	1110 N	170	-0-	-940	-0-	11	1	158	3	Y	1	48
							1	9				
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	2	50
11	420 N	2	-0-	-418	-0-	1	3	1	9	Y	1 29 1	-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936												
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-	12
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-	12
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-	12
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-	12
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-	12
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-	12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781												
06	420 N	88	-0-	-332	-0-	8	1	80	3	N	-0-	-0-
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	18	1	134	3	N	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	401	3	N	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	N	-0-	-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	81	1	533	3	N	-0-	-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911												
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-	9
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-	9
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	36	1	736	3	N	-0-	9
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	35	1	709	3	N	-0-	9
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	5	1	766	3	N	-0-	9
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	5	1	741	3	N	-0-	9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902												
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	18	1	363	3	Y	-0-	8
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	-0-	8
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	Y	-0-	8
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	Y	-0-	8
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	2	1	370	3	Y	1	9
							1	9				
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	2	1	359	3	Y	9 16 1	2
							10	9				

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780												
06	750 N	717	-0-	-33	-0-	34	1	683	3	Y	-0-	2
07	775 N	719	-0-	-56	-0-	36	1	683	3	Y	-0-	2
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	3	Y	-0-	2
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	35	1	656	3	Y	-0-	2
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-	2
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983													TOTAL DEPTH	6179	PERF.	5615 - 5933
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984													TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5176 - 5874
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	701	3	N	-0-			-0-		
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	785	3	N	-0-			-0-		
08	744 N	109	-0-	-635	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-		
09	720 N	551	-0-	-169	-0-	28	1	523	3	N	-0-			-0-		
10	837 N	488	-0-	-349	-0-	3	1	485	3	N	-0-			-0-		
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-			-0-		

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984													TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5399 - 6256
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	220	1	4253	3	Y	14	1	1	26		
07	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	205	1	3991	3	Y	13			39		
08	4526 X	3648	-0-	-878	-0-	179	1	3460	3	Y	8			47		
09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	212	1	4287	3	Y	12	59	1	-0-		
10	4650 X	4616	-0-	-34	-0-	30	1	4579	3	Y	6	3	1	3		
11	4500 X	2275	-0-	-2225	-0-	15	1	2251	3	Y	8			11		

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980													TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6624 - 6834
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	12	1	350	3	Y	27			89		
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	13	1	341	3	Y	-0-	72	1	17		
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	6	4	1	19		
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	17	1	361	3	Y	2			21		
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-			21		
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	5			26		

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983													TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4554 - 5884
06	2430 N	2366	-0-	-64	-0-	202	1	2161	3	Y	3			75		
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	218	1	2223	3	Y	3			78		
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	216	1	2219	3	Y	4			82		
09	2370 N	1651	-0-	-719	-0-	139	1	1512	3	Y	-0-			82		
10	2449 N	1774	-0-	-675	-0-	74	1	1698	3	Y	2			84		
11	2370 N	2241	-0-	-129	-0-	104	1	2136	3	Y	1	75	1	5		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	83 1	1485 3	Y	3		47
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	3 9					
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	88 1	1510 3	Y	1		48
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	93 1	1557 3	Y	5		53
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	6 9					
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	84 1	1515 3	Y	2		55
10	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	2 9					
10	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	10 1	1552 3	Y	1		56
*11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1 9					
*11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	10 1	1582 3	Y	6		62
						7 9					

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900											
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 3	N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 3	N	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 3	N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 3	N	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	2 1	372 3	N	-0-		-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	2 1	363 3	N	-0-		-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709											
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	N	15		30
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 9					
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	N	-0-		30
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	13 1	268 3	N	-0-		30
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	17 1	303 3	N	-0-		30
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	4 1	598 3	N	-0-		30
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	1 1	174 3	N	-0-		30

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807											
06	3750 X	2208	-0-	-1542	-0-	144 1	2049 3	Y	14		86
07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	15 9					
07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	159 1	2167 3	Y	8		94
08	2325 X	2188	-0-	-137	-0-	9 9					
08	2325 X	2188	-0-	-137	-0-	152 1	2028 3	Y	7		101
09	2220 X	2163	-0-	-57	-0-	8 9					
09	2220 X	2163	-0-	-57	-0-	142 1	2012 3	Y	8		109
10	2325 N	2292	-0-	-33	-0-	9 9					
10	2325 N	2292	-0-	-33	-0-	46 1	2235 3	Y	10		119
*11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	11 9					
*11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	45 1	2287 3	Y	10		129
						11 9					

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026											
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	17 1	418 3	Y	-0-		-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	18 1	431 3	Y	-0-		-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18 1	436 3	Y	-0-		-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	23 1	419 3	Y	-0-		-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	3 1	456 3	Y	-0-		-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	3 1	446 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572													
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-	14
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	30	1	442	3	Y	-0-	14
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	30	1	426	3	Y	-0-	14
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	Y	-0-	14
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	3	Y	-0-	14
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	Y	-0-	14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848													
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	77	1	1403	3	Y	-0-	21
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	3	Y	-0-	21
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	3	Y	15	36
09	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	17	9					
							52	1	996	3	Y	7	43
							8	9					
10	1550	N	501	-0-	-1049	-0-	3	1	498	3	Y	-0-	43
11	1500	N	334	-0-	-1166	-0-	2	1	332	3	Y	-0-	43

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650													
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-	2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-	2
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	Y	-0-	2
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-	2
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	3	5
							3	9					
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-	5

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088													
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-	-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-	-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-	-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-	-0-

NELSON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756													
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	-0-	-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-	-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-	-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	3	Y	-0-	-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-	-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	5	1	706	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984												TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4560	-	5748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	3	N	-0-			-0-		
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	97	1	1768	3	N	-0-			-0-		
08		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	95	1	1745	3	N	-0-			-0-		
09		1800 N	1783	-0-	-17	-0-	86	1	1697	3	N	-0-			-0-		
10		1860 N	1829	-0-	-31	-0-	12	1	1817	3	N	-0-			-0-		
*11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	12	1	1782	3	N	-0-			-0-		

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984												TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4177	-	5968
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-		
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-		
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1197	3	N	-0-			-0-		
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	3	N	-0-			-0-		
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-			-0-		
*11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	N	-0-			-0-		

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984												TOTAL DEPTH	6854	PERF.	5438	-	6249
06		1590 N	1577	-0-	-13	-0-	74	1	1503	3	N	-0-			-0-		
07		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	79	1	1538	3	N	-0-			-0-		
08		1643 N	1565	-0-	-78	-0-	78	1	1487	3	N	-0-			-0-		
09		1590 N	1510	-0-	-80	-0-	68	1	1442	3	N	-0-			-0-		
10		1612 N	1586	-0-	-26	-0-	10	1	1576	3	N	-0-			-0-		
*11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1543	3	N	-0-			-0-		

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984												TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4385	-	5621
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984												TOTAL DEPTH	6164	PERF.	4299	-	5628
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-			-0-		
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-		
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-		
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-		
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-		

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984												TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5719	-	7851
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984												TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5633	-	5657
06		1470 N	1335	-0-	-135	-0-	63	1	1272	3	Y	-0-			32		
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	Y	-0-			32		
08		1550 N	1458	-0-	-92	-0-	72	1	1386	3	Y	-0-			32		
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	3	Y	-0-			32		
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-			32		
*11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	9	1	1398	3	Y	-0-			32		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4084 - 5563
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 3	N	-0-			-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	12 1	167 3	N	-0-			-0-
08		186 N	45	-0-	-141	-0-	45 3		N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5700 - 6224
06		660 N	629	-0-	-31	-0-	28 1	601 3	Y	-0-			-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	36 1	654 3	Y	-0-			-0-
08		682 N	660	-0-	-22	-0-	36 1	624 3	Y	-0-			-0-
09		630 N	629	-0-	-1	-0-	29 1	600 3	Y	-0-			-0-
10		651 N	644	-0-	-7	-0-	4 1	640 3	Y	-0-			-0-
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	4 1	614 3	Y	-0-			-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5220 - 6138
06		900 N	724	-0-	-176	-0-	34 1	690 3	N	-0-			-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	43 1	861 3	N	-0-			-0-
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	832 3	N	-0-			-0-
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	40 1	766 3	N	-0-			-0-
10		899 N	836	-0-	-63	-0-	5 1	831 3	N	-0-			-0-
*11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	6 1	997 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4575 - 6130
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984										TOTAL DEPTH	6280	PERF.	3866 - 6219
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	28 1	587 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	620	-0-	-31	-0-	30 1	590 3	Y	-0-			-0-
08		713 N	462	-0-	-251	-0-	23 1	439 3	Y	-0-			-0-
09		630 N	471	-0-	-159	-0-	23 1	448 3	Y	-0-			-0-
10		620 N	382	-0-	-238	-0-	3 1	379 3	Y	-0-			-0-
*11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	3 1	494 3	Y	-0-			-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985										TOTAL DEPTH	6206	PERF.	4072 - 6058
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	84 1	1663 3	N	-0-			7
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	97 1	1784 3	N	-0-			7
08		1767 N	1618	-0-	-149	-0-	83 1	1535 3	N	-0-			7
09		1740 N	1629	-0-	-111	-0-	79 1	1550 3	N	-0-			7
10		1891 N	1582	-0-	-309	-0-	10 1	1572 3	N	-0-			7
*11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	10 1	1605 3	N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2524	-0-	-506	-0-	123	1	2401	3	Y	-0-		12
07	2821 X	2556	-0-	-265	-0-	131	1	2424	3	Y	1		13
08	2759 X	2568	-0-	-191	-0-	130	1	2436	3	Y	2		15
09	2670 X	2519	-0-	-151	-0-	120	1	2391	3	Y	7		22
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	17	1	2660	3	Y	7		29
*11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	17	1	2598	3	Y	1		30
						1	9						

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837													
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	3	N	-0-		-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	N	-0-		-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	-0-		-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	3	N	-0-		-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	N	-0-		-0-
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	N	-0-		-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534													
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	25	78 1	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	9	362	3	Y	1	1 1	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	Y	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	Y	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	Y	-0-		-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-		-0-
						1	1						

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408													
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	28	1	511	3	Y	-0-		3
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	30	1	579	3	Y	-0-		3
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	-0-		3
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-		3
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	3	Y	-0-		3
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-		-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730													
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	154	1	699	3	Y	-0-		8
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	160	1	718	3	Y	-0-		8
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	160	1	730	3	Y	-0-		8
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	155	1	737	3	Y	-0-		8
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	129	1	774	3	Y	-0-		8
*11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	125	1	752	3	Y	-0-		8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985												TOTAL DEPTH	6214	PERF.	4226 -	6036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	153 1	1255 3	Y		-0-			70		
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	160 1	1278 3	Y		-0-			70		
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	158 1	1206 3	Y		-0-	68 1		2		
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	153 1	1208 3	Y		3	3 1		2		
							3 9									
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	101 1	1276 3	Y		-0-			2		
11		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	97 1	1072 3	Y		-0-			2		
PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985												TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5129 -	5929
06		1440 N	1339	-0-	-101	-0-	67 1	1272 3	Y		-0-			37		
07		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	71 1	1283 3	Y		-0-			37		
08		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	70 1	1311 3	Y		-0-			37		
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	67 1	1332 3	Y		-0-			37		
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	9 1	1445 3	Y		-0-			37		
*11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	9 1	1405 3	Y		-0-			37		
VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985												TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5954 -	6245
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	11 1	189 3	Y		-0-			-0-		
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	Y		-0-			-0-		
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	12 1	184 3	Y		-0-			-0-		
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	11 1	179 3	Y		-0-			-0-		
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	1 1	206 3	Y		-0-			-0-		
*11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	1 1	192 3	Y		-0-			-0-		
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985												TOTAL DEPTH	6783	PERF.	5832 -	6252
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	39 1	981 3	Y		-0-			-0-		
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	42 1	1002 3	Y		-0-			-0-		
08		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	53 1	979 3	Y		-0-			-0-		
09		1020 N	993	-0-	-27	-0-	47 1	946 3	Y		-0-			-0-		
10		1054 N	969	-0-	-85	-0-	6 1	954 3	Y		8			8		
							9 9									
*11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	7 1	999 3	Y		-0-			8		
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010												TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4508 -	5740
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	34 1	671 3	N		-0-			-0-		
07		744 N	675	-0-	-69	-0-	36 1	639 3	N		-0-			-0-		
08		744 N	652	-0-	-92	-0-	30 1	622 3	N		-0-			-0-		
09		720 N	659	-0-	-61	-0-	29 1	630 3	N		-0-			-0-		
10		682 N	673	-0-	-9	-0-	4 1	669 3	N		-0-			-0-		
*11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	4 1	679 3	N		-0-			-0-		
KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985												TOTAL DEPTH	6165	PERF.	4676 -	5689
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
KRELL, EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 115760		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5095 - 5677	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	232 1	1598 3	Y	6	2 1	7
*01	1333 N	816	-0-	-517	-0-	207 1	605 3	Y	4		11
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	333 1	1200 3	Y	21		32
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	689 1	1214 3	Y	19		51
*04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	661 1	230 3	Y	2		53
*05	1054 N	820	-0-	-234	-0-	683 1	137 3	Y	-0-		53
*06	1020 N	853	-0-	-167	-0-	683 1	170 3	Y	-0-		53
*07	930 N	719	-0-	-211	-0-	573 1	146 3	Y	-0-		53
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	640 1	336 3	Y	-0-		53
*09	840 N	719	-0-	-121	-0-	398 1	321 3	Y	-0-		53
*10	279 N	169	-0-	-110	-0-	1 1	168 3	Y	-0-		53
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	2 1	326 3	Y	4		57
						4 9					

MARES, H. F. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 115761		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5148 - 6475	
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	461 1	1156 3	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	369 1	975 3	Y	-0-		-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	60 1	1497 3	Y	-0-		-0-
09	1440 N	1145	-0-	-295	-0-	41 1	1104 3	Y	-0-		-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	593 1	1125 3	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	574 1	858 3	Y	-0-		-0-

RANN, CLEO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115762		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 5038 - 5790	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STARKEY, A. I. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 115763		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 5760 - 6057	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/16											

WAGGONER, MARIE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 115857		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 6751		PERF. 5897 - 6374	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	22 1	570 3	N	-0-		2
07	744 N	322	-0-	-422	-0-	18 1	304 3	N	-0-		2
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36 1	637 3	N	-0-		2
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	28 1	557 3	N	-0-		2
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	3 1	578 3	N	-0-		2
11	660 N	475	-0-	-185	-0-	3 1	472 3	N	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PEARSON, A. H.		WELL #: 2		RRCID -> 115859		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5475 - 5645	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	22 1	425 3	N	-0-		-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	23 1	437 3	N	-0-		-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	23 1	440 3	N	-0-		-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 3	N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	3 1	470 3	N	-0-		-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	3 1	465 3	N	-0-		-0-

MURRAY, LAURA		WELL #: 3		RRCID -> 116015		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 5978		PERF. 5015 - 5730	
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	148 1	3106 3	N	21	111 1	43
						23 9					
07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	150 1	2767 3	N	-0-		43
08	1612 X	1019	-0-	-593	-0-	53 1	966 3	N	-0-		43
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	79 1	1539 3	N	20		63
						22 9					
10	1612 X	1134	-0-	-478	-0-	6 1	1128 3	N	-0-		63
11	1560 X	1494	-0-	-66	-0-	7 1	1487 3	N	-0-		63

MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #: 4 C		RRCID -> 116017		COMPL. DATE 03/09/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5668 - 5788	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C"		WELL #: 15 L		RRCID -> 116018		COMPL. DATE 02/07/1985		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 4952 - 5785	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

WAGES, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 116166		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5018 - 5994	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 3	Y	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 3	Y	-0-		-0-
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	18 1	308 3	Y	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	2 1	333 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	2 1	302 3	Y	-0-		-0-

HAMPTON, J. V. GU "2"		WELL #: 6		RRCID -> 116380		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 4905 - 6431	
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	40 1	779 3	N	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	43 1	796 3	N	-0-		-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42 1	802 3	N	-0-		-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	41 1	779 3	N	-0-		-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	6 1	845 3	N	-0-		-0-
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	5 1	831 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	34 1	635 3	Y	-0-		1
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36 1	655 3	Y	-0-		1
08	651 N	570	-0-	-81	-0-	30 1	540 3	Y	-0-		1
09	660 N	561	-0-	-99	-0-	28 1	533 3	Y	-0-		1
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	4 1	602 3	Y	-0-		1
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	4 1	599 3	Y	-0-		1

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

06	870 N	799	-0-	-71	-0-	34 1	765 3	N	-0-		-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	43 1	836 3	N	-0-		-0-
08	868 N	742	-0-	-126	-0-	36 1	706 3	N	-0-		-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	41 1	814 3	N	-0-		-0-
10	868 N	803	-0-	-65	-0-	5 1	798 3	N	-0-		-0-
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	5 1	693 3	N	-0-		-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	157 3	N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 3	N	-0-		-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	144 3	N	-0-		-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	28 1	700 3	Y	10			30
						11 9						
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30 1	723 3	Y	3			33
						3 9						
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	30 1	721 3	Y	5			38
						6 9						
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	29 1	697 3	Y	5			43
						6 9						
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	4 1	740 3	Y	10			53
						11 9						
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	3 1	681 3	Y	3			56
						3 9						

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694												
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18 1	417 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	23 1	423 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	23 1	427 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	23 1	417 3	Y	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	3 1	458 3	Y	-0-			-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	3 1	446 3	Y	-0-			-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860												
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		Y	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		Y	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593												
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	12 1	242 3	N	-0-			-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	13 1	216 3	N	-0-			-0-
08	248 N	70	-0-	-178	-0-	6 1	64 3	N	-0-			-0-
09	240 N	29	-0-	-211	-0-	29 3		N	-0-			-0-
10	217 N	55	-0-	-162	-0-	55 3		N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625												
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22 1	413 3	Y	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23 1	409 3	Y	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23 1	408 3	Y	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 3	Y	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3 1	436 3	Y	-0-			-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 1	423 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
KAKER, CARL C.		WELL #: 4		RRCID -> 118991		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5073 - 5986	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26 1	173 2	Y	-0-		-0-
						386 3					
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	34 1	230 2	Y	-0-		-0-
						514 3					
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	28 1	209 2	Y	-0-		-0-
						466 3					
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27 1	200 2	Y	-0-		-0-
						445 3					
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	3 1	218 2	Y	-0-		-0-
						512 3					
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	4 1	235 2	Y	-0-		-0-
						560 3					

SMITH, ERNEST		WELL #: 2		RRCID -> 118992		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 6053		PERF. 5535 - 5962	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEARMAN, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 118993		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 3997 - 6677	
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	67 1	1304 3	Y	-0-		5
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	72 1	1344 3	Y	-0-		5
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	71 1	1337 3	Y	-0-		5
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	63 1	1310 3	Y	3		8
						3 9					
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	9 1	1410 3	Y	-0-		8
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	9 1	1364 3	Y	2		10
						2 9					

NEWBERRY, KIRK		WELL #: 2		RRCID -> 119129		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 4310 - 5232	
06	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	85 1	1737 3	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	91 1	1718 3	Y	-0-		-0-
08	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	90 1	1691 3	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1506	-0-	-324	-0-	68 1	1438 3	Y	-0-		-0-
10	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	11 1	1632 3	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	11 1	1648 3	Y	-0-		-0-

ROHRER UNIT 1-A		WELL #: 8		RRCID -> 119143		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6157		PERF. 4284 - 6136	
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	97 1	1939 3	Y	-0-		-0-
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	113 1	2096 3	Y	-0-		-0-
08	2232 N	1985	-0-	-247	-0-	101 1	1884 3	Y	-0-		-0-
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	102 1	1938 3	Y	-0-		-0-
10	2201 N	2023	-0-	-178	-0-	13 1	2010 3	Y	-0-		-0-
*11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	14 1	2082 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5790 X	5578	-0-	-212	-0-	195 1	5369 3	Y	13			19
							14 9						
07		5952 X	5609	-0-	-343	-0-	274 1	5328 3	Y	6	25 1		-0-
							7 9						
08		5797 X	5503	-0-	-294	-0-	264 1	5238 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		5610 X	5337	-0-	-273	-0-	248 1	5089 3	Y	-0-			-0-
10		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	43 1	6592 3	Y	-0-			-0-
*11		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	36 1	5596 3	Y	14			14
							15 9						
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714													
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-			2
07		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 3		Y	-0-			2
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			2
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			2
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716													
06		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	131 1	2674 3	N	-0-			-0-
07		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	139 1	2725 3	N	-0-			-0-
08		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	131 1	2590 3	N	-0-			-0-
09		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	120 1	2471 3	N	-0-			-0-
10		2852 N	2594	-0-	-258	-0-	17 1	2577 3	N	-0-			-0-
11		2640 N	2553	-0-	-87	-0-	16 1	2537 3	N	-0-			-0-
HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496													
06		360 N	337	-0-	-23	-0-	16 1	321 3	Y	-0-			8
07		403 N	298	-0-	-105	-0-	13 1	285 3	Y	-0-			8
08		372 N	367	-0-	-5	-0-	19 1	348 3	Y	-0-			8
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	17 1	315 3	Y	-0-			8
10		310 N	102	-0-	-208	-0-	1 1	101 3	Y	-0-			8
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840													
06		1170 N	748	-0-	-422	-0-	39 1	709 3	Y	-0-			-0-
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	48 1	883 3	Y	-0-			-0-
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	59 1	1077 3	Y	-0-			-0-
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	62 1	1123 3	Y	-0-			-0-
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	8 1	1226 3	Y	-0-			-0-
*11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	8 1	1204 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BRIDGES, C. R. GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	120076	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	4046 - 6113
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	989	-0-	-61	-0-	46	1	943	3	N	-0-	-0-
07	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	54	1	1009	3	N	-0-	-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	3	N	-0-	-0-
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	3	N	-0-	-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	7	1	1073	3	N	-0-	-0-
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	7	1	1024	3	N	-0-	-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120077	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	5716 - 6204
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	Y	1	18
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	41	1	667	3	Y	-0-	18
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	671	3	Y	2	20
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	35	1	648	3	Y	2	22
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	3	25
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	3	28 1 -0-

COCANOUGHHER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	120078	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5710 - 6588
06	960 N	957	-0-	-3	-0-	46	1	911	3	Y	-0-	27
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	Y	-0-	27
08	1023 N	985	-0-	-38	-0-	53	1	931	3	Y	1	28
09	960 N	837	-0-	-123	-0-	41	1	793	3	Y	3	31
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	1	32
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	6	1	938	3	Y	3	35

PRUETT, M. E. GU		WELL #:		3	RRCID ->	120151	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	4732 - 5590
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1344	3	Y	6	76
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	126	1	1606	3	Y	19	95
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	134	1	1681	3	Y	16	111
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1549	3	Y	13	124
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	52	1	1759	3	Y	16	140
*11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	51	1	1661	3	Y	15	155

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
KANSAS-SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 120488		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 4883 - 5805	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	67 1	330 2	Y	1		15
						1249 3	1 9				
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	77 1	364 2	Y	6		21
						1380 3	7 9				
08	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	64 1	313 2	Y	6		27
						1185 3	7 9				
09	1650 N	1381	-0-	-269	-0-	57 1	275 2	Y	7		34
						1041 3	8 9				
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	9 1	364 2	Y	-0-		34
						1444 3					
*11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	9 1	357 2	Y	2		36
						1425 3	2 9				

GAGE, MARSHA D.		WELL #: 1		RRCID -> 120490		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 5795		PERF. 5429 - 5677	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22 1	407 3	Y	-0-		1
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23 1	416 3	Y	-0-		1
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23 1	421 3	Y	-0-		1
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23 1	408 3	Y	-0-		1
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3 1	444 3	Y	-0-		1
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3 1	435 3	Y	-0-		1

HINKLE, H. R. GU		WELL #: 3		RRCID -> 120713		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 6224		PERF. 3929 - 6001	
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	22 1	397 3	Y	-0-		-0-
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	23 1	385 3	Y	-0-		-0-
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	23 1	357 3	Y	-0-		-0-
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	18 1	351 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	3 1	377 3	Y	-0-		-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	2 1	372 3	Y	-0-		-0-

THOMAS, ROY GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 120714		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5004 - 6048	
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	11 1	157 3	Y	-0-		14
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 3	Y	-0-		14
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	Y	-0-		14
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 3	Y	-0-		14
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2 1	239 3	Y	-0-		14
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	2 1	234 3	Y	-0-		14

ADAMS, G. E.		WELL #: 3		RRCID -> 120843		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 5132 - 6252	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONALDSON-SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 121501		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4042 - 4642	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
CARTER, A. R.		WELL #:		2	RRCID ->	121502	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	4952 - 5635				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	840 N	737	-0-	-103	-0-			39	1	698	3	N	-0-			-0-
07	806 N	753	-0-	-53	-0-			41	1	712	3	N	-0-			-0-
08	775 N	713	-0-	-62	-0-			40	1	673	3	N	-0-			-0-
09	750 N	675	-0-	-75	-0-			35	1	640	3	N	-0-			-0-
10	744 N	705	-0-	-39	-0-			5	1	700	3	N	-0-			-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-			4	1	673	3	N	-0-			-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B.		WELL #:		3	RRCID ->	121521	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4883 - 5486				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9

NEWSOME, D. W.		WELL #:		7LT	RRCID ->	121523	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4902 - 5131				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	121524	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4885 - 5613				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	121546	COMPL. DATE	05/29/1986	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4860 - 5696				
06	720 N	700	-0-	-20	-0-			39	1	661	3	N	-0-			-0-
07	744 N	733	-0-	-11	-0-			41	1	692	3	N	-0-			-0-
08	744 N	736	-0-	-8	-0-			40	1	696	3	N	-0-			-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-			40	1	666	3	N	-0-			-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-			5	1	697	3	N	-0-			-0-
11	690 N	675	-0-	-15	-0-			4	1	671	3	N	-0-			-0-

MORRIS, R. L. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	121787	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	5786	PERF.	5156 - 5760				
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-			573	3	3	9	Y	3			21
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-			596	3	2	9	Y	2			23
08	558 N	514	-0-	-44	-0-			510	3	4	9	Y	4			27
09	570 N	523	-0-	-47	-0-			517	3	6	9	Y	5			32
10	589 N	484	-0-	-105	-0-			483	3	1	9	Y	1			33
11	510 N	486	-0-	-24	-0-			478	3	8	9	Y	7			40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	559 3	Y	2		20
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	74 1 3 9	1831 3	Y	3		23
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	36 1 8 9	834 3	Y	7		30
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	52 1 4 9	1320 3	Y	4		34
10	1922 N	1414	-0-	-508	-0-	7 1 15 9	1392 3	Y	14		48
*11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	7 1 19 9	1507 3	Y	17		65

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

06	630 N	614	-0-	-16	-0-	33 1	581 3	Y	-0-		13
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	41 1	707 3	Y	-0-		13
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	35 1	590 3	Y	-0-		13
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		13
*10	P&A COND	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

*12	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	294 1	880 3	Y	-0-		29
*01	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	302 1 1 9	895 3	Y	1		30
*02	1102 N	988	-0-	-114	-0-	248 1	740 3	Y	-0-	25 1	4 6
*03	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	270 1 2 9	729 3	Y	2	1 1	2
*04	960 N	807	-0-	-153	-0-	193 1	614 3	Y	-0-		2
*05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	301 1 7 9	1048 3	Y	6		8
*06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	311 1 4 9	927 3	Y	4		12
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	331 1 1 9	971 3	Y	1		13
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	351 1 1 9	933 3	Y	1		14
*09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	352 1 2 9	825 3	Y	2		16
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	319 1 2 9	926 3	Y	2		18
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	393 1	795 3	Y	-0-		18

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	826	3	N	-0-	-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	N	-0-	-0-
08	930 N	857	-0-	-73	-0-	42	1	815	3	N	-0-	-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	46	1	836	3	N	-0-	-0-
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	6	1	869	3	N	-0-	-0-
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	N	-0-	-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458												
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	23	1	695	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	36	1	709	3	Y	-0-	-0-
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	36	1	679	3	Y	-0-	-0-
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	35	1	673	3	Y	-0-	-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	4	1	684	3	Y	-0-	-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908												
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	24	120 1
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	26	9	1575	3	Y	2	12
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	2	9	1511	3	Y	3	15
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	65	1	1461	3	Y	6	21
10	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	3	9	1555	3	Y	3	24
*11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	7	9	1532	3	Y	4	28
						8	1					
						3	9					
						10	1					
						4	9					

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451												
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	2	1	324	3	Y	-0-	-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803												
06	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	72	1	1291	3	Y	-0-	8
07	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	76	1	1313	3	Y	-0-	8
08	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	81	1	1392	3	Y	-0-	8
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	3	Y	-0-	8
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	10	1	1552	3	Y	-0-	8
*11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	67 1	1306 3	Y	2			55
						2 9						
07	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	84 1	1554 3	Y	2			57
						2 9						
08	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	76 1	1418 3	Y	5			62
						6 9						
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73 1	1449 3	Y	7			69
						8 9						
10	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	10 1	1521 3	Y	63	60 1		72
						69 9						
*11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	10 1	1558 3	Y	6	3 1		75
						7 9						
MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934												
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28 1	513 3	N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30 1	521 3	N	-0-			-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	30 1	515 3	N	-0-			-0-
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	28 1	509 3	N	-0-			-0-
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	4 1	553 3	N	-0-			-0-
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	4 1	545 3	N	-0-			-0-
WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515												
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	6 1	116 3	N	-0-			42
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	6 1	124 3	N	-0-			42
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	6 1	133 3	N	-0-			42
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	N	-0-			42
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1 1	199 3	N	-0-			42
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 1	202 3	N	-0-			42
PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454												
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	6 1	108 3	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 1	135 3	N	-0-			-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 3	N	-0-			-0-
MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904												
06	510 N	299	-0-	-211	-0-	16 1	281 3	N	2			2
						2 9						
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23 1	431 3	N	-0-			2
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23 1	428 3	N	-0-			2
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	415 3	N	-0-			2
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	3 1	424 3	N	-0-			2
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	2 1	324 3	N	-0-			2
MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544												
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			12
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-			12
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			12
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		Y	-0-			12
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-			12
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988										TOTAL DEPTH	6624	PERF.	4714	-	5852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993										TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5159	-	5742	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					20
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	Y	1					21
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	430	3	1	9	Y	1					22
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					22
10	434 N	336	-0-	-98	-0-	335	3	1	9	Y	1					23
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6					29
HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988										TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5168	-	6038	
06	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	55	1	1024	3	Y	-0-					2
07	1271 N	996	-0-	-275	-0-	54	1	942	3	Y	-0-					2
08	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	53	1	959	3	Y	-0-					2
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	52	1	956	3	Y	-0-					2
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					2
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	3	Y	-0-					2
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988										TOTAL DEPTH	5741	PERF.	5386	-	5542	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	Y	6					14
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					15
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					15
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					15
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					15
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988										TOTAL DEPTH	6230	PERF.	6013	-	6016	
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5764	-	6071	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	930 N	770	-0-	-160	-0-	213 1	556 3	Y	1	1 1		-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	238 1	859 3	Y	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	58 1	959 3	Y	3			3
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	51 1	879 3	Y	7			10
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	193 1	1040 3	Y	4			14
*11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	187 1	1012 3	Y	15	29 1		-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631												
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	68 1	1327 3	N	-0-			-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	67 1	1323 3	N	-0-			-0-
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	77 1	1454 3	N	-0-			-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	68 1	1421 3	N	-0-			-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	10 1	1474 3	N	-0-			-0-
*11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	9 1	1457 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291												
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	51 1	1027 3	N	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	54 1	1033 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	53 1	1002 3	N	-0-			-0-
09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	47 1	990 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	7 1	1042 3	N	-0-			-0-
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	7 1	1032 3	N	-0-			-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775												
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6 1	79 3	Y	-0-			14
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	-0-			14
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y	-0-			14
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y	-0-			14
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1	99 3	Y	-0-			14
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 1	90 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988										TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5947 - 6405
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4965 - 5355
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	3	N	-0-	-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	3	N	-0-	-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	3	N	-0-	-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	3	N	-0-	-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	N	-0-	-0-
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	N	-0-	-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989										TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5174 - 6024
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	790	3	N	-0-	-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	804	3	N	-0-	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	779	3	N	-0-	-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	N	-0-	-0-
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-	-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4581 - 5791
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989										TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5161 - 5900
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989										TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4727 - 5952
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	141 1	2785 3	Y	-0-		7
07		2945 X	2796	-0-	-149	-0-	140 1	2655 3	Y	1		8
							1 9					
08		2945 X	2751	-0-	-194	-0-	138 1	2612 3	Y	1		9
							1 9					
09		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	149 1	2957 3	Y	-0-		9
10		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	20 1	3050 3	Y	-0-		9
*11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	20 1	3160 3	Y	1		10
							1 9					
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797												
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	39 1	720 3	Y	-0-		12
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	47 1	801 3	Y	-0-		12
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	46 1	803 3	Y	-0-		12
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	46 1	779 3	Y	-0-		12
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	6 1	935 3	Y	-0-		12
*11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	6 1	877 3	Y	-0-		12
PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432												
06		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	50 1	1012 3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1018	-0-	-129	-0-	54 1	964 3	N	-0-		-0-
08		1116 N	990	-0-	-126	-0-	48 1	942 3	N	-0-		-0-
09		1050 N	965	-0-	-85	-0-	47 1	918 3	N	-0-		-0-
10		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	7 1	1013 3	N	-0-		-0-
11		960 N	827	-0-	-133	-0-	5 1	822 3	N	-0-		-0-
DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560												
06		420 N	294	-0-	-126	-0-	16 1	278 3	Y	-0-		-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	35 1	581 3	Y	-0-		-0-
08		341 N	259	-0-	-82	-0-	13 1	246 3	Y	-0-		-0-
09		300 N	157	-0-	-143	-0-	6 1	151 3	Y	-0-		-0-
10		620 N	155	-0-	-465	-0-	1 1	154 3	Y	-0-		-0-
*11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	3 1	428 3	Y	-0-		-0-
KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664												
06		900 N	763	-0-	-137	-0-	28 1	735 3	Y	-0-		-0-
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	43 1	1107 3	Y	-0-		-0-
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	42 1	1073 3	Y	-0-		-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	35 1	864 3	Y	-0-		-0-
10		1147 N	711	-0-	-436	-0-	4 1	707 3	Y	-0-		-0-
11		1080 N	876	-0-	-204	-0-	4 1	872 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988										TOTAL DEPTH	7855	PERF.	5901 - 5976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989										TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5528 - 5537		
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-			-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-			-0-
THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989										TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5140 - 5361		
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	3	Y	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	Y	-0-			-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-			-0-
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	-0-			-0-
10		527 N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-			-0-
11		510 N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	3	Y	-0-			-0-
MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989										TOTAL DEPTH	6577	PERF.	5039 - 6494		
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-			-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	Y	-0-			-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	20			20
							22	9							
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	Y	-0-			20
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-			20
*11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-			20
CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989										TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5405 - 6350		
06		960 N	897	-0-	-63	-0-	45	1	850	3	Y	2			18
							2	9							
07		930 N	878	-0-	-52	-0-	47	1	831	3	Y	-0-			18
08		961 N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	3	Y	-0-			18
09		900 N	877	-0-	-23	-0-	46	1	830	3	Y	1			19
							1	9							
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	2			21
							2	9							
*11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-			21
COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989										TOTAL DEPTH	5918	PERF.	3964 - 4331		
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	3	N	-0-			2
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	-0-			2
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-			2
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-			2
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	N	-0-			2
*11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	N	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723												
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	28	1	591	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	30	1	603	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	35	1	610	3	Y	-0-	-0-
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	29	1	597	3	Y	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-	-0-
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-	-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261												
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	-0-	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	3	N	-0-	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	N	-0-	-0-
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	4	1	611	3	N	-0-	-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	4	1	593	3	N	-0-	-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877												
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-	2
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-	2
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	3	Y	-0-	2
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	Y	-0-	2
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-	2
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-	2

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042												
06	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	79	1	1606	3	N	10	10
						11	9					
07	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	85	1	1637	3	Y	5	13 1 2
						6	9					
08	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	83	1	1613	3	Y	1	1 1 2
						1	9					
09	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	74	1	1513	3	Y	-0-	2
10	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	10	1	1586	3	Y	-0-	2
11	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	11	1	1617	3	Y	-0-	2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
LEWIS, J. R. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	133389	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	4592 - 6116			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU		WELL #:		28	RRCID ->	133458	COMPL. DATE	09/12/1989	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	5927 - 6429			
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	-0-	28	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	-0-	36	1	639	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	-0-	3	1	486	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALISTER, O. H.		WELL #:		6 C	RRCID ->	133519	COMPL. DATE	08/07/1989	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	4210 - 4230			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HORTON, M. C.		WELL #:		1	RRCID ->	133539	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	4208 - 5928			
06	990 N	10	-0-	-980	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	133565	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4865 - 5140			
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	-0-	58	1	481	3	N	10			134
							11	9							
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	590	3	N	7			141
							8	9							
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	537	3	N	13			154
							14	9							
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	499	3	N	12			166
							13	9							
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	-0-	43	1	531	3	N	14			180
							15	9							
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	-0-	39	1	510	3	N	6			186
							7	9							

NIX, E. M.		WELL #:		3	RRCID ->	133588	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	4335 - 5725			
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1278	3	Y	-0-	-0-	-0-	6
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	3	Y	-0-	-0-	-0-	6
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1290	3	Y	-0-	-0-	-0-	6
09	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	-0-	57	1	1012	3	Y	-0-	-0-	-0-	6
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1421	3	Y	-0-	-0-	-0-	6
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-	-0-	-0-	6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378						
GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692		COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16						

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702		COMPL. DATE 01/11/1990	TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084
06	270 N	220	-0- -50 -0- 12 1 208 3 Y -0- -0-
07	248 N	212	-0- -36 -0- 12 1 200 3 Y -0- -0-
08	217 N	65	-0- -152 -0- 5 1 60 3 Y -0- -0-
09	210 N	-0-	-0- -210 -0- Y -0- -0-
10	217 N	-0-	-0- -217 -0- Y -0- -0-
11	60 N	-0-	-0- -60 -0- Y -0- -0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749		COMPL. DATE 01/22/1990	TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044
06	150 N	130	-0- -20 -0- 130 3 Y -0- -0-
07	142 N	142	-0- -0- -0- 142 3 Y -0- -0-
08	133 N	133	-0- -0- -0- 133 3 Y -0- -0-
09	128 N	128	-0- -0- -0- 128 3 Y -0- -0-
10	134 N	134	-0- -0- -0- 134 3 Y -0- -0-
*11	134 N	134	-0- -0- -0- 134 3 Y -0- -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033		COMPL. DATE 02/13/1990	TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394
06	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-
08	14B DENY	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-
09	14B DENY	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-
10	14B DENY	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-
11	0 A	-0-	-0- -0- -0- Y -0- -0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/16			

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034		COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640
06	926 N	926	-0- -0- -0- 39 1 221 2 N -0- -0-
			666 3
07	994 N	994	-0- -0- -0- 41 1 238 2 N -0- -0-
			715 3
08	955 N	955	-0- -0- -0- 40 1 228 2 N -0- -0-
			687 3
09	920 N	920	-0- -0- -0- 40 1 220 2 N -0- -0-
			660 3
10	992 N	949	-0- -43 -0- 5 1 226 2 N -0- -0-
			718 3
11	930 N	922	-0- -8 -0- 5 1 220 2 N -0- -0-
			697 3

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 134035		COMPL. DATE 01/16/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4564 - 5936					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	86	-0-	-162	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 134238		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4194 - 4752					
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	-0-	28	1	748	3	Y	-0-			-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	875	3	Y	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	818	3	Y	-0-			-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	Y	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-			-0-
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W.L. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 134506		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 4382 - 5789					
06	4140 X	2786	-0-	-1354	-0-	-0-	136	1	2650	3	Y	-0-			-0-
07	4061 X	1092	-0-	-2969	-0-	-0-	54	1	1038	3	Y	-0-			-0-
08	3720 X	1025	-0-	-2695	-0-	-0-	48	1	977	3	Y	-0-			-0-
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4437	3	Y	-0-			-0-
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	3932	3	Y	-0-			-0-
*11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	3503	3	Y	-0-			-0-

KELLEY-CLARK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134531		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 5525 - 5834					
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-			-0-
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-			-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-			-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 134546		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 4142 - 5970					
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	Y	2			16
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	Y	11	27	1	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	660	3	Y	1	1	1	-0-
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-			-0-
10	930 N	586	-0-	-344	-0-	-0-	24	1	581	3	Y	1			1
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	1			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	3	Y	-0-			3
07	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	77	1	1370	3	Y	8			11
08	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	9	9							
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	76	1	1341	3	Y	1			12
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1	9							
*11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	3	Y	4			16
						4	9							
						9	1	1447	3	Y	6			22
						7	9							
						9	1	1425	3	Y	-0-			22

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668														
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	136	1	2638	3	Y	-0-			-0-
07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	144	1	2689	3	Y	-0-			-0-
08	2821 N	2523	-0-	-298	-0-	129	1	2394	3	Y	-0-			-0-
09	2730 N	2712	-0-	-18	-0-	131	1	2581	3	Y	-0-			-0-
10	2821 N	2809	-0-	-12	-0-	18	1	2791	3	Y	-0-			-0-
*11	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	17	1	2678	3	Y	-0-			-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138														
06	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	103	1	1452	3	Y	2			14
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	2	9							
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	184	1	1727	3	Y	1			15
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	174	1	1667	3	Y	-0-			15
11	1770 N	1507	-0-	-263	-0-	125	1	1585	3	Y	3			18
						3	9							
						68	1	1632	3	Y	-0-			18
						18	1	1488	3	Y	1			19
						1	9							

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139														
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	-0-			-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	2	1	337	3	N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990										TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5960	-	6423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990										TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4436	-	5774
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	63	1	1219	3	Y	-0-	-0-		
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	61	1	1137	3	Y	-0-	-0-		
08	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	59	1	1080	3	Y	-0-	-0-		
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	3	Y	-0-	-0-		
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	Y	-0-	-0-		
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	Y	-0-	-0-		

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990										TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4894	-	6307
06	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	84	1	2123	3	Y	-0-	-0-		
07	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	86	1	2119	3	Y	-0-	-0-		
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	91	1	2230	3	Y	-0-	-0-		
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	86	1	2199	3	Y	-0-	-0-		
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-	-0-		
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	15	1	2365	3	Y	-0-	-0-		

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991										TOTAL DEPTH	7220	PERF.	4080	-	5516
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	Y	2	23		
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	777	3	Y	7	30 1		
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	Y	1	1 1		
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	-0-	-0-		
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	5	1	790	3	Y	-0-	-0-		
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	5	1	757	3	Y	-0-	-0-		

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4206	-	5772
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	28	1	786	3	Y	-0-	-0-		
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	49	1	956	3	Y	-0-	-0-		
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	922	3	Y	-0-	-0-		
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	-0-	-0-		
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	6	1	867	3	Y	-0-	-0-		
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	3	Y	-0-	-0-		

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988										TOTAL DEPTH	5817	PERF.	5517	-	5720
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	12	1	271	3	Y	-0-	2		
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-	2		
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	Y	-0-	2		
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-	2		
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-	2		
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865												
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	N	-0-	-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	2	1	227	3	N	-0-	-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695												
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	1	1	137	3	Y	-0-	-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712												
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-	-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-	-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945												
06	3000 X	2943	-0-	-57	-0-	141	1	2802	3	Y	-0-	5
07	3131 X	3061	-0-	-70	-0-	156	1	2905	3	Y	-0-	5
08	3131 X	3035	-0-	-96	-0-	154	1	2881	3	Y	-0-	5
09	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	141	1	2750	3	Y	-0-	5
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	20	1	3015	3	Y	-0-	5
*11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	19	1	2864	3	Y	-0-	5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
HOUGH, H. V.		WELL #:		4	RRCID ->	137236	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5544 - 5876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICKENSON, T. L. GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	137241	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5558 - 5945
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOLLOY, U. A.		WELL #:		3	RRCID ->	137242	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5482 - 5642
06	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	50 1	982 3	Y	8		84
						9 9					
07	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	54 1	947 3	Y	5		89
						6 9					
08	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	53 1	947 3	Y	6		95
						7 9					
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	57 1	1040 3	Y	6		101
						7 9					
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	7 1	1116 3	Y	9		110
						10 9					
11	960 N	870	-0-	-90	-0-	6 1	862 3	Y	2		112
						2 9					

ADAMS-SOUTHWEST		WELL #:		5	RRCID ->	137243	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 5186 - 6003
06	720 N	618	-0-	-102	-0-	33 1	575 3	Y	9		72
						10 9					
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	47 1	851 3	Y	8		80
						9 9					
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	52 1	864 3	Y	7		87
						8 9					
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	51 1	887 3	Y	-0-	74 1	13
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	6 1	949 3	Y	11	4 1	20
						12 9					
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	6 1	917 3	Y	14		34
						15 9					

IMPROVEMENT DISTRICT		WELL #:		1L	RRCID ->	137594	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6362 - 6616
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990										TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5972 - 6238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990										TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5082 - 5794	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4061 - 5717	
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	63	1	1291	3	Y	-0-			8
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	3	Y	-0-			8
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	3	Y	-0-			8
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1336	3	Y	-0-			8
10	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	9	1	1396	3	Y	-0-			8
11	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-			8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991										TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5506 - 6728	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	2	1	342	3	Y	-0-			-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991										TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5052 - 5154	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-			-0-
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-			-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	4123 - 5992	
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	Y	-0-			2
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	Y	-0-			2
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-			2
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	-0-			2
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	5	1	800	3	Y	-0-			2
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	781	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991										TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4038	-	5636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4590 X	4543	-0-	-47	-0-	488 1	4054 3	Y	1	1 1			-0-	
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	739 1	3939 3	Y	-0-				-0-	
08	4495 X	3813	-0-	-682	-0-	190 1	3623 3	Y	-0-				-0-	
09	4530 X	3646	-0-	-884	-0-	172 1	3471 3	Y	3				3	
10	4371 X	4268	-0-	-103	-0-	509 1	3759 3	Y	-0-				3	
11	4230 X	3936	-0-	-294	-0-	502 1	3432 3	Y	2				5	
						2 9								

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996										TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7158	-	7653
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991										TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5002	-	5610
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 3	Y	-0-				2	
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328 3	Y	-0-				2	
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	326 3	Y	-0-				2	
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 3	Y	-0-				2	
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	2 1	337 3	Y	-0-				2	
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	2 1	323 3	Y	-0-				-0-	

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991										TOTAL DEPTH	6864	PERF. 5896	-	6436
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40 1	762 3	Y	-0-				-0-	
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	42 1	781 3	Y	-0-				-0-	
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	40 1	739 3	Y	-0-				-0-	
09	810 N	758	-0-	-52	-0-	40 1	718 3	Y	-0-				-0-	
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	5 1	771 3	Y	-0-				-0-	
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	5 1	757 3	Y	-0-				-0-	

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991										TOTAL DEPTH	6685	PERF. 5967	-	6278
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	348 3	Y	-0-				26	
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18 1	309 3	Y	-0-				26	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 3	Y	-0-				26	
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29 1	608 3	Y	-0-				26	
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	4 1	636 3	Y	-0-				26	
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	3 1	513 3	Y	-0-				26	

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980										TOTAL DEPTH	6295	PERF. 4197	-	4913
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	34 1	650 3	Y	-0-				-0-	
07	713 N	682	-0-	-31	-0-	36 1	646 3	Y	-0-				-0-	
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36 1	652 3	Y	-0-				-0-	
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	29 1	609 3	Y	-0-				-0-	
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	4 1	674 3	Y	-0-				-0-	
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	4 1	646 3	Y	-0-				-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2881	-0-	-59	-0-	155 1	2724 3	Y	2		9
07	3038 X	2957	-0-	-81	-0-	164 1	2793 3	Y	-0-		9
08	2976 N	2916	-0-	-60	-0-	162 1	2754 3	Y	-0-		9
09	2880 N	2808	-0-	-72	-0-	151 1	2657 3	Y	-0-		9
10	2945 N	2839	-0-	-106	-0-	18 1	2821 3	Y	-0-		9
11	2820 N	2775	-0-	-45	-0-	18 1	2757 3	Y	-0-		9

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807											
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	96 1	1843 3	Y	3		68
07	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	89 1	1603 3	Y	5		73
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	88 1	1585 3	Y	2		75
09	1830 N	1639	-0-	-191	-0-	79 1	1557 3	Y	3		78
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	12 1	1762 3	Y	2		80
*11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	11 1	1760 3	Y	2		82

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788											
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318											
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	78 1	1518 3	Y	1		48
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	89 1	1559 3	Y	1		49
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	88 1	1549 3	Y	-0-		49
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	79 1	1525 3	Y	4		53
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	11 1	1651 3	Y	1		54
11	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	10 1	1466 3	Y	1		55

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788											
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-		-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-		-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		Y	-0-		-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ROGERS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	139217	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5163 - 5776	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	Y	1		3
						1	9						
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	Y	-0-		3
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	Y	-0-		3
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	Y	-0-		3
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-		3
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-		3

BUSEY, G. C.		WELL #:		10	RRCID ->	139268	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	4872 - 5528	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	-0-		-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-		-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-		-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	-0-		-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	3	1	427	3	Y	-0-		-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139271	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5027 - 6091	
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	3	Y	-0-		49
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	Y	-0-		49
08	1116 N	691	-0-	-425	-0-	36	1	655	3	Y	-0-	49 1	-0-
09	870 N	753	-0-	-117	-0-	40	1	711	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-		-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-		-0-

COFFMAN, T. M.		WELL #:		4	RRCID ->	139308	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5401 - 6034	
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	Y	-0-		7
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	3	Y	-0-		7
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	18	1	298	3	Y	-0-		7
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	17	1	290	3	Y	-0-		7
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	2	1	324	3	Y	-0-		7
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-		7

STARKEY, A. I.		WELL #:		2	RRCID ->	139417	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	4348 - 5065	
06	2370 N	2337	-0-	-33	-0-	227	1	2110	3	Y	-0-		-0-
07	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	239	1	2202	3	Y	-0-		-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	237	1	2221	3	Y	-0-		-0-
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	228	1	2152	3	Y	-0-		-0-
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	139	1	2307	3	Y	-0-		-0-
*11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	134	1	2221	3	Y	-0-		-0-

WATSON, G. F. GU		WELL #:		2	RRCID ->	139421	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5673 - 6786	
06	990 N	987	-0-	-3	-0-	46	1	941	3	Y	-0-		-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	54	1	960	3	Y	-0-		-0-
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	53	1	958	3	Y	-0-		-0-
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	47	1	922	3	Y	-0-		-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-		-0-
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	Y	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	13 1	256 3	Y	-0-	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	266 3	Y	-0-	-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	2 1	269 3	Y	-0-	-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	2 1	275 3	Y	-0-	-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	41 1	1106 3	Y	-0-	-0-
07	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	48 1	1145 3	Y	-0-	-0-
08	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	48 1	1143 3	Y	-0-	-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58 1	1092 3	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	8 1	1169 3	Y	-0-	-0-
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	7 1	1125 3	Y	-0-	-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	73 1	1322 3	Y	-0-	2
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	77 1	1426 3	Y	-0-	2
08	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	76 1	1410 3	Y	-0-	2
09	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	67 1	1309 3	Y	-0-	2
10	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	8 1	1222 3	Y	-0-	2
*11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	10 1	1498 3	Y	-0-	2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	97 1	1925 3	Y	-0-	7
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	84 1	1620 3	Y	-0-	7
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	65 1	1281 3	Y	-0-	7
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	63 1	1235 3	Y	-0-	7
10	1705 N	1254	-0-	-451	-0-	8 1	1246 3	Y	-0-	7
*11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	10 1	1591 3	Y	-0-	7

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

06	630 N	605	-0-	-25	-0-	28 1	565 3	Y	11	18 1	-0-
						12 9					
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35 1	610 3	Y	-0-		-0-
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	30 1	576 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	553	-0-	-47	-0-	28 1	525 3	Y	-0-		-0-
10	651 N	563	-0-	-88	-0-	4 1	557 3	Y	2		2
						2 9					
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	4 1	629 3	Y	5		7
						6 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		1320 N	1264	-0-	-56	-0-	63 1	1201 3	Y	-0-		52
07		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	71 1	1274 3	Y	-0-		52
08		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	70 1	1256 3	Y	-0-	52 1	-0-
09		1260 N	1240	-0-	-20	-0-	62 1	1176 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
10		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	8 1	1243 3	Y	-0-		-0-
11		1230 N	1169	-0-	-61	-0-	8 1	1161 3	Y	-0-		-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328												
06		600 N	595	-0-	-5	-0-	28 1	567 3	Y	-0-		42
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	30 1	593 3	Y	-0-		42
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	30 1	583 3	Y	15		57
							17 9					
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	28 1	575 3	Y	16		73
							18 9					
10		620 N	600	-0-	-20	-0-	4 1	595 3	Y	1		74
							1 9					
11		600 N	554	-0-	-46	-0-	4 1	547 3	Y	3		77
							3 9					

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568												
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56 1	1057 3	Y	1	68 1	1
							1 9					
07		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	60 1	1064 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
08		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	64 1	1103 3	Y	1		2
							1 9					
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58 1	1073 3	Y	2		4
							2 9					
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	8 1	1159 3	Y	2		6
							2 9					
*11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	7 1	1130 3	Y	6		12
							7 9					

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624												
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	50 1	922 3	Y	-0-		-0-
07		992 N	989	-0-	-3	-0-	54 1	935 3	Y	-0-		-0-
08		992 N	984	-0-	-8	-0-	53 1	931 3	Y	-0-		-0-
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	47 1	932 3	Y	-0-		-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	7 1	1033 3	Y	-0-		-0-
*11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	7 1	998 3	Y	-0-		-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457												
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	83 1	1505 3	Y	2		20
							2 9					
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89 1	1536 3	Y	6		26
							7 9					
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	82 1	1484 3	Y	7	33 1	-0-
							8 9					
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	84 1	1566 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
10		1643 N	1507	-0-	-136	-0-	10 1	1497 3	Y	-0-		-0-
*11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	10 1	1569 3	Y	7		7
							8 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BURRESS, L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	140080	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5476 - 5772	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	63 1	1233 3	Y	3			73
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	3 9	72 1	Y	2			75
08	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	2 9	65 1	Y	-0-			75
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	63 1	1238 3	Y	3			78
10	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	3 9	9 1	Y	2			80
11	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	2 9	8 1	Y	5			85
						6 9						

GREGG, ROBERT N.		WELL #:		4	RRCID ->	140411	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4499 - 6358	
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	34 1	644 3	Y	-0-			-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	30 1	567 3	Y	-0-			-0-
08	744 N	626	-0-	-118	-0-	30 1	596 3	Y	-0-			-0-
09	690 N	487	-0-	-203	-0-	23 1	464 3	Y	-0-			-0-
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	4 1	538 3	Y	-0-			-0-
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	3 1	506 3	Y	-0-			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140526	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5351 - 6312	
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	57 1	1113 3	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	60 1	1129 3	Y	-0-			-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	60 1	1142 3	Y	3			3
*09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	3 9	63 1	Y	15			18
*10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	17 9	9 1	Y	-0-			18
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	8 1	1237 3	Y	-0-	18 1		-0-

WILLIAMS, S. L.		WELL #:		2	RRCID ->	140610	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 5242 - 6586	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	140616	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 4124 - 5826	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOOKER, J. D.		WELL #:		6	RRCID ->	140791	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	5995	PERF. 5536 - 5939	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	3	Y	11			22
						12	9							
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	87	1	1444	3	Y	16			38
						18	9							
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1534	3	Y	19			57
						21	9							
09	810 N	709	-0-	-101	-0-	40	1	666	3	Y	3			60
						3	9							
10	1364 N	584	-0-	-780	-0-	4	1	579	3	Y	1			61
						1	9							
*11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	11	1	1732	3	Y	2			63
						2	9							

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-			-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	3	Y	-0-			15
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	3	Y	-0-			15
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	3	Y	-0-			15
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	-0-			15
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	3	Y	-0-			15
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-			-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	-0-			1
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	Y	-0-			1
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	23	1	458	3	Y	-0-			1
09	480 N	382	-0-	-98	-0-	18	1	364	3	Y	-0-			1
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-			1
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-			1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

06	1140 N	575	-0-	-565	-0-	28	1	545	3	Y	2			65
						2	9							
07	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	76	1	1269	3	Y	8			73
						9	9							
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	3	Y	2			75
						2	9							
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	3	Y	-0-	71	1	4
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	Y	9	4	1	9
						10	9							
*11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	7			16
						8	9							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-			-0-
08		217 N	76	-0-	-141	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000															
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	Y	-0-			-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	3	Y	-0-			-0-
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	3	Y	-0-			-0-
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	975	3	Y	-0-			-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-			-0-
*11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555															
06		1470 N	1446	-0-	-24	-0-	73	1	1371	3	Y	2			25
07		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	77	1	1393	3	Y	1			26
08		1488 N	806	-0-	-682	-0-	40	1	765	3	Y	1			27
09		1440 N	833	-0-	-607	-0-	41	1	792	3	Y	-0-			27
10		1457 N	1013	-0-	-444	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-			27
*11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-			27

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177															
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	3	Y	-0-			12
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	65	1	1181	3	Y	-0-			12
08		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	58	1	1013	3	Y	-0-			12
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	3	Y	-0-			12
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	3	Y	-0-			12
*11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-			12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
WAGGONER, C. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	142810	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5954 - 6456
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAHLIN, M. W. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	142812	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3415 - 5598
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	3	Y	-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	3	Y	-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	Y	-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	6	1	905	3	Y	-0-

WAGGONER, MARIE "D"		WELL #:		11	RRCID ->	142893	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5441 - 6410
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	140	1	996	3	Y	13
						14	9				41
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	181	1	1059	3	Y	1
						1	9				1
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	3	Y	-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	Y	4
						4	9				
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	163	1	1200	3	Y	6
						7	9				
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	157	1	1144	3	Y	6
						7	9				

GAGE, COKE L., GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143047	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4924 - 5412
06	720 N	517	-0-	-203	-0-	98	1	411	3	Y	7
						8	9				
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	130	1	478	3	Y	4
						4	9				
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	102	1	429	3	Y	4
						4	9				
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	93	1	400	3	Y	6
						7	9				
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	104	1	515	3	Y	7
						8	9				
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	462	3	Y	6
						7	9				81

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	143055	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 4832 - 4866
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992										TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4110	-	5744
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	63	1	1306	3	Y	-0-		-0-	
07	1674 N	1060	-0-	-614	-0-	54	1	1006	3	Y	-0-		-0-	
08	1550 N	1051	-0-	-499	-0-	53	1	998	3	Y	-0-		-0-	
09	1380 N	794	-0-	-586	-0-	40	1	754	3	Y	-0-		-0-	
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	11	1	1743	3	Y	-0-		-0-	
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	1		1	
						1	9							

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993										TOTAL DEPTH	6585	PERF. 5601	-	6338
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-		-0-	
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-		-0-	
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-		-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993										TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4982	-	5966
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	Y	-0-		-0-	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	877	3	Y	-0-		-0-	
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	3	Y	-0-		-0-	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	3	Y	-0-		-0-	
10	930 N	858	-0-	-72	-0-	6	1	852	3	Y	-0-		-0-	
11	900 N	867	-0-	-33	-0-	6	1	861	3	Y	-0-		-0-	

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993										TOTAL DEPTH	5989	PERF. 5080	-	5931
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993										TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5020	-	5713
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	12	1	299	3	N	-0-		-0-	
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	18	1	309	3	N	-0-		-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	1	1	264	3	N	-0-		-0-	
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-		-0-	

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993										TOTAL DEPTH	5797	PERF. 5201	-	5309
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-		-0-	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-		-0-	
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-		-0-	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-		-0-	
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-		-0-	
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		330 X	40	-0-	-290	-0-	40 3		Y	-0-				6
07		341 X	64	-0-	-277	-0-	5 1	59 3	Y	-0-				6
08		262 X	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	Y	-0-				6
09		249 X	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	Y	-0-				6
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 1	237 3	Y	-0-				6
*11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	2 1	239 3	Y	-0-				6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868														
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	83 1	1534 3	N	-0-				-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	459 3	N	-0-				-0-
08		558 N	445	-0-	-113	-0-	23 1	422 3	N	-0-				-0-
09		600 N	385	-0-	-215	-0-	23 1	362 3	N	-0-				-0-
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	8 1	1281 3	N	-0-				-0-
*11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	3 1	469 3	N	-0-				-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852														
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	46 1	931 3	Y	-0-				-0-
07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	49 1	960 3	Y	-0-				-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	48 1	950 3	Y	-0-				-0-
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	47 1	921 3	Y	-0-				-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	7 1	993 3	Y	-0-				-0-
11		960 N	957	-0-	-3	-0-	6 1	951 3	Y	-0-				-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436														
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 1	822 3	Y	-0-				-0-
07		899 N	874	-0-	-25	-0-	43 1	831 3	Y	-0-				-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	42 1	858 3	Y	-0-				-0-
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	97 1	2027 3	Y	-0-				-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	14 1	2142 3	Y	-0-				-0-
*11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	14 1	2179 3	Y	-0-				-0-

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	63 1	1279 3	Y	-0-			8
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	84 1	1573 3	Y	35	43 1		-0-
							39 9						
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	56 1	1435 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	53 1	1088 3	Y	-0-			-0-
10		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	5 1	1032 3	Y	-0-			-0-
*11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	10 1	1551 3	Y	-0-			-0-
COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636													
06		330 N	225	-0-	-105	-0-	12 1	213 3	Y	-0-			-0-
07		341 N	220	-0-	-121	-0-	13 1	207 3	Y	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 3	Y	-0-			-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	11 1	202 3	Y	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 1	229 3	Y	-0-			-0-
11		300 N	229	-0-	-71	-0-	2 1	227 3	Y	-0-			-0-
MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919													
06		570 N	483	-0-	-87	-0-	22 1	461 3	Y	-0-			2
07		589 N	488	-0-	-101	-0-	23 1	465 3	Y	-0-			2
08		527 N	516	-0-	-11	-0-	25 1	491 3	Y	-0-			2
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	23 1	466 3	Y	-0-			2
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	3 1	500 3	Y	-0-			2
*11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	3 1	484 3	Y	-0-			2
BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450													
06		240 N	165	-0-	-75	-0-	6 1	159 3	Y	-0-			2
07		310 N	284	-0-	-26	-0-	18 1	266 3	Y	-0-			2
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	352 3	Y	-0-			2
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	269 3	Y	-0-			2
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	2 1	257 3	Y	-0-			2
*11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	2 1	327 3	Y	-0-			-0-
CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691													
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		Y	-0-			-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	660	1	994	3	N	57			172
						63	9							
*01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	658	1	1028	3	N	53			225
						58	9							
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	614	1	970	3	N	44	165	1	104
						48	9							
*03	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	656	1	872	3	N	23			127
						25	9							
*04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	636	1	1043	3	N	36	131	1	32
						40	9							
*05	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	598	1	970	3	N	45			77
						50	9							
*06	1500 N	1380	-0-	-120	-0-	421	1	935	3	N	22			99
						24	9							
*07	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	326	1	1005	3	N	49			148
						54	9							
*08	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	349	1	1126	3	N	30	143	1	35
						33	9							
*09	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	337	1	956	3	N	28			63
						31	9							
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	346	1	1030	3	N	40			103
						44	9							
*11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	336	1	978	3	N	35			138
						39	9							

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760														
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	3	Y	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	605	-0-	-145	-0-	29	1	576	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	637	-0-	-200	-0-	4	1	633	3	Y	-0-			-0-
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955														
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	130	1	2514	3	Y	14			28
						15	9							
07	2728 N	2717	-0-	-11	-0-	138	1	2579	3	Y	-0-			28
08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	143	1	2687	3	Y	1			29
						1	9							
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	131	1	2552	3	Y	-0-			29
10	2728 N	2707	-0-	-21	-0-	18	1	2689	3	Y	-0-			29
11	2700 N	2201	-0-	-499	-0-	14	1	2187	3	Y	-0-			29

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	283	-0-	-227	-0-	16	1	267	3	Y	-0-		12
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	29	1	492	3	Y	-0-		12
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-		12
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-		12
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	3	1	415	3	Y	7		19
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	8	9	458	3	Y	12	31 1	-0-
						13	9						

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

06	1200 N	1023	-0-	-177	-0-	55	1	968	3	Y	-0-		52
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	3	Y	6		58
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	7	9	1718	3	Y	4		62
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	4	9	1581	3	Y	4		66
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	3	Y	7		73
*11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	11	1	1610	3	Y	6		79
						8	9						
						7	9						

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

06	2370 N	1007	-0-	-1363	-0-	50	1	957	3	Y	-0-		-0-
07	2418 N	1764	-0-	-654	-0-	90	1	1674	3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3824	-0-	724	724	190	1	3602	3	Y	29		29
09	3000 N	4594	-0-	1594	2318	32	9	4366	3	Y	10	33 1	6
10	6189 X	3871	-0-	-2318	-0-	217	1	3833	3	Y	12	2 1	16
*11	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	11	9	3836	3	Y	24	34 1	6
						25	1						
						13	9						
						25	1						
						26	9						

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	2	1	272	3	Y	-0-		-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			Y	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-		-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-		-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-		-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		780 N	767	-0-	-13	-0-	71 1	683 3	Y	12				107
							13 9							
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	76 1	827 3	Y	10				117
							11 9							
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	95 1	869 3	Y	11				128
							12 9							
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	76 1	769 3	Y	13				141
							14 9							
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	29 1	767 3	Y	10				151
							11 9							
*11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	22 1	721 3	Y	11				162
							12 9							
HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466														
06		480 N	477	-0-	-3	-0-	27 1	450 3	Y	-0-				-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	28 1	468 3	Y	-0-				-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	28 1	471 3	Y	-0-				-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	27 1	462 3	Y	-0-				-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	3 1	512 3	Y	-0-				-0-
*11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	3 1	501 3	Y	-0-				-0-
WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020														
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	39 1	684 3	Y	-0-				3
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	41 1	746 3	Y	-0-				3
08		744 N	635	-0-	-109	-0-	35 1	600 3	Y	-0-				3
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	41 1	775 3	Y	-0-				3
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	5 1	774 3	Y	5				8
							6 9							
*11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	5 1	759 3	Y	11	19	1		-0-
							12 9							
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883														
06		570 N	528	-0-	-42	-0-	28 1	500 3	Y	-0-				-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	30 1	575 3	Y	-0-				-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	30 1	569 3	Y	-0-				-0-
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	28 1	552 3	Y	-0-				-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	4 1	616 3	Y	-0-				-0-
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	4 1	582 3	Y	-0-				-0-
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	22	1	425	3	Y	10		115
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	11	9	23	1	Y	11		126
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	12	9	18	1	Y	11		137
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	12	9	17	1	Y	28		165
10	465 N	353	-0-	-112	-0-	31	9	2	1	Y	2		167
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	2	1	407	3	Y	7		174
						8	9						
NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316													
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	251	1	1137	2	Y	-0-		-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	253	1	1205	2	Y	-0-		-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-		-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	41	1	1164	2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	257	1	1158	2	Y	-0-		-0-
*11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	247	1	1090	2	Y	-0-		-0-
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430													
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	3	Y	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	Y	-0-		-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	3	Y	-0-		-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1188	-0-	1188	1188	8	1	1180	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1130	-0-	1130	2318	7	1	1123	3	Y	-0-		-0-
CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425													
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-		-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-		-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-		-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-		-0-
USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121													
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-		25
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-		25
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-		25
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-		25
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-		25
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-		25
SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563													
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	3	Y	-0-		8
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	Y	-0-		8
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	-0-		8
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	3	Y	-0-		8
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	-0-		8
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-		8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	73 1	1450 3	Y	1		18	
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	77 1	1455 3	Y	3		21	
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76 1	1399 3	Y	5		26	
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	73 1	1394 3	Y	6		32	
10	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	10 1	1511 3	Y	4		36	
11	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	9 1	1354 3	Y	-0-	32 1	3	
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997												
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	18 1	377 3	Y	-0-		27	
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	61 1	1150 3	Y	-0-		27	
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	70 1	1312 3	Y	-0-	27 1	-0-	
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	62 1	1181 3	Y	1	1 1	-0-	
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	8 1	1200 3	Y	-0-		-0-	
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	8 1	1154 3	Y	-0-		-0-	
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185												
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	385 3	Y	-0-		3	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	427 3	Y	-0-		3	
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23 1	418 3	Y	-0-		3	
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	23 1	392 3	Y	-0-		3	
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	3 1	426 3	Y	-0-		3	
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	3 1	399 3	Y	-0-		-0-	
MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2700 X	2671	-0-	-29	-0-	134 1	2531 3	Y	5			34
							6 9						
07		2790 X	2739	-0-	-51	-0-	148 1	2590 3	Y	1			35
							1 9						
08		2790 X	2682	-0-	-108	-0-	141 1	2539 3	Y	2			37
							2 9						
09		2700 X	2489	-0-	-211	-0-	125 1	2362 3	Y	2			39
							2 9						
10		2852 X	2724	-0-	-128	-0-	18 1	2704 3	Y	2			41
							2 9						
11		2670 X	2595	-0-	-75	-0-	17 1	2577 3	Y	1			42
							1 9						
HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154													
*12		1550 N	1387	-0-	-163	-0-	13 1	1374 3	Y	-0-			3
*01		1550 N	1190	-0-	-360	-0-	58 1	1132 3	Y	-0-			3
*02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	152 1	1312 3	Y	-0-			3
*03		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	163 1	1353 3	Y	-0-			3
*04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	158 1	1295 3	Y	14			17
							15 9						
*05		1302 N	1209	-0-	-93	-0-	162 1	1047 3	Y	-0-			17
*06		1260 N	1186	-0-	-74	-0-	147 1	1039 3	Y	-0-			17
*07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	164 1	1273 3	Y	-0-			17
*08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	164 1	1248 3	Y	-0-			17
*09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	159 1	1257 3	Y	-0-			17
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	163 1	1294 3	Y	-0-			17
*11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	158 1	1269 3	Y	-0-			-0-
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592													
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	22 1	386 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	19 1	350 3	Y	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 3	Y	-0-			-0-
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	17 1	341 3	Y	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	3 1	380 3	Y	-0-			-0-
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	3 1	387 3	Y	-0-			-0-
ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969													
06		210 N	74	-0-	-136	-0-	72 2	2 9	Y	2	1 1		17
07		248 N	61	-0-	-187	-0-	52 2	9 9	Y	8			25
08		124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2		Y	-0-			25
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		Y	-0-			25
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			25
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			25
GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733													
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	28 1	522 3	Y	-0-			8
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	36 1	652 3	Y	-0-			8
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	35 1	582 3	Y	-0-			8
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	28 1	558 3	Y	-0-			8
10		682 N	366	-0-	-316	-0-	2 1	363 3	Y	1			9
							1 9						
11		600 N	533	-0-	-67	-0-	3 1	509 3	Y	19	28 1		-0-
							21 9						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MACKAY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997										TOTAL DEPTH	7245	PERF.	4278	-	5921
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996										TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4012	-	5844
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	3	Y	-0-	-0-		
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	3	Y	-0-	-0-		
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1782	3	Y	-0-	-0-		
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	3	Y	-0-	-0-		
10	2201	N	1695	-0-	-506	-0-	11	1	1684	3	Y	-0-	-0-		
11	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	10	1	1480	3	Y	-0-	-0-		

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997										TOTAL DEPTH	7988	PERF.	5970	-	6450
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	3	Y	-0-	-0-		
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-	-0-		
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	-0-	-0-		
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	18	1	525	3	Y	-0-	-0-		
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-	-0-		
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-	-0-		

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4644	-	4650
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	4	16		
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	4	9							
08	434	N	193	-0-	-241	-0-	13	1	282	3	Y	-0-	16		
09	390	N	132	-0-	-258	-0-	12	1	181	3	Y	-0-	16		
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	6	1	126	3	Y	-0-	16		
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	1	1	94	3	Y	-0-	16		
							59	3			Y	-0-	16		

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997										TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4102	-	4204
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997										TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5710	-	5720
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	777	3	Y	2	15		
07	930	N	785	-0-	-145	-0-	2	9							
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	Y	-0-	15		
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	36	1	717	3	Y	-0-	15		
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	35	1	681	3	Y	-0-	15		
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	5	1	722	3	Y	-0-	15		
							4	1	685	3	Y	1	16		
							1	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6 1	163 3	Y		-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 3	Y		-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	6 1	93 3	Y		-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	6 1	108 3	Y		-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 1	98 3	Y		-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 1	109 3	Y		-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300													
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	400 1	1564 3	Y		-0-			-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	679 1	1730 3	Y		-0-			-0-
08	1922 N	1598	-0-	-324	-0-	40 1	1558 3	Y		-0-			-0-
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	43 1	1976 3	Y		-0-			-0-
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	689 1	1392 3	Y		-0-			-0-
*11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	593 1	2076 3	Y		-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196													
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	683 1	2015 3	Y		14			89
						15 9							
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	670 1	1913 3	Y		13			102
						14 9							
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	677 1	2008 3	Y		10			112
						11 9							
09	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	599 1	1511 3	Y		21			133
						23 9							
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	620 1	1787 3	Y		28			161
						31 9							
*11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	486 1	1974 3	Y		27			188
						30 9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	22	1	549	3	Y	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	Y	8			8
						9	9							
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	-0-			8
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	626	3	Y	-0-			8
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	677	3	Y	3			11
						3	9							
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	3	1	647	3	Y	2			13
						2	9							
ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378														
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	5			64
						6	9							
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	15	79	1	-0-
						17	9							
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	37	1	919	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	783	3	Y	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	872	-0-	-58	-0-	4	1	865	3	Y	3			3
						3	9							
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
BAKER, JAMES GU		WELL #:		6	RRCID ->	171767	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6887					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6887					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6887					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6887					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6887					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6887					N	NO RPT				-0-

GADBERRY, H. C. (SA)		WELL #:		27	RRCID ->	173142	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5435 -	5688
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	123	1	2363	3	Y	4		54
						4	9						
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	138	1	2522	3	Y	1		55
						1	9						
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	136	1	2527	3	Y	2		57
						2	9						
*09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2392	3	Y	6		63
						7	9						
*10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	17	1	2615	3	Y	-0-		63
*11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	16	1	2435	3	Y	-0-		63

USA 237-21		WELL #:		1C	RRCID ->	174529	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5814 -	6066
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WAGGONER, HAZEL "A"		WELL #:		C 1	RRCID ->	174720	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6214 -	6713
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	Y	-0-		-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	3	Y	-0-		-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	Y	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	-0-		-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-		-0-
11	720 N	713	-0-	-7	-0-	5	1	708	3	Y	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		C 1	RRCID ->	175250	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6218 -	6598
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1109	3	Y	1		1
						1	9						
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	55	1	1345	3	Y	12		13
						13	9						
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	Y	1		14
						1	9						
09	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	41	1	1090	3	Y	3		17
						3	9						
10	1426 N	1033	-0-	-393	-0-	5	1	1022	3	Y	5		22
						6	9						
11	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	5	1	1042	3	Y	2		24
						2	9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	75 1	1351 3	Y	4	1 1	5	
						4 9						
*01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	70 1	1166 3	Y	6		11	
						7 9						
*02	1305 N	1101	-0-	-204	-0-	118 1	964 3	Y	17		28	
						19 9						
*03	1426 N	207	-0-	-1219	-0-	29 1	178 3	Y	-0-		28	
*04	720 N	396	-0-	-324	-0-	169 1	225 3	Y	2		30	
						2 9						
*05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	229 1	1786 3	Y	9		39	
						10 9						
*06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	220 1	1439 3	Y	7		46	
						8 9						
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	226 1	1356 3	Y	3		49	
						3 9						
*08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	224 1	1028 3	Y	3		52	
						3 9						
*09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	218 1	1122 3	Y	1		53	
						1 9						
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	226 1	1324 3	Y	9		62	
						10 9						
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	218 1	1250 3	Y	8		70	
						9 9						

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-	

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499												
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31 1	869 2	Y	-0-		-0-	
07	930 N	623	-0-	-307	-0-	21 1	602 2	Y	-0-		-0-	
08	930 N	482	-0-	-448	-0-	17 1	465 2	Y	-0-		-0-	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	41 1	1167 2	Y	-0-		-0-	
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	35 1	1011 2	Y	-0-		-0-	
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	32 1	928 2	Y	-0-		-0-	

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252												
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	216 1	1059 3	Y	-0-		-0-	
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	230 1	1185 3	Y	-0-		-0-	
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	225 1	1064 3	Y	-0-		-0-	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	218 1	1111 3	Y	-0-		-0-	
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	192 1	1136 3	Y	-0-		-0-	
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	185 1	1021 3	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6202 - 6434	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	-0-	-0-	
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-	-0-	
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-	-0-	
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	-0-	-0-	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-	-0-	
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	Y	-0-	-0-	

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH	6365	PERF. 4092 - 5808	
06	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	57	1	1110	3	Y	-0-	-0-	
07	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	54	1	1022	3	Y	-0-	-0-	
08	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	53	1	1012	3	Y	-0-	-0-	
09	1170 N	898	-0-	-272	-0-	46	1	852	3	Y	-0-	-0-	
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	6	1	957	3	Y	-0-	-0-	
11	990 N	906	-0-	-84	-0-	6	1	900	3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003										TOTAL DEPTH	5834	PERF. 5287 - 5334	
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	2	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-	2	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-	2	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-	2	
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-	2	
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-	2	

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003										TOTAL DEPTH	7695	PERF. 6000 - 6122	
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	12	1	344	3	Y	-0-	23	
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	3	Y	-0-	23	
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	3	Y	-0-	23	
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	12	1	341	3	Y	-0-	23	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-	23	
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-	23	

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5230 - 5924	
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	800	3	Y	1	7	
						1	9				1		
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	805	3	Y	3	10	
						3	9						
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	3	Y	-0-	10	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	Y	-0-	10	
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	5	1	814	3	Y	2	12	
						2	9						
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	5	1	797	3	Y	5	17	
						6	9						

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004										TOTAL DEPTH	6177	PERF. 4601 - 5821	
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	84	1	1628	3	Y	-0-	-0-	
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	97	1	1800	3	Y	-0-	-0-	
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	Y	-0-	-0-	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	-0-	-0-	
10	1891 N	731	-0-	-1160	-0-	5	1	726	3	Y	-0-	-0-	
11	810 N	692	-0-	-118	-0-	4	1	688	3	Y	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BRIDGES, J. H.		WELL #:		3	RRCID -> 204272		COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	3946 - 5861		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2820 X	2406	-0-	-414	-0-	117	1	2289	3	Y	-0-		-0-
07		2852 X	2553	-0-	-299	-0-	132	1	2421	3	Y	-0-		-0-
08		2852 X	2541	-0-	-311	-0-	130	1	2411	3	Y	-0-		-0-
09		2760 X	2426	-0-	-334	-0-	119	1	2307	3	Y	-0-		-0-
10		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	17	1	2538	3	Y	-0-		-0-
11		2460 N	2386	-0-	-74	-0-	15	1	2371	3	Y	-0-		-0-

STUTT, ROBERT		WELL #:		4	RRCID -> 204576		COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	4550 - 5660		
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-		-0-
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-		-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	3	Y	-0-		-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-		-0-
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-		-0-
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	3	1	421	3	Y	-0-		-0-

BURNS, ARIZONA		WELL #:		5	RRCID -> 204855		COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4656 - 5883		
06		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	136	1	2590	3	Y	12		34
							13	9						
07		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	143	1	2598	3	Y	19		53
							21	9						
08		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	141	1	2557	3	Y	17		70
							19	9						
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2049	3	Y	12		82
							13	9						
10		2728 N	2251	-0-	-477	-0-	15	1	2216	3	Y	18		100
							20	9						
11		2640 N	1957	-0-	-683	-0-	13	1	1925	3	Y	17		117
							19	9						

YOUNG, J. W.		WELL #:		3	RRCID -> 205002		COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4244 - 6087		
06		1680 N	1492	-0-	-188	-0-	73	1	1419	3	Y	-0-		-0-
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	3	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	76	1	1444	3	Y	-0-		-0-
09		1500 N	1375	-0-	-125	-0-	67	1	1308	3	Y	-0-		-0-
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	11	1	1636	3	Y	-0-		-0-
*11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	10	1	1552	3	Y	-0-		-0-

BRIDGES, C. R. GU		WELL #:		6	RRCID -> 205399		COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4120 - 4684		
06		4020 X	3920	-0-	-100	-0-	192	1	3728	3	Y	-0-		-0-
07		4123 X	3946	-0-	-177	-0-	202	1	3744	3	Y	-0-		-0-
08		4092 X	3938	-0-	-154	-0-	201	1	3737	3	Y	-0-		-0-
09		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	180	1	3798	3	Y	-0-		-0-
10		4092 X	4070	-0-	-22	-0-	26	1	4044	3	Y	-0-		-0-
*11		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	25	1	3917	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3240 X	2602	-0-	-638	-0-	138	1	2452	3	Y	11	91
07	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	164	1	2790	3	Y	10	101
08	3007 X	2946	-0-	-61	-0-	162	1	2772	3	Y	11	112
09	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	151	1	2692	3	Y	-0-	38
10	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	19	1	2949	3	Y	74 1 4 1	49
11	2850 N	2157	-0-	-693	-0-	14	1	2139	3	Y	4	53

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234												
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	146	1	2845	3	Y	15	75
07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	227	1	4130	3	Y	4	79
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	183	1	3418	3	Y	72 1	9
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	188	1	3663	3	Y	3 1	14
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	5	19
*11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	26	1	4018	3	Y	16	35

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918												
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	3	Y	-0-	-0-
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	94	1	2468	3	Y	-0-	-0-
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	85	1	2165	3	Y	2	2
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2040	3	Y	1	3
10	2573 N	2077	-0-	-496	-0-	10	1	2065	3	Y	2	5
11	2190 N	2004	-0-	-186	-0-	10	1	1992	3	Y	2	7

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800												
06	2040 N	1977	-0-	-63	-0-	106	1	1871	3	Y	-0-	12
07	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	117	1	1967	3	Y	-0-	12
08	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	115	1	1935	3	Y	-0-	12
09	1980 N	1969	-0-	-11	-0-	106	1	1863	3	Y	-0-	12
10	2077 N	1902	-0-	-175	-0-	12	1	1890	3	Y	-0-	12
11	1980 N	1868	-0-	-112	-0-	12	1	1856	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2370 N	2237	-0-	-133	-0-	79	1	2158	3	Y	-0-			3
07		2542 N	2431	-0-	-111	-0-	93	1	2338	3	Y	-0-			3
08		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2434	3	Y	-0-			3
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	86	1	2349	3	Y	10			13
							11	9							
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	Y	5			18
							6	9							
11		2460 N	2300	-0-	-160	-0-	12	1	2286	3	Y	2			20
							2	9							
NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028															
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	103	1	2058	3	Y	-0-			-0-
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	109	1	2116	3	Y	10			10
							11	9							
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	108	1	2070	3	Y	-0-			10
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	97	1	1994	3	Y	-0-			10
10		2201 N	2152	-0-	-49	-0-	14	1	2138	3	Y	-0-			10
11		2100 N	2072	-0-	-28	-0-	13	1	2059	3	Y	-0-			10
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163															
06		1800 N	1733	-0-	-67	-0-	59	1	1674	3	Y	-0-			-0-
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	63	1	1725	3	Y	-0-			-0-
08		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	62	1	1679	3	Y	-0-			-0-
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	59	1	1707	3	Y	-0-			-0-
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-			-0-
*11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	9	1	1769	3	Y	-0-			-0-
DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124															
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	455	1	1295	2	Y	-0-			-0-
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	467	1	1141	2	Y	-0-			-0-
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	-0-			-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	Y	-0-			-0-
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	476	1	1190	2	Y	-0-			-0-
*11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	456	1	1064	2	Y	-0-			-0-
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869															
06		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	304	1	4571	3	Y	12			150
							13	9							
07		4495 X	4149	-0-	-346	-0-	264	1	3862	3	Y	21			171
							23	9							
08		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	313	1	4541	3	Y	11			182
							12	9							
09		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	292	1	4393	3	Y	5			187
							6	9							
10		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	92	1	4549	3	Y	5			192
							6	9							
*11		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	89	1	4469	3	Y	11	174	1	29
							12	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005										TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5460 - 6087
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14820 X	12204	-0-	-2616	-0-	582 1	11588 3	Y	31		55	
07	15314 X	12225	-0-	-3089	-0-	34 9						
08	14880 X	11749	-0-	-3131	-0-	613 1	11612 3	Y	-0-		55	
						583 1	11138 3	Y	25		80	
09	14370 X	10813	-0-	-3557	-0-	28 9						
						514 1	10287 3	Y	11	73 1	18	
10	12710 X	11331	-0-	-1379	-0-	12 9						
						73 1	11251 3	Y	6	4 1	20	
11	12210 X	10248	-0-	-1962	-0-	7 9						
						66 1	10162 3	Y	18		38	
						20 9						
HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005										TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5112 - 6048
06	1050 N	620	-0-	-430	-0-	51 1	569 3	Y	-0-	83 1	20	
07	1085 N	909	-0-	-176	-0-	73 1	829 3	Y	6	1 1	25	
						7 9						
08	1147 N	940	-0-	-207	-0-	65 1	871 3	Y	4		29	
						4 9						
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	65 1	897 3	Y	7		36	
						8 9						
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	15 1	836 3	Y	1		37	
						1 9						
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	15 1	945 3	Y	5		42	
						6 9						
ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005										TOTAL DEPTH	6335	PERF. 3872 - 5991
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	276 3	Y	-0-		10	
07	279 N	140	-0-	-139	-0-	6 1	134 3	Y	-0-		10	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		10	
09	270 N	46	-0-	-224	-0-	46 3		Y	-0-		10	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1 1	159 3	Y	-0-		10	
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 1	143 3	Y	-0-		10	
HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005										TOTAL DEPTH	8225	PERF. 5770 - 6546
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		-0-	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-		-0-	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	Y	-0-		-0-	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-		-0-	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1 1	82 3	Y	-0-		-0-	
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 1	80 3	Y	-0-		-0-	
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5138 - 5780
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	594 3	Y	-0-		-0-	
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	36 1	632 3	Y	-0-		-0-	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 3	Y	-0-		-0-	
09	630 N	579	-0-	-51	-0-	28 1	551 3	Y	-0-		-0-	
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	4 1	622 3	Y	-0-		-0-	
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	4 1	589 3	Y	-0-		-0-	
GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5514 - 6134
06	1890 N	1735	-0-	-155	-0-	84 1	1651 3	Y	-0-		7	
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	102 1	1876 3	Y	-0-		7	
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	107 1	2030 3	Y	-0-		7	
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	92 1	1812 3	Y	-0-		7	
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	13 1	1970 3	Y	-0-		7	
11	1830 N	1807	-0-	-23	-0-	12 1	1795 3	Y	-0-		7	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005										TOTAL DEPTH	7760	PERF.	5260 - 5768
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	136 3		Y	-0-			5	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			5	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			5	
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	-0-			5	
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		Y	-0-			5	
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	197 3	33 9	Y	30	35 1		-0-	

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005										TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5126 - 5926
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	112 1	414 3	Y	-0-			5	
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	116 1	438 3	Y	-0-			5	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	123 1	554 3	Y	-0-			5	
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	113 1	439 3	Y	-0-			5	
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	96 1	492 3	Y	-0-			5	
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	93 1	458 3	Y	-0-			5	

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	3960 - 6005
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	83 1	1521 3	Y	-0-			-0-	
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	89 1	1563 3	Y	-0-			-0-	
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	88 1	1543 3	Y	-0-			-0-	
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	78 1	1462 3	Y	-0-			-0-	
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	11 1	1637 3	Y	-0-			-0-	
11	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	10 1	1578 3	Y	-0-			-0-	

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005										TOTAL DEPTH	6330	PERF.	4334 - 5232
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	34 1	725 3	Y	-0-			20	
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41 1	740 3	Y	-0-			20	
08	806 N	661	-0-	-145	-0-	36 1	625 3	Y	-0-			20	
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	35 1	735 3	Y	4			24	
						4 9							
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5 1	744 3	Y	6			30	
						7 9							
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	5 1	716 3	Y	-0-			30	

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005										TOTAL DEPTH	6222	PERF.	4096 - 5882
06	2700 N	2230	-0-	-470	-0-	107 1	2120 3	Y	3			40	
						3 9							
07	2790 N	2658	-0-	-132	-0-	133 1	2525 3	Y	-0-			40	
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	138 1	2689 3	Y	-0-			40	
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	121 1	2482 3	Y	-0-			40	
10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	18 1	2728 3	Y	-0-			40	
*11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	18 1	2721 3	Y	-0-			40	

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5798 - 6184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	7476	PERF.	6183 - 6190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		380 1	1046 2	N		-0-				-0-
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		441 1	1572 2	N		-0-				-0-
08		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		80 1	2220 2	N		-0-				-0-
09		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		427 1	1608 2	N		-0-				-0-
10		2015 N	1298	-0-	-717	-0-		452 1	846 2	N		-0-				-0-
11		2220 N	1163	-0-	-1057	-0-		397 1	766 2	N		-0-				-0-
BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5784 - 6198			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				3
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				3
WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006										TOTAL DEPTH	6335	PERF.	3892 - 5888			
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		51 1	994 3	Y		-0-				12
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		61 1	1110 3	Y		-0-				12
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		61 1	1214 3	Y		-0-				12
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		63 1	1281 3	Y		-0-				12
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		10 1	1499 3	Y		-0-				12
*11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		9 1	1378 3	Y		-0-				12
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4180 - 5890			
06		4890 X	2042	-0-	-2848	-0-		102 1	1940 3	Y		-0-				-0-
07		3627 X	1636	-0-	-1991	-0-		84 1	1552 3	Y		-0-				-0-
08		3999 X	3388	-0-	-611	-0-		172 1	3216 3	Y		-0-				-0-
09		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-		268 1	5191 3	Y		-0-				-0-
10		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-		23 1	3447 3	Y		-0-				-0-
11		2580 X	1532	-0-	-1048	-0-		10 1	1522 3	Y		-0-				-0-
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5818 - 6218			
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		467 1	1286 3	Y		-0-				3
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		483 1	1217 3	Y		-0-				3
08		1364 N	1305	-0-	-59	-0-		49 1	1256 3	Y		-0-				3
09		1320 N	1317	-0-	-3	-0-		47 1	1270 3	Y		-0-				3
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		441 1	1419 3	Y		-0-				3
*11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		427 1	1386 3	Y		-0-				3
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005										TOTAL DEPTH	8232	PERF.	4964 - 4994			
06		3030 X	2747	-0-	-283	-0-		131 1	2616 3	Y		-0-				-0-
07		3131 X	2999	-0-	-132	-0-		146 1	2847 3	Y		5				5
08		3100 X	2889	-0-	-211	-0-		144 1	2742 3	Y		3				8
09		2880 X	2775	-0-	-105	-0-		132 1	2643 3	Y		-0-				8
10		2914 X	2825	-0-	-89	-0-		18 1	2807 3	Y		-0-				8
11		2790 N	2738	-0-	-52	-0-		18 1	2720 3	Y		-0-				8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	52 1	1420 3	Y	-0-		-0-
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	50 1	1297 3	Y	-0-		-0-
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	60 1	1550 3	Y	-0-		-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	46 1	1211 3	Y	-0-		-0-
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	6 1	1301 3	Y	43		43
							47 9					
11		1560 N	1456	-0-	-104	-0-	7 1	1446 3	Y	3		46
							3 9					

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216												
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	437 1	1165 3	Y	-0-		40
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	478 1	1187 3	Y	-0-		40
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	43 1	1152 3	Y	-0-		40
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	41 1	1186 3	Y	-0-		40
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	433 1	1810 3	Y	7		47
							8 9					
*11		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	421 1	1985 3	Y	14		61
							15 9					

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895												
06		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	108 1	2165 3	Y	25		27
							28 9					
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	107 1	2033 3	Y	23		50
							25 9					
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	89 1	1632 3	Y	-0-		50
09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	73 1	1374 3	Y	-0-		50
10		2387 X	1615	-0-	-772	-0-	11 1	1604 3	Y	-0-		50
11		2310 X	1293	-0-	-1017	-0-	8 1	1274 3	Y	10		60
							11 9					

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172												
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	57 1	1075 3	Y	-0-		2
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	54 1	1056 3	Y	-0-		2
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	54 1	1064 3	Y	34		36
							37 9					
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	52 1	1033 3	Y	-0-		36
10		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	7 1	1083 3	Y	4		40
							4 9					
11		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	7 1	1056 3	Y	-0-		40

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184												
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	73 1	1352 3	Y	-0-		8
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	77 1	1394 3	Y	-0-		8
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	76 1	1354 3	Y	-0-		8
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	67 1	1303 3	Y	-0-		8
10		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	9 1	1406 3	Y	-0-		8
*11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	9 1	1424 3	Y	-0-		8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044												
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	317 3	Y	-0-		-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 3	Y	-0-		-0-
08		403 N	347	-0-	-56	-0-	18 1	329 3	Y	-0-		-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	319 3	Y	-0-		-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	2 1	338 3	Y	-0-		-0-
*11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	2 1	324 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #: 19		RRCID -> 216614		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 5720 - 6062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		510 N	510	-0-	-0-	18 1	492 3	Y	-0-		-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	20 1	501 3	Y	-0-		-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	19 1	496 3	Y	-0-		-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	18 1	479 3	Y	-0-		-0-
10		527 N	511	-0-	-16	3 1	508 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	488	-0-	-22	2 1	486 3	Y	-0-		-0-

HILL, LLOYD W. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218087		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4378 - 5970	
06		810 N	781	-0-	-29	39 1	742 3	Y	-0-		-0-
07		868 N	709	-0-	-159	36 1	673 3	Y	-0-		-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	47 1	821 3	Y	-0-		-0-
09		780 N	749	-0-	-31	40 1	709 3	Y	-0-		-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	5 1	778 3	Y	-0-		-0-
11		840 N	739	-0-	-101	5 1	734 3	Y	-0-		-0-

BLUE, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218158		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 5225 - 5594	
06		780 N	752	-0-	-28	39 1	711 3	Y	2		49
07		840 N	840	-0-	-0-	42 1	798 3	Y	-0-		49
08		837 N	650	-0-	-187	35 1	614 3	Y	1		50
09		847 N	847	-0-	-0-	46 1	799 3	Y	2		52
10		680 N	680	-0-	-0-	4 1	673 3	Y	3		55
*11		599 N	599	-0-	-0-	4 1	591 3	Y	4		59

BLALOCK, BOB GU		WELL #: 15		RRCID -> 218168		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5794 - 6188	
06		6199 X	6199	-0-	-0-	999 1	5200 3	Y	-0-		-0-
07		5557 X	5557	-0-	-0-	968 1	4589 3	Y	-0-		-0-
08		4238 X	4238	-0-	-0-	114 1	4124 3	Y	-0-		-0-
09		4072 X	4072	-0-	-0-	99 1	3973 3	Y	-0-		-0-
10		6510 X	5204	-0-	-1306	920 1	4284 3	Y	-0-		-0-
11		6210 X	4741	-0-	-1469	889 1	3844 3	Y	7		7

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #: 19 D		RRCID -> 218208		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6193		PERF. 5726 - 6076	
06		829 N	829	-0-	-0-	18 1	811 3	Y	-0-		-0-
07		872 N	872	-0-	-0-	20 1	852 3	Y	-0-		-0-
08		849 N	849	-0-	-0-	31 1	818 3	Y	-0-		-0-
09		840 N	763	-0-	-77	29 1	734 3	Y	-0-		-0-
10		868 N	792	-0-	-76	4 1	788 3	Y	-0-		-0-
*11		837 N	837	-0-	-0-	4 1	833 3	Y	-0-		-0-

YOUNG, CURTIS		WELL #: 3		RRCID -> 218308		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6224		PERF. 4870 - 5740	
06		2220 X	1307	-0-	-913	63 1	1244 3	Y	-0-		2
07		1519 N	1340	-0-	-179	67 1	1273 3	Y	-0-		2
08		1426 N	1328	-0-	-98	65 1	1263 3	Y	-0-		2
09		1320 N	1275	-0-	-45	63 1	1212 3	Y	-0-		2
10		1333 N	1228	-0-	-105	8 1	1220 3	Y	-0-		2
11		1290 N	1275	-0-	-15	8 1	1267 3	Y	-0-		2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BLALOCK, BOB GU		WELL #:		14	RRCID ->	218999	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5880	-	6230
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1658	3	Y	5			26
07	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	74	1	1859	3	Y	4			30
08	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	67	1	1773	3	Y	5			35
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	3	Y	-0-			35
10	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	9	1	1739	3	Y	4			39
*11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-			39

BURK		WELL #:		3	RRCID ->	219196	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5288	-	6367
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	103	1	2041	3	Y	15			15
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	120	1	2270	3	Y	10			25
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	123	1	2308	3	Y	5			30
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2194	3	Y	8			38
*10	2387 N	2359	-0-	-28	-0-	15	1	2344	3	Y	-0-			38
11	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	15	1	2336	3	Y	2			40

HUGHES, D. J.		WELL #:		37	RRCID ->	219367	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	5120	-	5661
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	302	1	875	3	Y	21			45
*01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	305	1	856	3	Y	-0-			45
*02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	265	1	816	3	Y	24			69
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	284	1	880	3	Y	20			89
*04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	274	1	856	3	Y	9			98
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	267	1	824	3	Y	6			104
*06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	276	1	840	3	Y	4			108
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	285	1	897	3	Y	-0-			108
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	267	1	826	3	Y	3			111
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	276	1	887	3	Y	1	74	1	6 6 30
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	285	1	877	3	Y	9	4	1	35
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	275	1	840	3	Y	5			40

MOORE, GORDON F.		WELL #:		17	RRCID ->	222519	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	5970	-	6186
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
SEALS, G. T.		WELL #:		19	RRCID ->	223069	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	4477 - 6206	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		18	RRCID ->	223070	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	4502 - 6090
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17 1	448 3	Y	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	18 1	451 3	Y	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	18 1	433 3	Y	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17 1	415 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	2 1	436 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	2 1	420 3	Y	-0-			-0-

BASTIAN, F. J.		WELL #:		3	RRCID ->	223410	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	4674 - 5424
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	Y	-0-			20
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 3	Y	-0-			20
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	Y	-0-			20
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	6 1	123 3	Y	-0-			20
*10	155 N	147	-0-	-8	-0-	1 1	139 3	Y	6	26 1		-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	153 3	Y	1	1 1		-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:		12	RRCID ->	223515	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	7236 - 7850
06	2190 N	2039	-0-	-151	-0-	592 1	1446 3	Y	1			64
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	621 1	1633 3	Y	-0-			64
08	2201 N	1557	-0-	-644	-0-	60 1	1497 3	Y	-0-			64
09	2040 N	1356	-0-	-684	-0-	47 1	1309 3	Y	-0-			64
10	2263 N	1893	-0-	-370	-0-	565 1	1328 3	Y	-0-			64
*11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	546 1	1302 3	Y	-0-			64

SMITH, C. M. UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	224082	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	5769 - 6203
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	96 1	2347 3	Y	24			111
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	107 1	2445 3	Y	30			141
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	100 1	2318 3	Y	31			172
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	90 1	2170 3	Y	26	179 1		19
10	2573 N	2068	-0-	-505	-0-	10 1	2049 3	Y	8			27
11	2370 N	2039	-0-	-331	-0-	10 1	2007 3	Y	20			47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007												TOTAL DEPTH	6357	PERF.	5086 - 6068	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	740	1	2232	2	Y	-0-				59
07		2728 X	2612	-0-	-116	-0-	748	1	1864	2	Y	-0-				59
08		2728 X	1762	-0-	-966	-0-	61	1	1701	2	Y	-0-				59
09		2640 X	1860	-0-	-780	-0-	63	1	1797	2	Y	-0-				59
10		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	749	1	1922	2	Y	-0-				59
*11		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	722	1	1816	2	Y	-0-				59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007												TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6547 - 8350	
06		3000 N	31291	-0-	28291	41937	769	1	30447	3	Y	68	75	1		40
07		3100 N	10843	-0-	7743	49680	720	1	10120	3	Y	3	1	1		42
08		53646 X	3966	-0-	-49680	-0-	526	1	3436	3	Y	4	46	1		-0-
09		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	151	1	2389	3	Y	2	2	1		-0-
10		32178 X	6847	-0-	-25331	-0-	33	1	6814	3	Y	-0-				-0-
11		31140 X	4627	-0-	-26513	-0-	22	1	4605	3	Y	-0-				-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006												TOTAL DEPTH	6360	PERF.	4426 - 5732	
06		1680 N	1373	-0-	-307	-0-	51	1	1322	3	Y	-0-				39
07		1643 N	1451	-0-	-192	-0-	55	1	1395	3	Y	1	40	1		-0-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	67	1	1749	3	Y	2	2	1		-0-
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	63	1	1619	3	Y	-0-				-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-				-0-
*11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	8	1	1726	3	Y	-0-				-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007												TOTAL DEPTH	5980	PERF.	6361 - 8030	
06		3990 X	3962	-0-	-28	-0-	142	1	3820	3	Y	-0-				1
07		4123 X	4050	-0-	-73	-0-	153	1	3897	3	Y	-0-				1
08		4123 X	4050	-0-	-73	-0-	153	1	3897	3	Y	-0-				1
09		3990 X	3863	-0-	-127	-0-	137	1	3726	3	Y	-0-				1
10		4154 X	4037	-0-	-117	-0-	20	1	4017	3	Y	-0-				1
11		3960 X	3904	-0-	-56	-0-	19	1	3885	3	Y	-0-				1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007												TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5816 - 6247	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		4530 X	4163	-0-	-367	-0-	148	1	4006	3	Y	8		58
07		4898 X	4352	-0-	-546	-0-	162	1	4182	3	Y	7		65
08		4898 X	4141	-0-	-757	-0-	154	1	3978	3	Y	8		73
09		4740 X	3667	-0-	-1073	-0-	127	1	3540	3	Y	-0-		73
10		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	22	1	4542	3	Y	-0-		73
*11		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	Y	5		78
							6	9						
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850														
06		4260 X	3652	-0-	-608	-0-	535	1	3117	3	Y	-0-		12
07		4402 X	3450	-0-	-952	-0-	545	1	2905	3	Y	-0-		12
08		4402 X	3401	-0-	-1001	-0-	128	1	3273	3	Y	-0-		12
09		4260 X	3051	-0-	-1209	-0-	109	1	2942	3	Y	-0-		12
10		3906 X	3443	-0-	-463	-0-	449	1	2994	3	Y	-0-		12
11		3660 X	3376	-0-	-284	-0-	434	1	2942	3	Y	-0-		12
PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000														
06		3180 X	3164	-0-	-16	-0-	518	1	2646	3	Y	-0-		15
07		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	564	1	3338	3	Y	-0-		15
08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	128	1	3250	3	Y	-0-		15
09		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	115	1	3136	3	Y	-0-		15
10		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	450	1	3277	3	Y	-0-		15
*11		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	434	1	2814	3	Y	-0-		15
PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250														
06		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	968	1	2624	3	Y	-0-		18
07		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1022	1	3137	3	Y	-0-		18
08		2573 X	2348	-0-	-225	-0-	91	1	2257	3	Y	-0-		18
09		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	92	1	2433	3	Y	-0-		18
10		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	910	1	2154	3	Y	-0-		18
*11		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	881	1	2176	3	Y	-0-		18
BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500														
06		5280 X	5019	-0-	-261	-0-	118	1	4895	3	Y	5		25
07		5332 X	5229	-0-	-103	-0-	136	1	5085	3	Y	7		32
08		5332 X	5137	-0-	-195	-0-	128	1	5003	3	Y	5		37
09		5160 X	4860	-0-	-300	-0-	111	1	4746	3	Y	3		40
10		5239 X	5158	-0-	-81	-0-	17	1	5129	3	Y	11		51
11		5070 X	4947	-0-	-123	-0-	24	1	4920	3	Y	3	44 1	10
							3	9						
MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240														
06		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	917	1	1400	3	Y	-0-		-0-
07		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	954	1	1354	3	Y	-0-		-0-
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	49	1	1300	3	Y	-0-		-0-
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	3	Y	-0-		-0-
10		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	881	1	1090	3	Y	-0-		-0-
*11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	844	1	966	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008												TOTAL DEPTH	6702	PERF.	4523 -	5652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		4140 X	3783	-0-	-357	-0-	181 1	3602 3	Y	-0-			10			
07		4185 X	3846	-0-	-339	-0-	192 1	3651 3	Y	3			13			
							3									
							9									
08		3968 X	3802	-0-	-166	-0-	190 1	3612 3	Y	-0-			13			
09		3840 X	3639	-0-	-201	-0-	172 1	3467 3	Y	-0-			13			
10		3875 X	3816	-0-	-59	-0-	25 1	3791 3	Y	-0-			13			
11		3750 X	3568	-0-	-182	-0-	23 1	3545 3	Y	-0-			13			

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008												TOTAL DEPTH	5879	PERF.	6291 -	8550
06		3360 X	3259	-0-	-101	-0-	77 1	3182 3	Y	-0-			-0-			
07		3472 X	3256	-0-	-216	-0-	84 1	3172 3	Y	-0-			-0-			
08		3410 X	3223	-0-	-187	-0-	84 1	3139 3	Y	-0-			-0-			
09		3300 X	3160	-0-	-140	-0-	76 1	3084 3	Y	-0-			-0-			
10		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	16 1	3279 3	Y	-0-			-0-			
*11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	16 1	3368 3	Y	-0-			-0-			

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008												TOTAL DEPTH	5824	PERF.	6026 -	8830
06		3570 X	3423	-0-	-147	-0-	121 1	3302 3	Y	-0-			-0-			
07		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	144 1	3735 3	Y	-0-			-0-			
08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	140 1	3682 3	Y	-0-			-0-			
09		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	127 1	3526 3	Y	-0-			-0-			
10		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	18 1	3768 3	Y	-0-			-0-			
*11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	17 1	3578 3	Y	-0-			-0-			

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008												TOTAL DEPTH	8301	PERF.	5928 -	5980
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008												TOTAL DEPTH	6084	PERF.	6421 -	8325
06		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	553 1	2845 3	Y	-0-			-0-			
07		3503 X	3452	-0-	-51	-0-	577 1	2875 3	Y	-0-			-0-			
08		3503 X	2998	-0-	-505	-0-	558 1	2440 3	Y	-0-			-0-			
09		3390 X	2678	-0-	-712	-0-	525 1	2153 3	Y	-0-			-0-			
10		3658 X	3187	-0-	-471	-0-	478 1	2709 3	Y	-0-			-0-			
11		3390 X	3119	-0-	-271	-0-	463 1	2656 3	Y	-0-			-0-			

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008												TOTAL DEPTH	5814	PERF.	6211 -	8220
06		3030 X	2584	-0-	-446	-0-	59 1	2525 3	Y	-0-			-0-			
07		2976 X	2651	-0-	-325	-0-	65 1	2586 3	Y	-0-			-0-			
08		2759 X	2618	-0-	-141	-0-	97 1	2521 3	Y	-0-			-0-			
09		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	93 1	2584 3	Y	-0-			-0-			
10		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	14 1	2810 3	Y	-0-			-0-			
*11		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	13 1	2734 3	Y	-0-			-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5610 X	5121	-0-	-489	-0-	243	1	4878	3	N	-0-	41
07	5704 X	5215	-0-	-489	-0-	265	1	4950	3	N	-0-	41
08	5704 X	5090	-0-	-614	-0-	255	1	4835	3	N	-0-	41
09	5340 X	4957	-0-	-383	-0-	239	1	4718	3	N	-0-	41
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	35	1	5353	3	N	101	142
*11	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	111	9	34	1	N	10	2
						11	9				150	1

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

*12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	575	1	1806	3	Y	29	211
						32	9					
*01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	552	1	1825	3	Y	28	239
						31	9					
*02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	532	1	1733	3	Y	17	256
						19	9					
*03	2325 N	2224	-0-	-101	-0-	549	1	1658	3	Y	15	106
						17	9				165	1
*04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	549	1	1579	3	Y	20	126
						22	9					
*05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	569	1	1568	3	Y	19	145
						21	9					
*06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	532	1	1424	3	Y	20	165
						22	9					
*07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	568	1	1502	3	Y	16	181
						18	9					
*08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	568	1	1494	3	Y	-0-	108
*09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	550	1	1463	3	Y	19	124
						21	9				73	1
10	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	568	1	1463	3	Y	3	1
						15	9					
*11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	549	1	1387	3	Y	5	33
						6	9				110	1

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

06	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	50	1	1415	2	Y	-0-	-0-
07	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	51	1	1451	2	Y	-0-	-0-
08	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	54	1	1510	2	Y	-0-	-0-
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-	-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	52	1	1504	2	Y	-0-	-0-
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	Y	-0-	-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	65	1	2746	3	Y	-0-	12
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	84	1	3151	3	Y	-0-	12
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	111	1	2853	3	Y	6	18
						7	9					
09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	92	1	2545	3	Y	-0-	18
10	3224 X	2938	-0-	-286	-0-	14	1	2922	3	Y	2	20
						2	9					
11	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	12	1	2487	3	Y	10	30
						11	9					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009											TOTAL DEPTH	6042	PERF.	6596 - 9675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2580 N	2480	-0-	-100	-0-	58 1	2422 3	Y	-0-			29	
07		2604 N	2581	-0-	-23	-0-	65 1	2516 3	Y	-0-			29	
08		2635 N	2609	-0-	-26	-0-	65 1	2544 3	Y	-0-			29	
09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	87 1	2412 3	Y	-0-			29	
10		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	13 1	2579 3	Y	-0-			29	
11		2520 N	2496	-0-	-24	-0-	12 1	2484 3	Y	-0-			29	

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009											TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6251 - 8920
06		9480 X	8789	-0-	-691	-0-	968 1	7821 3	Y	-0-			59	
07		8525 X	7934	-0-	-591	-0-	954 1	6980 3	Y	-0-	59 1		-0-	
08		8804 X	6104	-0-	-2700	-0-	232 1	5866 3	Y	5	3 1		2	
09		9360 X	7055	-0-	-2305	-0-	252 1	6790 3	Y	12			14	
10		9300 X	6506	-0-	-2794	-0-	649 1	5854 3	Y	3			17	
11		8790 X	7263	-0-	-1527	-0-	626 1	6634 3	Y	3			20	

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009											TOTAL DEPTH	5920	PERF.	6391 - 8265
06		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	1032 1	4454 3	Y	6			8	
07		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	1061 1	4239 3	Y	-0-			8	
08		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	1059 1	4215 3	Y	-0-			8	
09		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	261 1	4112 3	Y	-0-			8	
10		4588 X	4066	-0-	-522	-0-	20 1	4046 3	Y	-0-			8	
11		4440 X	3684	-0-	-756	-0-	18 1	3663 3	Y	3			11	

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009											TOTAL DEPTH	5533	PERF.	6150 - 8955
06		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	200 1	5611 2	Y	-0-			-0-	
07		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	206 1	5820 2	Y	-0-			-0-	
08		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	159 1	4416 2	Y	-0-			-0-	
09		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	256 1	7288 2	Y	-0-			-0-	
10		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	222 1	6365 2	Y	-0-			-0-	
*11		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	205 1	6026 2	Y	-0-			-0-	

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010											TOTAL DEPTH	7405	PERF.	5045 - 5290
06		1410 N	1347	-0-	-63	-0-	63 1	1284 3	Y	-0-			2	
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	67 1	1342 3	Y	-0-			2	
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	65 1	1307 3	Y	-0-			2	
09		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	59 1	1244 3	Y	-0-			2	
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	9 1	1373 3	Y	-0-			2	
*11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	9 1	1335 3	Y	-0-			2	

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011											TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5498 - 5506
06		480 N	447	-0-	-33	-0-	22 1	425 3	Y	-0-			13	
07		496 N	454	-0-	-42	-0-	23 1	431 3	Y	-0-			13	
08		465 N	461	-0-	-4	-0-	23 1	438 3	Y	-0-			13	
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	Y	-0-			13	
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	3 1	472 3	Y	-0-			13	
*11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	3 1	453 3	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		3120 X	2723	-0-	-397	-0-	69	1	656	2	Y	24	40	1	-0-
							1972	3	26	9					
07		3069 X	2848	-0-	-221	-0-	81	1	688	2	Y	8	1	1	7
							2070	3	9	9					
08		3007 X	2929	-0-	-78	-0-	80	1	705	2	Y	20	27	1	-0-
							2122	3	22	9					
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	Y	7	1	1	6
							2449	3	8	9					
10		3100 N	3229	-0-	129	129	12	1	780	2	Y	14	20	1	-0-
							2422	3	15	9					
*11		3000 N	3071	-0-	71	200	11	1	742	2	Y	1	1	1	-0-
							2317	3	1	9					
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180															
06		5250 X	4512	-0-	-738	-0-	161	1	4351	3	N	-0-			72
							180	1	4571	3	N	-0-			72
07		5425 X	4751	-0-	-674	-0-	172	1	4408	3	N	-0-			72
							167	1	4465	3	N	-0-			72
08		5022 X	4580	-0-	-442	-0-	23	1	4696	3	N	-0-			72
							23	1	4634	3	N	-0-			72
09		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-									72
10		4743 X	4719	-0-	-24	-0-									72
*11		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-									72
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468															
06		7080 X	2555	-0-	-4525	-0-	92	1	2463	3	N	-0-			12
							495	1	7271	3	N	-0-			12
07		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	648	1	7254	3	N	-0-			12
							569	1	5906	3	N	-0-			12
08		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	397	1	5160	3	N	-0-			12
							392	1	6607	3	N	-0-			12
09		6510 X	6475	-0-	-35	-0-									12
10		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-									12
*11		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-									12
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357															
06		3540 X	3318	-0-	-222	-0-	20	1	3296	3	N	2			136
							2	9							
07		3658 X	3514	-0-	-144	-0-	23	1	3418	3	N	66	180	1	22
							73	9							
08		3534 X	3406	-0-	-128	-0-	17	1	3389	3	N	-0-			22
							17	1	2893	3	N	-0-			22
09		3390 X	2910	-0-	-480	-0-	20	1	3294	3	N	-0-			22
							19	1	2	2	N	-0-			22
10		3472 X	3314	-0-	-158	-0-									
11		3360 X	3308	-0-	-52	-0-									
							3287	3							
EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708															
06		4380 X	3944	-0-	-436	-0-	142	1	3802	3	N	-0-			11
							154	1	3962	3	N	-0-			11
07		4526 X	4116	-0-	-410	-0-	164	1	4106	3	N	-0-			11
							143	1	3882	3	N	-0-			11
08		4526 X	4270	-0-	-256	-0-	20	1	4006	3	N	-0-			11
							18	1	3633	3	N	-0-			11
09		4140 X	4025	-0-	-115	-0-									11
															11
10		4216 X	4026	-0-	-190	-0-									11
															11
11		4140 X	3651	-0-	-489	-0-									11
CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037															
*07		14B2 EXT	290	-0-	290	290	290	1			N	-0-			70
											N	60	52	1	78
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	2	2	1	78
											N	-0-			78
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			78
											N	-0-			78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			78
											N	-0-			78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			78

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DODSON, DWIGHT 221935												
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/16												

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926												
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422												
06	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2		N	-0-		6
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		6
08	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-		6
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		6
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		6
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337												
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-		-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125												
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176												
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		-0-
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2		N	-0-		-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		-0-
09	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-		-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE 028945												
WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216												
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		17
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		17
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		17
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		17
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		17
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		17

WILHITE 028946												
WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864												
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125								
KEOWN		WELL #: 1		RRCID -> 029089		COMPL. DATE 08/29/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
07	620 N	529	-0-	-91	-0-	529 2	N	-0-		-0-
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-		-0-
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	542 2	N	-0-		-0-
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGGONER		WELL #: 1		RRCID -> 029091		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261		
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	822 2	N	-0-		-0-
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	844 2	N	-0-		-0-
09	870 N	865	-0-	-5	-0-	865 2	N	-0-		-0-
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-

PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 030434		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A		
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-

INABETT, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 059092		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113		
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-		-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
*10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 068699		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473		
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODGER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072980		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		7
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		7
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		7
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		7
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		7
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		7

BUCHANAN		WELL #: 2		RRCID -> 073474		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A		
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-0-
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
HOLT				WELL #:	2	RRCID ->	086591	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 6123 - 6564	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT				WELL #:	1	RRCID ->	086592	COMPL. DATE	01/15/1980	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6324 - 6550	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHITE				WELL #:	2	RRCID ->	089199	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5582 - 5638	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINKLE				WELL #:	3	RRCID ->	090229	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6506 - 6530	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEOWN				WELL #:	3	RRCID ->	095195	COMPL. DATE	08/10/1981	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6231 - 6388	
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARRISH				WELL #:	1A	RRCID ->	095196	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6134 - 6233	
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
07	992 N	917	-0-	-75	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
08	992 N	962	-0-	-30	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
09	960 N	785	-0-	-175	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	096239	COMPL. DATE	08/16/1981	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6144 - 6606	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125											
KINSEY		WELL #:		1	RRCID ->	104626	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5492 - 6041			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-					-0-
07	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2		N	-0-					-0-
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2		N	-0-					-0-
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	2		N	-0-					-0-
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-					-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT					-0-

DURHAM "A"		WELL #:		3	RRCID ->	104881	COMPL. DATE	03/15/1983	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5258 - 5294			
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-					-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-					-0-
09	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	2		N	-0-					-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT					-0-

BUCHANAN		WELL #:		3	RRCID ->	142164	COMPL. DATE	06/29/1992	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	5412 - 6234			
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-					-0-
07	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2		N	-0-					-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-					-0-
09	1440 N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2		N	-0-					-0-
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-					-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142892	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	4648 - 6320			
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-					-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-					-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-					-0-
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT					-0-

WILHITE		WELL #:		3	RRCID ->	157303	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5438 - 5866			
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-					16
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-					16
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-					16
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-					16
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-					16
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T.		WELL #:		2	RRCID ->	200783	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6309 - 6340			
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					-0-
07	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2		N	-0-					-0-
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2		N	-0-					-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-					-0-
*10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-					-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLT		WELL #:		3	RRCID ->	204046	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6668 - 6680			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-					-0-
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125													
WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			-0-
07		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-			-0-
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-			-0-
*10		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-			-0-
11		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266													
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
08		279 N	112	-0-	-167	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09		270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			23
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			23

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165													
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
*10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL RAN, INC. 250555													
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890													
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	361 3		N	-0-			-0-
07		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
*10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270													
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2014													

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045													
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			56
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			56
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			56
09		360 N	121	-0-	-239	-0-	121 3		N	-0-			56
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 3		N	-0-			56
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EL RAN, INC.		//CONT.//		250555								
CASSITY		WELL #:			RRCID ->	114596	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5840 - 5910
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						72
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2014												

PITTS, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	119611	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5932 - 6272
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		39
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		39
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		39
09	600	N	198	-0-	-402	-0-	198	3	N	-0-		39
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3	N	-0-		39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		WELL #:		251885	RRCID ->	021446	COMPL. DATE	05/31/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	5286 - 5298	
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	124	1	1230	2	Y	-0-	59
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	136	1	1270	2	Y	-0-	59
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	137	1	1327	2	Y	-0-	59
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	131	1	1077	2	Y	-0-	59
10	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	-0-	137	1	1282	2	Y	-0-	59
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1419				Y	NO RPT	59

WORTHINGTON, ADONIS		WELL #:		1	RRCID ->	021447	COMPL. DATE	10/04/1954	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5290 - 5310	
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	157	1	1646	2	Y	-0-	-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	151	1	1482	2	Y	-0-	-0-
08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	144	1	1463	2	Y	-0-	-0-
09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	131	1	1136	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1441	-0-	1441	-0-	133	1	1308	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1441				Y	NO RPT	-0-

WORTHINGTON, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021448	COMPL. DATE	10/13/1955	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5305 - 5352	
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	66	-0-	66	-0-	6	1	60	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66				Y	NO RPT	-0-

WORTHINGTON, LOU		WELL #:		1	RRCID ->	021449	COMPL. DATE	10/02/1955	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	5370 - 5380	
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-	22
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	Y	-0-	22
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	Y	-0-	22
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	Y	-0-	22
10	DLQ	G-10	387	-0-	387	-0-	38	1	349	2	Y	-0-	22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	387				Y	NO RPT	22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		//CONT.//		251885								
WORTHINGTON, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	021451	COMPL. DATE	04/14/1955	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5372 -	5390
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43

CHERRYHOMES "D"		WELL #:		1	RRCID ->	029193	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5342 -	5354
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	Y	-0-	62
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	120	1	1242	2	Y	-0-	62
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	118	1	1291	2	Y	-0-	62
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	109	1	1244	2	Y	-0-	62
10	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1400	120	1	1280	2	Y	-0-	62
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1400					Y	NO RPT	62

DURHAM "A"		WELL #:		3	RRCID ->	029195	COMPL. DATE	03/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DURHAM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	029196	COMPL. DATE	02/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5508 -	5520
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	Y	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	179	-0-	179	179	15	1	164	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT	-0-

DURHAM "F"		WELL #:		1	RRCID ->	029197	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5382 -	5396
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	Y	-0-	-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	2	Y	-0-	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	28	1	319	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	361	31	1	330	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	361					Y	NO RPT	-0-

FOWLER, G. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	029220	COMPL. DATE	11/19/1949	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 5488 -	5506
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	-0-	-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	32	1	353	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	31	1	348	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	405	-0-	405	405	35	1	370	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	405					Y	NO RPT	-0-

DURHAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	041018	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5331 -	3515
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	Y	-0-	95
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	-0-	95
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-	95
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-	95
10	DLQ G-10	306	-0-	306	306	27	1	279	2	Y	-0-	95
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT	95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885														
DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
06		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
07		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
08		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
09		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87	87	2		Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394														
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	Y	-0-		-0-
07		651 N	591	-0-	-60	-0-	52	1	539	2	Y	-0-		-0-
08		713 N	510	-0-	-203	-0-	43	1	467	2	Y	-0-		-0-
09		630 N	442	-0-	-188	-0-	36	1	406	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	544	-0-	544	544	46	1	498	2	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	544	544	2		Y	NO RPT			-0-

ENERGYPRO, INC. 252085														
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740														
06		420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2		N	-0-			31
07		341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-			31
08		403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2		N	-0-			31
09		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-			31
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			31
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-			31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149														
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			52
07		124 N	81	-0-	-43	-0-	11	1	70	2	N	-0-		52
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-		52
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	2	N	-0-		52
*10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			52
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RANGE		WELL #:		22	RRCID ->	215152	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5408 - 5555
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RANGE		WELL #:		24	RRCID ->	215153	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5298 - 5450
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SKINNER, JOE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	263967	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC.		WELL #:		257059	RRCID ->	031232	COMPL. DATE	09/08/1963	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	5780 - 5806
COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	031232	COMPL. DATE	09/08/1963	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	5780 - 5806
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2013												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		WELL #:		265140	RRCID ->	082748	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5530 - 5540
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	082748	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5530 - 5540
06	1080 X	711	-0-	-369	-0-	711	2		N	-0-		-0-
07	961 X	871	-0-	-90	-0-	871	2		N	-0-		-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	3818	-0-	818	-0-	3818	2		N	-0-		-0-
WAGGONER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	092987	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6140 - 6197
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2		N	-0-		-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		-0-
10	837 N	698	-0-	-139	-0-	698	2		N	-0-		-0-
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	2		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GENERAL OPERATING COMPANY				300160								
REEVES, JOE B.				WELL #:	1	RRCID ->	057794	COMPL. DATE	12/24/1974	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5550 - 5934
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			33
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			33
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			33
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2	N	-0-			33
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2	N	-0-			33
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2	N	-0-			33

BOYD				WELL #:	1	RRCID ->	063539	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	6740	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

GUDGEL, JOHN W.				WELL #:	1	RRCID ->	066683	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	6954	PERF. N/A
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2	N	-0-			149
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2	N	-0-			149
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			149
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			149
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			149
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2	N	-0-			149

PIPES, BERT				WELL #:	1	RRCID ->	069537	COMPL. DATE	11/22/1976	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 5060 - 5068
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-

HALCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	071226	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 5638 - 5688
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			36
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			36
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			36
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			36
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			36
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			36

TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	072008	COMPL. DATE	06/28/1977	TOTAL DEPTH	7051	PERF. N/A
06	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2	N	-0-			53
07	1178 N	844	-0-	-334	-0-	844	2	N	-0-			53
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			53
09	1020 N	630	-0-	-390	-0-	630	2	N	-0-			53
10	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	2	N	-0-			53
11	780 N	633	-0-	-147	-0-	633	2	N	-0-			53

WORKS				WELL #:	1	RRCID ->	073167	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			33
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			33
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			33
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			33
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			33
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.// 300160										
DUNAWAY, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 076267		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2		N	-0-			43
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2		N	-0-			43
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-			43
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-			43
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			43
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			43

GAGE, LINDA		WELL #: 1		RRCID -> 078136		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A				
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			5
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			5
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-			5
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			5
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			5
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			5

CARPENTER, J. N.		WELL #: 1		RRCID -> 080296		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507				
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	177 2		N	-0-			20
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-			20
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			20
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			20
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			20
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			20

CHERRYHOMES		WELL #: 1		RRCID -> 115184		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274				
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2		N	-0-			19
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			19
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-			19
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			19
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-			19
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			19

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 067232		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223				
COPHER-ALLMOND		WELL #: 1										
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-

CLARK, AUDNA		WELL #: 1		RRCID -> 068810		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A				
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GIANT NRG CO., LP		//CONT.// 302592									
MILLER-WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 088349		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	-0-	726	2		N	-0-
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	-0-	735	2		N	-0-
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 029199		COMPL. DATE 01/08/1954		TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484			
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-
10	DLQ G-10	410	-0-	410	-0-	-0-	410	3		Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	410			Y	NO RPT

GRACE, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 130455		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - PLUGGED 07/13/16											

GRACE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 131268		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646			
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	174	3		N	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-				N	NO RPT

BOWLIN, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 134240		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630			
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3	7 9	N	6
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3	4 9	N	4
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3	2 9	N	2
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	3	18 9	N	16
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-				N	NO RPT

CHERRHOMES-DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 134545		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2016 - PLUGGED 07/18/16											

SCHNEIDER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 148746		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632			
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		N	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223									
GRAND DURHAM		WELL #:		2	RRCID ->	167509	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	5876	PERF.	5328 - 5470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			132
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-			132
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			132
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			132
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			132
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			132

ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	217639	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5156 - 5162	
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1812 3	2 9	N	2			168
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1906 3	1 9	N	1			169
08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1886 3	4 9	N	4			173
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-			173
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1836 3	3 9	N	3			176
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			176

GO OIL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	028897	COMPL. DATE	01/30/1962	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5127 - 5384	
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-			120
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-			120
08		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205 2		Y	-0-			120
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-			120
10		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299 2		Y	-0-			120
*11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-			120

SCHOOL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034464	COMPL. DATE	10/12/1964	TOTAL DEPTH	5528	PERF.	5432 - 5445	
06		2100 N	1047	-0-	-1053	-0-	1037 2	10 9	Y	9	34 1		39
07		2170 N	1175	-0-	-995	-0-	1175 2		Y	-0-			39
08		1643 N	1079	-0-	-564	-0-	1079 2		Y	-0-			39
09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 2		Y	-0-			39
10		1178 N	888	-0-	-290	-0-	888 2		Y	-0-			39
11		1050 N	837	-0-	-213	-0-	837 2		Y	-0-			39

SHAWVER RR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037446	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	5370 - 5380	
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			174
07		341 N	229	-0-	-112	-0-	229 2		N	-0-			174
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			174
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			174
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			174
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			174

CARSON		WELL #:		1	RRCID ->	051704	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5051 - 5060	
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			162
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			162
08		527 N	472	-0-	-55	-0-	472 2		N	-0-			162
09		750 N	234	-0-	-516	-0-	234 2		N	-0-			162
10		682 N	526	-0-	-156	-0-	526 2		N	-0-			162
*11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			162

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
GO OIL CORP. //CONT.// 311420															
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882															
06		870 N	834	-0-	-36	-0-	831	2	3	9	N	3			22
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2			24
08		1302 N	988	-0-	-314	-0-	982	2	6	9	N	5			29
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5			34
10		930 N	928	-0-	-2	-0-	921	2	7	9	N	6			40
*11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			40

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

H H EXPLORATION, INC. 340469															
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721															
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			6
07		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-			6
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			6
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			6
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			6
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			6

HAMMAN, BLAKE 350160															
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012															
06		510 S	311	-0-	-199	-0-	311	3			N	-0-			40
07		465 S	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			40
08		572 S	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			40
09		539 S	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			40
10		536 S	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			40
11		540 S	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-			40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740															
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395															
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	24	1	212	2	N	-0-			-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-			-0-
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	2	N	-0-			-0-
10		372 N	225	-0-	-147	-0-	22	1	203	2	N	-0-			-0-
11		270 N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.// 381740															
GREGG		WELL #: 1		RRCID -> 108292		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764															
BEAN, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029149		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
ELROD, J. N.		WELL #: 1		RRCID -> 029166		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032									
06	1020 N	965	-0-	-55	-0-	92	1	873	3	N	-0-					30	
07	1085 N	944	-0-	-141	-0-	87	1	857	3	N	-0-					30	
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	96	1	871	3	N	-0-					30	
09	960 N	934	-0-	-26	-0-	92	1	842	3	N	-0-					30	
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	86	1	864	3	N	-0-					30	
11	930 N	857	-0-	-73	-0-	69	1	788	3	N	-0-					30	
FRENCH, J. E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029167		COMPL. DATE 06/28/1958		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MCKISSICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029170		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940									
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	15	1	689	3	N	-0-					106	
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	3	N	-0-					106	
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	N	-0-					106	
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	15	1	658	3	N	-0-					106	
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	3	N	-0-					106	
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	717	3	N	-0-					106	
WAGGONER		WELL #: 1		RRCID -> 029174		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030									
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					61	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					61	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	N	10					71	
						11	9										
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	1					72	
						1	9										
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	11					83	
						12	9										
11	660 N	231	-0-	-429	-0-	1	1	230	3	N	-0-					83	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764													
WAGGONER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029175		COMPL. DATE 01/09/1958		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 5930 - 6119					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-				29
07	372 N	277	-0-	-95	-0-	1	1	276	3	N	-0-				29
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				29
09	300 N	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-				29
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-				29
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	N	-0-				29

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 029176		COMPL. DATE 02/23/1959		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6150 - 6492					
06	3750 X	3270	-0-	-480	-0-	3256	3	14	9	N	13	125	1		30
07	3875 X	3347	-0-	-528	-0-	3347	3			N	-0-				30
08	3844 X	3303	-0-	-541	-0-	3282	3	21	9	N	19				49
09	3450 X	2110	-0-	-1340	-0-	2110	3			N	-0-				49
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-				49
*11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-				49

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: 3		RRCID -> 029178		COMPL. DATE 03/25/1959		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6004 - 6377					
06	17430 X	8916	-0-	-8514	-0-	159	1	8731	3	N	24				109
07	18011 X	10080	-0-	-7931	-0-	178	1	9863	3	N	35				144
08	18011 X	9498	-0-	-8513	-0-	180	1	9293	3	N	23	134	1		33
09	14280 X	10366	-0-	-3914	-0-	171	1	10155	3	N	36				69
10	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	186	1	13248	3	N	21				90
*11	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	176	1	11645	3	N	73	163	1		-0-

WISE COUNTY POOR FARM		WELL #: 1		RRCID -> 029180		COMPL. DATE 08/05/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5700 - 5712					
06	1650 N	1055	-0-	-595	-0-	30	1	1025	3	N	-0-				97
07	1798 N	1058	-0-	-740	-0-	30	1	1022	3	N	5	53	1		49
08	1643 N	1062	-0-	-581	-0-	31	1	1031	3	N	-0-				49
09	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	29	1	998	3	N	-0-				49
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	30	1	1014	3	N	-0-				49
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	29	1	1029	3	N	-0-				49

WOMACK UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 029181		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5440 - 6078					
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	15	1	1436	3	Y	33				124
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	15	1	1507	3	Y	17	122	1		19
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	3	Y	16				35
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	3	Y	14				49
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	3	Y	14				63
*11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	3	Y	14				77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764										
WOMACK UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	029182	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4909 - 4937		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-			36
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	3	N	-0-			36
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			36
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	3	N	-0-			36
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-			36
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-			36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	064636	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	N	-0-			89
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	N	-0-			89
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-			89
10	589 N	269	-0-	-320	-0-	13	1	256	3	N	-0-			89
11	390 N	261	-0-	-129	-0-	13	1	248	3	N	-0-			89

CROWDER, HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	065051	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A		
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			2
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			2
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			2
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			2
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	021524	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	5847 - 5872		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:		3 L	RRCID ->	028501	COMPL. DATE	04/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5429 - 5520		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, T. H.		WELL #:		2	RRCID ->	028504	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5004 - 5116		
06	930 N	637	-0-	-293	-0-	120	1	517	2	N	-0-			-0-
07	961 N	552	-0-	-409	-0-	100	1	452	2	N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	N	-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	517	2	N	-0-			-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	67	1	487	2	N	-0-			-0-
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	124	1	727	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																	
APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953										TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5778 -	5822			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5708 -	5946			
06		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-					-0-	
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					-0-	
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-					-0-	
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-					-0-	
10		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-					-0-	
*11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-					-0-	

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956										TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5550 -	5714			
06		330 N	195	-0-	-135	-0-	45	1	150	2	N	-0-				21	
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	45	1	149	2	N	-0-				21	
08		217 N	147	-0-	-70	-0-	35	1	112	2	N	-0-				21	
09		210 N	163	-0-	-47	-0-	44	1	119	2	N	-0-				21	
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	2	N	-0-				21	
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	2	N	-0-				21	

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984										TOTAL DEPTH	5764	PERF.	4600 -	5628			
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-				-0-	
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	20	1	167	2	N	-0-				-0-	
08		155 N	27	-0-	-128	-0-	5	1	22	2	N	-0-				-0-	
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-				-0-	
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	N	-0-				-0-	
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-				-0-	

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999										TOTAL DEPTH	5759	PERF.	4124 -	4206			
06		150 N	81	-0-	-69	-0-	5	1	76	2	N	-0-				-0-	
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-				-0-	
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-				-0-	
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-				-0-	
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-				-0-	
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	N	-0-				-0-	

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993										TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5206 -	5521			
06		1110 N	292	-0-	-818	-0-	35	1	257	2	N	-0-				66	
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	N	-0-				66	
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	295	2	N	-0-				66	
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	2	N	-0-				66	
10		372 N	325	-0-	-47	-0-	45	1	280	2	N	-0-				66	
11		330 N	224	-0-	-106	-0-	35	1	189	2	N	-0-				66	

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999										TOTAL DEPTH	5683	PERF.	5085 -	5164			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
YATES, BILLIE		WELL #:		6	RRCID ->	028917	COMPL. DATE	12/26/1979	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5202 - 5300
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	2	N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-	-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	N	-0-	-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	2	N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-	-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	2	N	-0-	-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		7	RRCID ->	028918	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	5773	PERF.	4094 - 4118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

YATES, CAP		WELL #:		6	RRCID ->	028922	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5555 - 5575
06	1590 N	1256	-0-	-334	-0-	105	1	1119	2	N	29	38 1 34
						32	9					
07	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	125	1	1393	2	N	26	33 1 27
						29	9					
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	N	34	28 1 33
						37	9					
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1250	2	N	25	33 1 25
						28	9					
10	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	76	1	1175	2	N	25	32 1 18
						28	9					
11	1500 N	1079	-0-	-421	-0-	50	1	1017	2	N	11	21 1 8
						12	9					

YATES, FAYETTE		WELL #:		4	RRCID ->	028925	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	4107 - 4168
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	120	1	592	2	N	24	184
						26	9					
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	105	1	433	2	N	24	208
						26	9					
08	651 N	555	-0-	-96	-0-	105	1	436	2	N	13	149 5 72
						14	9					
09	750 N	483	-0-	-267	-0-	90	1	375	2	N	16	88
						18	9					
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	115	1	429	2	N	21	109
						23	9					
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	130	1	459	2	N	17	126
						19	9					

YATES, I. G.		WELL #:		3	RRCID ->	028932	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5221 - 5772
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
HAMILTON, ANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	037092	COMPL. DATE	04/13/1965	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5442 - 5540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	55 1	171 2	N	5	17	
						6 9					
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	55 1	170 2	N	4	21	
						4 9					
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	56 1	171 2	N	3	24	
						3 9					
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	56 1	182 2	N	5	29	
						6 9					
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	55 1	155 2	N	3	32	
						3 9					
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	50 1	148 2	N	4	36	
						4 9					

COOK, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	044072	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	5940	PERF. 5535 - 5635
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

YATES, CAP		WELL #:		9	RRCID ->	050306	COMPL. DATE	03/17/1999	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 4151 - 4159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	38 1	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	33 1	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	28 1	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	33 1	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	32 1	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	21 1	8

YATES, BILLIE		WELL #:		11	RRCID ->	051126	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 5145 - 5309
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HUFHINES		WELL #:		5 A	RRCID ->	075781	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5480 - 5682
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	

NUNLEY, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	091015	COMPL. DATE	11/08/1980	TOTAL DEPTH	6264	PERF. 4518 - 5784
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
TADLOCK, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	092448	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5692 - 5697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	670	-0-	-170	-0-	33	1	637	2	N	-0-			11
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	2	N	-0-			11
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	2	N	-0-			11
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	30	1	607	2	N	-0-			11
10	775 N	581	-0-	-194	-0-	29	1	552	2	N	-0-			11
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	20	1	512	2	N	-0-			11

DRUMMOND, A. A.		WELL #:		1 L	RRCID ->	092676	COMPL. DATE	01/13/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5664 - 5850		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, I. G.		WELL #:		12 L	RRCID ->	101619	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5495 - 5510		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE		WELL #:		11 L	RRCID ->	105257	COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	4625 - 5634		
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-			-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	35	1	353	2	N	-0-			-0-
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	35	1	352	2	N	-0-			-0-
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	30	1	304	2	N	-0-			-0-
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	25	1	284	2	N	-0-			-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	35	1	302	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		12	RRCID ->	108285	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4060 - 4238		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		13	RRCID ->	109466	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5660 - 5691		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	65	1	286	2	N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	2	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	60	1	247	2	N	-0-			-0-
10	341 N	261	-0-	-80	-0-	45	1	216	2	N	-0-			-0-
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	35	1	153	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
YATES, FAYETTE		WELL #:		13	RRCID ->	112686	COMPL. DATE	06/10/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5146 - 5154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	124	-0-	-116	-0-	20 1	104 2	N		-0-			26
07	372 N	124	-0-	-248	-0-	20 1	103 2	N		1			27
						1 9							
08	248 N	98	-0-	-150	-0-	15 1	83 2	N		-0-			27
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	30 1	108 2	N		-0-			27
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	45 1	191 2	N		2			29
						2 9							
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	35 1	110 2	N		-0-			29

YATES, BILLIE		WELL #:		15	RRCID ->	116588	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5227 - 5745
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

YATES, FAYETTE		WELL #:		14 L	RRCID ->	117057	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5176 - 5735
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	100 1	676 2	N		-0-		-0-
07	775 N	642	-0-	-133	-0-	75 1	567 2	N		-0-		-0-
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	90 1	647 2	N		-0-		-0-
09	780 N	651	-0-	-129	-0-	70 1	581 2	N		-0-		-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	80 1	591 2	N		-0-		-0-
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	80 1	594 2	N		-0-		-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		14	RRCID ->	133457	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5111 - 5116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HENDERSON, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	141281	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5531 - 5538
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	227 2	7 9	N		6		41
07	217 N	41	-0-	-176	-0-	19 2	22 9	N		20		61
08	248 N	5	-0-	-243	-0-	5 2		N		-0-		61
09	240 N	6	-0-	-234	-0-	6 2		N		-0-		61
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	147 2	8 9	N		7		68
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	1 9	N		1		69

YATES, I. G.		WELL #:		9 L	RRCID ->	144694	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	4554 - 5454
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	1			11
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 9	62 2	N	1			12
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	1			13
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 9	59 2	N	-0-			13
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	55 2	N	1	13 1		1
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	1 9	50 2	N	-0-			1
						4 1						

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

06	270 N	143	-0-	-127	-0-	29 1	103 2	N	10	103 1		33
07	279 N	147	-0-	-132	-0-	11 9	117 2	N	-0-			33
08	279 N	133	-0-	-146	-0-	30 1	108 2	N	-0-			33
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	25 1	100 2	N	-0-			33
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1	277 2	N	83	103 1		13
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	65 1	208 2	N	73			86
						91 9						
						45 1						
						80 9						

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471													
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	41	178	1	27
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	62			89
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			169
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	161	1	16
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448													
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

KND OIL & GAS, LLC 470757													
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693													
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			41
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			41
08		682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3	N	-0-			41
09		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3	N	-0-			41
10		651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3	N	-0-			41
11		630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3	N	-0-			41

L A PRODUCTIONS 479881													
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428													
06		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-			-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657													
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399													
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
THETFORD, J.		WELL #:		1	RRCID ->	130676	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4980 - 5671
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	802 3	15 9	N	14			40
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	839 3	25 9	N	23			63
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	839 3	25 9	N	23			86
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	806 3	22 9	N	20			106
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	819 3	22 9	N	20			126
11	840 N	756	-0-	-84	-0-	735 3	21 9	N	19			145

CONCORD-FRANKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	137810	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4200 - 4243
06	1290 N	955	-0-	-335	-0-	949 3	6 9	N	5			10
07	1054 N	187	-0-	-867	-0-	179 3	8 9	N	7			17
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1250 3	9 9	N	8			25
09	960 N	923	-0-	-37	-0-	914 3	9 9	N	8			33
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	868 3	6 9	N	5			38
11	1230 N	531	-0-	-699	-0-	511 3	20 9	N	18			56

RUDD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	139415	COMPL. DATE	08/04/1991	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6954 - 6963
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 1	36 3	N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5 1	14 3	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-			-0-

SARTAIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	140414	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4426 - 5256
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	899 3	4 9	N	4			6
07	930 N	761	-0-	-169	-0-	761 3		N	-0-			-0-
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	785 3		N	-0-			6
09	900 N	773	-0-	-127	-0-	773 3		N	-0-			6
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			6
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716 3		N	-0-			6

KOENINGER		WELL #:		1	RRCID ->	145226	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4523 - 5080
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	147433	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3802 - 4240
06	720 N	33	-0-	-687	-0-	33 3		N	-0-			26
07	341 N	44	-0-	-297	-0-	44 3		N	-0-			26
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			26
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			26
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			26
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			26

MUNN		WELL #:		1	RRCID ->	147939	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4166 - 4213
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	84 1	438 3	N	-0-			14
07	589 N	442	-0-	-147	-0-	71 1	371 3	N	-0-			14
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	69 1	363 3	N	-0-			14
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	73 1	384 3	N	-0-			14
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	86 1	452 3	N	-0-			14
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	86 1	450 3	N	-0-			14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
 JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					48
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					48
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					48
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					48
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					48
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2016 - P/A 11/07/16

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					10
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					10
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					10
09	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					10
10	651 N	383	-0-	-268	-0-	383	3			N	-0-					10
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

06	1110 N	461	-0-	-649	-0-	448	3	13	9	N	12	182	1			6
07	930 N	923	-0-	-7	-0-	921	3	2	9	N	2					8
08	899 N	748	-0-	-151	-0-	735	3	13	9	N	12					20
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	979	3	11	9	N	10					30
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5					35
*11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	888	3	30	9	N	27					62

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507	3	7	9	N	6					15
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	340	3	17	9	N	15					30
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	639	3	11	9	N	10					40
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	N	10					50
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	544	3	11	9	N	10					60
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	544	3	17	9	N	15					75

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

06	2550 X	1474	-0-	-1076	-0-	1452	3	22	9	N	20					48
07	2635 X	1510	-0-	-1125	-0-	1510	3			N	-0-					48
08	1581 N	429	-0-	-1152	-0-	429	3			N	-0-					48
09	1470 N	245	-0-	-1225	-0-	245	3			N	-0-					48
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					48
*11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657															
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214										COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5936 - 5954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-			-0-		
07		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-			-0-		
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			-0-		
09		1620 N	1504	-0-	-116	-0-	1504 3		N	-0-			-0-		
10		1674 N	809	-0-	-865	-0-	809 3		N	-0-			-0-		
11		2310 N	524	-0-	-1786	-0-	524 3		N	-0-			-0-		

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097										COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5801 - 6029
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-		
07		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-			-0-		
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-		
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-		
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-		
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-		

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540															
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194										COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6158 - 6414
06		510 N	191	-0-	-319	-0-	19 1	171 2	N	1			89		
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	172 2	N	1			90		
08		558 N	119	-0-	-439	-0-	12 1	107 2	N	-0-			90		
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	33 1	292 2	N	-0-			90		
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	221 2	N	-0-			90		
11		120 N	68	-0-	-52	-0-	7 1	61 2	N	-0-			90		

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585										COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6174 - 6647
06		780 N	603	-0-	-177	-0-	60 1	543 2	N	-0-			99		
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	59 1	535 2	N	-0-			99		
08		775 N	600	-0-	-175	-0-	60 1	540 2	N	-0-			99		
09		600 N	554	-0-	-46	-0-	55 1	499 2	N	-0-			99		
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	73 1	653 2	N	-0-			99		
11		570 N	438	-0-	-132	-0-	44 1	394 2	N	-0-			99		

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960										COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5844 - 5850
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	59 1	533 2	N	-0-			58		
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	61 1	546 2	N	-0-			58		
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	61 1	553 2	N	-0-			58		
09		600 N	586	-0-	-14	-0-	59 1	527 2	N	-0-			58		
10		620 N	584	-0-	-36	-0-	58 1	526 2	N	-0-			58		
11		600 N	538	-0-	-62	-0-	54 1	484 2	N	-0-			58		

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449										COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6172 - 6524
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			81		
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			81		
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			81		
09		660 N	627	-0-	-33	-0-	627 2		N	-0-			81		
10		651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-			81		
11		690 N	526	-0-	-164	-0-	526 2		N	-0-			81		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LONDON PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		506540									
REDWINE, H. J.		WELL #:			RRCID ->	176865	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6165 -	6421	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
07		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
*08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 7		-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014													
MAVERICK OPERATING CO.				534205									
CLOSE ENCOUNTERS				WELL #: 1		RRCID ->		102918		COMPL. DATE 04/22/1982		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MCCOMMONS OIL COMPANY				541740									
CULWELL, OLLIE				WELL #: 1		RRCID ->		029094		COMPL. DATE 04/10/1958		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761	
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			19	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			19	
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			19	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			19	
*10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	21 9		19	
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			19	
HALMAN-SMITH				WELL #: 1		RRCID ->		029096		COMPL. DATE 10/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721	
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	882	2	N	150	175 1		10	
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			10	
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			10	
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			10	
10	434 N	26	-0-	-408	-0-	15	2	N	10	11 9		10	
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2	N	-0-			10	
MASSEY, J. B.				WELL #: 1		RRCID ->		029097		COMPL. DATE 01/18/1960		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184	
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-	
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-	
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-	
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-	
MASSEY, Q. C.				WELL #: 1		RRCID ->		029098		COMPL. DATE 05/19/1960		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753	
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-	
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-	
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-	
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-	
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740														
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-		41
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-		41
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-		41
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-		41
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	20	1	312	2	N	-0-		41
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	20	1	290	2	N	-0-		41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		-0-
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-		-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136 WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319														
06		1320 N	904	-0-	-416	-0-	78	1	820	2	N	5		187
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	2	N	5		192
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1507	2	N	8		200
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	78	1	1654	2	N	7	180 1	27
10		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	81	1	1533	2	N	5		32
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	6	9			N	NO RPT		32

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1740 N	1429	-0-	-311	-0-	777	1	652	2	N	-0-		36
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	842	1	1241	2	N	-0-		36
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	759	1	1100	2	N	-0-		36
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	748	1	1170	2	N	-0-		36
10		2077 N	1903	-0-	-174	-0-	789	1	1114	2	N	-0-		36
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT		36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438														
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-		42
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		42
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		42
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		42
*10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		42
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164														
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		19
07		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-		19
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-		19
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-		19
*10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		19
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258														
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	210	1	835	2	N	6		80
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	217	1	1353	2	N	1		81
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	217	1	1414	2	N	1		82
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	210	1	1413	2	N	4		86
*10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	217	1	1435	2	N	8		94
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		94

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942														
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2010

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958										TOTAL DEPTH	5963	PERF.	5152 - 5188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			40
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			40
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958										TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5457 - 5824
06		270 N	194	-0-	-76	-0-	16 1	178 2	N	-0-			16
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	N	-0-			16
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	N	-0-			16
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	277 2	N	-0-			16
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	15 1	285 2	N	-0-			16
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953										TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5369 - 5527
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
*10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992										TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4806 - 4826
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955										TOTAL DEPTH	5624	PERF.	5497 - 5510
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963										TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5120 - 5128
06		210 N	141	-0-	-69	-0-	141 2		N	-0-			45
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			45
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			45
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			45
*10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			45
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			45

COCANOUGH, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958										TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5782 - 5794
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			16
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			16
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			16
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			16
*10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			16
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COCANOUGH, G. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 028997		COMPL. DATE 10/04/1961		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	870 N	794	-0-	-76	-0-	78 1	716 2	N	-0-	138	
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	81 1	1161 2	N	-0-	138	
08	1085 N	688	-0-	-397	-0-	81 1	598 2	N	8	127 1	19
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	9 9					
*10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	78 1	1058 2	N	-0-		19
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	81 1	1294 2	N	-0-		19
									NO RPT		19
COCANOUGH, G. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 028998		COMPL. DATE 01/13/1961		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548			
06	270 N	136	-0-	-134	-0-	78 1	47 2	N	10	164 1	25
07	310 N	164	-0-	-146	-0-	11 9					
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	81 1	83 2	N	-0-		25
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	81 1	169 2	N	3		28
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	3 9					
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	78 1	394 2	N	18		46
						20 9					
						81 1	476 2	N	12		58
						13 9					
								N	NO RPT		58
COUCH, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028999		COMPL. DATE 02/18/1958		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688			
06	1680 N	1231	-0-	-449	-0-	1225 2	6 9	N	5		66
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2059 2	9 9	N	8		74
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2139 2	3 9	N	3		77
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2367 2	7 9	N	6		83
*10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2340 2	9 9	N	8		91
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		91
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 029000		COMPL. DATE 06/08/1955		TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869			
06	420 N	293	-0-	-127	-0-	293 2		N	-0-		18
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		18
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		18
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		18
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		18
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		18
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 029001		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805			
06	420 N	243	-0-	-177	-0-	243 2		N	-0-		60
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		60
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2		N	-0-		60
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		60
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	290 2		N	-0-		60
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		60
CRAFT-WATER BOARD UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 029002		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486			
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-		18
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		18
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		18
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		18
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		18
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					61
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					61
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3					64
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	N	5	50	1			19
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					19
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					19
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173																
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					19
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					19
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					19
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					19
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781																
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					13
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					13
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					13
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					13
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					13
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					13
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672																
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2009																
CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570																
06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	78	1	911	2	N	5					43
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	81	1	1560	2	N	9					52
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	2	N	15					67
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1663	2	N	13					80
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	81	1	1269	2	N	12					92
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	13	9			N	NO RPT					92
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770																
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	78	1	62	2	N	-0-					48
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	81	1	101	2	N	-0-					48
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	81	1	117	2	N	-0-					48
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	78	1	116	2	N	-0-					48
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	81	1	116	2	N	-0-					48
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960										TOTAL DEPTH	5901	PERF.	5093 -	5103				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5224 -	5926				
06	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	1099	2	9	9	N	8							93
07	1023 N	878	-0-	-145	-0-	869	2	9	9	N	8							101
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12							113
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	2	8	9	N	7							120
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	861	2	3	9	N	3							123
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT							123

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5621 -	5690				
06	1680 N	1537	-0-	-143	-0-	194	1	1320	2	N	21							217
07	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	194	1	1320	2	N	7	34	1					190
08	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	194	1	1320	2	N	15							205
09	1530 N	1528	-0-	-2	-0-	194	1	1320	2	N	13							218
10	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	194	1	1320	2	N	11							229
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT							229

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998										TOTAL DEPTH	5795	PERF.	4998 -	5565				
06	600 N	451	-0-	-149	-0-	451	2			N	-0-							157
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1							158
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-							158
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2							160
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	628	2	3	9	N	3							163
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT							163

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958										TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5845 -	5930				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958										TOTAL DEPTH	6312	PERF.	5770 -	5784				
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	417	2	N	-0-							31
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	N	-0-							31
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	6	1	530	2	N	-0-							31
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	N	-0-							31
*10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	6	1	663	2	N	-0-							31
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT							31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1350 N	1009	-0-	-341	-0-	71 1	938 2	N	-0-				29
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	75 1	1561 2	N	-0-				29
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	74 1	1596 2	N	-0-				29
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	70 1	1633 2	N	-0-				29
*10		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	75 1	1844 2	N	-0-				29
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT				29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821														
06		1350 N	1120	-0-	-230	-0-	1120 2		N	-0-				21
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-				21
08		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-				21
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-				21
*10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-				21
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT				21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554														
06		630 N	514	-0-	-116	-0-	514 2		N	-0-				30
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-				30
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-				30
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-				30
10		837 N	813	-0-	-24	-0-	813 2		N	-0-				30
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT				30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681														
06		330 N	223	-0-	-107	-0-	223 2		N	-0-				114
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-				114
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	310 2	17 9	N	15	87 1			42
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-				42
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2		N	-0-				42
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT				42

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440														
06		270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2		N	-0-				-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-				-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-				-0-
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-				-0-
*10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-				-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT				-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258														
06		540 N	309	-0-	-231	-0-	309 2		N	-0-				34
07		527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2		N	-0-				34
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-				34
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-				34
*10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-				34
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT				34

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		450 N	339	-0-	-111	-0-	339 2			N	-0-			56
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-			56
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-			56
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			N	-0-			56
*10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			N	-0-			56
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287														
06		390 N	314	-0-	-76	-0-	314 2			N	-0-			52
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-			52
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-			52
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-			52
*10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-			52
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889														
06		450 N	398	-0-	-52	-0-	398 2			N	-0-			-0-
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-			-0-
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-			-0-
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-			-0-
10		713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2			N	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028														
06		420 N	326	-0-	-94	-0-	177 1	149 2	N	-0-				60
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	253 1	373 2	N	-0-				60
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	275 1	399 2	N	-0-				60
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	278 1	435 2	N	-0-				60
*10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	296 1	419 2	N	-0-				60
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297														
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2			N	-0-			83
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			83
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			83
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-			83
*10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			83
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762														
06		330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2			N	-0-			18
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			18
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			18
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-			18
*10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-			18
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954														
06		600 N	427	-0-	-173	-0-	426 2	1 9	N	1				117
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-			117
08		558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2			N	-0-			117
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-			117
*10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-			117
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			117

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		720 N	451	-0-	-269	-0-	450 2	1 9	N	1		98
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	812 2	4 9	N	4		102
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	895 2	1 9	N	1		103
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	896 2	2 9	N	2		105
*10		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		105
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		105
MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808												
06		510 N	401	-0-	-109	-0-	32 1	369 2	N	-0-		97
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	33 1	624 2	N	2		99
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 1	567 2	N	4	85 1	18
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	32 1	644 2	N	-0-		18
*10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	32 1	621 2	N	-0-		18
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		18
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
PIPES-COCANOUGHEN WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976												
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	201 2	7 9	N	6		28
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	233 2	8 9	N	7		35
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9	N	2		37
09		210 N	29	-0-	-181	-0-	29 2		N	-0-		37
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		37
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		37
REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414												
06		270 N	64	-0-	-206	-0-	64 2		N	-0-		6
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		6
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		6
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		6
*10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		6
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		990 N	729	-0-	-261	-0-	78 1	651 2	N	-0-		60
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	81 1	1262 2	N	-0-		60
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	81 1	1359 2	N	2		62
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	78 1	1384 2	N	6		68
*10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	81 1	1340 2	N	6		74
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		74
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004												
06		240 N	137	-0-	-103	-0-	137 2		N	-0-		49
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		49
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		49
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		49
*10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		49
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		49
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355												
06		1470 N	1078	-0-	-392	-0-	57 1	1020 2	N	1		101
07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	59 1	1603 2	N	1		102
08		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	59 1	1733 2	N	4		106
09		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	57 1	2005 2	N	2		108
*10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	59 1	2004 2	N	6		114
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		114
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649												
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	806 2	50 9	N	45		179
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	804 2	14 9	N	13		192
08		837 N	776	-0-	-61	-0-	744 2	32 9	N	29	169 1	52
09		870 N	738	-0-	-132	-0-	729 2	9 9	N	8		60
10		806 N	764	-0-	-42	-0-	747 2	17 9	N	15		75
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		75
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661												
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		N	-0-		26
07		155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-		26
08		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-		26
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		26
*10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		26
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270														
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890														
06	1200 N	905	-0-	-295	-0-	78	1	825	2	N	2			125
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1279	2	N	4			129
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	2	N	4	41	1	92
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	78	1	1381	2	N	-0-			92
10	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	81	1	1265	2	N	1			93
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	1	9			N	NO RPT			93

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079														
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-			19
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			19
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			19
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			19
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			19
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888														
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	N	-0-			64
07	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	81	1	2750	2	N	-0-			64
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	81	1	2906	2	N	-0-			64
09	3000 N	3046	-0-	46	46	78	1	2968	2	N	-0-			64
*10	3058 N	3012	-0-	-46	-0-	81	1	2931	2	N	-0-			64
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250														
06	1020 N	740	-0-	-280	-0-	740	2			N	-0-			92
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			92
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			92
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			92
*10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			92
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			92

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
YATES, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 029080		COMPL. DATE 10/19/1953		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		77
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		77
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		77
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		77
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		77
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		77

YATES, L. H.		WELL #: 3		RRCID -> 029082		COMPL. DATE 11/18/2000		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156			
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-		43
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		43
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		43
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		43
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		43
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		43

YATES, L. H. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 029085		COMPL. DATE 04/19/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173			
06	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	2	N	-0-		96
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		96
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		96
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		96
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		96
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		96

YATES, L. H. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 029086		COMPL. DATE 03/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

STANFIELD, KATE A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 030751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824			
06	1320 N	682	-0-	-638	-0-	78	1	N	2		122
						2	9				
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	N	1		123
						1	9				
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		123
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	78	1	N	2		125
						2	9				
*10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	81	1	N	4		129
						4	9				
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		129

CHANDLER, KATE		WELL #: 1		RRCID -> 034115		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213			
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	668	2	N	10		174
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	5		179
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	2		181
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	5		186
*10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	3		189
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		189

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632										COMPL. DATE 02/13/1993	TOTAL DEPTH 5792	PERF. 4959	-	5718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1590 N	1289	-0-	-301	-0-	78 1	1211 2	N	-0-			20	
07		2077 N	2033	-0-	-44	-0-	81 1	1952 2	N	-0-			20	
08		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	81 1	2091 2	N	-0-			20	
09		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	78 1	2188 2	N	-0-			20	
*10		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	81 1	2226 2	N	-0-			20	
11		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			20	

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354										COMPL. DATE 08/16/1966	TOTAL DEPTH 5812	PERF. 5763	-	5775
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			54	
07		62 N	53	-0-	-9	-0-			N	-0-			54	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			54	
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			54	
*10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			54	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			54	

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824										COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A		
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			26	
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			26	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			26	
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			26	
*10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			26	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			26	

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959										COMPL. DATE 02/02/1968	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2012														

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002										COMPL. DATE 02/07/1968	TOTAL DEPTH 7260	PERF. N/A		
06		810 N	659	-0-	-151	-0-	659 2		N	-0-			27	
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			27	
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			27	
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			27	
*10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			27	
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			27	

PIPES-COCANOUGHHER WELL #: 1 RRCID -> 054268										COMPL. DATE 12/17/1989	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 5560	-	5700
06		300 N	222	-0-	-78	-0-	222 2		N	-0-			31	
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			31	
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			31	
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			31	
*10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			31	
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			31	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	78	1	91	2	N	-0-		-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	81	1	134	2	N	-0-		-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	81	1	129	2	N	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	78	1	138	2	N	-0-		-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	81	1	154	2	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1650 N	1257	-0-	-393	-0-	88	1	1159	2	N	9		96
						10	9						
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	90	1	1880	2	N	4		100
						4	9						
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	92	1	1988	2	N	5		105
						6	9						
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	90	1	2085	2	N	5		110
						6	9						
*10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	91	1	2235	2	N	5		115
						6	9						
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT		115

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

06	780 N	494	-0-	-286	-0-	40	1	452	2	N	2		54
						2	9						
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	N	-0-		54
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	N	-0-		54
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	N	2		56
						2	9						
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	48	1	931	2	N	2		58
						2	9						
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010 N	1331	-0-	-679	-0-	106	1	1223	2	N	2		140
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	2100	2	N	4		144
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	116	1	2299	2	N	3	92 1	55
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2203	2	N	-0-		55
10	2201 N	2011	-0-	-190	-0-	98	1	1913	2	N	-0-		55
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT		55

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A													
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		70
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		70
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-		70
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		70
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		70
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920													
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2011													

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479													
06	960 N	871	-0-	-89	-0-	860	2	11	9	N	10		68
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1569	2	15	9	N	14		82
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	2	9	9	N	8		90
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2064	2	14	9	N	13		103
*10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2074	2	19	9	N	17		120
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		120

COCANOUGH, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736													
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		19
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		19
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-		19
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		19
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		19
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	56
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	56
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	56
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	56
*10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	56
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290												
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	21
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	21
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	21
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-	21
10		775 N	604	-0-	-171	-0-	604	2		N	-0-	21
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT	21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904												
06		330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2		N	-0-	26
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	26
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-	26
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	26
*10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-	26
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117												
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	30
07		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-	30
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-	30
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	30
*10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	30
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961												
06		540 N	367	-0-	-173	-0-	367	2		N	-0-	-0-
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-	-0-
*10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-	-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT	-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844												
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	20
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-	20
08		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-	20
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	20
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	20
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TAYLOR, G. R.		WELL #:		RRCID -> 089959		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2012												

YATES, L. H. "E"		WELL #:		RRCID -> 090231		COMPL. DATE 08/12/1980		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607				
06	1110	N	833	-0-	-277	-0-	78 1	746 2	N	8		118
							9 9					
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	81 1	1244 2	N	2		120
							2 9					
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81 1	1267 2	N	2		122
							2 9					
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	78 1	1308 2	N	3		125
							3 9					
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	81 1	1300 2	N	11		136
							12 9					
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		136

VAUGHT, B. P.		WELL #:		RRCID -> 090431		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482				
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	258 2		N	-0-		33
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		33
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		33
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		33
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		33
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		33

FIRESTONE, C. W. ET UX		WELL #:		RRCID -> 090437		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195				
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	535 2	2 9	N	2		83
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866 2	2 9	N	2		85
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		85
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870 2	3 9	N	3		88
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905 2	1 9	N	1		89
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		89

FOWLER, A.		WELL #:		RRCID -> 092056		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781				
06	1020	N	805	-0-	-215	-0-	78 1	717 2	N	9		171
							10 9					
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	81 1	1086 2	N	9		180
							10 9					
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81 1	1066 2	N	6	100 1	86
							7 9					
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	78 1	1168 2	N	11		97
							12 9					
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81 1	1212 2	N	10		107
							11 9					
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-			28
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			28
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			28
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			28
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			28
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580														
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	110	1	426	2	N	4			50
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	110	1	426	2	N	1	12	1	39
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	4			43
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	110	1	426	2	N	3			46
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	110	1	426	2	N	2			48
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			48

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626														
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	483	1	405	2	Y	5			57
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	413	1	608	2	Y	-0-			57
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	442	1	641	2	Y	-0-			57
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	412	1	644	2	Y	-0-			57
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	418	1	591	2	Y	-0-			57
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			57

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651														
06	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2			N	-0-			19
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			19
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			19
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			19
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			19
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162														
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			19
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			19
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			19
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			19
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			19
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9		WELL #: 3		RRCID -> 093797		COMPL. DATE 06/18/1981			TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	8		58
07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	235	1	911	2	N	3	24 1	37
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	7		44
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	235	1	911	2	N	6		50
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	235	1	911	2	N	5		55
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		55

DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 2		RRCID -> 093848		COMPL. DATE 06/23/1981			TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062				
06	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-		69
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-		69
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-		69
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-		69
*10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-		69
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT		69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 094530		COMPL. DATE 07/31/1981			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116				
06	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	205	1	795	2	N	12		161
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	205	1	795	2	N	11	27 1	145
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	205	1	795	2	N	6		151
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	205	1	795	2	N	7		158
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	205	1	795	2	N	4		162
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		162

VAUGHT, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 095570		COMPL. DATE 09/30/1981			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27

ALBRIGHT, A. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 095795		COMPL. DATE 08/03/1981			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11		WELL #: 2		RRCID -> 098397		COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178				
06	450 N	379	-0-	-71	-0-	347	2	32	9	N	29		182
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	524	2	29	9	N	26		208
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	556	2	32	9	N	29		237
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	546	2	26	9	N	24	174 1	87
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	648	2	39	9	N	35		122
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810												
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	-0-	28
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	81	1	57	2	N	-0-	28
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	81	1	67	2	N	-0-	28
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	78	1	67	2	N	-0-	28
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	81	1	76	2	N	-0-	28
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944												
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2289	2	3	9	N	3	100
07	3100 N	3641	-0-	541	541	3638	2	3	9	N	3	103
08	3100 N	3345	-0-	245	786	3343	2	2	9	N	2	105
09	3000 N	3434	-0-	434	1220	3433	2	1	9	N	1	106
*10	4638 X	3418	-0-	-1220	-0-	3417	2	1	9	N	1	107
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT	107

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119												
06	1050 N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-	53
07	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-	53
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-	53
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	N	2	55
*10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2	57
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	57

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568												
06	540 N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-	28
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	28
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	28
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	28
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	28
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		750 N	579	-0-	-171	-0-	78 1	501 2	N	-0-		27
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	81 1	639 2	N	-0-		27
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	81 1	856 2	N	-0-		27
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	78 1	796 2	N	-0-		27
*10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	81 1	828 2	N	-0-		27
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986												
06		300 N	225	-0-	-75	-0-	7 1	218 2	N	-0-		75
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	7 1	508 2	N	-0-		75
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	7 1	398 2	N	-0-		75
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	7 1	376 2	N	-0-		75
10		527 N	379	-0-	-148	-0-	7 1	372 2	N	-0-		75
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186												
06		240 N	167	-0-	-73	-0-	167 2		N	-0-		20
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		20
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		20
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		20
*10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		20
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577												
06		1170 N	929	-0-	-241	-0-	78 1	811 2	N	36		228
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	81 1	1265 2	N	34	167 1	95
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	81 1	1355 2	N	52		147
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	57 9	1389 2	N	57		204
*10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	78 1	1448 2	N	67	159 1	112
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	63 9		N			112

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750												
06		210 N	121	-0-	-89	-0-	121 2		N	-0-		30
07		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 2		N	-0-		30
08		217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-		30
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		30
*10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		30
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254												
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		69
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		69
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		69
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		69
*10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		69
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MOONEY, DAN		WELL #: 2		RRCID -> 124823		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON		WELL #: 3		RRCID -> 125010		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2012																

CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #: 3		RRCID -> 126481		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702								
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					33
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					33
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					33
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					33
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					33
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					33

GRISHAM, JAMES		WELL #: 3		RRCID -> 127348		COMPL. DATE 04/25/1988		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2009																

VAUGHT, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 141247		COMPL. DATE 04/22/1992		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724								
06	600 N	439	-0-	-161	-0-	439	2			N	-0-					61
07	868 N	480	-0-	-388	-0-	479	2	1	9	N	1					62
08	775 N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					62
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1					63
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					63
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					63

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 143552		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512								
06	1050 N	776	-0-	-274	-0-	62	1	714	2	N	-0-					15
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	59	1	1113	2	N	-0-					15
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	2	N	-0-					15
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	2	N	-0-					15
*10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	N	-0-					15
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DEWBRE, WALTER		WELL #: 3 L		RRCID -> 143947		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES		WELL #: 4		RRCID -> 144145		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N.		WELL #: 2		RRCID -> 144433		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28

DEWBRE, WALTER		WELL #: 4		RRCID -> 145717		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 145767		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098				
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	2	N	-0-	77
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-	77
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-	77
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-	77
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-	77
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	77

SMITH, B. A.		WELL #: 5		RRCID -> 146269		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496				
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-	34
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	34
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	34
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	34
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	34
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	34

DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 3		RRCID -> 146278		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308				
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-	72
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	72
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	72
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	72
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	72
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1050 N	710	-0-	-340	-0-	56 1	641 2		N	12		98
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	13 9			N	8		106
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	58 1	1104 2		N			117
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	9 9			N	11		126
*10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	55 1	1095 2		N	9		138
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	12 9			N	12	NO RPT	138
						56 1	1134 2		N	9		
						10 9			N	12		
						68 1	1324 2		N	12		
						13 9			N	12	NO RPT	

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562												
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146												
06	1290 N	1081	-0-	-209	-0-	1081 2			N	-0-		62
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2			N	-0-		62
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			N	-0-		62
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2			N	-0-		62
*10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2			N	-0-		62
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT		62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990												
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2			N	-0-		64
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-		64
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-		64
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-		64
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-		64
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		64

PIPES-COCANOUGHHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904												
06	270 N	125	-0-	-145	-0-	125 2			N	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-		-0-
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		390 N	312	-0-	-78	-0-	78	1	234	2	N	-0-			29
07		434 N	328	-0-	-106	-0-	81	1	247	2	N	-0-			29
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	81	1	572	2	N	-0-			29
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	78	1	438	2	N	-0-			29
*10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	81	1	495	2	N	-0-			29
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574															
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			54
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			54
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			54
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			54
*10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			54
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838															
06		270 N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-			76
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			76
08		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-			76
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			76
10		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-			76
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218															
06		270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-			27
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			27
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			27
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			27
*10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			27
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380															
06		810 N	620	-0-	-190	-0-	619	2	1	9	N	1			33
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1			34
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			34
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			34
10		899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-			34
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			34

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202															
06		1380 N	995	-0-	-385	-0-	984	2	11	9	N	10			226
07		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1596	2	6	9	N	5			231
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1806	2	11	9	N	10	161	1	80
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	2	7	9	N	6			86
*10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1830	2	11	9	N	10			96
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
CRAFT WATER BOARD UT. 7		WELL #: 3		RRCID -> 152866		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #: 4		RRCID -> 156420		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836					
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 156656		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726					
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			30
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			30
08	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2		N	-0-			30
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			30
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			30
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			30

FIRESTONE, C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 156981		COMPL. DATE 12/30/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425					
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			10
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			10
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			10
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			10
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			10
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1		WELL #: 11		RRCID -> 158509		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835					
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			24
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			24
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			24
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			24
*10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			24
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			24

MCDERMOTT, R. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172246		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929					
06	1200 N	931	-0-	-269	-0-	929	2	2 9	N	2			80
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			80
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			80
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			80
*10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			80
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			80

ALSTOT, BELLE		WELL #: 7		RRCID -> 172287		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442					
06	1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1396	2	3 9	N	3			63
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3 9	N	3			66
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2503	2	4 9	N	4			70
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2537	2	7 9	N	6			76
*10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6 9	N	5			81
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-				N	NO RPT			81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14		WELL #:		3	RRCID ->	172456	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5700 - 5774
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	846	2	3	9	N	3	129
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	N	9	138
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	N	5	143
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3	146
*10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	N	3	149
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT	149

ALBRIGHT, A. E. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	172561	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5806 - 5813
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	170	1	142	2	N	-0-	64
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	153	1	225	2	N	-0-	64
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	185	1	267	2	N	-0-	64
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	169	1	265	2	N	-0-	64
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	157	1	222	2	N	-0-	64
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	64

YATES, L. H. "D"		WELL #:		5	RRCID ->	174201	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4970 - 4976
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	174815	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5206 - 5220
06	1350 N	1018	-0-	-332	-0-	1018	2			N	-0-	56
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-	56
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-	56
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-	56
*10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-	56
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT	56

ARWINE, MYRTLE		WELL #:		3	RRCID ->	175253	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5086 - 5445
06	660 N	454	-0-	-206	-0-	444	2	10	9	N	9	139
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5	144
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1	145
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	N	9	154
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3	157
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	157

ALSTOT, BELLE		WELL #:		9	RRCID ->	184253	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5490 - 5506
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEWART, ORNEE		WELL #:		6	RRCID ->	185016	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5435 - 5470
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-	85
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	85
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	85
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	85
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	85
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001										TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5248 - 5258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			5
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			5
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			5
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			5
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			5
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5619 - 5644
06		1500 N	1034	-0-	-466	-0-	1031 2	N	3	83 1		94
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2	N	-0-			94
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-			94
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-			94
*10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2	N	-0-			94
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT			94

MYERS, A. J. 597440												
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998										TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5116 - 5120
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
*09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
*10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990										TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4884 - 5130
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			33
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			33
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			33
*09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			33
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994										TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5190 - 5196
*02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			15
*03		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			15
*04		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			15
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			15
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			15
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			15
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			15
*09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			15
*10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			15
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001										TOTAL DEPTH	5502	PERF. 5179 - 5188
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167												
RICHARDS RANCH				WELL #: C 1	RRCID -> 279024	COMPL. DATE 04/03/2015	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5142	- 5150							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				42
07		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				42
08		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				42
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				42
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	111	1		62

RICHARDS RANCH				WELL #: C 6	RRCID -> 279127	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 5647	PERF. 4912	- 4926							
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				32
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				32
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				32
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

OXXN				630579												
GREGORY, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 066033	COMPL. DATE 04/06/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A								
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				-0-
07		899 N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-				-0-
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				-0-
*10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730												
SHEPHERD, WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 086078	COMPL. DATE 12/13/1979	TOTAL DEPTH 6017	PERF. 5742	- 5957							
06		660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-				87
07		589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-				87
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				87
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				87
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				87
11		780 N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-				87

ELOISE MORRISON UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 089403	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 5981	PERF. 5934	- 5943							
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-				1
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-				1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	N	-0-				1
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				1
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-				1

PEBA OIL & GAS, INC.				648640												
HELTERRBRAKE				WELL #: 1	RRCID -> 063053	COMPL. DATE 07/25/1991	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5196	- 5212							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640									
LINDSAY		WELL #:		1	RRCID ->	085010	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	6025 PERF. 5450 - 5458			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16													

PENNY, RALPH E.		652335		TARRANT CO. WATER BOARD		WELL #:		2 U	RRCID ->	031942	COMPL. DATE	12/07/1963	TOTAL DEPTH	5974 PERF. 5331 - 5345
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-			-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-			-0-

BLOCKER, W. O.		657070		WELL #:		1	RRCID ->	057070	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6013 PERF. 5752 - 5756		
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-			-0-

DAHLSTROM, RALPH V.		657295		WELL #:		1	RRCID ->	072695	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5801 PERF. 5772 - 5790		
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-			-0-
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-			-0-
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-			-0-

PERKINS, GORDON		654700		PERKINS, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	029101	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 5764 - 6336
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX		659782		MERCER, S. R.		WELL #:		1	RRCID ->	074374	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	6159 PERF. N/A
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			103
07	1643 N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2			N	-0-			103
08	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-			103
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			103
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			103
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
SMITH, D. C.				WELL #:	1	RRCID ->	028864	COMPL. DATE	03/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4709 - 4728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
08		465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		N	-0-		-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
10		465 N	398	-0-	-67	-0-	398 2		N	-0-		-0-
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-

WORTHINGTON, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	093956	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5162 - 5168
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-		-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
09		900 N	623	-0-	-277	-0-	623 2		N	-0-		-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		-0-
*11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-

CARAWAY UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	095383	COMPL. DATE	09/14/1981	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 5940 - 6132
06		300 N	247	-0-	-53	-0-	247 2		N	-0-		214
07		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-		214
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-		214
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		214
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		214
*11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		214

RANGER OPERATING CO.				691776								
DODSON, DWIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	068933	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	6580	PERF. N/A
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		14
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		14
08		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-		14
09		330 N	275	-0-	-55	-0-	275 2		N	-0-		14
10		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-		14
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-		14

CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	081288	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 5851 - 6424
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		-0-

REPUBLIC ENERGY INC.				702645								
RENSHAW				WELL #:	1	RRCID ->	036672	COMPL. DATE	08/06/1965	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6446 - 6454
06		1470 N	1242	-0-	-228	-0-	1242 3		N	-0-		-0-
07		1426 N	1198	-0-	-228	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
*10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
11		1410 N	1129	-0-	-281	-0-	1129 3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645								
BUSEY, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 115860		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			-0-
*10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			-0-
11	900 N	501	-0-	-399	-0-	501	3			-0-

ROGERS, T. G.		WELL #: 2		RRCID -> 118824		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013		
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			-0-
*10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			-0-
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			-0-

CARAWAY, S. E.		WELL #: 3		RRCID -> 121520		COMPL. DATE 03/28/1986		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067		
06	600 N	113	-0-	-487	-0-	113	3			44
07	279 N	41	-0-	-238	-0-	41	3			44
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			44
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			44
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			44
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	3			44

CASEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 125891		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470		
06	900 N	658	-0-	-242	-0-	658	3			-0-
07	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3			-0-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			-0-
*10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			-0-
11	1170 N	966	-0-	-204	-0-	966	3			-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 126133		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034		
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1 9	N	39
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	3		N	39
08	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	3		N	39
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	3		N	39
*10	744 N	640	-0-	-104	-0-	639	3	1 9	N	40
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2 9	N	42

LIVENGOOD, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 126483		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453		
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-
07	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	3		N	-0-
08	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3		N	-0-
09	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	3		N	-0-
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-

MCCONNEL		WELL #: 4A		RRCID -> 126986		COMPL. DATE 01/14/1988		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476		
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645									
ROHRER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 127520		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129151		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123			
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	53
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-	-0-	53
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	53
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	53
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	53
11	420 N	273	-0-	-147	-0-	273	3	N	-0-	-0-	53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129152		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044			
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-	-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-

CHAMPION "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129769		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILEY B-3		WELL #: 3		RRCID -> 131537		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491			
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 131538		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WATTS, CALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 131734		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790			
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645												
RANEY		WELL #: 4		RRCID -> 132108		COMPL. DATE 08/26/1989			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	3		N	-0-			68
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			68
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3		N	-0-			68
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			68
*10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3		N	-0-			68
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3		N	-0-			68

SCOTT, R.		WELL #: 2		RRCID -> 132803		COMPL. DATE 10/29/1989			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936					
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3		N	-0-			25
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	3		N	-0-			25
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3		N	-0-			25
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3		N	-0-			25
*10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3		N	-0-			25
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			25

FOXALL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 136906		COMPL. DATE 05/24/1990			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288					
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB"		WELL #: 5		RRCID -> 139272		COMPL. DATE 08/09/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792					
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	3	N	-0-		67
07	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	3	N	-0-		67
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		67
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		67
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67

CASEY, RAY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139712		COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800					
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	N	-0-		-0-
07	899	N	738	-0-	-161	-0-	18	1	720	3	N	-0-		-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	709	3	N	-0-		-0-
09	660	N	327	-0-	-333	-0-	9	1	318	3	N	-0-		-0-
*10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-

YATES, L. H. D "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 140448		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510					
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-

COCANOUGH, G. H. C "WB"		WELL #: 2		RRCID -> 140528		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522					
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645								
SHIELDS, C. L. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140643		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-

MCDERMOTT, R. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141902		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722		
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3		N	-0-	-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3		N	-0-	-0-
*10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-	-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4		WELL #: 4		RRCID -> 142507		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462		
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3		N	-0-	-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	-0-
*10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3		N	-0-	-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3		N	-0-	-0-

COCANOUGH, G. H. "C" "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 142798		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500		
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
09	540 N	241	-0-	-299	-0-	241 3		N	-0-	-0-
*10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-	-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3		N	-0-	-0-

PARR, J. D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145741		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767		
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	50
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	50
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	50
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3		N	-0-	50
*10	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 3		N	-0-	50
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3		N	-0-	50

BUSEY, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 148470		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090		
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 3		N	-0-	-0-
07	744 N	656	-0-	-88	-0-	656 3		N	-0-	-0-
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3		N	-0-	-0-
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	635 3		N	-0-	-0-
*10	651 N	453	-0-	-198	-0-	453 3		N	-0-	-0-
11	720 N	346	-0-	-374	-0-	346 3		N	-0-	-0-

GREER		WELL #: 1		RRCID -> 149370		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908		
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-	-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	623 3		N	-0-	-0-
*10	558 N	430	-0-	-128	-0-	430 3		N	-0-	-0-
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645										
CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 151893		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1	-0-	-1439	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*10	1550 N	3	-0-	-1547	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-

WILDE, B. J. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 152347		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408				
06	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273 3		N	-0-			55
07	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179 3		N	-0-			55
08	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134 3		N	-0-			55
09	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042 3		N	-0-			55
*10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1026 3	9 9	N	8			63
11	1110 N	990	-0-	-120	-0-	990 3		N	-0-	49 1		14

WISE COUNTY POOR FARM		WELL #: 2W		RRCID -> 152418		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364				
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			98
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			98
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134 3	1 9	N	1			99
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			99
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902 3	2 9	N	2			101
11	1110 N	731	-0-	-379	-0-	728 3	3 9	N	3	95 1		9

WOMACK, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 153566		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580				
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-			-0-
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3		N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-			-0-
*10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-			-0-
11	510 N	73	-0-	-437	-0-	73 3		N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 154293		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870				
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	815 3		N	-0-			-0-
*10	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 3		N	-0-			-0-
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	835 3		N	-0-			-0-

FRENCH, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 154329		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802				
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-			-0-
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	113 3		N	-0-			-0-

WOMACK, J. E.		WELL #: 3W		RRCID -> 154891		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780				
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
 WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-			-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3		N	-0-			-0-
*10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3		N	-0-			-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			20
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

06	750 N	654	-0-	-96	-0-	654 3		N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	631 3		N	-0-			-0-
*10	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3		N	-0-			-0-
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	645 3		N	-0-			-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

06	2130 N	2028	-0-	-102	-0-	2022 3	6 9	N	5			102
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057 3	6 9	N	5			107
08	2232 N	1689	-0-	-543	-0-	1689 3		N	-0-			107
09	2040 N	1621	-0-	-419	-0-	1621 3		N	-0-			107
*10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2339 3	3 9	N	3			110
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2015 3	7 9	N	6			116

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - P/A 04/06/16

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694											
BRUTON		WELL #: 1		RRCID -> 029130		COMPL. DATE 06/23/1958		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5831 - 6328	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7

WILEY, JOHN, "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029144		COMPL. DATE 06/05/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6446 - 6509	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2011											

WILEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 029146		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6204 - 6295	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2012											

HEFLEY, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 029301		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5593 - 5605	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19

WAGES, RUSH		WELL #: 1		RRCID -> 029305		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4768 - 4780	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26

RAWLE, W. D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 032666		COMPL. DATE 01/30/1964		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 5584 - 5590	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694									
NORTH, M. R.		WELL #: 1		RRCID -> 085910	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH 6868	PERF. 6078 - 6309		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2014 - P/A		12-12-2014					
HAYNES, FLOYD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096636	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5690 - 5842		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
THOMPSON, J. G. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 105004	COMPL. DATE 03/31/1983	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5953 - 6449		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		123
PLUGGED AND ABANDONED		04/17/2012							
MOREHEAD, S. C.		WELL #: 4		RRCID -> 113658	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5331 - 5345		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		134
PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2011							
BRADFORD, CHARLES W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121892	COMPL. DATE 05/22/1986	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5738 - 5855		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED		11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14							
RATLIFF, L. D.		WELL #: 3		RRCID -> 150430	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5774 - 5793		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694												
COCANAUGHER		WELL #:	3	RRCID ->	160040	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5912 - 6412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14												

GUTHRIE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	161475	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	5998 - 6048	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIDGES, W. B. UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	162771	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	5440 - 5460	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

ROHRER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	163434	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5346 - 5552	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

COCANAUGHER		WELL #:	4	RRCID ->	169444	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5970 - 6083	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

TAYLOR "F"		WELL #:	4	RRCID ->	169568	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5906 - 6264	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16												

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694												
BUTCHER, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 173284		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 6059		PERF. 5546 - 5553		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

RIVERCITY OPERATING, INC.		714232		RRCID -> 142342		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5995 - 6444		
RENSHAW, H. S.		WELL #: 3										
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	126	2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 032283		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5287 - 5295		
DAVIS, B.		WELL #: 1										
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILKINS		725080		RRCID -> 142186		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5510 - 5516		
PERKINS		WELL #: 1										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS DRILLING CO., INC.		725080		RRCID -> 244048		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3669 - 4883		
PERKINS		WELL #: 1										
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	2281	2	N	-0-			-0-
08	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2259	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	2148	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	2250	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2	N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 082649		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4594 - 4616		
BELL UNIT		WELL #: 2										
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
11	270 N	43	-0-	-227	-0-	43	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823												
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		630 N	556	-0-	-74	-0-	556 2			N	-0-	-0-
07		620 N	566	-0-	-54	-0-	566 2			N	-0-	-0-
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-	-0-
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2			N	-0-	-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-	-0-
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-	-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A												
06		750 N	719	-0-	-31	-0-	719 2			N	-0-	-0-
07		775 N	721	-0-	-54	-0-	721 2			N	-0-	-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-	-0-
09		720 N	711	-0-	-9	-0-	711 2			N	-0-	-0-
10		713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2			N	-0-	-0-
11		750 N	738	-0-	-12	-0-	738 2			N	-0-	-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474												
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-	-0-
07		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
08		1302 N	965	-0-	-337	-0-	965 2			N	-0-	-0-
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2			N	-0-	-0-
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-	-0-
*11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-	-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A												
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-	88
07		744 N	518	-0-	-226	-0-	518 2			N	-0-	88
08		589 N	480	-0-	-109	-0-	480 2			N	-0-	88
09		540 N	473	-0-	-67	-0-	473 2			N	-0-	88
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2			N	-0-	88
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-	88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527												
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2			N	-0-	10
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			N	-0-	10
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-	10
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-	10
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2			N	-0-	10
*11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-	10

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A												
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-
07		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2			N	-0-	-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-	-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-	-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-	-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-	-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-	-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-	-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-	-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2			N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-				-0-
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-				-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-				-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-				-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

06		840 N	480	-0-	-360	-0-	479	2	1	9	N	1				71
07		837 N	626	-0-	-211	-0-	626	2			N	-0-				71
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				71
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1				72
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				72
11		810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-				72

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-				-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-				-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-				-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				63
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				63
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				63
09		900 N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-				63
10		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-				63
11		900 N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-				63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				38
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-				38
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1				39
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-				39
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				39
*11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	N	3				42

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				73
07		496 N	70	-0-	-426	-0-	70	2			N	-0-				73
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				73
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823											
ACOLA		WELL #:		1	RRCID ->	069536	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	6911	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	600 N	405	-0-	-195	-0-		405	2		N	-0-				-0-
07	527 N	330	-0-	-197	-0-		330	2		N	-0-				-0-
08	465 N	127	-0-	-338	-0-		127	2		N	-0-				-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2		N	-0-				-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2		N	-0-				-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	2		N	-0-				-0-

HOUGH-MANNING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070021	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A				
06	570 N	291	-0-	-279	-0-		291	2		N	-0-				-0-
07	589 N	377	-0-	-212	-0-		377	2		N	-0-				-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-		409	2		N	-0-				-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-				-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	2		N	-0-				-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-		367	2		N	-0-				-0-

SHOOP		WELL #:		1	RRCID ->	070580	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	6954	PERF. N/A				
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2		N	-0-				67
07	403 N	357	-0-	-46	-0-		357	2		N	-0-				67
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	2		N	-0-				67
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	2		N	-0-				67
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096	2		N	-0-				67
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		1579	2		N	-0-				67

MAEYERS		WELL #:		1	RRCID ->	070743	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	6836	PERF. N/A				
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	2		N	-0-				-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	2		N	-0-				-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	2		N	-0-				-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2		N	-0-				-0-
10	527 N	251	-0-	-276	-0-		251	2		N	-0-				-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2		N	-0-				-0-

MAEYERS		WELL #:		2	RRCID ->	072976	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	6582	PERF. N/A				
06	240 N	125	-0-	-115	-0-		125	2		N	-0-				-0-
07	248 N	143	-0-	-105	-0-		143	2		N	-0-				-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-		164	2		N	-0-				-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-		104	2		N	-0-				-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2		N	-0-				-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		N	-0-				-0-

WAGGONER, HAZEL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	073475	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 6361 - 6600				
06	330 N	329	-0-	-1	-0-		329	2		N	-0-				-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-		340	2		N	-0-				-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2		N	-0-				-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	2		N	-0-				-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2		N	-0-				-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2		N	-0-				-0-

ACOLA		WELL #:		2	RRCID ->	073625	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6742	PERF. N/A				
06	210 N	120	-0-	-90	-0-		120	2		N	-0-				-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-		76	2		N	-0-				-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-				-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-				-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2		N	-0-				-0-
11	150 N	66	-0-	-84	-0-		66	2		N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823															
PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
*11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A															
06		900 N	854	-0-	-46	-0-	-0-	853	2	1 9	N	1			83
07		1023 N	870	-0-	-153	-0-	-0-	870	2		N	-0-			83
08		899 N	861	-0-	-38	-0-	-0-	857	2	4 9	N	4			87
09		840 N	834	-0-	-6	-0-	-0-	833	2	1 9	N	1			88
10		868 N	844	-0-	-24	-0-	-0-	843	2	1 9	N	1			89
*11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2	1 9	N	1			90

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A															
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	4 9	N	4			88
07		558 N	434	-0-	-124	-0-	-0-	433	2	1 9	N	1			89
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			89
09		420 N	400	-0-	-20	-0-	-0-	400	2		N	-0-			89
10		434 N	377	-0-	-57	-0-	-0-	377	2		N	-0-			89
*11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			89

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A															
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08		341 N	282	-0-	-59	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09		330 N	321	-0-	-9	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A															
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894															
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08		310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10		279 N	218	-0-	-61	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616															
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			100
07		372 N	139	-0-	-233	-0-	-0-	139	2		N	-0-			100
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			100
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	-0-	386	2		N	-0-			100
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			100
*11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		N	-0-			-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-			-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			9
07	1054 N	208	-0-	-846	-0-	208	2		N	-0-			9
08	1736 N	413	-0-	-1323	-0-	413	2		N	-0-			9
09	1590 N	291	-0-	-1299	-0-	291	2		N	-0-			9
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	9 1		-0-
*11	221 N	165	-0-	-56	-0-	165	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

06	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2		N	-0-			-0-
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2		N	-0-			-0-
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	2		N	-0-			-0-
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	905	2		N	-0-			-0-
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2		N	-0-			-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823													
SAUDER-STONE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106180		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6252 - 6469					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-				49
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-				49
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-				49
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-				49
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-				49
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	-0-	535	2		N	-0-				49

FOUTS-BEAVER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106816		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 6102 - 6248					
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-

CHILDERS		WELL #: 4		RRCID -> 107550		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6470 - 6477					
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-				-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2		N	-0-				-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109471		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 6988		PERF. 6038 - 6108					
06	870 N	823	-0-	-47	-0-	-0-	823	2		N	-0-				58
07	868 N	700	-0-	-168	-0-	-0-	700	2		N	-0-				58
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				58
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-				58
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-				58
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	-0-	800	2		N	-0-				58

SAUDER-STONE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110580		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5948 - 6560					
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	-0-	404	2		N	-0-				-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-				-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-				-0-
11	570 N	491	-0-	-79	-0-	-0-	491	2		N	-0-				-0-

HIGGS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111852		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6562 - 6708					
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-	265	2		N	-0-				-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268	2		N	-0-				-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-

SAINT		WELL #: 1		RRCID -> 112916		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7048		PERF. 5842 - 6940					
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-				-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-				-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-				-0-
09	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	-0-	1162	2		N	-0-				-0-
10	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	-0-	1148	2		N	-0-				-0-
11	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	-0-	1133	2		N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823													
FERGUSON #3		WELL #: 3		RRCID -> 116383		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5770 - 5816					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-				-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
10	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-				-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-

FERGUSON #2		WELL #: 2		RRCID -> 117064		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6370 - 6809					
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-				-0-
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-				-0-
09	870 N	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-				-0-
10	1364 N	402	-0-	-962	-0-	402	2			N	-0-				-0-
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				-0-

MCCURDY		WELL #: 1		RRCID -> 120955		COMPL. DATE 04/22/1986		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6098 - 6232					
06	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-				-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-				-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-				-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				-0-
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-				-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-

WAGGONER, MARIE		WELL #: 6		RRCID -> 156898		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5702 - 6410					
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1				105
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				105
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				105
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1				106
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-				106
11	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-				106

WAGGONER, MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 157031		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 6104 - 6678					
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-				-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-				-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-				-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-				-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-				-0-

JANECKA		WELL #: 1		RRCID -> 157096		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6064 - 6152					
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-				-0-
07	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-				-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-				-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-				-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-

WAGGONER, HAZEL		WELL #: 3		RRCID -> 162696		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6780		PERF. 5500 - 6156					
06	2160 N	1992	-0-	-168	-0-	1988	2	4	9	N	4				79
07	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	2048	2	2	9	N	2				81
08	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2			N	-0-				81
09	1980 N	1606	-0-	-374	-0-	1606	2			N	-0-				81
10	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-				81
11	1950 N	1547	-0-	-403	-0-	1546	2	1	9	N	1				82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
CHILDERS		WELL #:		5	RRCID ->	166685	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	5680 - 6350
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-

CHILDERS		WELL #:		6	RRCID ->	167108	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6108 - 6726
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	62
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1711	2	23 9	N	21	83
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1703	2	2 9	N	2	85
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1 9	N	1	86
10	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1732	2	3 9	N	3	89
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1 9	N	1	90

MAEYERS		WELL #:		3	RRCID ->	168469	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5736 - 5748
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-

EMMERT-CASWELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170571	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	5666 - 6704
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-	39
07	1023	N	869	-0-	-154	-0-	869	2	N	-0-	-0-	39
08	1116	N	842	-0-	-274	-0-	842	2	N	-0-	-0-	39
09	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	2	N	-0-	-0-	39
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-	-0-	39
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	-0-	39

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170574	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5610 - 6330
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	47
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4 9	N	4	51
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2	N	-0-	-0-	51
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2	N	-0-	-0-	51
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8 9	N	7	58
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2 9	N	2	60

CASWELL-CHILDERS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172645	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5490 - 6680
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2	N	-0-	-0-	33
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7 9	N	6	39
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	422	2	10 9	N	9	48
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14 9	N	13	61
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-	61
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	61

ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	172860	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5632 - 6676
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	56
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2 9	N	2	58
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1 9	N	1	59
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	59
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2	N	-0-	-0-	59
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-	59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1050 N	781	-0-	-269	-0-	781 2		N	-0-		42
07		992 N	855	-0-	-137	-0-	847 2	8	9	N	7	49
08		930 N	847	-0-	-83	-0-	844 2	3	9	N	3	52
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	823 2	12	9	N	11	63
10		868 N	836	-0-	-32	-0-	836 2			N	-0-	63
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	799 2	13	9	N	12	75

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800												
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		44
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		44
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		44
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2		N	-0-		44
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		44
*11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712												
06		1710 N	1658	-0-	-52	-0-	1658 2		N	-0-	10 1	12
07		1767 N	1023	-0-	-744	-0-	1022 2	1	9	N	1	13
08		1767 N	960	-0-	-807	-0-	960 2		N	-0-		13
09		1650 N	941	-0-	-709	-0-	941 2		N	-0-		13
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220 2	1	9	N	1	14
*11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685 2	1	9	N	1	15

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158												
06		690 N	543	-0-	-147	-0-	543 2		N	-0-		37
07		682 N	615	-0-	-67	-0-	615 2		N	-0-		37
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		37
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		37
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		37
*11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464												
06		450 N	445	-0-	-5	-0-	443 2	2	9	N	2	80
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2		N	-0-		80
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		80
09		450 N	400	-0-	-50	-0-	400 2		N	-0-		80
10		496 N	408	-0-	-88	-0-	408 2		N	-0-		80
11		450 N	386	-0-	-64	-0-	386 2		N	-0-		80

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548												
06		690 N	688	-0-	-2	-0-	688 2		N	-0-		82
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		N	-0-		82
08		713 N	710	-0-	-3	-0-	707 2	3	9	N	3	85
09		690 N	569	-0-	-121	-0-	569 2		N	-0-		85
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		85
11		690 N	655	-0-	-35	-0-	655 2		N	-0-		85

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692												
06		1140 N	635	-0-	-505	-0-	635 2		N	-0-		46
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104 2	1	9	N	1	47
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1081 2	3	9	N	3	50
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1176 2	11	9	N	10	60
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231 2	1	9	N	1	61
*11		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1167 2	6	9	N	5	66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
SABRE OPERATING, INC. 742261												
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		154
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		154
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		154
09		840 N	782	-0-	-58	-0-	782 2		N	-0-		154
10		837 N	778	-0-	-59	-0-	778 2		N	-0-		154
11		780 N	760	-0-	-20	-0-	760 2		N	-0-		154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554												
06		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1072 2	10 9	N	9		149
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	813 2	8 9	N	7		156
08		1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1196 2	7 9	N	6		162
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1144 2	13 9	N	12		174
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1124 2	19 9	N	17	169 1	22
11		1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1121 2	19 9	N	17		39

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582												
06		810 N	492	-0-	-318	-0-	491 2	1 9	N	1		32
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		32
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	906 2	2 9	N	2		34
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		34
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	918 2	2 9	N	2		36
11		870 N	677	-0-	-193	-0-	669 2	8 9	N	7		43

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968												
06		420 N	316	-0-	-104	-0-	316 2		N	-0-		92
07		403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2		N	-0-		92
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		92
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		92
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		92
11		390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2		N	-0-		92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992												
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		26
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		26
08		589 N	503	-0-	-86	-0-	503 2		N	-0-		26
09		990 N	673	-0-	-317	-0-	673 2		N	-0-		26
10		930 N	628	-0-	-302	-0-	628 2		N	-0-		26
*11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460												
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		34
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		34
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		34
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3		N	-0-		34
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-		34
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #:		12T	RRCID ->	256526	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5624 - 5956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	63 1	596 3	N	-0-			42
07	620 N	232	-0-	-388	-0-	8 1	224 3	N	-0-			42
08	620 N	423	-0-	-197	-0-	12 1	411 3	N	-0-			42
09	600 N	269	-0-	-331	-0-	9 1	260 3	N	-0-			42
10	217 N	68	-0-	-149	-0-	2 1	66 3	N	-0-			42
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	19 1	669 3	N	-0-			42

SEELY OIL COMPANY				763148								
HAMPTON		WELL #:			RRCID ->	030713	COMPL. DATE	07/21/1963	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5936 - 6552
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2012												

MCCANN		WELL #:		1	RRCID ->	085573	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5755 - 5797
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			36
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			36
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			36
09	900 N	693	-0-	-207	-0-	693 2		N	-0-			36
10	775 N	715	-0-	-60	-0-	715 2		N	-0-			36
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	681 2		N	-0-			36

KELLY, DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	086079	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6569 - 6696
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 3		N	-0-			-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086335	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6108 - 6470
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	297 1	825 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1013	-0-	-444	-0-	307 1	706 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	307 1	902 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	297 1	764 2	N	-0-			-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	307 1	864 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	297 1	715 2	N	-0-			-0-

COX, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	105868	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6654 - 6662
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16												

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148												
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511												
06		390 N	221	-0-	-169	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
11		210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2011												
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	78	
09		14B2 EXT	26	-0-	-26	-0-	26	2	N	-0-	78	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78	
STAUB, LARRY, INC. 816451 LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402												
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	78	
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-	78	
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	78	
09		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2	N	-0-	78	
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	78	
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-	78	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555 SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058												
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	60	1	596	2	N	-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	-0-
08		589 N	553	-0-	-36	-0-	62	1	491	2	N	-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	2	N	-0-
*11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	60	1	544	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3	N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

06	480 N	407	-0-	-73	-0-	42	1	359	2	N	5			140
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	43	1	387	2	N	-0-			140
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	41	1	345	2	N	-0-			140
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	41	1	345	2	N	-0-			140
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	N	-0-			140
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	39	1	300	2	N	-0-			140

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-			-0-
08	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-			-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

06	300 N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	3	N	-0-			19
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-			19
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-			19
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-			19
10	403 N	263	-0-	-140	-0-	14	1	249	3	N	-0-			19
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	13	1	234	3	N	-0-			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	162781	COMPL. DATE	04/07/1997	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5774 - 5784		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	441	-0-	441	-0-	441	3		Y	-0-			-0-
*11	868	N	427	-0-	-441	-0-	427	3		Y	-0-			-0-

O'KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	165845	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5601 - 5698		
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINCHESTER		WELL #:		1	RRCID ->	165854	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5730 - 5768		
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2		N	-0-			-0-

HENRY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	175438	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5718 - 5736		
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2		N	-0-			-0-

STOVALL OPERATING CO.		824339												
GOERGE, JOE		WELL #:		2A	RRCID ->	146875	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5870 - 5886		
06	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	2		N	-0-			6
07	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2		N	-0-			6
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			6
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			6
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			6
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2		N	-0-			6

GOERGE, JOE		WELL #:		1 A	RRCID ->	165980	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	5723 - 5737		
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			181
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			181
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			181
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			181
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			181
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
STRATA OPERATING, INC.		825445										
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 056876		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1 L		RRCID -> 021690		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999		
06	540 N	450	-0-	-90	-0-	450	3	N	-0-			125
07	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	3	N	-0-			125
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3	N	-0-			125
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3	N	-0-			125
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-			125
11	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	3	N	-0-			125

HAM, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 021691		COMPL. DATE 04/26/1960		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

Troxell, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 021692		COMPL. DATE 07/05/1961		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930				
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3	N	-0-			37
07	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3	N	-0-			37
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3	N	-0-			37
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3	N	-0-			37
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	3	N	-0-			37
11	420 N	278	-0-	-142	-0-	278	3	N	-0-			37

Casey, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028471		COMPL. DATE 04/10/1953		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Gentry, J. I. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028472		COMPL. DATE 12/18/1949		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5259 - 5279			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958										TOTAL DEPTH	6213	PERF. 5493 - 5680			
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-				104
07	434 N	243	-0-	-191	-0-	-0-	243	3		N	-0-				104
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-				104
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-				104
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	1	8	104
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	-0-	384	3	1	9	N	1	1	8	104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957										TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5203 - 5425			
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	3	1	9	N	1			140
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	N	1	105	1	36
08	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	-0-	1015	3		N	-0-				36
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	-0-	961	3	7	9	N	6			42
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	N	3			45
11	990 N	926	-0-	-64	-0-	-0-	926	3		N	-0-				45

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958										TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5687 - 5752			
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	-0-	861	3	19	9	N	17			36
07	961 N	906	-0-	-55	-0-	-0-	893	3	13	9	N	12			48
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	896	3	14	9	N	13			61
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3	13	9	N	12			73
10	899 N	858	-0-	-41	-0-	-0-	839	3	19	9	N	17			90
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3	28	9	N	25			115

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5487 - 5505			
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-				141
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	3		N	-0-				141
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				141
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				141
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-				141
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-	203	3		N	-0-				141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4173 - 4202			
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-				29
07	992 N	911	-0-	-81	-0-	-0-	911	3		N	-0-				29
08	992 N	795	-0-	-197	-0-	-0-	795	3		N	-0-				29
09	960 N	806	-0-	-154	-0-	-0-	806	3		N	-0-				29
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-				29
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-				29

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957										TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5756 - 5834			
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-				96
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	-0-	617	3		N	-0-				96
08	651 N	558	-0-	-93	-0-	-0-	558	3		N	-0-				96
09	660 N	524	-0-	-136	-0-	-0-	524	3		N	-0-				96
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	-0-	520	3		N	-0-				96
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	-0-	494	3		N	-0-				96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992										TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5857 -	5907
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			124	
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			124	
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			124	
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			124	
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			124	
*11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			124	

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963										TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5863 -	5879
06		630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3		N	-0-			22	
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			22	
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			22	
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			22	
10		651 N	602	-0-	-49	-0-	602 3		N	-0-			22	
11		630 N	614	-0-	-16	-0-	614 3		N	-0-			22	

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965										TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4930 -	4942
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		N	-0-			39	
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-			39	
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			39	
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			39	
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			39	
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			39	

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967										TOTAL DEPTH	6768	PERF.	6200 -	6431
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967										TOTAL DEPTH	6730	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968										TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6158 -	6382
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974										TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE			
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD				
06		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-	-0-			
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-	-0-			
08		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-	-0-			
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-	-0-			
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-	-0-			
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-	-0-			

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A															
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-	-0-			
07		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-	-0-			
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	-0-			
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-			
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-			
11		420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3		N	-0-	-0-			

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A															
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-	10			
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-	10			
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-	10			
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-	10			
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	10			
11		450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-	10			

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A															
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-	167			
07		744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3		N	-0-	167			
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-	167			
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-	167			
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-	167			
11		810 N	714	-0-	-96	-0-	714	3		N	-0-	167			

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10			
11		14B2 EXT	113	-0-	113	113	113	3		N	-0-	10			

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28			

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A															
06		1200 N	1103	-0-	-97	-0-	1016	3	87	9	N	79	273	1	66
07		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1047	3	154	9	N	140	170	1	36
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1061	3	237	9	N	215			251
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1030	3	186	9	N	169	169	1	251
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1065	3	195	9	N	177	170	1	258
11		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	985	3	156	9	N	142	170	1	230

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3				N	16
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3				N	16
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3				N	16
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3				N	16
10		1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1176 3		2 9		N	18
11		1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1288 3		3 9		N	21

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A												
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3				N	-0-
07		465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3				N	-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3				N	-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3				N	-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3				N	-0-
*11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3				N	-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A												
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3				N	18
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3				N	18
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3				N	18
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	403 3				N	18
10		465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3				N	18
11		420 N	378	-0-	-42	-0-	378 3				N	18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A												
06		570 N	458	-0-	-112	-0-	458 3				N	54
07		558 N	400	-0-	-158	-0-	400 3				N	54
08		527 N	429	-0-	-98	-0-	429 3				N	54
09		450 N	424	-0-	-26	-0-	424 3				N	54
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3				N	54
11		420 N	290	-0-	-130	-0-	290 3				N	54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15												

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A												
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	20
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	20
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3				N	20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964											
RATTAN, SHERLEY		WELL #: 1		RRCID -> 081278		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5716 - 5850	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3	N	-0-			19
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			19
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			19
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-			19
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-			19
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3	N	-0-			19

RAMSEY, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 085908		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6105 - 6116	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

IVY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 085909		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6344 - 6354	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BAUGH, D. G.		WELL #: 1		RRCID -> 089958		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 6155		PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

MAPLES-BARRETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090202		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5941 - 5955	
06	2146 N	1821	-0-	-325	-0-	1821 3	N	-0-			-0-
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3	N	-0-			-0-
08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3	N	-0-			-0-
09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3	N	-0-			-0-
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3	N	-0-			-0-
*11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3	N	-0-			-0-

PINKERTON, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 091023		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5756 - 6078	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-			-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	899	-0-	-361	-0-	899 3	N	-0-			-0-

COCANOUGH, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 091053		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4631 - 4988	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		810 N	668	-0-	-142	-0-	668	3			N	-0-			31
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			31
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			31
09		660 N	499	-0-	-161	-0-	499	3			N	-0-			31
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-			31
11		690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-			31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315															
06		1470 N	887	-0-	-583	-0-	887	3			N	-0-			148
07		1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			N	-0-			148
08		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			148
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			148
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			148
*11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726															
06		900 N	773	-0-	-127	-0-	771	3	2	9	N	2			20
07		868 N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-			20
08		837 N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-			20
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			20
10		806 N	775	-0-	-31	-0-	773	3	2	9	N	2			22
*11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	821	3	10	9	N	9			31

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535															
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			77
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			77
08		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			77
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			77
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			77
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504															
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-			151
07		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-			151
08		1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1795	3			N	-0-			151
09		1650 N	1213	-0-	-437	-0-	1213	3			N	-0-			151
10		1984 N	1384	-0-	-600	-0-	1384	3			N	-0-			151
11		1740 N	1345	-0-	-395	-0-	1345	3			N	-0-			151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998															
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1201	3	8	9	N	7			79
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	3	17	9	N	15	83	1	11
08		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3			N	-0-			11
09		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			N	-0-			11
10		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			N	-0-			11
*11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982										TOTAL DEPTH	6179	PERF.	5444 - 5627
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		870 N	822	-0-	-48	-0-	813 3	9 9	N	8			111
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	869 3	3 9	N	3			114
08		868 N	821	-0-	-47	-0-	820 3	1 9	N	1			115
09		810 N	738	-0-	-72	-0-	738 3		N	-0-			115
10		868 N	797	-0-	-71	-0-	797 3		N	-0-			115
11		780 N	772	-0-	-8	-0-	772 3		N	-0-			115

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982										TOTAL DEPTH	5739	PERF.	5024 - 5031
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6388 - 6410
06		210 N	98	-0-	-112	-0-	98 3		N	-0-			85
07		217 N	46	-0-	-171	-0-	46 3		N	-0-			85
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			85
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			85
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982										TOTAL DEPTH	6284	PERF.	5441 - 5729
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3		N	-0-			-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6298 - 6351
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-			128
07		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-			128
08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3		N	-0-			128
09		3000 N	3257	-0-	257	-0-	3257 3		N	-0-			128
10		3079 N	2822	-0-	-257	-0-	2822 3		N	-0-			128
*11		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3		N	-0-			128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6498 - 6528
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			152
07		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-			152
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			152
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			152
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			152
11		420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3		N	-0-			152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982										TOTAL DEPTH	5332	PERF.	4666 - 4878
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			23
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			23
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			23
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			23
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			23
*11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
RATLIFF, L. D.		WELL #:		2	RRCID ->	102410	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	5889	PERF.	5602 - 5614			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-			14
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-			14
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		88	3		N	-0-			14
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-		37	3		N	-0-			14
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		109	3		N	-0-			14
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-		78	3		N	-0-			14

HILTON, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	103288	COMPL. DATE	08/07/1982	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6012 - 6106			
06	1080 N	664	-0-	-416	-0-	-0-		664	3		N	-0-			30
07	930 N	565	-0-	-365	-0-	-0-		565	3		N	-0-			30
08	837 N	783	-0-	-54	-0-	-0-		783	3		N	-0-			30
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-		683	3		N	-0-			30
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		752	3		N	-0-			30
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-		855	3		N	-0-			30

FERGUSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103687	COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5688 - 6465			
06	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	-0-		1114	3		N	-0-			139
07	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	-0-		1137	3		N	-0-			139
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-		1132	3		N	-0-			139
09	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	-0-		1086	3		N	-0-			139
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-		1199	3		N	-0-			139
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-		1131	3		N	-0-			139

REDWINE, W.		WELL #:		1	RRCID ->	103721	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	5368 - 5428			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

SULLIVAN, J. L.		WELL #:		1	RRCID ->	103722	COMPL. DATE	11/26/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6373 - 6379			
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		170	3		N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-		141	3		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		133	3		N	-0-			-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	-0-		158	3		N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-		150	3		N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150	3		N	-0-			-0-

MILLIGAN, O. E.		WELL #:		1	RRCID ->	105285	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	5893 - 6755			
06	3000 N	975	-0-	-2025	1712	-0-		975	3		N	-0-			17
07	2699 N	987	-0-	-1712	-0-	-0-		987	3		N	-0-			17
08	3100 X	976	-0-	-2124	-0-	-0-		976	3		N	-0-			17
09	3000 X	926	-0-	-2074	-0-	-0-		926	3		N	-0-			17
10	3100 X	821	-0-	-2279	-0-	-0-		821	3		N	-0-			17
11	990 X	922	-0-	-68	-0-	-0-		922	3		N	-0-			17

TUMELTY, OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	106478	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5990 - 5998			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
KARNES, J. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106744	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4386 - 4412
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			101
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			101
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			101
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			101
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			101
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			101

BROWN, J. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106895	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5218 - 5404
06	1770 N	1297	-0-	-473	-0-	1297	3	N	-0-			32
07	1643 N	1256	-0-	-387	-0-	1256	3	N	-0-			32
08	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3	N	-0-			32
09	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	3	N	-0-			32
10	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3	N	-0-			32
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3	N	-0-			32

BURNS, B.		WELL #:		1	RRCID ->	107246	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	4314 - 4325
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			16
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-			16
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			16
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	N	-0-			16
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			16
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3	N	-0-			16

MILES-YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	110095	COMPL. DATE	01/26/1984	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6007 - 6027
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

FERGUSON, H. N. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	110576	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	5766 - 6156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

SMITH, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	118989	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	6115 - 6172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

CROWLEY		WELL #:		1R	RRCID ->	132816	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5783 - 5856
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			172
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			172
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			172
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3	N	-0-			172
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3	N	-0-			172
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3	N	-0-			172

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990										TOTAL DEPTH	5956	PERF.	5349 - 5477
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		376 N	376	-0-	-0-	359 3	17 9		N	15			139
07		386 N	386	-0-	-0-	371 3	15 9		N	14			153
08		372 N	369	-0-	-3	357 3	12 9		N	11			164
09		390 N	367	-0-	-23	350 3	17 9		N	15			179
10		372 N	349	-0-	-23	341 3	8 9		N	7	172 1		14
11		360 N	340	-0-	-20	330 3	10 9		N	9			23

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995										TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5430 - 5546
06		356 N	356	-0-	-0-	356 3			N	-0-			5
07		527 N	492	-0-	-35	492 3			N	-0-			5
08		465 N	393	-0-	-72	393 3			N	-0-			5
09		451 N	451	-0-	-0-	451 3			N	-0-			5
10		540 N	540	-0-	-0-	540 3			N	-0-			5
*11		482 N	482	-0-	-0-	482 3			N	-0-			5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4888 - 4892
06		990 N	986	-0-	-4	986 3			N	-0-			42
07		1221 N	1221	-0-	-0-	1221 3			N	-0-			42
08		961 N	837	-0-	-124	837 3			N	-0-			42
09		990 N	799	-0-	-191	799 3			N	-0-			42
10		1209 N	884	-0-	-325	884 3			N	-0-			42
11		810 N	758	-0-	-52	758 3			N	-0-			42

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996										TOTAL DEPTH	6790	PERF.	5893 - 6699
06		600 N	578	-0-	-22	578 3			N	-0-			12
07		620 N	588	-0-	-32	588 3			N	-0-			12
08		620 N	587	-0-	-33	587 3			N	-0-			12
09		570 N	561	-0-	-9	561 3			N	-0-			12
10		589 N	588	-0-	-1	588 3			N	-0-			12
11		570 N	570	-0-	-0-	570 3			N	-0-			12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996										TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5860 - 5884
06		1080 N	843	-0-	-237	843 3			N	-0-			90
07		1178 N	856	-0-	-322	856 3			N	-0-			90
08		1085 N	886	-0-	-199	886 3			N	-0-			90
09		1158 N	1158	-0-	-0-	1158 3			N	-0-			90
10		1126 N	1126	-0-	-0-	1126 3			N	-0-			90
*11		1082 N	1082	-0-	-0-	1082 3			N	-0-			90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5218 - 5700
06		521 N	521	-0-	-0-	507 3	14 9		N	13			91
07		571 N	571	-0-	-0-	560 3	11 9		N	10			101
08		651 N	628	-0-	-23	614 3	14 9		N	13			114
09		614 N	614	-0-	-0-	606 3	8 9		N	7			121
10		638 N	638	-0-	-0-	638 3			N	-0-			121
*11		603 N	603	-0-	-0-	603 3			N	-0-			121

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5600 - 5912
06		1290 N	886	-0-	-404	886 3			N	-0-			107
07		1147 N	872	-0-	-275	872 3			N	-0-			107
08		1147 N	845	-0-	-302	845 3			N	-0-			107
09		1138 N	1138	-0-	-0-	1138 3			N	-0-			107
10		1106 N	1106	-0-	-0-	1106 3			N	-0-			107
*11		1080 N	1080	-0-	-0-	1080 3			N	-0-			107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
LEE, FRANKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	164091	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5136 - 5142
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 3		N	-0-		195
07	1023 N	948	-0-	-75	-0-		946 3	2 9	N	2		197
08	992 N	978	-0-	-14	-0-		978 3		N	-0-		197
09	870 N	742	-0-	-128	-0-		742 3		N	-0-		197
10	961 N	899	-0-	-62	-0-		899 3		N	-0-		197
11	960 N	919	-0-	-41	-0-		919 3		N	-0-		197

WAGES, RUSH		WELL #:		2	RRCID ->	164961	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5280 - 5300
06	210 N	45	-0-	-165	-0-		45 3		N	-0-		175
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1	121 1	55
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		55
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COZART, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	170316	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5773 - 5780
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979 3		N	-0-		40
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097 3		N	-0-		40
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175 3		N	-0-		40
09	990 N	963	-0-	-27	-0-		963 3		N	-0-		40
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182 3		N	-0-		40
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202 3		N	-0-		40

MOORE, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	173286	COMPL. DATE	03/17/1999	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5862 - 5866
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1045 3	22 9	N	20	20 8	31
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-		787 3	22 9	N	20	20 8	31
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-		634 3	20 9	N	18	18 8	31
09	1080 N	316	-0-	-764	-0-		316 3		N	-0-		31
10	806 N	683	-0-	-123	-0-		682 3	1 9	N	1	1 8	31
11	630 N	115	-0-	-515	-0-		114 3	1 9	N	1	1 8	31

WILSON, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	177862	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5162 - 5583
06	240 N	215	-0-	-25	-0-		215 3		N	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-		206 3		N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 3		N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3		N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 3		N	-0-		-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 3		N	-0-		-0-

RISCH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178152	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5650 - 5662
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 3		N	-0-		35
07	620 N	590	-0-	-30	-0-		590 3		N	-0-		35
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748 3		N	-0-		35
09	600 N	499	-0-	-101	-0-		499 3		N	-0-		35
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 3		N	-0-		35
11	720 N	562	-0-	-158	-0-		562 3		N	-0-		35

RICHARDS, HENRY JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	188803	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6236	PERF.	5142 - 5158
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115		230
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		230

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008										TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5510 -	5520	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	3	1	9	N	1	1	8	29
07	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1931	3	1	9	N	1	1	8	29
08	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1911	3	1	9	N	1	1	8	29
09	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	1749	3			N	-0-			29
10	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	1783	3	2	9	N	2	2	8	29
11	1860 N	1065	-0-	-795	-0-	1064	3	1	9	N	1	1	8	29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012										TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4896 -	5984	
06	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-			43
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	3	8	9	N	7			50
08	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1111	3	13	9	N	12			62
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	3	11	9	N	10			72
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1093	3	25	9	N	23			95
11	1080 N	992	-0-	-88	-0-	986	3	6	9	N	5			100

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010										TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5492 -	5500	
06	3000 N	2643	-0-	-357	4825	2628	3	15	9	N	14			229
07	3100 N	2605	-0-	-495	4330	2593	3	12	9	N	11			240
08	3100 N	2648	-0-	-452	3878	2639	3	9	9	N	8	182	1	66
09	3000 N	2603	-0-	-397	3481	2589	3	14	9	N	13			79
10	3100 N	2643	-0-	-457	3024	2634	3	9	9	N	8			87
*11	3000 N	2327	-0-	-673	2351	2324	3	3	9	N	3			90

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311										PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A				
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			25
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			25
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			25
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-			25
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			25
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			25

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011										TOTAL DEPTH	6712	PERF. 5218 -	5295	
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-			33
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-			33
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-			33
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-			33
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			33
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-			33

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 6694 -	6830	
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	256	1	2914	2	N	5	10	1	5
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	302	1	2906	2	N	7	5	1	7
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	312	1	3006	2	N	10	11	1	6
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	317	1	2987	2	N	10	6	1	10
*10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	291	1	2819	2	N	13	13	1	10
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE	AMT	AMT	CODE	M	BALANCE
06		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	294	1	3059	2	N	12
							14	9				
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	333	1	3170	2	N	17
							20	9				
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	330	1	3084	2	N	14
							25	9				
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	297	1	2798	2	N	20
							21	9				
*10		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	306	1	2960	2	N	20
							29	9				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209												
06		1800 N	1595	-0-	-205	-0-	1595	2			N	-0-
												-0-
07		1798 N	1604	-0-	-194	-0-	1604	2			N	-0-
												-0-
08		1705 N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-
												-0-
09		1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2			N	-0-
												-0-
10		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-
												-0-
11		1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	142
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574												
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	117	1	495	3	Y	45
							2	9				
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	106	1	540	3	Y	48
							3	9				
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	124	1	586	3	Y	-0-
							2	9				
09		600 N	589	-0-	-11	-0-	87	1	500	3	Y	52
							2	9				
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	104	1	549	3	Y	53
							1	9				
*11		690 N	544	-0-	-146	-0-	75	1	465	3	Y	56
							4	9				
MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732												
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	Y	-0-
												-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-
												-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	Y	-0-
												-0-
09		210 N	129	-0-	-81	-0-	19	1	110	3	Y	-0-
												-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	3	Y	-0-
												-0-
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	185 1	782 3	Y	-0-		-0-
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	165 1	841 3	Y	-0-		-0-
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	180 1	852 3	Y	-0-		-0-
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	135 1	773 3	Y	-0-		-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	145 1	766 3	Y	-0-		-0-
*11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	145 1	898 3	Y	-0-		-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697												
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	92 1	387 3	Y	-0-		-0-
07		589 N	552	-0-	-37	-0-	90 1	462 3	Y	-0-		-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	109 1	517 3	Y	-0-		-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	72 1	417 3	Y	-0-		-0-
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	80 1	423 3	Y	-0-		-0-
*11		480 N	457	-0-	-23	-0-	64 1	393 3	Y	-0-		-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316												
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	24 1	100 3	Y	-0-		20
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	22 1	111 3	Y	-0-		20
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	24 1	114 3	Y	-0-		20
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 1	135 3	Y	-0-		20
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	23 1	123 3	Y	-0-		20
*11		120 N	97	-0-	-23	-0-	14 1	83 3	Y	-0-		20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701												
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	105 1	445 3	Y	1		24
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	174 1	891 3	Y	3		27
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	161 1	763 3	Y	1		28
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	112 1	644 3	Y	-0-		28
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	123 1	655 3	Y	5		32
*11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	112 1	694 3	Y	6		34

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715												
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	71 1	300 3	Y	-0-		-0-
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	54 1	273 3	Y	-0-		-0-
08		403 N	293	-0-	-110	-0-	51 1	242 3	Y	-0-		-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	50 1	290 3	Y	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	55 1	289 3	Y	-0-		-0-
*11		270 N	228	-0-	-42	-0-	32 1	196 3	Y	-0-		-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521												
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	53 1	224 3	Y	-0-		-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	46 1	231 3	Y	-0-		-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	50 1	239 3	Y	-0-		-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	39 1	220 3	Y	-0-		-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	22 1	119 3	Y	-0-		-0-
*11		270 N	235	-0-	-35	-0-	32 1	203 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925																
KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358										COMPL. DATE	12/05/1964	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5280 -	5460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	11 1	46 3	Y	-0-				-0-		
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	10 1	50 3	Y	-0-				-0-		
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	11 1	51 3	Y	-0-				-0-		
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	46 3	Y	-0-				-0-		
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 3	Y	-0-				-0-		
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-				-0-		

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080										COMPL. DATE	03/29/1965	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	4863 -	5085
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	58 1	247 3	Y	3				174		
							3 9									
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	91 1	464 3	Y	22	165	1		31		
							24 9									
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	108 1	513 3	Y	21				52		
							23 9									
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	73 1	422 3	Y	16				68		
							18 9									
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	77 1	406 3	Y	13				81		
							14 9									
*11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	65 1	398 3	Y	19				87		
							21 9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591										COMPL. DATE	12/11/1968	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	N/A	
06		3000 N	3043	-0-	43	86	1088 1	1941 3	Y	13				51		
							14 9									
07		3254 X	3168	-0-	-86	-0-	849 1	2300 3	Y	17				68		
							19 9									
08		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	800 1	2299 3	Y	21	1	8		88		
							23 9									
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	740 1	2073 3	Y	12				100		
							13 9									
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	669 1	2206 3	Y	10	101	1		9		
							11 9									
*11		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	848 1	2054 3	Y	16	101	1		15		
							18 9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043										COMPL. DATE	07/30/1971	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	N/A	
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	38 1	158 3	Y	-0-				22		
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	34 1	171 3	Y	-0-				22		
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	35 1	166 3	Y	-0-				22		
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	27 1	155 3	Y	-0-				22		
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	31 1	167 3	Y	-0-				22		
*11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	25 1	153 3	Y	-0-				22		

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868										COMPL. DATE	10/09/1973	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	N/A	
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	113 1	478 3	Y	-0-				-0-		
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	88 1	447 3	Y	-0-				-0-		
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	107 1	507 3	Y	-0-				-0-		
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	79 1	453 3	Y	-0-				-0-		
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	81 1	428 3	Y	-0-				-0-		
*11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	66 1	404 3	Y	-0-				-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925														
WHATLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073156		COMPL. DATE 09/13/1977			TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094430		COMPL. DATE 05/30/1981			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 100176		COMPL. DATE 04/08/1982			TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142							
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	56	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	56	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	44	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	52	1	275	3	Y	-0-					-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT		WELL #: 2		RRCID -> 101620		COMPL. DATE 08/31/1982			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040							
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
*11	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL		WELL #: 2		RRCID -> 103440		COMPL. DATE 08/12/1982			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684							
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	394	1	1665	3	Y	-0-					59
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	349	1	1784	3	Y	1					60
						1	9									
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	385	1	1823	3	Y	1					61
						1	9									
09	2027 N	1926	-0-	-101	-0-	286	1	1640	3	Y	-0-					61
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	285	1	1509	3	Y	-0-					61
*11	1950 N	1829	-0-	-121	-0-	255	1	1574	3	Y	-0-					61

TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 105850		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188							
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	86	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	71	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	63	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	64	1	340	3	Y	-0-					-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
SHILLING, HAROLD		WELL #:		3 T	RRCID ->	109430	COMPL. DATE	12/29/1983	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5892 - 5904			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-				-0-
07	310 N	107	-0-	-203	-0-	18	1	89	3	Y	-0-				-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116	3	Y	-0-				-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	-0-				-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	Y	-0-				-0-
*11	90 N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	3	Y	-0-				-0-

SIMPSON, IDA		WELL #:		2	RRCID ->	110575	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5204 - 6188
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	136	1	576	3	Y	-0-	5
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	123	1	626	3	Y	-0-	5
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	3	Y	-0-	5
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	103	1	589	3	Y	-0-	5
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	109	1	575	3	Y	-0-	5
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	Y	-0-	5

MOODY-ATKINSON		WELL #:		2	RRCID ->	112689	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5668 - 5679
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	178	1	750	3	Y	-0-	-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	154	1	783	3	Y	-0-	-0-
08	961 N	891	-0-	-70	-0-	155	1	736	3	Y	-0-	-0-
09	895 N	850	-0-	-45	-0-	126	1	724	3	Y	-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	119	1	633	3	Y	-0-	-0-
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	3	Y	-0-	-0-

KELLEY, EARL		WELL #:		3	RRCID ->	118994	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5682 - 5701
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	318	1	1342	3	Y	-0-	-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	290	1	1480	3	Y	-0-	-0-
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	307	1	1454	3	Y	-0-	-0-
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	242	1	1393	3	Y	-0-	-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	237	1	1257	3	Y	-0-	-0-
*11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	3	Y	-0-	-0-

BEESON, EMMITT		WELL #:		3	RRCID ->	118995	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5146 - 5569
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	216	1	913	3	Y	-0-	-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	854	3	Y	-0-	-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	248	1	1175	3	Y	-0-	-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	172	1	985	3	Y	-0-	-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	244	1	1295	3	Y	-0-	-0-
*11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	147	1	904	3	Y	-0-	-0-

BRIDGES, R. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	120956	COMPL. DATE	02/24/1986	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5422 - 5429
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	54	1	229	3	Y	2	45
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	49	1	250	3	Y	1	46
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	296	3	Y	3	49
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	42	1	238	3	Y	1	50
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	217	3	Y	2	52
*11	360 N	232	-0-	-128	-0-	32	1	198	3	Y	2	52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	300	1	1268	3	Y	-0-					-0-
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	374	1	1907	3	Y	-0-					-0-
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	457	1	2165	3	Y	13	13	1			-0-
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	363	1	2084	3	Y	16	16	1			-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	332	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	346	1	2135	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	315	1	1331	3	Y	20	20	1			-0-
07	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	263	1	1344	3	Y	7	7	1			-0-
08	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	273	1	1292	3	Y	18	18	1			-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	186	1	1070	3	Y	5	5	1			-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	227	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	199	1	1228	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	166	1	701	3	Y	-0-					18
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	150	1	764	3	Y	1	1	8			18
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	159	1	754	3	Y	-0-					18
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	120	1	687	3	Y	-0-					18
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	123	1	652	3	Y	-0-					18
*11	870 N	688	-0-	-182	-0-	96	1	592	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	188	1	562	3	Y	7					165
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	121	1	605	3	Y	4	1	8			168
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	166	1	575	3	Y	2					170
09	718 N	653	-0-	-65	-0-	131	1	520	3	Y	2					172
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	168	1	553	3	Y	1					173
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	141	1	560	3	Y	11	161	1			22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	165	1	694	3	Y	-0-		9
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	140	1	714	3	Y	-0-		9
08	775 N	282	-0-	-493	-0-	49	1	233	3	Y	-0-		9
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	116	1	665	3	Y	-0-		9
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	126	1	669	3	Y	-0-		9
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	107	1	661	3	Y	-0-		9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184													
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	345	1	1459	3	Y	7		52
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	329	1	1681	3	Y	11		63
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	359	1	1698	3	Y	4		67
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	276	1	1587	3	Y	1		68
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	294	1	1556	3	Y	6		74
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	270	1	1669	3	Y	10		78

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003													
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	122	1	516	3	Y	2		87
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	182	1	927	3	Y	32	81 1	38
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	177	1	835	3	Y	5		43
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	144	1	829	3	Y	1		44
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	159	1	843	3	Y	6		50
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	137	1	842	3	Y	5		49

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636													
06	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT		-0-
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT		-0-
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT		-0-
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT		-0-
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT		-0-
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575 MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258													
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
WAGGONER, JOHN S. 890210												
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979										TOTAL DEPTH	6620	PERF. 5794 - 5806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979										TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5997 - 6018
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
*11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-			-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979										TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5551 - 6061
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1676 2	8 9 N	7			136
07		1736 N	1464	-0-	-272	-0-	1461 2	3 9 N	3			139
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1593 2	7 9 N	6			145
09		1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427 2		N	-0-		145
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268 2	1 9 N	1			146
11		1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1545 2	8 9 N	7			153

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979										TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5518 - 5927
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
09		1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-		-0-
*11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-		-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980										TOTAL DEPTH	6354	PERF. 5417 - 5790
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	521 2		N	-0-		-0-
09		510 N	482	-0-	-28	-0-	482 2		N	-0-		-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
11		510 N	447	-0-	-63	-0-	447 2		N	-0-		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980										TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6091 - 6098
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - P/A 10/19/16												

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6054 - 6396
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-		-0-
07		310 N	191	-0-	-119	-0-	191 2		N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
*11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WAGONER, JOHN S.		//CONT.//		890210								
WISE COUNTY POOR FARM		WELL #: W 1		RRCID -> 089203	COMPL. DATE 05/21/1980	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5636	- 5822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1274 2		3 9	N			122
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1426 2		4 9	N			126
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N			126
09	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214 2			N			126
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1227 2		4 9	N			130
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N			130

HURLEY "W"		WELL #: 1		RRCID -> 089961	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 5907	- 6466				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N			61
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02/12/15												

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #: 1		RRCID -> 029309	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH 5716	PERF. 5548	- 5564		
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2			N			200
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2			N			200
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2			N			200
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2			N			200
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2			N			200
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2			N			200

CONTINENTAL		WELL #: 1		RRCID -> 172742	COMPL. DATE 08/01/1975	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5100	- 5382				
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	690 2		17 9	N			164
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	706 2		12 9	N			175
08	775 N	655	-0-	-120	-0-	637 2		18 9	N	172 1		19
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	626 2		11 9	N			29
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	713 2		17 9	N			44
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	678 2		13 9	N			56

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		WELL #: 1		RRCID -> 209705	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5250	- 5256		
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2			N			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N			-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			N			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N			-0-
11	750 N	472	-0-	-278	-0-	472 2			N			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: B 1 L		RRCID -> 028866	COMPL. DATE 11/19/1960	TOTAL DEPTH 6079	PERF. 5568	- 5578		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958										TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5624 -	5953		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958										TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5230 -	5634		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959										TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5546 -	5628		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985										TOTAL DEPTH	5625	PERF.	4780 -	4802		
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	44	1	420	3	N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	N	-0-					-0-
08	744 N	469	-0-	-275	-0-	55	1	414	3	N	-0-					-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	47	1	372	3	N	-0-					-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	49	1	472	3	N	-0-					-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	48	1	372	3	N	-0-					-0-
TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954										TOTAL DEPTH	5601	PERF.	4736 -	5436		
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	527	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	539	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	1023 N	562	-0-	-461	-0-	476	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	657	-0-	-93	-0-	473	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	1209 N	722	-0-	-487	-0-	489	1	233	3	Y	-0-					-0-
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	554	1	801	3	Y	-0-					-0-
SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005										TOTAL DEPTH	5878	PERF.	5286 -	5466		
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	496 N	235	-0-	-261	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974										TOTAL DEPTH	5754	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984												TOTAL DEPTH	5962	PERF.	5725 - 5748
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	450	1	1173	3	N	-0-			33
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	465	1	1231	3	N	-0-			33
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	465	1	1166	3	N	-0-			33
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	450	1	1103	3	N	-0-			33
10		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	465	1	1153	3	N	-0-			33
11		1590 N	1488	-0-	-102	-0-	450	1	1038	3	N	-0-			33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985												TOTAL DEPTH	6087	PERF.	5306 - 5332
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990												TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6029 - 6058
06		3450 X	3401	-0-	-49	-0-	3395	3	6	9	Y	5			66
07		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3574	3	23	9	Y	21			87
08		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3496	3	2	9	Y	2			89
09		3390 X	3243	-0-	-147	-0-	3230	3	13	9	Y	12			101
10		3410 X	2890	-0-	-520	-0-	2881	3	9	9	Y	8			109
11		3300 X	3089	-0-	-211	-0-	3065	3	24	9	Y	22			131

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990												TOTAL DEPTH	6175	PERF.	6012 - 6025
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	450	1	53	3	N	-0-			-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	465	1	193	3	N	-0-			-0-
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	465	1	214	3	N	-0-			-0-
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	450	1	119	3	N	-0-			-0-
10		651 N	580	-0-	-71	-0-	465	1	115	3	N	-0-			-0-
11		660 N	611	-0-	-49	-0-	450	1	161	3	N	-0-			-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991												TOTAL DEPTH	6565	PERF.	4728 - 4818
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	544	1	894	3	N	-0-			-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	570	1	967	3	N	-0-			-0-
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	534	1	512	3	N	-0-			-0-
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	555	1	832	3	N	-0-			-0-
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	574	1	1056	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	705	-0-	-315	-0-	479	1	226	3	N	-0-			-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992												TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5613 - 5983
06		1200 N	327	-0-	-873	-0-	327	3			N	-0-			20
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			20
08		1333 N	305	-0-	-1028	-0-	305	3			N	-0-			20
09		330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-			20
10		1426 N	283	-0-	-1143	-0-	283	3			N	-0-			20
*11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992												TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4886 - 4902
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-			116
07		310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-			116
08		310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-			116
09		300 N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-			116
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			116
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			116

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
TARRANT "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992										TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5570 - 5580	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	528 1	743 3		N	-0-			-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	547 1	751 3		N	-0-			-0-
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	569 1	779 3		N	-0-			-0-
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	539 1	706 3		N	-0-			-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	557 1	895 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1235	-0-	-55	-0-	540 1	695 3		N	-0-			-0-

SEALY "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995										TOTAL DEPTH	7039	PERF.	5540 - 5550	
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3			N	-0-			35
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3			N	-0-			35
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3			N	-0-			35
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3			N	-0-			35
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3			N	-0-			35
*11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3			N	-0-			35

TARRANT "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996										TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4840 - 4870	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARRANT "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998										TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5416 - 5421	
06		930 N	852	-0-	-78	-0-	852 3			N	-0-			-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3			N	-0-			-0-
08		1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1012 3			N	-0-			-0-
09		840 N	665	-0-	-175	-0-	665 3			N	-0-			-0-
10		930 N	844	-0-	-86	-0-	844 3			N	-0-			-0-
11		990 N	805	-0-	-185	-0-	805 3			N	-0-			-0-

ASHE "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998										TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5390 - 5400	
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3			Y	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			Y	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3			Y	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3			Y	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3			Y	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3			Y	-0-			-0-

TARRANT "B"														
WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999										TOTAL DEPTH	6145	PERF.	4176 - 5372	
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	484 1	327 3		N	16			65
							18 9							
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	480 1	142 3		N	19			84
							21 9							
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	485 1	147 3		N	20			104
							22 9							
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	467 1	132 3		N	16			120
							18 9							
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	482 1	168 3		N	18			138
							20 9							
*11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	484 1	264 3		N	17			155
							19 9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
TARRANT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171171		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5032 - 5500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	557 1	1013 3	N	1		65
07	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1 9					
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	578 1	1043 3	N	-0-		65
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	634 1	1264 3	N	-0-		65
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	595 1	1146 3	N	-0-		65
11	1830 N	1491	-0-	-339	-0-	615 1	1454 3	N	-0-		65
						569 1	919 3	N	3		68
						3 9					

TARRANT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 172781		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5461 - 5587	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TARRANT "E"		WELL #: 16		RRCID -> 173494		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5749 - 5785	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-		-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
09	1110 N	534	-0-	-576	-0-	534 3		N	-0-		-0-
10	1364 N	476	-0-	-888	-0-	476 3		N	-0-		-0-
11	1200 N	788	-0-	-412	-0-	788 3		N	-0-		-0-

TARRANT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173498		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 5136 - 5560	
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		N	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		N	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		N	-0-		-0-

ASHE BCDE		WELL #: C 7		RRCID -> 174962		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5530 - 5674	
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3		N	-0-		20
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		20
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3		N	-0-		20
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	276 3		N	-0-		20
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-		20
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		20

BOOTH		WELL #: 1		RRCID -> 207450		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 6212		PERF. 5303 - 5846	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		15
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		15
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-		15
09	360 N	229	-0-	-131	-0-	229 3		N	-0-		15
10	310 N	142	-0-	-168	-0-	142 3		N	-0-		15
11	300 N	59	-0-	-241	-0-	59 3		N	-0-		15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472												
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-	-0-
07		217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3		N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543												
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900												
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-	17
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-	17
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	17
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-	17
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340												
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINDER, JOHN JR. 931357												
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299												
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940								
COFFEE, ROY C.		WELL #:		1	RRCID ->	029286	COMPL. DATE	02/17/1960	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5661 - 5665
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KAKER, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	071012	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	5987	PERF.	N/A
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-		-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-		-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-		-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-

KAKER, L. H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	074098	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11

LEMME, DESSIE IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	074099	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4602 - 5736
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		100
07	775 N	295	-0-	-480	-0-	295	3		N	-0-		100
08	837 N	301	-0-	-536	-0-	301	3		N	-0-		100
09	570 N	303	-0-	-267	-0-	303	3		N	-0-		100
*10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	648	3	15 9	N	14		114
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1 9	N	1		115

TOTEN, DEXTER		WELL #:		1	RRCID ->	076148	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-		-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-		-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3		N	-0-		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-		-0-

BRANCH, R.		WELL #:		1	RRCID ->	076626	COMPL. DATE	05/05/1978	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	N/A
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-		-0-
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		N	-0-		-0-
09	510 N	286	-0-	-224	-0-	286	3		N	-0-		-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-

NOBLES, R. H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077797	COMPL. DATE	07/27/1978	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-		-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.// 931940							
WILSON, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 078470		COMPL. DATE 08/21/1978		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-	-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-

NIKIRK, H. N.		WELL #: 1		RRCID -> 078634		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 3	6 9 N	5	66
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	66
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	315 3	3 9 N	3	69
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353 3	3 9 N	3	72
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	311 3	3 9 N	3	75
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325 3	2 9 N	2	77

YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082650		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-	-0-
09	420 N	291	-0-	-129	-0-	291 3	N	-0-	-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3	N	-0-	-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-

WILSON, J. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085148		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3	N	-0-	-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-	-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-	-0-
10	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 3	N	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	-0-

CARSON, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 085253		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	28
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	28
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	28
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	28
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	28
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091366		COMPL. DATE 12/27/1980		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-	-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-	-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-	-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-	-0-
*10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-	-0-
11	960 N	959	-0-	-1	-0-	959 3	N	-0-	-0-

DOYLE		WELL #: 2		RRCID -> 108847		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073	
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-	32
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-	32
08	806 N	657	-0-	-149	-0-	654 3	3 9 N	3	35
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-	35
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-	35
*11	630 N	628	-0-	-2	-0-	622 3	6 9 N	5	40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940									
YOUNG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	114994	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6394 - 6484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-		-0-
07		341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3			N	-0-		-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-		-0-
09		420 N	302	-0-	-118	-0-	302 3			N	-0-		-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3			N	-0-		-0-
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-		-0-

WISE EXPLORATION				932980									
BALLARD, SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	076268	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
06		43 X	-0-	-0-	-43	-0-				N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
SIMS, ROSCOE, ET AL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	029123	COMPL. DATE	06/14/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4530 - 5234	
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	41 1	612 2	N	7			95
07		713 N	619	-0-	-94	-0-	39 1	577 2	N	3	85 1		13
08		713 N	678	-0-	-35	-0-	44 1	631 2	N	3			16
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	40 1	611 2	N	14			30
10		620 N	414	-0-	-206	-0-	22 1	366 2	N	24			54
11		660 N	367	-0-	-293	-0-	23 1	332 2	N	11			65

GARGIS, D. C. "WB"				933825									
WELL #:		3		RRCID ->	141142	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5468 - 6095		
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
*09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC.				939280									
SWINEY, J. L.		WELL #:		1	RRCID ->	021474	COMPL. DATE	08/23/1955	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	5506 - 5512	
06		3240 X	1979	-0-	-1261	-0-	1979 3			N	-0-		-0-
07		3224 X	1958	-0-	-1266	-0-	1958 3			N	-0-		-0-
08		2666 X	2185	-0-	-481	-0-	2185 3			N	-0-		-0-
09		2550 X	2303	-0-	-247	-0-	2303 3			N	-0-		-0-
10		2387 X	1685	-0-	-702	-0-	1685 3			N	-0-		-0-
11		2100 X	1482	-0-	-618	-0-	1482 3			N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XSTAR RESOURCES LLC		945934										
CHERRYHOMES		WELL #: 1		RRCID -> 129082		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 028480		COMPL. DATE 05/16/1959		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692		
ELAM, J. B.												
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	N	-0-			52
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-			52
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-			52
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1714 2	1 9	N	1		53
10		1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723 2	N	-0-			53
11		1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670 2	N	-0-			53

HUDSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 028481		COMPL. DATE 08/10/1960		TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A				
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			11
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			11
08		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2	N	-0-			11
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2	N	-0-			11
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2	N	-0-			11
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2	N	-0-			11

JACKSON, JOHN T., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028482		COMPL. DATE 05/27/1961		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422				
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1732 2	8 9	N	7		95
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1937 2	3 9	N	3	41 1	57
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1791 2	7 9	N	6		63
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1675 2	6 9	N	5		68
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663 2	6 9	N	5		73
*11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1628 2	8 9	N	7		80

PETTY, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028486		COMPL. DATE 08/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910				
06		2160 N	1977	-0-	-183	-0-	1967 2	10 9	N	9	89 1	30
07		2170 N	2042	-0-	-128	-0-	2035 2	7 9	N	6		36
08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2337 2	15 9	N	14		50
09		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2240 2	13 9	N	12		62
10		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2352 2	22 9	N	20		82
11		2280 N	2229	-0-	-51	-0-	2200 2	29 9	N	26		108

PRUETT, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028487		COMPL. DATE 01/20/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850				
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	351 1	694 2	N	28		156
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	362 1	706 2	N	19	130 1	45
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	362 1	702 2	N	23		68
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	348 1	663 2	N	19		87
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	362 1	701 2	N	28		115
*11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	351 1	683 2	N	23		138

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHAWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028490		COMPL. DATE 04/25/1955		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		22
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		22
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		22
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2	N	-0-		22
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		22
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		22

ROGERS, C. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 032664		COMPL. DATE 02/16/1964		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050			
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		29
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		29
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		29
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		29
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		29
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		29

PETTY, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 103174		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

GREGG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122078		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158			
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2	N	-0-		13
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-		13
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-		13
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2	N	-0-		13
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2	N	-0-		13
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2	N	-0-		13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.)		10574 640		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
YATES, FAYETTE		WELL #: 14 U		RRCID -> 201671		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735			
06	780 N	778	-0-	-2	-0-	100	1	N	2		168
07	775 N	644	-0-	-131	-0-	75	1	N	2		170
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	90	1	N	-0-		170
09	780 N	651	-0-	-129	-0-	70	1	N	-0-		170
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		170
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	80	1	N	-0-		170

MERIT ENERGY COMPANY		561136		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
YATES, L. H.		WELL #: 2		RRCID -> 199322		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643			
06	480 N	359	-0-	-121	-0-	348	2	N	10		190
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	N	3		193
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	N	2		195
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	N	10		205
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	N	2		207
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		207

				10574 720	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE						
BOONSVILLE (CADDO LIME) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP BOAZ, ROSIE				033523											
				WELL #: 2	RRCID -> 131735	COMPL. DATE 08/17/1981	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 4381	- 4430						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	137				N	NO RPT				51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. PEEK, S. F. GU "A"				216378											
				WELL #: 5	RRCID -> 169513	COMPL. DATE 09/24/1990	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 4132	- 4180						
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	96	1	134	3	N	-0-			1
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	99	1	135	3	N	-0-			1
08		217 N	144	-0-	-73	-0-	66	1	78	3	N	-0-			1
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			1
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			1
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			1

CRENSHAW UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204960	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 4242	- 4285						
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	149	1	879	3	Y	-0-			7
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	145	1	772	3	Y	-0-			7
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	153	1	857	3	Y	-0-			7
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	140	1	767	3	Y	-0-			7
*10		899 N	833	-0-	-66	-0-	135	1	697	3	Y	1	8	1	-0-
*11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	139	1	743	3	Y	-0-			-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2				WELL #: 5	RRCID -> 209972	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4510	- 5613						
06		1440 N	1253	-0-	-187	-0-	110	1	1139	3	Y	4	1	1	60
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	193	1	1166	3	Y	-0-			60
08		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	88	1	1144	3	Y	-0-			60
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	3	Y	-0-			60
10		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	8	1	1262	3	Y	-0-	50	1	10
11		1200 N	1199	-0-	-1	-0-	8	1	1189	3	Y	2	2	1	-0-

GO OIL CORP. DEWBRE				311420											
				WELL #: 1	RRCID -> 047812	COMPL. DATE 11/29/1969	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4915	- 4922						
06		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			100
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			100
08		465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-			100
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			100
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-	22	1	78
*11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			78

STEVENS				WELL #: 2	RRCID -> 076365	COMPL. DATE 02/01/1978	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.// 10574 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420													
STEVENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085789		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4260 - 4270					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEVENS		WELL #: 4		RRCID -> 085866		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 4136 - 4144					
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				-0-
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-				-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				-0-
09	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-				-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				-0-
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-				-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 100854		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5951		PERF. 5274 - 5278					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50

MERIT ENERGY COMPANY SMITH, C. P.		WELL #: 561136		RRCID -> 124822		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4551 - 5944					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2013															

CRAFT WATER BOARD 11		WELL #: 3		RRCID -> 127979		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5931		PERF. 4630 - 4670					
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				16
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-				16
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				16
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-				16
*10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-				16
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				16

YATES, ALLISON		WELL #: 3		RRCID -> 269422		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 4945 - 5340					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.//		10574 720	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
MASON, C. AVERY		WELL #:		2	RRCID ->	265652	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4410 - 4440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-	-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-	
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME)				10574 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
POUNDS, C. W. UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	093843	COMPL. DATE	02/20/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 4770 - 4789
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	72
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-	72
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-	72
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-	72
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-	72
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-	72

BOONSVILLE (CADDO 4120)				10574 760	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE			
REPUBLIC ENERGY INC.				702645							
CASEY		WELL #:		1 U	RRCID ->	125892	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	6113	PERF. 4144 - 4191
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GENTRY				WELL #:	1 U	RRCID ->	126135	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 4271 - 4352
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)				10574 780	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
ROBINSON-BURTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	021241	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 5007 - 5019
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	119	1	112	2	Y	-0-
07	279 #	119	-0-	-160	-0-	119	1		Y	-0-	-0-
08	403 #	246	-0-	-157	-0-	119	1	127	2	Y	-0-
09	390 #	230	-0-	-160	-0-	119	1	111	2	Y	-0-
10	403 #	344	-0-	-59	-0-	119	1	225	2	Y	-0-
*11	397 R	397	-0-	-0-	-0-	119	1	278	2	Y	-0-

VAUGHN-MCCLURG				WELL #:	2	RRCID ->	058970	COMPL. DATE	12/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	330 #	194	-0-	-136	-0-	194	2		Y	-0-	4	
07	341 #	250	-0-	-91	-0-	250	2		Y	-0-	4	
08	341 #	151	-0-	-190	-0-	151	2		Y	-0-	4	
09	270 #	190	-0-	-80	-0-	190	2		Y	-0-	4	
10	248 #	142	-0-	-106	-0-	142	2		Y	-0-	4	
11	240 #	154	-0-	-86	-0-	154	2		Y	-0-	4	

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569																	
06		1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	82	1	1052	3	Y	7					63
							8	9									
07		1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	3	Y	6					69
							7	9									
08		1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	107	1	1077	3	Y	4					73
							4	9									
09		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	1055	3	Y	8					81
							9	9									
10		1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1128	3	Y	5					86
							6	9									
*11		1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	Y	4					90
							4	9									
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408																	
06		1050 #	959	-0-	-91	-0-	67	1	892	3	Y	-0-					68
07		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1019	3	Y	6					74
							7	9									
08		1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	91	1	1055	3	Y	4					78
							4	9									
09		1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	82	1	1012	3	Y	2					80
							2	9									
10		1085 #	1063	-0-	-22	-0-	31	1	1026	3	Y	5					85
							6	9									
11		1050 #	1031	-0-	-19	-0-	28	1	999	3	Y	4					89
							4	9									
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542																	
06		995 R	995	-0-	-0-	-0-	62	1	932	3	Y	1					41
							1	9									
07		1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	3	Y	3					44
							3	9									
08		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	94	1	1114	3	Y	1					45
							1	9									
09		1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	3	Y	3					48
							3	9									
10		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	22	1	1078	3	Y	2					50
							2	9									
*11		1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	Y	2					52
							2	9									
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	810 #	747	-0-	-63	-0-	39	1	708	3	N	-0-	9
07	837 #	790	-0-	-47	-0-	46	1	744	3	N	-0-	9
08	811 R	811	-0-	-0-	-0-	45	1	754	3	Y	11 20 1	-0-
09	780 #	769	-0-	-11	-0-	12	9					
10	806 #	769	-0-	-37	-0-	40	1	728	3	Y	1 1 1	-0-
11	780 #	753	-0-	-27	-0-	1	9					
						5	1	764	3	Y	-0-	-0-
						5	1	748	3	Y	-0-	-0-
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302												
06	1590 #	1589	-0-	-1	-0-	83	1	1485	3	Y	19	217
07	1643 #	1591	-0-	-52	-0-	21	9					
08	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	3	Y	10	227
09	1590 #	1571	-0-	-19	-0-	11	9					
10	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	93	1	1532	3	Y	10 169 1	68
*11	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	11	9					
						83	1	1473	3	Y	14	82
						15	9					
						11	1	1671	3	Y	19	101
						21	9					
						10	1	1591	3	Y	22	123
						24	9					
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154												
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	Y	-0-	6
07	248 #	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	Y	-0-	6
08	248 #	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-	6
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	Y	-0-	6
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	Y	-0-	6
*11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-	6
FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708												
06	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-	5
07	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	3	Y	-0-	5
08	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	58	1	987	3	Y	-0-	5
09	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	3	Y	-0-	5
10	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-	5
*11	982 R	982	-0-	-0-	-0-	6	1	976	3	Y	-0-	-0-
MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276												
06	960 #	943	-0-	-17	-0-	54	1	889	3	Y	-0-	10
07	992 #	986	-0-	-6	-0-	59	1	927	3	Y	-0-	10
08	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	58	1	931	3	Y	47 57 1	-0-
09	960 #	954	-0-	-6	-0-	52	9					
10	992 #	973	-0-	-19	-0-	56	1	895	3	Y	3 3 1	-0-
11	990 #	899	-0-	-91	-0-	3	9					
						6	1	967	3	Y	-0-	-0-
						6	1	893	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 #	719	-0-	-121	-0-	34	1	685	3	Y	-0-					17
07	868 #	708	-0-	-160	-0-	36	1	671	3	Y	1					18
						1	9									
08	837 #	698	-0-	-139	-0-	36	1	662	3	Y	-0-					18
09	720 #	676	-0-	-44	-0-	35	1	641	3	Y	-0-					18
10	744 #	651	-0-	-93	-0-	4	1	645	3	Y	2					20
						2	9									
11	720 #	674	-0-	-46	-0-	4	1	666	3	Y	4					24
						4	9									

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

06	929 R	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	3	Y	-0-					22
07	932 R	932	-0-	-0-	-0-	57	1	875	3	Y	-0-					22
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	3	Y	-0-					22
09	866 R	866	-0-	-0-	-0-	51	1	815	3	Y	-0-					22
10	868 #	838	-0-	-30	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					22
11	840 #	816	-0-	-24	-0-	5	1	768	3	Y	39	36	1			3
						43	9									

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

11	0	142	-0-	142	142	124	1	18	9	N	16					134
----	---	-----	-----	-----	-----	-----	---	----	---	---	----	--	--	--	--	-----

MERIT ENERGY COMPANY CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 561136 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

06	930 #	818	-0-	-112	-0-	78	1	701	2	N	35	165	1			148
						39	9									
07	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	20					168
						22	9									
08	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	2	N	21					189
						23	9									
09	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	78	1	1125	2	N	7					196
						8	9									
*10	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1124	2	N	75					271
						83	9									
11	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					271

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

06	210 #	174	-0-	-36	-0-	54	1	120	2	N	-0-					44
07	248 #	247	-0-	-1	-0-	56	1	191	2	N	-0-					44
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-					44
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	54	1	206	2	N	-0-					44
*10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	56	1	202	2	N	-0-					44
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					44

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 #	664	-0-	-56	-0-	656	3	8	9	N	7		60
07	744 #	678	-0-	-66	-0-	668	3	10	9	N	9		69
08	744 #	687	-0-	-57	-0-	679	3	8	9	N	7		76
09	695 R	695	-0-	-0-	-0-	669	3	26	9	N	24		100
10	713 #	703	-0-	-10	-0-	686	3	17	9	N	15		115
11	660 #	630	-0-	-30	-0-	624	3	6	9	N	5		120

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	175	1	738	3	Y	3		59
07	922 R	922	-0-	-0-	-0-	149	1	762	3	Y	10		69
08	899 #	792	-0-	-107	-0-	138	1	652	3	Y	2		71
09	870 #	796	-0-	-74	-0-	118	1	677	3	Y	1		72
10	899 #	856	-0-	-43	-0-	135	1	715	3	Y	5		77
*11	870 #	807	-0-	-63	-0-	112	1	694	3	Y	1		73

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934													
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-		-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-		-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-		-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	3	Y	-0-		-0-
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	Y	-0-		-0-
*11	60 #	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-		-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A													
06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	52	1	218	3	Y	-0-		13
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	Y	-0-		13
08	279 #	254	-0-	-25	-0-	44	1	210	3	Y	-0-		13
09	270 #	258	-0-	-12	-0-	38	1	220	3	Y	-0-		13
10	279 #	266	-0-	-13	-0-	42	1	224	3	Y	-0-		13
*11	270 #	263	-0-	-7	-0-	37	1	226	3	Y	-0-		13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A													
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-		20
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-		20
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	Y	-0-		20
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	18	1	101	3	Y	-0-		20
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-		20
*11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (ELLENBERGER)		10574 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC		028626									
HYDRO-FX		WELL #: 1		RRCID -> 263276		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 7570 - 8896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
YOUNG, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 131223		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10994		PERF. 6837 - 6913	
06	2970	2354	-0-	-616	-0-	112	1	2242	3	Y	-0-
07	2398	2398	-0-	-0-	-0-	120	1	2278	3	Y	-0-
08	2437	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	Y	-0-
09	2357	2357	-0-	-0-	-0-	109	1	2248	3	Y	-0-
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	16	1	2427	3	Y	-0-
*11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	16	1	2401	3	Y	-0-

BOONSVILLE (STRAWN)		10574 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
IMPROVEMENT DISTRICT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 136464		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 7062		PERF. 4748 - 4793	
06	240 N	113	-0-	-127	-0-	6	1	107	3	Y	25
07	310 N	218	-0-	-92	-0-	7	1	211	3	Y	25
08	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	25
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	25
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	8	1	1284	3	Y	25
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	25

GENERAL OPERATING COMPANY		300160		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
BROWN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 087862		COMPL. DATE 08/15/1976		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 3640 - 3650	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	41
07	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	41
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	41
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	41
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	41
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	41

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
ADMIRE, C. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 038713		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 5967		PERF. 3839 - 3870	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ADMIRE, C. H.		561136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
WELL #: 2 C		RRCID -> 039975		COMPL. DATE 08/16/1966		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 4054 - 4178			
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	23
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	23
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	23
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	23
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	23
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	23

BOONSVILLE (STRAWN)		//CONT.//		10574 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
PEWITT, D. W.		WELL #:		2	RRCID ->	140139	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	4158 - 4168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	177	-0-	-3	-0-		177	3	N	-0-			-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-		171	3	N	-0-			-0-
08	217 N	148	-0-	-69	-0-		148	3	N	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-		146	3	N	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-		165	3	N	-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
WHITTEN, J. H.		WELL #:		2 C	RRCID ->	021228	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	4034 - 4076	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-		106	1	447	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	553	-0-	553	553		90	1	463	3	Y	-0-	-0-
08	900 N	578	-0-	-322	231		101	1	477	3	Y	-0-	-0-
09	765 N	534	-0-	-231	-0-		79	1	455	3	Y	-0-	-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-		105	1	553	3	Y	-0-	-0-
*11	570 N	497	-0-	-73	-0-		69	1	428	3	Y	-0-	-0-

WHITTEN, J. H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	021229	COMPL. DATE	07/24/1961	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4000 - 4046	
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-		154	1	650	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	872	-0-	872	872		143	1	729	3	Y	-0-	-0-
08	900 N	940	-0-	40	912		164	1	776	3	Y	-0-	-0-
09	1813 N	901	-0-	-912	-0-		134	1	767	3	Y	-0-	-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-		147	1	778	3	Y	-0-	-0-
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-		123	1	756	3	Y	-0-	-0-

ORR, WM., UNIT		WELL #:		4 U	RRCID ->	031483	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4085 - 4116	
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-		186	1	785	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	996	-0-	996	996		163	1	833	3	Y	-0-	-0-
08	900 N	1035	-0-	135	1131		180	1	855	3	Y	-0-	-0-
09	2083 N	952	-0-	-1131	-0-		142	1	810	3	Y	-0-	-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-		156	1	827	3	Y	-0-	-0-
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-		133	1	816	3	Y	-0-	-0-

ORR, WILLIAM, UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	036639	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	3915 - 3943	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-		51	1	217	3	Y	-0-	1
07	DLQ G-10	270	-0-	270	270		44	1	226	3	Y	-0-	1
08	547 N	277	-0-	-270	-0-		48	1	229	3	Y	-0-	1
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-		39	1	222	3	Y	-0-	1
10	279 N	263	-0-	-16	-0-		42	1	221	3	Y	-0-	1
*11	270 N	242	-0-	-28	-0-		34	1	208	3	Y	-0-	1

BOONSVILLE (5480)				10574 975	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
MEEKS, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	213717	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	5534 - 5538	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA)			10578 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378												
HUGHES, D. J.			WELL #:	16	RRCID ->	120764	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4532 - 5216			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	Y	-0-			-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	Y	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-			-0-
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-			-0-

THETFORD, J. G.			WELL #:		4	RRCID ->	129510	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5454 - 5495		
06		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	67	1	1187	3	N	-0-			-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	3	N	-0-			-0-
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	3	N	-0-			-0-
09		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	66	1	1123	3	N	-0-			-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	8	1	1289	3	N	-0-			-0-
*11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	8	1	1280	3	N	-0-			-0-

HUGHES, D. J.			WELL #:		26	RRCID ->	132594	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5062 - 5553		
06		1830 N	1734	-0-	-96	-0-	188	1	1524	3	Y	20	1 1		70
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	206	1	1669	3	Y	11			81
08		1798 N	1794	-0-	-4	-0-	185	1	1598	3	Y	10			91
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	193	1	1596	3	Y	15			106
10		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	104	1	1721	3	Y	16			122
*11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1649	3	Y	4	75 1		51

BOROCK (CONGL.)			10700 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG		
RAY HERRING OPERATING CO., LLC			695232									
CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:	14	RRCID ->	083923	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4272 - 4278
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		22	RRCID ->	084105	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2618 - 2626
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		23	RRCID ->	084106	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4232 - 4238	
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
07		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2		N	-0-			-0-
08		682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2		N	-0-			-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
10		558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11		540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2		N	-0-			-0-

BOROCK (CONGL.)		//CONT.//		10700 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232								
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		8	RRCID ->	086562	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4222 -	4228
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		39	RRCID ->	087012	COMPL. DATE	12/26/1979	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4206 -	4210
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		40	RRCID ->	087013	COMPL. DATE	12/21/1979	TOTAL DEPTH	4303	PERF. 4156 -	4162
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		42	RRCID ->	087184	COMPL. DATE	11/26/1979	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3950 -	3956
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		43	RRCID ->	087223	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3990 -	3996
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		25	RRCID ->	091962	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 4088 -	4094
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2	N	-0-			-0-
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		41	RRCID ->	118639	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	4281	PERF. 4128 -	4138
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2	N	-0-			-0-
08	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2	N	-0-			-0-
09	720 N	604	-0-	-116	-0-	604	2	N	-0-			-0-
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2	N	-0-			-0-
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3		N	-0-			165
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			165
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			165
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			165
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			165
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-

BOROCK (UPPER CONGL.)		//CONT.//		10700 690	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232									
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		59	RRCID ->	089590	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	3967 - 3988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		30	RRCID ->	090203	COMPL. DATE	07/14/1980	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	4144 - 4169	
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2		N	-0-			-0-
09	960 N	695	-0-	-265	-0-	695	2		N	-0-			-0-
10	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2		N	-0-			-0-
*11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		45	RRCID ->	091600	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3890 - 3896	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOROCK (UPPER STRAWN)		//CONT.//		10700 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232									
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	081742	COMPL. DATE	08/23/1979	TOTAL DEPTH	4567	PERF.	4220 - 4230	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		57	RRCID ->	089190	COMPL. DATE	06/29/1980	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	2948 - 2954	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		62	RRCID ->	089956	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3134 - 3142	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-			71
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-			71
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2		N	-0-			71
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			71
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			71
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
 BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
 MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-			14
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1		N	-0-			14
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1		N	-0-			14
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-			14
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1		N	-0-			14
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-			14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENN, G. E., ETAL 651670
 KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2016 - P/A 08/19/2016

PENNY, RALPH E. 652335
 BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

06	1560 N	1056	-0-	-504	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1055	-0-	-588	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1179	-0-	-309	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	997 3	186 9	N	169	169 1		-0-
10	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 3		N	-0-			-0-
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-			-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.)		//CONT.//		10895 228	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MONTAGUE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
IRONS, J. B. "C"		WELL #:		2 L	RRCID ->	021252	COMPL. DATE	11/17/1962	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5858 - 5872
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
IRONS, J. B.		WELL #:		4 L	RRCID ->	033566	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5713 - 5768
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOWIE, SW. (MARBLE FALLS)				10895 836	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTAGUE				
WISE PRODUCTION COMPANY				933825								
HARVEY, JAMES W.		WELL #:		1	RRCID ->	121796	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	5863 - 6078
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-		136
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-		136
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-		136
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-		136
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-		136
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-		136
BOYD, N. (STRAWN 4200)				11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
OATES, G. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	097526	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4555 - 4621
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-		17
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-		17
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-		17
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-		17
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-		17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
DAY, PAUL R.		WELL #:		2	RRCID ->	058164	COMPL. DATE	04/05/1974	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	N/A
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28 1	526 3	Y		-0-		-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25 1	541 3	Y		-0-		-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30 1	555 3	Y		-0-		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24 1	533 3	Y		-0-		-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4 1	577 3	Y		-0-		-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	4 1	564 3	Y		-0-		-0-
PERKINS, T. W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	115674	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3855 - 3889
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
SLIMP, J.		WELL #:		2-C	RRCID ->	135837	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4068 -	4128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	135839	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4092 -	5808		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4C	RRCID ->	139267	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	4377 -	4449		
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-			-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	3	N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-			-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	2	1	233	3	N	-0-			-0-

PERKINS, T. W.		WELL #:		1 U	RRCID ->	143767	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3914 -	3968		
06		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	85	1	1705	3	Y	-0-			7
07		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	91	1	1744	3	Y	-0-			7
08		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	90	1	1725	3	Y	-0-			7
09		1800 N	1795	-0-	-5	-0-	81	1	1714	3	Y	-0-			7
10		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	12	1	1823	3	Y	-0-			7
*11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	11	1	1769	3	Y	-0-			7

PATTERSON, M. L.		WELL #:		2 C	RRCID ->	144623	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	4046 -	4132		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L.		WELL #:		3-C	RRCID ->	155847	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3887 -	3900		
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOEHN, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	163421	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	4676 -	4703		
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-			-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-			-0-
08		372 N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	N	-0-			-0-
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-			-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		6C	RRCID ->	167966	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	4002 - 4008		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	50	1	1247	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

YOUNG, W. C. (BILL)		WELL #:		2	RRCID ->	168726	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4036 - 7115		
06	2250 X	2244	-0-	-6	-0-	80	1	2164	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	87	1	2201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2140	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PATTERSON, M. L.		WELL #:		5C	RRCID ->	174365	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	4046 - 4114		
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	12	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ADELE CLOUGH GU 2		WELL #:		14C	RRCID ->	174832	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4292 - 4338		
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	34	1	908	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	37	1	952	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLIMP, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	208831	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4025 - 4113		
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	18	1	545	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	19	1	559	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	18	1	536	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	3	1	559	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	3	1	563	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	211321	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	4124 - 4914		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PATTERSON, M. L.		WELL #:		6	RRCID ->	223701	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	4094 - 4198		
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	41	1	1066	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	56	1	1444	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	52	1	1388	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
*11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-	-0-	-0-	2

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WISE, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID ->	230769	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	3886 - 3922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2016 - P/A 12/01/2016												

GAGE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	230841	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	4301 - 4322
06	870 N	814	-0-	-56	-0-	35 1	779 3	Y	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	37 1	774 3	Y	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	38 1	782 3	Y	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	35 1	755 3	Y	-0-			-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	5 1	823 3	Y	-0-			-0-
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	5 1	808 3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE		WELL #:		8	RRCID ->	242957	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	3867 - 3887
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEVENSON, N.R.		WELL #:		1	RRCID ->	243216	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4140 - 4208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	245901	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	3976 - 3996
06	1530 N	1516	-0-	-14	-0-	52 1	1464 3	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	57 1	1473 3	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	56 1	1492 3	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	52 1	1408 3	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	7 1	1491 3	Y	-0-			-0-
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	7 1	1527 3	Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #:		12C	RRCID ->	260435	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4014 - 4289
06	1050 N	596	-0-	-454	-0-	596 3		N	-0-			24
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	55 1	1617 3	N	-0-			24
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	51 1	1669 3	N	-0-			24
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	54 1	1572 3	N	-0-			24
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	61 1	1634 3	N	-0-			24
11	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	44 1	1521 3	N	-0-			24

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2340 N	2166	-0-	-174	-0-	93 1	2073 3	N	-0-		-0-
07		2232 N	2145	-0-	-87	-0-	93 1	2052 3	N	-0-		-0-
08		2325 N	2094	-0-	-231	-0-	93 1	2001 3	N	-0-		-0-
09		2160 N	2143	-0-	-17	-0-	93 1	2050 3	N	-0-		-0-
10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	93 1	2184 3	N	-0-		-0-
*11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	93 1	2145 3	N	-0-		-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
 PERMEX PETROLEUM LIMITED PRNTR 655722
 PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
07		279 #	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-		-0-
08		279 #	161	-0-	-118	-0-	161 3		N	-0-		-0-
09		330 #	190	-0-	-140	-0-	190 3		N	-0-		-0-
10		341 #	213	-0-	-128	-0-	213 3		N	-0-		-0-
11		330 #	252	-0-	-78	-0-	252 3		N	-0-		-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
07		279 #	276	-0-	-3	-0-	276 3		Y	-0-		-0-
08		279 #	161	-0-	-118	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
09		330 #	190	-0-	-140	-0-	190 3		Y	-0-		-0-
10		341 #	213	-0-	-128	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
11		330 #	252	-0-	-78	-0-	252 3		Y	-0-		-0-

BRAZEEL (CADD0) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
 BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		390 N	224	-0-	-166	-0-	220 2	4 9	N	4	4 8	174
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	281 2	7 9	N	6	156 1	19
08		248 N	189	-0-	-59	-0-	182 2	7 9	N	6	5 8	25
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	266 2	13 9	N	12	5 8	32
10		279 N	201	-0-	-78	-0-	191 2	10 9	N	9	4 8	37
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	243 2	11 9	N	10	1 8	46

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 BRITTON OPERATING, INC. 094640
 FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		46
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					103
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					103
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					103
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					103
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	N	-0-					-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-					-0-
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	24			84
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	26	9							
08	589 N	506	-0-	-83	-0-	23	1	433	3	Y	13			97
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14	9							
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	17			114
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	19	9					74	1	57
						28	1	487	3	Y	17			
						19	9							
						4	1	567	3	Y	9		4	62
						10	9							
						4	1	589	3	Y	7			69
						8	9							
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117														
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-			-0-
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812														
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	569	3	Y	4			38
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	4	9							
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	614	3	Y	7			45
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	8	9							
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	12			57
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	13	9							
						33	1	608	3	Y	8			65
						9	9							
						4	1	638	3	Y	1	61	1	5
						1	9							
						5	1	718	3	Y	14	3	1	16
						15	9							
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111														
06	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-			24
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			24
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			24
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			24
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			24
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			24

OIL AND GAS DIVISION

BRYSON (CONGLOMERATE)		12799 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC		945934										
MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 147131		COMPL. DATE 04/18/1986		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129

BRYSON (CONGL., MIDDLE)		12799 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
JDL OPERATING, LLC		430590										
PEAVY, S. H. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 195044		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930				
06	1080	N	684	-0-	-396	-0-	684 2	N	-0-			-0-
07	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911 2	N	-0-			-0-
08	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927 2	N	-0-			-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-			-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-			-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342										
BARKER		WELL #: 2		RRCID -> 109387		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846				
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			117
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			117
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	35 3	N	-0-			117
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	30 3	N	-0-			117
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117

STUDEBAKER-BASS		WELL #: 1 T		RRCID -> 111874		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRYSON (MARBLE FALLS)		12799 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
MASSENGALE		WELL #: 1		RRCID -> 203410		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRYSON (STRAWN)		12799 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
D L OPERATING		196262										
HENDERSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 078258		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A				
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142 3	N	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRYSON, EAST			12800 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
D L OPERATING			196262												
HENDERSON "B"			WELL #:	1	RRCID ->	116564	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2712 - 3238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	3				81
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	1				82
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	2				84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				88
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88

HENDERSON, J. E.			WELL #:	2	RRCID ->	121262	COMPL. DATE	12/18/1982	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3222 - 3368			

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

SKYBRIDGE ENERGY LLC			786419												
RUTH			WELL #:	6	RRCID ->	121739	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	4732	PERF.	4620 - 4680			

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUTH			WELL #:	8	RRCID ->	121740	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4840 - 4850			

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUTH			WELL #:	9	RRCID ->	121741	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4740 - 4750			

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUTH			WELL #:	10	RRCID ->	121742	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	4783	PERF.	4656 - 4664			

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRYSON, EAST		//CONT.//		12800 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.//		786419								
RUTH		WELL #:		11	RRCID ->	121743	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4410 - 4770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/21/2016	- P/A	12/21/2016						

STAMPER OPERATING CO., INC.				812133								
SIMPSON, B. B.				WELL #:		1	RRCID ->	151177	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	3340 PERF. N/A
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-			-0-
07	62	#	15	-0-	-47	-0-	15 2	N	-0-			-0-
08	62	#	6	-0-	-56	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			-0-
*10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
*11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-

XSTAR RESOURCES LLC				945934								
DUERSON, L.				WELL #:		1	RRCID ->	112093	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	4760 PERF. 4726 - 4734
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

MCANEAR, C. T.				WELL #:		1	RRCID ->	161955	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	4630 PERF. N/A
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUTTON LEASE				WELL #:		3	RRCID ->	176175	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	4857 PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEGGS, W. B.				WELL #:		5	RRCID ->	193913	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	4058 PERF. 2835 - 2845
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

BRYSON, EAST				//CONT.//	12800 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK						
XSTAR RESOURCES LLC				//CONT.//	945934											
BEGGS				WELL #:	4	RRCID ->	193914	COMPL. DATE	05/09/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5060 - 5080				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRYSON, EAST (CADD)					12800 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK						
D L OPERATING					196262											
RHODES, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	129938	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	5458	PERF. 4335 - 4482				
06		360 N	264	-0-	-96	-0-	258	3	6	9	N	5				149
07		434 N	232	-0-	-202	-0-	222	3	10	9	N	9				158
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6	9	N	5				163
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	N	2				165
*10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	N	9				174
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174

STAMPER OPERATING CO., INC.					812133											
CLAYTON, M. C. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	122404	COMPL. DATE	10/01/1986	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4218 - 4254				
06		720 N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-				-0-
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				-0-
09		690 N	515	-0-	-175	-0-	515	2			N	-0-				-0-
*10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				-0-
*11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-

BRYSON, E. (CADD GAS)					12800 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK						
D L OPERATING					196262											
OWENS ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	089021	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	4956	PERF. 4436 - 4446				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRECO OPERATING, LLC					330135											
EPPERSON				WELL #:	2	RRCID ->	183059	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4366 - 4380				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRYSON, EAST (CONGL.)					12800 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK						
BORDERLINE OPERATING CORP.					082999											
KUYKENDALL				WELL #:	1	RRCID ->	121196	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 4820 - 4854				
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-				-0-
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-				-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-				-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-				-0-
*10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRYSON, EAST (CONGL.)		//CONT.//		12800 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK						
D L OPERATING				196262										
CASTEEL				WELL #:	4	RRCID ->	146604	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	4485 -	4910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GENERAL OPERATING COMPANY				300160									
LOWE				WELL #:	1	RRCID ->	046498	COMPL. DATE	05/31/1969	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	N/A
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-				-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-				-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-				-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-				-0-

GRECO OPERATING, LLC				330135										
EPPERSON				WELL #:	1	RRCID ->	176111	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4799 -	4808
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-				30	
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-				30	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-				30	
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2	N	-0-				30	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-				30	
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				30	

XSTAR RESOURCES LLC				945934										
MCCONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	122653	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4569 -	4579
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				207	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				207	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				207	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				207	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				207	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				207	

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.)				12800 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
D L OPERATING				196262										
AINSWORTH				WELL #:	4	RRCID ->	143922	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4868 -	4878
06	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	3	N	-0-				-0-	
07	496 N	167	-0-	-329	-0-	167	3	N	-0-				-0-	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-				-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-				-0-	
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3	N	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

GRECO OPERATING, LLC				330135										
RANKIN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	204336	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4724 -	4732
06	2610 #	2460	-0-	-150	-0-	2460	2	N	-0-				-0-	
07	2635 #	2348	-0-	-287	-0-	2348	2	N	-0-				-0-	
08	2604 #	2402	-0-	-202	-0-	2402	2	N	-0-				-0-	
09	2460 #	2199	-0-	-261	-0-	2199	2	N	-0-				-0-	
10	2542 #	2203	-0-	-339	-0-	2203	2	N	-0-				-0-	
11	2460 #	2240	-0-	-220	-0-	2240	2	N	-0-				-0-	

BRYSON, NORTH D L OPERATING SHANAFELT		12801 001 196262		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK		
		WELL #:	1	RRCID ->	222736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4566 - 4570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	580 3	9 9	N	8		47
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	554 3	10 9	N	9		56
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	454 3	8 9	N	7		63
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570 3	6 9	N	5		68
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3		N	-0-		68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION FOUR CORNERS		12804 200 036857		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK		
		WELL #:	1	RRCID ->	210205	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3862 - 3882
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) ENERGY TRANSFER COMPANY CALLIE-PARKER		12804 600 252017		ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: JACK		
		WELL #:	1	RRCID ->	021281	COMPL. DATE	06/14/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1792 - 1801
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	021284	COMPL. DATE	04/14/1959	TOTAL DEPTH	1816	PERF.	1753 - 1769
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FIELDS		WELL #:		3	RRCID ->	057022	COMPL. DATE	10/11/1973	TOTAL DEPTH	1780	PERF.	N/A
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	057620	COMPL. DATE	12/04/1973	TOTAL DEPTH	1771	PERF.	N/A
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK			
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017									
FIELDS		WELL #: 2		RRCID -> 057621		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 4		RRCID -> 057623		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 6		RRCID -> 057624		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 7		RRCID -> 057625		COMPL. DATE 11/09/1973		TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 8		RRCID -> 057626		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 11		RRCID -> 057627		COMPL. DATE 10/03/1973		TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 13		RRCID -> 057629		COMPL. DATE 11/03/1973		TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK			
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017									
FIELDS		WELL #: 14		RRCID -> 057630		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 15		RRCID -> 057631		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 17		RRCID -> 057633		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 057634		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 057635		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 057636		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 057638		COMPL. DATE 10/05/1973		TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK		
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017								
SHANAFELT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 072297		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMPSON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 120492		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 177983		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIELDS		WELL #: 10		RRCID -> 177984		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIELDS		WELL #: 18		RRCID -> 184425		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIELDS		WELL #: 19		RRCID -> 184432		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 JAID ENERGY, LLC 429595
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 STEELE, MARK E. 816891
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
*11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-			-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
 CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
 POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

06	360 N	120	-0-	-240	-0-	120	3	N	-0-			78
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			78
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			78
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			78
10	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3	N	-0-			78
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	3	N	-0-			172
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			172
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			172
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			172
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			172
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
 LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUNGER, SW. (BEND 3900)			13313 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG						
GERRY-MAC OIL, INC.			302025													
OLDHAM-ATWOOD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 119517		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3870 - 3890					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

BURKBURNETT, SOUTH			13530 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WICHITA						
JOACHIM, E. C.			433225													
RILEY			WELL #: 1		RRCID -> 021299		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 390		PERF. N/A					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016													

RILEY			WELL #: 3		RRCID -> 021300		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 604		PERF. N/A					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016													

BUTTS (CONGL.)			14062 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK						
CARIBOU OPERATING, INC.			131827													
STARKE			WELL #: 1		RRCID -> 120058		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5684 - 5694					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISE PRODUCTION COMPANY			933825		RRCID -> 118856		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5637 - 5648					
BUTTS			WELL #: 1													
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				117
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				117
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				117
09		570 N	292	-0-	-278	-0-	292	2			N	-0-				117
10		620 N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-				117
*11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				117

CDC (MISS.)		14220 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999									
SENKEL-BRIMHALL		WELL #: 1		RRCID -> 264931		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	840 #	604	-0-	-236	-0-	604 3		N	-0-	28	
07	837 #	662	-0-	-175	-0-	662 3		N	-0-	28	
08	775 #	498	-0-	-277	-0-	498 3		N	-0-	28	
09	720 #	577	-0-	-143	-0-	577 3		N	-0-	28	
10	744 #	592	-0-	-152	-0-	592 3		N	-0-	28	
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	28	

C H K (CONGLOMERATE)		14292 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204									
WIMBERLY		WELL #: 1		RRCID -> 178694		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAMP TEXOMA (ATOKA)		15135 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON			
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122									
BOY SCOUTS OF AMERICA		WELL #: 1		RRCID -> 066905		COMPL. DATE 05/24/1976		TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAMPBELL (ATOKA CONGL.)		15159 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
CAMPSEY MINERALS		128557									
CAMPSEY, CARLY		WELL #: 1		RRCID -> 102041		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	

CONCORD ENERGY, INC.		170335		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 099970		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A			
06	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	-0-	
07	1147 #	1122	-0-	-25	-0-	1122 2		N	-0-	-0-	
08	1240 #	1116	-0-	-124	-0-	1116 2		N	-0-	-0-	
09	1260 #	1074	-0-	-186	-0-	1074 2		N	-0-	-0-	
10	1302 #	1104	-0-	-198	-0-	1104 2		N	-0-	-0-	
11	1260 #	1059	-0-	-201	-0-	1059 2		N	-0-	-0-	

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
BROWN, EDGAR G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 096359		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445			
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-	
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-	
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-	-0-	

CAMPSEY (CONGLOMERATE)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
CAMPSEY HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	Y	-0-		-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	11 1	159 3	Y	-0-		-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	Y	-0-		-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 3	Y	-0-		-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	188 3	Y	-0-		-0-
*11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 1	187 3	Y	-0-		-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE)												
COOPER SIX C OIL LLC												
COOPER												
WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		137
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		137
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		137
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-		137
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		137
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)												
CHOLLA PETROLEUM, INC.												
STARNES												
WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		41
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		41
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		41
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		41
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		41
11		930 N	916	-0-	-14	-0-	916 2		N	-0-		41

DEVOLL-STARNES												
WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7715 2	26 9	N	24		128
07		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	7996 2	35 9	N	32		160
08		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7392 2	33 9	N	30		190
09		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7260 2	41 9	N	37	179 1	48
10		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7104 2	6 9	N	5		53
*11		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6284 2	20 9	N	18		71

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
TARRANT COUNTY WATERBOARD												
WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		840 N	573	-0-	-267	-0-	33 1	540 3	Y	-0-		-0-
07		868 N	632	-0-	-236	-0-	35 1	597 3	Y	-0-		-0-
08		775 N	303	-0-	-472	-0-	18 1	285 3	Y	-0-		-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	46 1	777 3	Y	-0-		-0-
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	5 1	744 3	Y	-0-		-0-
*11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	5 1	763 3	Y	-0-		-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD												
WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		420 N	414	-0-	-6	-0-	22 1	392 3	Y	-0-		1
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	424 3	Y	-0-		1
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	415 3	Y	-0-		1
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	18 1	398 3	Y	-0-		1
10		434 N	426	-0-	-8	-0-	3 1	423 3	Y	-0-		1
11		420 N	407	-0-	-13	-0-	3 1	404 3	Y	-0-		1

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562										COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5843 - 6518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	73	1	1322	3	Y	1	1 1	-0-		
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	3	Y	-0-		-0-		
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	3	Y	-0-		-0-		
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	73	1	1408	3	Y	-0-		-0-		
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	11	1	1626	3	Y	-0-		-0-		
*11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1526	3	Y	-0-		-0-		
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665										COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5302 - 5540
06	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	62	1	1164	3	Y	-0-		2		
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	66	1	1196	3	Y	-0-		2		
08	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	64	1	1180	3	Y	-0-		2		
09	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	57	1	1040	3	Y	-0-		2		
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	14		16		
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	15	9								
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-		16		
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711										COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6040 - 6924
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-		-0-		
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-		-0-		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-		-0-		
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-		-0-		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	-0-		-0-		
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	-0-		-0-		
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175										COMPL. DATE	03/14/1984	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	5176 - 6029
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757										COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	5918 - 6610
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-		-0-		
07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-		-0-		
08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-		-0-		
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-		-0-		
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-		-0-		
*11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-		-0-		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368										COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5247 - 5568
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698															
06	480 N	199	-0-	-281	-0-	45	1	154	2	N	-0-		96		
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	55	1	178	2	N	-0-		96		
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	75	1	358	2	N	-0-		96		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	N	-0-		96		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	45	1	250	2	N	-0-		96		
11	420 N	237	-0-	-183	-0-	48	1	189	2	N	-0-		96		

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368													
CAP YATES		WELL #:	14	RRCID ->	173699	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5173 - 5485		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	55 1	396 2	N	-0-			117
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	75 1	503 2	N	-0-			117
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	80 1	524 2	N	-0-			117
09		450 N	37	-0-	-413	-0-	15 1	22 2	N	-0-			117
10		589 N	366	-0-	-223	-0-	53 1	313 2	N	-0-			117
11		570 N	370	-0-	-200	-0-	56 1	314 2	N	-0-			117

CAP YATES		WELL #:	22	RRCID ->	173700	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	5463 - 5467		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:	28	RRCID ->	174831	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5352 - 5404		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

FANCHER, L. O.		WELL #:	6	RRCID ->	174942	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5218 - 5231		
06		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	166 1	1746 2	N	2			100
07		1705 N	1483	-0-	-222	-0-	132 1	1348 2	N	3			103
08		1705 N	326	-0-	-1379	-0-	25 1	300 2	N	1			104
09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	150 1	2043 2	N	4			108
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	130 1	1552 2	N	3			111
*11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	120 1	1384 2	N	12			123

YATES, BILLIE		WELL #:	21	RRCID ->	175409	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5787	PERF.	5288 - 5724		
06		390 N	300	-0-	-90	-0-	35 1	258 2	N	6			173
07		372 N	352	-0-	-20	-0-	49 1	303 2	N	-0-			173
08		372 N	346	-0-	-26	-0-	45 1	301 2	N	-0-	75 1		98
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	40 1	284 2	N	-0-			98
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	40 1	281 2	N	-0-			98
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	35 1	270 2	N	-0-			98

CAP YATES		WELL #:	17	RRCID ->	175410	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5194 - 9198		
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	25 1	131 2	N	-0-			16
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	22 1	128 2	N	-0-			16
08		186 N	60	-0-	-126	-0-	10 1	50 2	N	-0-			16
09		150 N	15	-0-	-135	-0-	5 1	10 2	N	-0-			16
10		155 N	15	-0-	-140	-0-	5 1	10 2	N	-0-			16
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	5 1	10 2	N	-0-			16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: WISE							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																				
FAYETTE YATES										WELL #: 24			RRCID -> 176093		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5646 - 5666	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	2	N	-0-					5				
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	2	N	-0-					5				
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	20	1	40	2	N	-0-					5				
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	15	1	21	2	N	-0-					5				
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	15	1	23	2	N	-0-					5				
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					5				

CAP YATES										WELL #: 19			RRCID -> 176096		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 5721		PERF. 5321 - 5326	
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	50	1	83	2	N	13					115				
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	55	1	96	2	N	18	119	1			14				
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	40	1	87	2	N	17					31				
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	30	1	62	2	N	14					45				
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	35	1	69	2	N	22	7	1			60				
11	150 N	69	-0-	-81	-0-	25	1	27	2	N	15	52	1			23				

CAP YATES										WELL #: 21			RRCID -> 176099		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 5777		PERF. 5182 - 5206	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-				
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	50	1	506	2	N	-0-					-0-				
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	N	-0-					-0-				
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	50	1	525	2	N	-0-					-0-				
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	45	1	457	2	N	-0-					-0-				
11	630 N	307	-0-	-323	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-				

YATES, BILLIE										WELL #: 24			RRCID -> 177185		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 5809		PERF. 5342 - 5350	
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	25	1	385	2	N	-0-					9				
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	N	-0-					9				
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	-0-					9				
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	N	-0-					9				
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	40	1	417	2	N	-0-					9				
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	35	1	361	2	N	-0-					9				

FAYETTE YATES										WELL #: 29			RRCID -> 177186		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5328 - 5338	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					6				
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					6				
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					6				
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					6				
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					6				
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					6				

IG/F YATES B										WELL #: 3			RRCID -> 177391		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 5868		PERF. 5038 - 5665	
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	120	1	760	2	N	-0-					78				
07	837 N	816	-0-	-21	-0-	105	1	711	2	N	-0-					78				
08	837 N	761	-0-	-76	-0-	85	1	676	2	N	-0-					78				
09	870 N	570	-0-	-300	-0-	50	1	520	2	N	-0-					78				
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	60	1	534	2	N	-0-					78				
11	750 N	547	-0-	-203	-0-	50	1	497	2	N	-0-					78				

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	N	-0-			66
07	930 N	685	-0-	-245	-0-	50	1	635	2	N	-0-			66
08	930 N	598	-0-	-332	-0-	35	1	563	2	N	-0-			66
09	990 N	561	-0-	-429	-0-	30	1	531	2	N	-0-			66
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	45	1	599	2	N	-0-			66
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-			66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5			75
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			75
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258														
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	155	1	2053	2	N	11			27
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	150	1	2021	2	N	8			35
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	N	16			51
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	130	1	1940	2	N	5			56
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	2	N	12	1	8	67
*11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	N	12	67	1	12

YATES, BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346														
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	10	1	15	2	N	-0-			53
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	5	1	10	2	N	-0-			53
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-			53
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-			53
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	N	-0-			53
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	N	-0-			53

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678														
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	N	-0-			140
07	837 N	717	-0-	-120	-0-	45	1	672	2	N	-0-			140
08	806 N	685	-0-	-121	-0-	35	1	650	2	N	-0-			140
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	50	1	654	2	N	-0-	74	1	66
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	828	2	N	1			67
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	1			68

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468														
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	20	1	150	2	N	-0-			-0-
08	186 N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368		WELL #: 30		RRCID -> 178179		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5632 - 5680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	50 1	507 2	N	-0-		32
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	65 1	532 2	N	-0-		32
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	60 1	529 2	N	-0-		32
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40 1	455 2	N	-0-		32
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35 1	421 2	N	-0-		32
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35 1	406 2	N	-0-		32

YATES, FAYETTE		WELL #: 35		RRCID -> 178599		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5612 - 5642	
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	145 1	1233 2	N	2		144
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	160 1	1297 2	N	3		147
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	175 1	1325 2	N	1		148
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	150 1	1263 2	N	-0-	109 1	39
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	175 1	1349 2	N	-0-		39
11	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	155 1	1243 2	N	-0-		39

CAP YATES		WELL #: 23		RRCID -> 178909		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5448 - 5516	
06	690 N	560	-0-	-130	-0-	50 1	510 2	N	-0-		15
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	75 1	680 2	N	-0-		15
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	35 1	527 2	N	-0-		15
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	45 1	537 2	N	-0-		15
10	744 N	581	-0-	-163	-0-	45 1	536 2	N	-0-		15
11	540 N	456	-0-	-84	-0-	30 1	426 2	N	-0-		15

YATES, BILLIE		WELL #: 32		RRCID -> 178910		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 5558		PERF. 5112 - 5480	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	52 1	497 2	N	-0-		50
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	65 1	564 2	N	-0-		50
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	52 1	501 2	N	-0-		50
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	40 1	476 2	N	-0-		50
10	620 N	494	-0-	-126	-0-	35 1	459 2	N	-0-		50
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	57 1	735 2	N	-0-		50

YATES, BILLIE		WELL #: 33		RRCID -> 178911		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5038 - 5516	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES, FAYETTE		WELL #: 37		RRCID -> 178912		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5616 - 5630	
06	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	130 1	1324 2	N	4		64
07	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	150 1	1416 2	N	1		65
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	145 1	1400 2	N	1		66
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	130 1	1356 2	N	-0-		66
10	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	100 1	1218 2	N	-0-		66
11	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	100 1	1206 2	N	-0-		66

 CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

 CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	90	1	1303	2	N	-0-					61
07	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	105	1	1517	2	N	2					63
							2	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	120	1	1560	2	N	5					68
							6	9									
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	100	1	1205	2	N	3					71
							3	9									
10	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	105	1	1212	2	N	1					72
							1	9									
11	1620	N	1116	-0-	-504	-0-	100	1	1013	2	N	3					75
							3	9									

 YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	80	1	649	2	N	3					75
							3	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	2	N	-0-					75
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	75	1	650	2	N	-0-	60	1			15
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-					15
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	N	-0-					15
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	2	N	-0-					15

 YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

06	390	N	351	-0-	-39	-0-	50	1	299	2	N	2					69
							2	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	65	1	328	2	N	4					73
							4	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	3	46	1			30
							3	9									
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	50	1	271	2	N	7					37
							8	9									
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	55	1	287	2	N	19					56
							21	9									
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	45	1	238	2	N	-0-					56

 YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

06	960	N	740	-0-	-220	-0-	50	1	690	2	N	-0-					144
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	50	1	684	2	N	-0-					144
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	45	1	670	2	N	-0-	102	1			42
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	35	1	613	2	N	-0-					42
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	35	1	596	2	N	-0-					42
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	30	1	546	2	N	-0-					42

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15

TARRANT CTY. WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713												
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	57	1	307	2	N	-0-	20
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	2	N	-0-	20
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	2	N	-0-	20
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	546	2	N	-0-	20
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	59	1	534	2	N	-0-	20
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	20

PENNY, RALPH E. 652335 TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645 T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810												
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	75
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	75
08	434 N	170	-0-	-264	-0-	170	3			N	-0-	75
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-	75
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	75
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-	75

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835												
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-	2
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-	2
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-	2
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-	2
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-	2
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761												
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	106	3	1	9	N	1	33
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1	34
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-	34
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-	34
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-	34
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	34

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954										
TARRANT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174943		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		7
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		7
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-		7
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3	N	-0-		7
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3	N	-0-		7
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3	N	-0-		7

ASHE BCDE		WELL #: C 9		RRCID -> 174944		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634		
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		20
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		20
08	558 N	462	-0-	-96	-0-	462 3	N	-0-		20
09	690 N	382	-0-	-308	-0-	382 3	N	-0-		20
10	620 N	401	-0-	-219	-0-	401 3	N	-0-		20
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		20

TARRANT "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174945		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669		
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-
07	558 N	400	-0-	-158	-0-	400 3	N	-0-		-0-
08	1178 N	360	-0-	-818	-0-	360 3	N	-0-		-0-
09	840 N	325	-0-	-515	-0-	325 3	N	-0-		-0-
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3	N	-0-		-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-

TARRANT "E"		WELL #: 13		RRCID -> 174946		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016		
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	450 1	647 3	N	-0-	65
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	465 1	469 3	N	-0-	65
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	465 1	477 3	N	-0-	65
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	450 1	298 3	N	-0-	65
10	930 N	752	-0-	-178	-0-	465 1	287 3	N	-0-	65
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	450 1	395 3	N	-0-	65

WEST CHICO UNIT		WELL #: 604		RRCID -> 176097		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVENPORT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177398		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456		
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		Y	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-	-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		Y	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		Y	-0-	-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
YDA OPERATING, L.L.C. D&A PROPERTIES		946367		WELL #: 1		RRCID -> 246473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5611 - 5735	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	1386 3		N	-0-			-0-	
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-	
08	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1216 3		N	-0-			-0-	
09	1380 N	1102	-0-	-278	-0-	1102 3		N	-0-			-0-	
10	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	1087 3		N	-0-			-0-	
11	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109 3		N	-0-			-0-	

CARR (CONGLOMERATE)		15870 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG					
GENERAL OPERATING COMPANY HOLCOMB "B"		300160		WELL #: 1		RRCID -> 074270		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 4487		PERF. 4200 - 4220	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-			-0-	
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			-0-	
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-			-0-	
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-			-0-	
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-			-0-	
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-			-0-	

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE)		16090 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CHERRYHOMES, ROY "F"		430368		WELL #: 14		RRCID -> 099292		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 5316 - 5328	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 19		RRCID -> 172625		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5605 - 5613	
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		3
07	434 N	228	-0-	-206	-0-	228 2		N	-0-		3
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		3
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		3
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		3
11	480 N	375	-0-	-105	-0-	375 2		N	-0-		3

CARY-MAG (CATER-CONGL.)		16107 166		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK					
QUEST PETROLEUM COMPANY CARY-MAG		684629		WELL #: 3		RRCID -> 145995		COMPL. DATE 02/11/1976		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5272 - 5286	
06	90 N	90	-0-	-0-	B	90 2		N	-0-		31		
07	200 N	200	-0-	-0-	B	200 2		N	-0-		31		
08	62 N	4	-0-	-58	B	4 2		N	-0-		31		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		31		
10	186 N	-0-	-0-	-186	B			N	-0-		31		
11	4 N	-0-	-0-	-4	B			N	-0-		31		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK					
CATER		3		WELL #: 3		RRCID -> 021303		COMPL. DATE 11/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5244 - 5254	
06	1552 N	1552	-0-	-0-	B	1552 3		N	-0-		129		
07	1598 N	1598	-0-	-0-	B	1598 3		N	-0-		129		
08	1769 N	1769	-0-	-0-	B	1769 3		N	-0-		129		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1622 N	1622	-0-	-0-	B	1622 3		N	-0-		129		
10	1736 N	1673	-0-	-63	B	1534 3	139 9	N	126		255		
11	1710 N	1394	-0-	-316	B	1394 3		N	-0-		255		

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287												
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316												
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		48
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		48
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		48
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		48
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		48
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		48

BUCK PRODUCTION CO. 105557												
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362												
06		629 N	629	-0-	-0-		-0-	629 2	N	-0-		62
07		659 N	659	-0-	-0-		-0-	659 2	N	-0-		62
08		627 N	627	-0-	-0-		-0-	627 2	N	-0-		62
*09		624 N	624	-0-	-0-		-0-	624 2	N	-0-		62
*10		649 N	649	-0-	-0-		-0-	649 2	N	-0-		62
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000												
06		203 N	203	-0-	-0-		-0-	203 2	N	-0-		25
07		214 N	214	-0-	-0-		-0-	214 2	N	-0-		25
08		182 N	182	-0-	-0-		-0-	182 2	N	-0-		25
*09		177 N	177	-0-	-0-		-0-	177 2	N	-0-		25
*10		177 N	177	-0-	-0-		-0-	177 2	N	-0-		25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190												
06		618 N	618	-0-	-0-		-0-	618 2	N	-0-		39
07		587 N	587	-0-	-0-		-0-	587 2	N	-0-		39
08		564 N	564	-0-	-0-		-0-	564 2	N	-0-		39
*09		547 N	547	-0-	-0-		-0-	547 2	N	-0-		39
*10		590 N	590	-0-	-0-		-0-	590 2	N	-0-		39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332												
06		46 N	46	-0-	-0-		-0-	46 2	N	-0-		-0-
07		93 N	30	-0-	-63		-0-	30 2	N	-0-		-0-
08		62 N	32	-0-	-30		-0-	32 2	N	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-		-0-	32 2	N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3		-0-	28 2	N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-		-0-	30 2	N	-0-		-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK								
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629												
HENSLEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	021305	COMPL. DATE	06/26/1952	TOTAL DEPTH	5343	PERF.	5242 - 5332				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	35	-0-	-25	-0-			35	2		N	-0-				-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26	2		N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	2		N	-0-				-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18	2		N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-			25	2		N	-0-				-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	2		N	-0-				-0-

HENSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	033504	COMPL. DATE	12/10/1951	TOTAL DEPTH	5058	PERF.	5342 - 5367				
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-			581	2	3	9	Y	3			19
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-			584	2	3	9	Y	3			22
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-			593	2	3	9	Y	3			25
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-			446	2	1	9	Y	1			26
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-			472	2	2	9	Y	2			28
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-			667	2	7	9	Y	6			34

HENSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	033505	COMPL. DATE	03/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5336 - 5352				
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-			582	2	3	9	Y	3			19
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-			584	2	3	9	Y	3			22
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-			593	2	3	9	Y	3			25
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-			446	2	1	9	Y	1			26
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-			472	2	2	9	Y	2			28
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-			667	2	7	9	Y	6			34

HENSLEY		WELL #:		3	RRCID ->	033506	COMPL. DATE	03/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5350 - 5360				
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-			582	2	3	9	Y	3			19
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-			584	2	3	9	Y	3			22
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-			593	2	3	9	Y	3			25
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-			446	2	1	9	Y	1			26
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-			472	2	2	9	Y	2			28
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-			668	2	7	9	Y	6			34

HENSLEY		WELL #:		4	RRCID ->	033507	COMPL. DATE	12/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5378 - 5426				
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-			582	2	3	9	Y	3			19
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-			585	2	4	9	Y	4			23
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-			592	2	3	9	Y	3			26
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-			445	2	1	9	Y	1			27
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-			472	2	2	9	Y	2			29
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-			668	2	6	9	Y	5			34

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL		WELL #:		17	RRCID ->	079192	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	N/A				
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	2		N	-0-				50
07	124 N	59	-0-	-65	-0-			59	2		N	-0-				50
08	124 N	43	-0-	-81	-0-			43	2		N	-0-				50
09	120 N	41	-0-	-79	-0-			41	2		N	-0-				50
10	62 N	43	-0-	-19	-0-			43	2		N	-0-				50
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	2		N	-0-				50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	088350	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4958 - 4970				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-				125
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				125
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				125

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:		21	RRCID ->	094278	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5025 - 5036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		263 N	263	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
11		270 N	198	-0-	-72	198 2		N	-0-		-0-

HENSLEY				WELL #:	5	RRCID ->	112861	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	5430 PERF. 5286 - 5301
06		316 N	316	-0-	-0-	316 2		N	-0-		115
07		248 N	238	-0-	-10	238 2		N	-0-		115
08		208 N	208	-0-	-0-	208 2		N	-0-		115
09		330 N	160	-0-	-170	160 2		N	-0-		115
10		248 N	169	-0-	-79	169 2		N	-0-		115
11		210 N	81	-0-	-129	81 2		N	-0-		115

RANGER OPERATING CO.				691776	WELL #:	1	RRCID ->	074369	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A
STOCKDALE											
06		773 N	773	-0-	-0-	773 2		N	-0-		9
07		868 N	732	-0-	-136	732 2		N	-0-		9
08		806 N	713	-0-	-93	711 2	2 9	N	2	2 8	9
09		780 N	778	-0-	-2	778 2		N	-0-		9
10		744 N	702	-0-	-42	702 2		N	-0-		9
11		690 N	337	-0-	-353	337 2		N	-0-		9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.)				16109 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
RANGER OPERATING CO.				691776							
SEWELL-BUFFALO WALLOW				WELL #:	1	RRCID ->	149421	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	5312 PERF. N/A
06		289 N	289	-0-	-0-	289 2		N	-0-		29
07		338 N	338	-0-	-0-	338 2		N	-0-		29
08		298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-		29
09		300 N	218	-0-	-82	218 2		N	-0-		29
10		341 N	235	-0-	-106	235 2		N	-0-		29
11		300 N	245	-0-	-55	245 2		N	-0-		29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	WELL #:	2U	RRCID ->	165246	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074
FERRELL-RICHARDS											
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3	N	-0-			4
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			4
*02	174 N	165	-0-	-9	-0-	165 3	N	-0-			4
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			4
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			4
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			4
*06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3	N	-0-			4
*07	217 N	77	-0-	-140	-0-	77 3	N	-0-			4
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			4
*09	210 N	58	-0-	-152	-0-	58 3	N	-0-			4
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			4
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	250 3	N	-0-			4

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322 3	N	-0-			35
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3	N	-0-			35
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			35
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3	N	-0-			35
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	258 3	N	39 9			70
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	289 3	N	56 9			121

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-			91
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3	N	-0-			91
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-			91
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247 3	N	-0-			91
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	251 3	N	102 9			184
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			184

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

06	1590 N	1479	-0-	-111	-0-	1479 3	N	-0-			174
07	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540 3	N	-0-			174
08	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	1547 3	N	-0-			174
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-			174
10	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1425 3	N	110 9			274
11	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1483 3	N	6 9			279

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			83
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-			83
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-			83
09	210 N	79	-0-	-131	-0-	79 3	N	-0-			83
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3	N	-0-			83
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	N	-0-			83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

06	390 #	340	-0-	-50	-0-	71 1	N	269 2			-0-
07	403 #	376	-0-	-27	-0-	88 1	N	288 2			-0-
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	49 1	N	148 2			-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	8 1	N	66 2			-0-
10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-
11	360 #	98	-0-	-262	-0-	98 2	N	-0-			-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16118 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
HOUSE, M. J.		WELL #:		2	RRCID ->	115861	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4893 - 5122
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	262	1	990	2	N	-0-	-0-
07	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	330	1	1078	2	N	-0-	-0-
08	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	295	1	886	2	N	-0-	-0-
09	990 #	934	-0-	-56	-0-	103	1	831	2	N	-0-	-0-
10	1395 #	1162	-0-	-233	-0-	1162	2			N	-0-	-0-
11	1350 #	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-	-0-

CRAFT-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	123237	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4926 - 4932
06	571 R	571	-0-	-0-	-0-	113	1	426	2	N	29	165 1 71
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	134	1	436	2	N	29	100
08	611 R	611	-0-	-0-	-0-	142	1	428	2	N	37	137
09	503 R	503	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	N	26	163
10	476 R	476	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	35	198
11	450 #	419	-0-	-31	-0-	94	1	304	2	N	19	165 1 52

CATLIN (ATOKA CONGL.)		16359 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
MYERS, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186528	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5770 - 5834
06	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1256	3	8	9	N	7	181
07	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	975	3	45	9	N	41	59
08	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1104	3	7	9	N	6	65
09	773 R	773	-0-	-0-	-0-	762	3	11	9	N	10	75
10	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1021	3	33	9	N	30	105
*11	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1030	3	55	9	N	50	155

CATLIN (CADD CONGLOMERATE)		16359 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK					
DECLIVA, PAUL		209380										
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	083424	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5832 - 5865
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	21
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - P/A 08/10/16												

LONG, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	086824	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5740 - 5831
06	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-	21
07	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-	21
08	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-	21
09	180 #	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-	21
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	21
*11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	21

PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	096297	COMPL. DATE	07/24/1981	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	5820 - 5836
06	630 #	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-	98
07	744 #	397	-0-	-347	-0-	397	3			N	-0-	98
08	744 #	444	-0-	-300	-0-	444	3			N	-0-	98
09	720 #	140	-0-	-580	-0-	140	3			N	-0-	98
10	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	98
*11	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-	98

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK														
DECLIVA, PAUL //CONT.// 209380														
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		450 #	421	-0-	-29	-0-	398 3	23 9	N	21				176
07		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-				176
08		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-				176
09		450 #	379	-0-	-71	-0-	379 3		N	-0-	147 0			29
10		476 R	476	-0-	-0-	-0-	466 3	10 9	N	9				38
11		480 #	468	-0-	-12	-0-	451 3	17 9	N	15				53

DELFIN OPERATING, LLC 212175														
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839														
06		870 #	346	-0-	-524	-0-	333 2	13 9	N	12	170 1			38
07		1054 #	974	-0-	-80	-0-	965 2	9 9	N	8				46
08		1054 #	777	-0-	-277	-0-	770 2	7 9	N	6				52
09		1020 #	640	-0-	-380	-0-	634 2	6 9	N	5				57
10		961 #	586	-0-	-375	-0-	580 2	6 9	N	5				62
11		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				62

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A														
06		660 #	239	-0-	-421	-0-	235 2	4 9	N	4				29
07		682 #	232	-0-	-450	-0-	228 2	4 9	N	4				33
08		791 R	791	-0-	-0-	-0-	785 2	6 9	N	5				38
09		1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1040 2	7 9	N	6				44
10		1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1420 2	8 9	N	7				51
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT				51

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791														
06		750 #	677	-0-	-73	-0-	676 2	1 9	N	1				64
07		806 #	565	-0-	-241	-0-	559 2	6 9	N	5				69
08		819 R	819	-0-	-0-	-0-	815 2	4 9	N	4				73
09		1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1101 2	6 9	N	5				78
10		1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1408 2	7 9	N	6				84
11		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT				84

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940														
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	170	-0-	170	170	170 3		N	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170			N	-0-				-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE														
BRIDWELL OIL CO. 092480														
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047														
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-				-0-
07		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		N	-0-				-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-				-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-				-0-
10		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-				-0-
11		570 N	447	-0-	-123	-0-	447 2		N	-0-				-0-

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE)		16421 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
PANEREX, INC.		637960									
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 115151		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHALK HILL, E. (CONGL.)		16760 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARCHER		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
MEDDERS		WELL #: 3		RRCID -> 219738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEDDERS		WELL #: 2		RRCID -> 219739		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569		
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3	N	-0-	3
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	1
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2	N	-0-	1
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-	1
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	161	2	N	1	2
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	2

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 219740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520			
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	190	2	9 9	N	8	133
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	176	2	12 9	N	11	79
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7 9	N	6	85
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8 9	N	7	92
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	195	2	7 9	N	6	98
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9 9	N	8	106

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		17050 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		036556								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 12		RRCID -> 243918		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 10		RRCID -> 255009		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332			
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-
07	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2		N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	-0-
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2		N	-0-	-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		//CONT.//		17050 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
CHERRYHOMES "M"		WELL #:		2	RRCID ->	268636	COMPL. DATE	11/10/1981	TOTAL DEPTH	5546	PERF.	5402 - 5421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		2
07		527 N	175	-0-	-352	-0-	175 2		N	-0-		2
08		403 N	318	-0-	-85	-0-	318 2		N	-0-		2
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		2
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		2
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		2

GENERAL OPERATING COMPANY				300160								
CHERRYHOMES				WELL #:		1	RRCID ->	115150	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	5690 PERF. 4798 - 4816
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		11
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		11
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		11
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-		11
10		248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2		N	-0-		11
11		210 N	160	-0-	-50	-0-	160 2		N	-0-		11

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
CHERRYHOMES, MIKE "A"				WELL #:		3	RRCID ->	213718	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	5525 PERF. 5014 - 5020
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		Y	-0-		122
07		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177 3		Y	-0-		122
08		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059 3		Y	-0-		122
09		1200 N	1056	-0-	-144	-0-	1056 3		Y	-0-		122
10		1178 N	991	-0-	-187	-0-	991 3		Y	-0-		122
11		1020 N	891	-0-	-129	-0-	891 3		Y	-0-		122

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #:		2	RRCID ->	213719	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 4992 - 5002
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		33
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		33
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		33
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		33
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		33
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		33

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #:		1	RRCID ->	213721	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	5575 PERF. 5014 - 5022
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		34
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		34
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		34
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		34
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		34
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		34

CHERRYHOMES "Y"				WELL #:		3	RRCID ->	273694	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5500 - 5505
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL)		17082 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY		
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354								
WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 111870		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-		55
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3	N	-0-		55
08	3100 N	3495	-0-	395	395	3495 3	N	-0-		55
09	3000 N	3313	-0-	313	708	3313 3	N	-0-		55
10	3100 N	3374	-0-	274	982	3374 3	N	-0-		55
*11	3354	3354	-0-	-0-	982	3354 3	N	-0-		55

CHERRYKIRK (CONGL.)		17508 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
CHERRYHOMES 7		WELL #: 7		RRCID -> 104483		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-		109
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3	Y	-0-		109
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	Y	-0-		109
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-		109
10	372 N	269	-0-	-103	-0-	269 3	Y	-0-		109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		109

CHERRYHOMES 7		WELL #: 2		RRCID -> 104484		COMPL. DATE 06/25/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHICO, EAST		17629 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE		
KND OIL & GAS, LLC		470757								
BOUNDS		WELL #: 1		RRCID -> 201399		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		84
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		84
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		84
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		84
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		84
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		84

SINGLETON		WELL #: 1		RRCID -> 201400		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690	
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-	44
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-	44
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-	44
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-	44
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-	44
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-	44

CHICO, WEST (CADD0 CONGL. UPPER)		17634 264		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BANKHEAD OPERATING CORP.		048403								
HORN, DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 106983		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2	N	-0-		-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2	N	-0-		-0-
08	155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2	N	-0-		-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.//										17634 264		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BRIAR ENERGY CORPORATION										090877									
HINES										WELL #:	1	RRCID ->	201709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5582 - 5588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	476 3	14 9	N	13			71						
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	482 3	17 9	N	15			86						
08		496 N	442	-0-	-54	-0-	412 3	30 9	N	27			113						
09		480 N	418	-0-	-62	-0-	418 3		N	-0-	56 1		57						
10		496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3		N	-0-			57						
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3		N	-0-			57						

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										430368		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
APPLING, VERON										WELL #:	1 T	RRCID ->	043544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	554 - 5642
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1177 2	11 9	N	10			41						
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1185 2	22 9	N	20			61						
08		1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015 2		N	-0-			61						
09		1200 N	1065	-0-	-135	-0-	1058 2	7 9	N	6			67						
10		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1124 2	11 9	N	10			77						
*11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1051 2	8 9	N	7	83 1		1						

ROBINSON, JOHN W.										WELL #:	1	RRCID ->	265389	COMPL. DATE	03/02/1954	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5590 - 5624
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	120 1	885 2	N	10			68						
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	130 1	943 2	N	47	84 1		31						
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	120 1	881 2	N	17			48						
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	115 1	872 2	N	24			72						
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	124 1	909 2	N	31			103						
*11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	100 1	806 2	N	14	86 1		31						

KND OIL & GAS, LLC										470757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HALMAN										WELL #:	2	RRCID ->	201398	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5354 - 5832
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41						
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			41						
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			41						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41						
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			41						
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			41						

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION										544550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LOWRANCE, GENE										WELL #:	3	RRCID ->	196064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	5513 - 5522
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			93						
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			93						
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	978 2	2 9	N	2	72 1		23						
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			23						
10		992 N	941	-0-	-51	-0-	940 2	1 9	N	1			24						
11		960 N	921	-0-	-39	-0-	900 2	21 9	N	19			43						

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.//										17634 264	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
PENNY, RALPH E.										652335											
DAHLSTROM, RALPH V.										WELL #:	4	RRCID ->	123238	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5760	-	5770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-					-0-					
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-					-0-					
08		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-					-0-					
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-					
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-					-0-					
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHAMBERS										WELL #:	1	RRCID ->	194992	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5392	-	5670
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DAVENPORT "A"										WELL #:	4	RRCID ->	131225	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5348	-	5441
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	450	1	636	3	N	-0-				97					
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	465	1	398	3	N	-0-				97					
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	465	1	373	3	N	-0-				97					
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	450	1	253	3	N	-0-				97					
10		868 N	752	-0-	-116	-0-	465	1	287	3	N	-0-				97					
11		810 N	797	-0-	-13	-0-	450	1	347	3	N	-0-				97					

HALMAN-SMITH "A"										WELL #:	2	RRCID ->	146909	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5460	-	5614
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-					-0-					
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-					-0-					
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-					
09		480 N	217	-0-	-263	-0-	217	3		N	-0-					-0-					
10		403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3		N	-0-					-0-					
11		330 N	244	-0-	-86	-0-	244	3		N	-0-					-0-					

SEALY "A"										WELL #:	3	RRCID ->	148567	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5712	-	5776
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					

DAVENPORT "B"										WELL #:	2	RRCID ->	175766	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	5378	-	5473
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		Y	-0-					-0-					
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		Y	-0-					-0-					
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		Y	-0-					-0-					
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		Y	-0-					-0-					
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		Y	-0-					-0-					
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		Y	-0-					-0-					

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523														
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			33
07		217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			33
08		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			33
09		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			33
*10		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			33
11		210 # NO RPT		-0-	-210	-0-				N	NO RPT			33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759														
06		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10		217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11		210 # NO RPT		-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841														
06		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			35
07		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			35
08		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			35
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			35
*10		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			35
11		210 # NO RPT		-0-	-210	-0-				N	NO RPT			35

BRIDWELL OIL CO. 092480														
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545														
06		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			78
07		496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2		N	-0-			78
08		558 #	464	-0-	-94	-0-	464	2		N	-0-			78
09		540 #	488	-0-	-52	-0-	488	2		N	-0-			78
10		558 #	516	-0-	-42	-0-	516	2		N	-0-			78
*11		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			78

BUD OIL, INC. 106343														
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750														
06		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
*11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836														
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840														
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	90	1	98	3	Y	-0-			-0-
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	93	1	80	3	Y	-0-			-0-
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	93	1	83	3	Y	-0-			-0-
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	90	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	93	1	162	3	Y	-0-			-0-
*11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	90	1	176	3	Y	-0-			-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802														
06	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1045	3	13	9	Y	12			27
07	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-			27
08	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-			27
09	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	Y	2			29
10	997 R	997	-0-	-0-	-0-	994	3	3	9	Y	3			32
11	960 #	922	-0-	-38	-0-	919	3	3	9	Y	3			35

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756														
06	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1729	3	25	9	Y	23			51
*07	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1839	3	29	9	Y	26	25	1	52
08	1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	1632	3	10	9	Y	9			61
09	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1569	3	20	9	Y	18			79
10	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1504	3	21	9	Y	19			98
*11	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1495	3	31	9	Y	28	47	1	79

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898														
06	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-			5
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-			5
08	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-			5
09	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-			5
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-			5
*11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			5

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	910 3	6 9	Y	5			8
07	930 #	891	-0-	-39	-0-	891 3		Y	-0-			8
08	930 #	852	-0-	-78	-0-	852 3		Y	-0-			8
09	900 #	858	-0-	-42	-0-	857 3	1 9	Y	1			9
10	930 #	866	-0-	-64	-0-	863 3	3 9	Y	3			12
11	900 #	840	-0-	-60	-0-	837 3	3 9	Y	3			15

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

06	2054 R	2054	-0-	-0-	-0-	2036 3	18 9	Y	16			29
07	1953 #	1903	-0-	-50	-0-	1900 3	3 9	Y	3			32
08	1953 #	1876	-0-	-77	-0-	1876 3		Y	-0-	29 1		3
09	2087 R	2087	-0-	-0-	-0-	2072 3	15 9	Y	14	1 1		16
10	1984 #	1945	-0-	-39	-0-	1937 3	8 9	Y	7			23
*11	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2144 3	14 9	Y	13			36

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

*06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	56 1	1040 3	Y	1			25
						1 9						
*07	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	59 1	1021 3	Y	-0-			25
*08	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	58 1	1016 3	Y	-0-	20 1		5
09	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	61 1	1042 3	Y	6	1 1		10
						7 9						
10	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	7 1	1085 3	Y	2			12
						2 9						
*11	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	7 1	1046 3	Y	1			13
						1 9						

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

06	1410 #	1375	-0-	-35	-0-	129 1	1214 3	Y	29			136
						32 9						
*07	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	135 1	1286 3	Y	45	149 1		32
						50 9						
*08	1457 #	1443	-0-	-14	-0-	136 1	1270 3	Y	34			66
						37 9						
09	1410 #	1215	-0-	-195	-0-	115 1	1080 3	Y	18			84
						20 9						
10	1457 #	1365	-0-	-92	-0-	119 1	1210 3	Y	33			117
						36 9						
*11	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	127 1	1245 3	Y	41	128 1		30
						45 9						

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	102 1	218 3	N	-0-			-0-
07	327 R	327	-0-	-0-	-0-	106 1	221 3	N	-0-			-0-
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	106 1	220 3	N	-0-			-0-
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	102 1	213 3	N	-0-			-0-
10	329 R	329	-0-	-0-	-0-	95 1	234 3	N	-0-			-0-
*11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	92 1	229 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957											TOTAL DEPTH	5891	PERF.	5682 - 5690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		718 R	718	-0-	-0-	-0-	698 3	20 9		N	18			39
07		741 R	741	-0-	-0-	-0-	720 3	21 9		N	19			58
08		737 R	737	-0-	-0-	-0-	733 3	4 9		Y	4	56 1		6
09		743 R	743	-0-	-0-	-0-	717 3	26 9		Y	24	3 1		27
10		744 #	739	-0-	-5	-0-	716 3	23 9		Y	21			48
11		720 #	718	-0-	-2	-0-	699 3	19 9		Y	17			65

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016											TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5680 - 5767
*10		1209 #	1136	-0-	-73	-0-	7 1	1077 3		N	47			80
							52 9							
*11		1170 #	1035	-0-	-135	-0-	6 1	988 3		N	37			117
							41 9							

KND OIL & GAS, LLC 470757														
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984											TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5587 - 5629
06		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-			54
07		279 #	276	-0-	-3	-0-	276 3			N	-0-			54
08		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-			54
09		330 #	293	-0-	-37	-0-	293 3			N	-0-			54
10		341 #	208	-0-	-133	-0-	208 3			N	-0-			54
11		330 #	175	-0-	-155	-0-	175 3			N	-0-			54

MCGUIRE BROTHERS 550001														
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963											TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5520 - 5539
06		60 #	26	-0-	-34	-0-	1 1	25 2		N	-0-			41
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			41
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			41
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			41
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			41
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			41

PENNY, RALPH E. 652335														
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984											TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5714 - 5724
06		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-			-0-
07		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 3			N	-0-			-0-
08		155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3			N	-0-			-0-
09		150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3			N	-0-			-0-
10		155 #	126	-0-	-29	-0-	126 3			N	-0-			-0-
11		150 #	121	-0-	-29	-0-	121 3			N	-0-			-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232														
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993											TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5692 - 5736
06		600 R	600	-0-	-0-	-0-	586 2	14 9		N	13			78
07		682 #	560	-0-	-122	-0-	550 2	10 9		N	9			87
08		682 #	552	-0-	-130	-0-	552 2			N	-0-			87
09		660 #	530	-0-	-130	-0-	512 2	18 9		N	16			103
10		620 #	479	-0-	-141	-0-	464 2	15 9		N	14			117
11		600 #	501	-0-	-99	-0-	478 2	23 9		N	21			138

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232												
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
07		217 #	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-		-0-
08		217 #	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-		-0-
09		210 #	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-		-0-
10		217 #	150	-0-	-67	-0-	150 2		N	-0-		-0-
11		210 #	117	-0-	-93	-0-	117 2		N	-0-		-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384												
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626												
06		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
07		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
08		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
09		360 #	335	-0-	-25	-0-	335 2		N	-0-		-0-
10		372 #	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-		-0-
11		360 #	308	-0-	-52	-0-	308 2		N	-0-		-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666												
06		120 #	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		-0-
07		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		-0-
08		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		-0-
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		-0-
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-
11		120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704												
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
*10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
*11		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837												
06		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
07		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
08		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
09		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
*10		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
*11		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655												
06		330 #	170	-0-	-160	-0-	170 3		N	-0-		-0-
07		341 #	268	-0-	-73	-0-	268 3		N	-0-		-0-
08		341 #	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-		-0-
09		330 #	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-		-0-
10		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
11		300 #	90	-0-	-210	-0-	90 3		N	-0-		-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																			
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		510 #	447	-0-	-63	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2						87
07		527 #	462	-0-	-65	-0-	-0-	462	3			N	-0-						87
08		496 #	430	-0-	-66	-0-	-0-	424	3	6	9	N	5						92
09		450 #	435	-0-	-15	-0-	-0-	432	3	3	9	N	3						95
10		512 R	512	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	N	5						100
*11		487 R	487	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	N	4						104

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817																			
06		300 #	280	-0-	-20	-0-	-0-	280	3			N	-0-						40
07		310 #	297	-0-	-13	-0-	-0-	297	3			N	-0-						40
08		316 R	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-						40
09		295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-						40
10		312 R	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-						40
11		300 #	298	-0-	-2	-0-	-0-	298	3			N	-0-						40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737																			
06		9 #	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	3			N	-0-						26
07		9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	3			N	-0-						26
08		9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	3			N	-0-						26
09		8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-						26
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-						26
11		8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-						26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917																			
06		540 #	396	-0-	-144	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2						122
07		558 #	491	-0-	-67	-0-	-0-	489	3	2	9	N	2						124
08		527 #	480	-0-	-47	-0-	-0-	480	3			N	-0-						124
09		480 #	467	-0-	-13	-0-	-0-	460	3	7	9	N	6						130
10		496 #	459	-0-	-37	-0-	-0-	455	3	4	9	N	4						134
11		480 #	422	-0-	-58	-0-	-0-	419	3	3	9	N	3						137

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627																			
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	N	8						8
08		386 R	386	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	15	9	N	14						22
09		387 R	387	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	26	9	N	24						46
10		395 R	395	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	22	9	N	20						66
*11		376 R	376	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3	18	9	N	16						82

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940																			
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588																			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CLARK (MARBLE FALLS)		18594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG				
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232										
RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176083		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-

CLAY COUNTY REGULAR		18707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY				
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		682038										
BYERS BROTHERS SUBDIVISION		WELL #: 1		RRCID -> 169445		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION		WELL #: 3		RRCID -> 172188		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION		WELL #: 2A		RRCID -> 172724		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY-RAY (CONGL.)		18741 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK				
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677										
RAY EST. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 070926		COMPL. DATE 11/18/1976		TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A				
06	210 N	60	-0-	-150 B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
*11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK				
PRICE		WELL #: 7		RRCID -> 068364		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-			173
07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	156	172	9	329
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-			329
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-			329
10	403 N	220	-0-	-183 B	-0-	220	3	N	-0-			329
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3	N	-0-			329

CLAYTON (STRAWN 3900)		18760 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
JONAS		WELL #: 1		RRCID -> 087959		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3926 - 3936		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		1050 #	583	-0-	-467	-0-	583 3			N	-0-	45
07		664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-	45
08		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-	45
09		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3			N	-0-	45
10		651 #	600	-0-	-51	-0-	600 3			N	-0-	45
11		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	45

CLAYTON-HEIRS		WELL #: 2 C		RRCID -> 096016		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4059 - 4087		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22

KINDER, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 104437		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3914 - 3950		
06		2160 #	266	-0-	-1894	-0-	266 3			N	-0-	125
07		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3			N	-0-	125
08		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-	125
09		270 #	172	-0-	-98	-0-	172 3			N	-0-	125
10		372 #	292	-0-	-80	-0-	292 3			N	-0-	125
11		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	125

FERGUSON, WAYNE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 106458		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4006 - 4052		
06		570 #	32	-0-	-538	-0-	32 3			N	-0-	-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

COOKE COUNTY REGULAR		20350 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COOKE				
MAYCO OIL		535785										
SEARS, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 109394		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 1597		PERF. 1493 - 1513		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COOPER (CONGLOMERATE)		20420 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		739823										
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 149670		COMPL. DATE 05/02/1982		TOTAL DEPTH 5536		PERF. N/A		
06		390 N	327	-0-	-63	-0-	327 2			N	-0-	65
07		434 N	233	-0-	-201	-0-	233 2			N	-0-	65
08		434 N	242	-0-	-192	-0-	242 2			N	-0-	65
09		330 N	247	-0-	-83	-0-	247 2			N	-0-	65
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2			N	-0-	65
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-	65

OIL AND GAS DIVISION

COOPER (CONGLOMERATE)		//CONT.//		20420 100	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	149675	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	5496	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		510 N	417	-0-	-93	-0-	417 2	N	-0-			-0-
07		558 N	296	-0-	-262	-0-	296 2	N	-0-			-0-
08		558 N	308	-0-	-250	-0-	308 2	N	-0-			-0-
09		420 N	314	-0-	-106	-0-	314 2	N	-0-			-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-			-0-
*11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE)				20946 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BJ OPERATING, INC.				040705								
LOGAN-GARDNER		WELL #:			RRCID ->	151941	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	4569	PERF.	4089 - 4093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/21/2000												

S.B. STREET OPERATING, INC.				740251				CNTY: JACK				
BURNETT, A.		WELL #:		1A	RRCID ->	203679	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	4556	PERF.	3956 - 3964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			10
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			10
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME)				21456 200	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
CHERRYHOMES, ROY, "A"		WELL #:		2 C	RRCID ->	021337	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	5316 - 5721
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		902 R	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-			-0-
07		1209 #	588	-0-	-621	-0-	588 3	N	-0-			-0-
08		1023 #	631	-0-	-392	-0-	631 3	N	-0-			-0-
09		1020 #	720	-0-	-300	-0-	720 3	N	-0-			-0-
10		1054 #	691	-0-	-363	-0-	691 3	N	-0-			-0-
11		900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, BORDEN		WELL #:		1	RRCID ->	172057	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5602 - 5720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BORDEN DINWIDDIE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	174071	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5596 - 5718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME)		//CONT.//		21456 200	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
DECLIVA, PAUL				209380										
BLANTON "A"				WELL #:	1 U	RRCID ->	113176	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	5573 - 5590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		150 #	127	-0-	-23	-0-	127 3			N	-0-			131
07		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3			N	-0-			131
08		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 3			N	-0-			131
09		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-			131
10		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			131
*11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
CHERRYHOMES, ROY				WELL #:	7 C	RRCID ->	040051	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5358 - 5388	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY				WELL #:	9 C	RRCID ->	040372	COMPL. DATE	09/19/1966	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5403 - 5485	
06		150 #	30	-0-	-120	-0-	8 1	22 2		N	-0-			-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 2		N	-0-			-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE)				21456 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK							
BRG LONE STAR LTD.				090870										
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	092982	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5722 - 5732	
06		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1031 3	11 9		N	10			108
07		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1078 3	10 9		N	9			117
08		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1090 3	12 9		N	11			128
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1057 3	13 9		N	12			140
10		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1102 3	8 9		N	7			147
11		1080 N	1048	-0-	-32 B	-0-	1038 3	10 9		N	9			156

CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
COLLIE, ELMER				WELL #:	1	RRCID ->	021342	COMPL. DATE	07/02/1959	TOTAL DEPTH	5817	PERF.	5706 - 5724	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HOLT, LEWIS F.				WELL #:	1	RRCID ->	021343	COMPL. DATE	08/08/1959	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5661 - 5734	
06		300 N	131	-0-	-169 B	-0-	131 3			N	-0-			32
07		372 N	174	-0-	-198 B	-0-	168 3	6 9		N	5			37
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			37
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			37
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE)		//CONT.//		21456 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACK		
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.				280617							
BORDEN, Z. H.		WELL #:			RRCID -> 021344	COMPL. DATE 11/23/1958	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5548	- 5626		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2009									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368				CNTY: JACK			
CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #:		3	RRCID -> 047219	COMPL. DATE 09/23/1969	TOTAL DEPTH 5843	PERF. 5380	- 5760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS)				21456 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
DAVENPORT "B"		WELL #:		6	RRCID -> 206741	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 5969	PERF. 5758	- 5969		
06	96 N	96	-0-	-0-		-0-	96 3	Y	-0-		13
07	63 N	63	-0-	-0-		-0-	63 3	Y	-0-		13
08	62 N	58	-0-	-4		-0-	58 3	Y	-0-		13
09	164 N	164	-0-	-0-		-0-	164 3	Y	-0-		13
10	158 N	158	-0-	-0-		-0-	158 3	Y	-0-		13
11	60 N	54	-0-	-6		-0-	54 3	Y	-0-		13

CREE (4700 CONGLOMERATE)				21612 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOUNG		
OILWELL OPERATORS, INC.				621040							
WOODARD		WELL #:		1	RRCID -> 089763	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4674	- 4684		
06	810 N	507	-0-	-303		-0-	494 2	13 9	Y	12	23
07	888 N	888	-0-	-0-		-0-	874 2	14 9	Y	13	36
08	775 N	566	-0-	-209		-0-	558 2	8 9	Y	7	9
09	804 N	804	-0-	-0-		-0-	791 2	13 9	Y	12	21
10	868 N	743	-0-	-125		-0-	732 2	11 9	Y	10	31
*11	664 N	664	-0-	-0-		-0-	650 2	14 9	Y	13	44

WELLS OILFIELD SERVICES, INC.				907973				CNTY: YOUNG			
MANLEY		WELL #:		8	RRCID -> 174833	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4662	- 4680		
06	621 N	621	-0-	-0-		-0-	621 2		N	-0-	-0-
07	744 N	225	-0-	-519		-0-	225 2		N	-0-	-0-
08	1426 N	688	-0-	-738		-0-	688 2		N	-0-	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-		-0-	640 2		N	-0-	-0-
10	501 N	501	-0-	-0-		-0-	501 2		N	-0-	-0-
11	660 N	328	-0-	-332		-0-	328 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 MYERS, A. J. 597440
 SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

06	2010	#	1028	-0-	-982	-0-	1028 3	N	-0-			25
07	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2039 3	N	57 9			77
08	1519	#	1376	-0-	-143	-0-	1330 3	N	46 9			119
09	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-		N				140
10	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-		N				143
11	2040	#	2003	-0-	-37	-0-	2003 3	N				143

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
 LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

06	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N				91
07	744	#	731	-0-	-13	-0-	731 2	N				91
08	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N				91
09	720	#	719	-0-	-1	-0-	719 2	N				91
10	744	#	734	-0-	-10	-0-	733 2	N	1 9			92
11	720	#	694	-0-	-26	-0-	691 2	N	3 9			95

MYERS, A. J. 597440
 CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N				12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N				12
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N				12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N				12
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N				12
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 MYERS, A. J. 597440
 SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	152 3	N	330 9	300	313 1	87
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	177 3	N		53		140
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	145 3	N	33 9	30		170
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	144 3	N	88 9	80	166 1	84
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	155 3	N	62 9	56		140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140

CUNDIFF, SOUTH GILMORE, LEO OIL, INC. HAIRE, DAVID 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
306981
WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-			-0-

TREE OPERATING, LLC LONG, R. ET AL 867559
WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. DURHAM 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
240125
WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DURHAM "B" 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
240125
WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOONEY 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
196230
WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) D AND J RESOURCES INCORPORATED STEWART, ORNEE 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
196230
WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			4
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			4
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			4
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2		N	-0-			4
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			4
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-			4

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300)		//CONT.//		22238 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
D AND J RESOURCES INCORPORATED		//CONT.//		196230										
STEWART, ORNEE		WELL #:		6	RRCID ->	280082	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	5296 - 5304		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		128	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-				-0-
07		121	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-				-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-				-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-				-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-				-0-
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-				-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223						CNTY: JACK				
BROWN, LUPTON		WELL #:		5	RRCID ->	147636	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5474 - 5482		
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	665 3	4 9	N	4				15
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	549 3	4 9	N	4				19
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	739 3	18 9	N	16				35
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	824 3	9 9	N	8				43
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	739 3	3 9	N	3				46
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT				46

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						CNTY: JACK				
DURHAM, W. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	145769	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	4952 - 4957		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CHERRYHOMES, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	186345	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5466 - 5478		
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-				138
07		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-				138
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-				138
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-				138
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-				138
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-				138

CUSTARD (CONGL.)				22356 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
HUNT OPERATING, LLC				416525						CNTY: JACK				
KNOX, FANNIE M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	119519	COMPL. DATE	09/00/1968	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4635 - 4642		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-				28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-				28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-				28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-				28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-				28
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT				28

MOHICAN EXPLORATION, LLC				573677						CNTY: JACK				
JOHNSON		WELL #:		4H	RRCID ->	254748	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	4660 - 4665		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CUSTARD (CONGL. 4650)		22356 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
CLAYTON-HEIRS		WELL #: 2 T		RRCID -> 096017		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287										
BRYSON		WELL #: 1		RRCID -> 126478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - P/A 11/18/16												

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490										
BRYSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 092683		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986												

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		23159 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
HUSKEY, F.		WELL #: 2		RRCID -> 072397		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A				
06	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	3		N	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRICKLAND, H. W.		WELL #: 1		RRCID -> 112845		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218				
06	870 N	672	-0-	-198	-0-	672	3		N	-0-		101
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-		101
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		101
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-		101
10	868 N	553	-0-	-315	-0-	553	3		N	-0-		101
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		101

BRECK OPERATING CORP.		089974										
ABERNETHY, W.		WELL #: 1 C		RRCID -> 035166		COMPL. DATE 04/22/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252				
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2		N	-0-		-0-
10	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2		N	-0-		-0-
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	379	2		N	-0-		-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		//CONT.//		23159 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
GO OIL CORP.				311420							
TUCKER				WELL #: 1	RRCID -> 158510	COMPL. DATE 05/15/1996	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4867	- 4872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		30
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		30
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		30
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		30
10	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2		N	-0-		30
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-		30

STRICKLAND				WELL #: 3	RRCID -> 187811	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 6198	PERF. 4923	- 4927		
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		190
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-		190
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-		190
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-		190
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		190
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		190

HAMMAN, BLAKE				350160							
FRICK-STRICKLAND				WELL #: 1 C	RRCID -> 031243	COMPL. DATE 10/24/1981	TOTAL DEPTH 5418	PERF. 4204	- 4796		
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		64
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		64
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		64
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		64
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		N	-0-		64
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 3		N	-0-		64

STRICKLAND, H. W., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 035523	COMPL. DATE 02/28/1965	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 4165	- 4191		
06	750 N	433	-0-	-317	-0-	433 3		N	-0-		25
07	341 N	12	-0-	-329	-0-	12 3		N	-0-		25
08	806 N	226	-0-	-580	-0-	226 3		N	-0-		25
09	420 N	300	-0-	-120	-0-	300 3		N	-0-		25
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		25
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		25

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
HOLLEY				WELL #: 3	RRCID -> 113020	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 4231	- 4258		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665							
FRANKLIN				WELL #: 2	RRCID -> 072487	COMPL. DATE 08/01/1977	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4860	- 4888		
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-		15
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		15
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	Y	1		16
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 2	1 9	Y	1		17
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	357 2	3 9	Y	3		20
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	320 2		Y	-0-		20

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG													
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTRNER 655722													
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 3	3 9	Y	3	17 1		3
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	276 3	4 9	Y	4			7
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	161 3	3 9	Y	3			10
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	11	18 1		3
10		279 N	215	-0-	-64	-0-	213 3	2 9	Y	2			5
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	253 3	19 9	Y	17	19 1		3

PETEX 659782													
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170													

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

2C OPERATING, LLC 954911													
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910													

06		480 N	470	-0-	-10	-0-	385 3	85 9	N	77	114 1		114
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	451 3	66 9	N	60	99 1		75
08		558 N	510	-0-	-48	-0-	412 3	98 9	N	89	103 1		61
09		480 N	379	-0-	-101	-0-	345 3	34 9	N	31	1 8		91
10		527 N	407	-0-	-120	-0-	326 3	81 9	N	74			165
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	380 3	68 9	N	62	155 1		72

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043													
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A													

06		3000 N	-0-	-0-	-3000	47895			N	-0-			-0-
07		3100 N	325	-0-	-2775	45120	325 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	337	-0-	-2763	42357	337 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	275	-0-	-2725	39632	275 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	363	-0-	-2737	36895	363 3		N	-0-			-0-
*11		3000 N	334	-0-	-2666	34229	334 3		N	-0-			-0-

DEARING (CADD) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
BUCK PRODUCTION CO. 105557													
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472													

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629													
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550													

06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	55 1	73 2	N	-0-			8
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	58 1	100 2	N	-0-			8
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	33 1	199 2	N	-0-			8
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	39 1	151 2	N	-0-			8
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			8
11		210 N	133	-0-	-77	-0-	133 2		N	-0-			8

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	73	1	24	2	N	-0-				-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	33	1	24	2	N	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	39	1	42	2	N	-0-				-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

06	60 N	53	-0-	-7	-0-	40	1	13	2	N	-0-				14
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	27	2	N	5				19
						6	9								
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	24	2	6	9	N	5				24
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24	1	27	2	N	8				32
						9	9								
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	4				36
						4	9								
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	23	2	4	9	N	4				40

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

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

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - PLUGGED 12/01/16

OIL AND GAS DIVISION

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME)		23830 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
HORNBACK, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 093099		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5096 - 5114	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1440 N	947	-0-	-493	-0-	947 3	N	-0-			81
07	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265 3	N	-0-			81
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-			81
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-			81
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-			81
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-			81

DEE CEE (CONGL.)		23889 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
ENERGYPRO, INC.		252085									
CRANFORD, D. C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 187387		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5432		PERF. 5279 - 5283	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2	N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
CRANFORD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 096186		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5170 - 5174	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
DEES, W. J.		WELL #: 3		RRCID -> 037049		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 5052 - 5391	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3	N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEES, W. J.		WELL #: 5		RRCID -> 037051		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5027 - 5090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 135922		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 5683		PERF. 5450 - 5455	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3	N	-0-			-0-
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3	N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-			-0-
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523								
DEES, W. J.		WELL #: 7		RRCID -> 165096		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		205 N	205	-0-	-0-	205 3		N	-0-	56
07		228 N	228	-0-	-0-	228 3		N	-0-	56
08		208 N	208	-0-	-0-	208 3		N	-0-	56
09		183 N	183	-0-	-0-	183 3		N	-0-	56
10		217 N	213	-0-	-4	213 3		N	-0-	56
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	56

CRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 175759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	15

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		RRCID -> 029156		COMPL. DATE 10/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498		
BEAN, G. W.		WELL #: 1								
06		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
*10		145 N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 029157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498		
06		436 N	436	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	520 3		N	-0-	-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	484 3		N	-0-	-0-
*10		483 N	483	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAIRD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 029158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRECK OPERATING CORP.		089974		RRCID -> 209984		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077		
MARKS, ELA "B"		WELL #: 2								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK						
CENTURY PETROLEUM, INC.				141763											
YATES, I. G.				WELL #: R 1	RRCID -> 190467	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 6266	PERF. 5074	- 5084						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	300 N	256	-0-	-44	-0-		256	2		N	-0-				29
07	248 N	232	-0-	-16	-0-		232	2		N	-0-				29
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2		N	-0-				29
09	270 N	190	-0-	-80	-0-		190	2		N	-0-				29
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2		N	-0-				29
11	270 N	79	-0-	-191	-0-		79	2		N	-0-				29

HICKS, W. L.				WELL #: 2	RRCID -> 210321	COMPL. DATE 02/12/1995	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5402	- 5406						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 215987	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 6017	PERF. 5252	- 5292						
06	2280 N	1859	-0-	-421	-0-		1859	2		N	-0-				30
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1837	2		N	-0-				30
08	2170 N	2128	-0-	-42	-0-		2128	2		N	-0-				30
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2082	2		N	-0-				30
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1984	2		N	-0-				30
*11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		2457	2		N	-0-				30

SLUSHER "F"				WELL #: R 1	RRCID -> 224147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 4872	- 5156						
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2		N	-0-				21
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2		N	-0-				21
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2		N	-0-				21
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-				21
10	279 N	206	-0-	-73	-0-		206	2		N	-0-				21
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2		N	-0-				21

DAVIS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 225207	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5334	- 5344						
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-		604	2	110	9	N	100	172	1	51
07	806 N	502	-0-	-304	-0-		462	2	40	9	N	36			87
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-		666	2	114	9	N	104	168	1	23
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1170	2	98	9	N	89			112
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1188	2	143	9	N	130	169	1	73
*11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		1234	2	147	9	N	134	179	1	28

ELLIS				WELL #: R 7	RRCID -> 265380	COMPL. DATE 05/02/1997	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5326	- 5334						
06	1470 N	1064	-0-	-406	-0-		1064	2		N	-0-				-0-
07	1488 N	1480	-0-	-8	-0-		1480	2		N	-0-				-0-
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1531	2		N	-0-				-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1584	2		N	-0-				-0-
10	1488 N	1355	-0-	-133	-0-		1355	2		N	-0-				-0-
11	1470 N	1277	-0-	-193	-0-		1277	2		N	-0-				-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK							
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
DEES, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	029307	COMPL. DATE	01/03/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4936 - 4947				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	90 N	78	-0-	-12	-0-			78	2	N	-0-				-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-			82	2	N	-0-				-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-			33	2	N	-0-				-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-			47	2	N	-0-				-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-			80	2	N	-0-				-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67	2	N	-0-				-0-

GO OIL CORP.				311420											
SHAWN, J. L.		WELL #:		1	RRCID ->	028489	COMPL. DATE	02/28/1955	TOTAL DEPTH	5611	PERF. 5450 - 5458				
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149	2	Y	-0-				51
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-			170	2	Y	-0-				51
08	150 X	150	-0-	-0-	-0-			150	2	Y	-0-				51
09	142 X	142	-0-	-0-	-0-			142	2	Y	-0-				51
10	152 X	152	-0-	-0-	-0-			152	2	Y	-0-				51
*11	165 X	165	-0-	-0-	-0-			165	2	Y	-0-				51

SALTER				WELL #:	1 T	RRCID ->	028517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5653	PERF. 5622 - 5646			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2	N	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-			15	2	N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2	N	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-			15	2	N	-0-				-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2	N	-0-				-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19	2	N	-0-				-0-

SHAWVER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	035330	COMPL. DATE	08/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5630 - 5640			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16

WARE, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	039294	COMPL. DATE	05/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5289 - 5301			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAIRD				WELL #:	2	RRCID ->	049248	COMPL. DATE	08/05/1969	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 5270 - 5520			
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-			244	2	N	-0-				-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-			269	2	N	-0-				-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-			233	2	N	-0-				-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-			281	2	N	-0-				-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-			269	2	N	-0-				-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-			264	2	N	-0-				-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) GO OIL CORP. CAMPBELL		//CONT.// 23995 250 //CONT.// 311420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
		WELL #: 1		RRCID -> 054269		COMPL. DATE 05/01/1972		TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					20
07	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					20
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					20
09	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					20
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					20
*11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					20

SHAWN				WELL #: 1		RRCID -> 067466		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245						
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					61
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					61
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					61
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					61
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					61
*11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61

PARKER				WELL #: 2		RRCID -> 076269		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 076270		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A						
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					148
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					148
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					148
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	477	2	1	9	Y	-1					149
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					149
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					149

NELSON				WELL #: 2		RRCID -> 077037		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A						
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					76
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					76
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					76
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					76
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					76

RAILROAD				WELL #: 1		RRCID -> 099724		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931						
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 102129		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018						
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	2	10	9	Y	9	34	1			44
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					44
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					44
09	1050 N	980	-0-	-70	-0-	980	2			Y	-0-					44
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					44
*11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					44

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420												
SWETNAM		WELL #: 1		RRCID -> 102185		COMPL. DATE 03/10/1973			TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	435	2	10	9	N	9	83	1	9
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			9
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	429	2	10	9	N	9			18
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	382	2		4	N	4			22
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2		1	N	1			23
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2		1	N	1			24

DEES		WELL #: 1		RRCID -> 107358		COMPL. DATE 09/01/1983			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16

BANK		WELL #: 1		RRCID -> 116020		COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 118059		COMPL. DATE 07/01/1979			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211					
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	Y	8	33	1	49
07	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			Y	-0-			49
08	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1132	2			Y	-0-			49
09	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	1019	2			Y	-0-			49
10	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-			49
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			Y	-0-			49

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 119095		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505					
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			230
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-			230
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-			230
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-			230
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			230
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-			230

GAFFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120059		COMPL. DATE 01/10/1986			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860					
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			182
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	N	2			184
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			184
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			184
10	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2087	2	2	9	N	2			186
11	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1989	2	2	9	N	2			188

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420									
POYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120060		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-		137
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		137
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		137
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		137
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-		137
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		137

POYNOR		WELL #: 2		RRCID -> 187813		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

INGRAM		WELL #: 2		RRCID -> 199134		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN, BLAKE SHAWVER-CRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 042522		COMPL. DATE 02/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	3	N	-0-		31
07	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3	N	-0-		31
08	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3	N	-0-		31
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		31
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		31
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	385	3	171 9	155	168 1	18

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, BILLIE		WELL #: 18D		RRCID -> 172056		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331			
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	45	1	254 2	N	-0-	32
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	49	1	268 2	N	-0-	32
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	45	1	263 2	N	-0-	32
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	35	1	250 2	N	-0-	32
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262 2	N	-0-	32
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	20	1	210 2	N	-0-	32

DURHAM "B"		WELL #: 6		RRCID -> 211373		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306			
06	2700 X	1901	-0-	-799	-0-	120	1	1753 2	N	25	125
07	DLQ G-10	2429	-0-	2429	2429	170	1	2215 2	N	40	165
08	DLQ G-10	2404	-0-	2404	4833	170	1	2227 2	N	6	170
09	DLQ G-10	2107	-0-	2107	6940	120	1	1987 2	N	-0-	170
10	DLQ G-10	2734	-0-	2734	9674	205	1	2517 2	N	11	58
*11	2900 N	2653	-0-	-247	9427	185	1	2446 2	N	20	70

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK					
MYERS, A. J.				597440											
HELTERBRAKE				WELL #: 1	RRCID -> 171127	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 5636	PERF. 4878	- 4910						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
07		12 N	12	-0-	-0-		10	3	2	9	N	2			125
08		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
09		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
*10		10 N	10	-0-	-0-		10	3			N	-0-			125
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			125

CRAMER				WELL #: 1A	RRCID -> 224116	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 5461	- 5493						
06		37 N	37	-0-	-0-		36	3	1	9	N	1			46
07		62 N	62	-0-	-0-		61	3	1	9	N	1			47
08		38 N	38	-0-	-0-		38	3			N	-0-			47
*09		29 N	29	-0-	-0-		29	3			N	-0-			47
*10		21 N	21	-0-	-0-		21	3			N	-0-			47
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			47

STAMPER OPERATING CO., INC.				WELL #: 3	RRCID -> 166191	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4734	- 4740						
06		180 N	158	-0-	-22		158	2			N	-0-			113
07		157 N	157	-0-	-0-		157	2			N	-0-			113
08		149 N	149	-0-	-0-		149	2			N	-0-			113
09		150 N	140	-0-	-10		140	2			N	-0-			113
*10		97 N	97	-0-	-0-		97	2			N	-0-			113
*11		78 N	78	-0-	-0-		78	2			N	-0-			113

WIMBERLY				WELL #: 4	RRCID -> 166670	COMPL. DATE 06/17/1994	TOTAL DEPTH 5315	PERF. 4886	- 4896						
06		9 N	8	-0-	-1		8	2			N	-0-			47
07		8 N	8	-0-	-0-		8	2			N	-0-			47
08		8 N	8	-0-	-0-		8	2			N	-0-			47
09		8 N	7	-0-	-1		7	2			N	-0-			47
*10		5 N	5	-0-	-0-		5	2			N	-0-			47
*11		4 N	4	-0-	-0-		4	2			N	-0-			47

WIZARD PRODUCTION COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 028470	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5609	PERF. 5511	- 5521						
06		289 N	289	-0-	-0-		289	3			N	-0-			25
07		282 N	282	-0-	-0-		282	3			N	-0-			25
08		302 N	302	-0-	-0-		302	3			N	-0-			25
09		276 N	276	-0-	-0-		276	3			N	-0-			25
10		328 N	328	-0-	-0-		328	3			N	-0-			25
*11		315 N	315	-0-	-0-		315	3			N	-0-			25

XTO ENERGY INC.				WELL #: 1	RRCID -> 035328	COMPL. DATE 05/04/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06		249 N	249	-0-	-0-		249	2			N	-0-			19
07		288 N	288	-0-	-0-		288	2			N	-0-			19
08		276 N	276	-0-	-0-		276	2			N	-0-			19
09		248 N	248	-0-	-0-		248	2			N	-0-			19
10		279 N	247	-0-	-32		247	2			N	-0-			19
11		270 N	234	-0-	-36		234	2			N	-0-			19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 195116		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	115	-0-	-185	-0-	115 2	N	-0-		75
07	279 N	113	-0-	-166	-0-	113 2	N	-0-		75
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		75
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		75
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		75
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		75

DEES (ATOKA STRAWN)		23995 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763								
WELCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 269574		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE		
YATES, BILLIE		WELL #: 9		RRCID -> 147717		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1530 N	1024	-0-	-506	-0-	59 1	N	8		66
07	1426 N	972	-0-	-454	-0-	50 1	N	4		70
08	1271 N	969	-0-	-302	-0-	47 1	N	6		76
09	1020 N	867	-0-	-153	-0-	35 1	N	1		77
*10	961 N	850	-0-	-111	-0-	35 1	N	7	79 1	5
11	930 N	656	-0-	-274	-0-	20 1	N	-0-		5

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY)		24069 775		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE		
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122								
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 149350		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q)		24069 787		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE		
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC		600683								
MCMAHON, MARJORIE		WELL #: 3		RRCID -> 137221		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	248	-0-	-82	-0-	248 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3	Y	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	Y	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	-0-		-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	242 3	Y	-0-		-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA)												
JONES, L. E. OPERATING, INC.												
BURRELL												
WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
06		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-	134
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	134
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	134
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	134
*10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	134
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	134

DEWEBER (CONGL)												
TREE OPERATING, LLC												
LONG, W. O.												
WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115

WISE PRODUCTION COMPANY												
PICKENS, GRACE												
WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
06		511 R	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3
07		558 #	530	-0-	-28	-0-	529	2	1	9	N	1
08		558 #	549	-0-	-9	-0-	546	2	3	9	N	3
09		540 #	407	-0-	-133	-0-	403	2	4	9	N	4
10		558 #	534	-0-	-24	-0-	533	2	1	9	N	1
11		540 #	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-

COYLE, LAURA BELLE												
WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
06		2700 #	723	-0-	-1977	-0-	720	2	3	9	N	3
07		1829 #	616	-0-	-1213	-0-	614	2	2	9	N	2
08		961 #	637	-0-	-324	-0-	637	2			N	-0-
09		780 #	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-
10		806 #	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-
11		720 #	226	-0-	-494	-0-	226	2			N	-0-

DICKIBIRD (CONGLOMERATE)												
MYERS, A. J.												
DEATON, E. A. TRUST												
WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	40
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	40
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS)												
BRIDWELL OIL CO.												
EDWARDS, G. W. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
06		690 #	330	-0-	-360	-0-	326	2	4	9	N	4
07		713 #	313	-0-	-400	-0-	311	2	2	9	N	2
08		713 #	390	-0-	-323	-0-	389	2	1	9	N	1
09		577 R	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2
10		619 R	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	N	3
*11		604 R	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3

OIL AND GAS DIVISION

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
 PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	651 #	255	-0-	-396	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	651 #	256	-0-	-395	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	341 #	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	330 #	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					45
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					45
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					45
*09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					45
*10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					45

GEURIN OIL & GAS 302513
 RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
 SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					15
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					15
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					15
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					15
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					15
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 #	977	-0-	-223	-0-	977	2		N	-0-			133
07	1240 #	1066	-0-	-174	-0-	1066	2		N	-0-			133
08	1240 #	1025	-0-	-215	-0-	1025	2		N	-0-			133
09	1050 #	940	-0-	-110	-0-	940	2		N	-0-			133
10	1054 #	1026	-0-	-28	-0-	904	2	122 9	N	111	169 1		75
11	1020 #	852	-0-	-168	-0-	852	2		N	-0-			75

HUNTER ENERGY, INC. 418929
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
 BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
 JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 BROWNING OPERATING CO. 103087
 KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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

DONNELL (4180 CONGL.)		25333 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
DONNELL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 086281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4181 - 4186		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		960 N	880	-0-	-80	-0-	880 3			Y	-0-			76
07		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			Y	-0-			76
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3			Y	-0-	60 1		16
09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1212 3		7 9	Y	6			22
10		1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1166 3		3 9	Y	3			25
*11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1452 3		9 9	Y	8			33

DONNELL ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 126987		COMPL. DATE 02/17/1988				TOTAL DEPTH 4254		PERF. 4136 - 4138		
06		1260 N	132	-0-	-1128	-0-	132 3			N	-0-			-0-
07		1395 N	677	-0-	-718	-0-	677 3			N	-0-			-0-
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3			N	-0-			-0-
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3			N	-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3			N	-0-			-0-
11		870 N	822	-0-	-48	-0-	822 3			N	-0-			-0-

DONNELL, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 205419		COMPL. DATE 11/01/2004				TOTAL DEPTH 4597		PERF. 4144 - 4154		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16														

DONNELL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 231965		COMPL. DATE 10/16/2007				TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4142 - 4146		
06		840 N	822	-0-	-18	-0-	822 3			N	-0-			-0-
07		961 N	950	-0-	-11	-0-	950 3			N	-0-			-0-
08		961 N	878	-0-	-83	-0-	878 3			N	-0-			-0-
09		810 N	711	-0-	-99	-0-	711 3			N	-0-			-0-
10		961 N	819	-0-	-142	-0-	819 3			N	-0-			-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-			-0-

DONNELL (MARBLE FALLS)		25333 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
WOODSON OIL CO.		939420												
DONNELL, J. D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021368		COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH 4595		PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16														

DOUGLAS (ATOKA)		25853 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 146260		COMPL. DATE				TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5748 - 5759		
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3			N	-0-			33
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			N	-0-			33
08		868 N	862	-0-	-6	-0-	862 3			N	-0-			33
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-			33
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3			N	-0-			33
*11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-			33

DOVIE (BEND)		25960 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999								
BURNETT, DOVIE		WELL #: 1		RRCID -> 208209		COMPL. DATE 11/17/1980		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT, DOVIE		WELL #: 2		RRCID -> 208210		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138		
06	870 N	800	-0-	-70	-0-	800 3	N	-0-		57
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		57
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		57
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-		57
10	837 N	752	-0-	-85	-0-	752 3	N	-0-		57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

DRENNAN & PETERSON (MISS.)		26099 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
D L OPERATING		196262								
PEAVY		WELL #: 3		RRCID -> 119506		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		51
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	14		65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

DUARD POTTS		26218 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
POTTS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 110587		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

DUNES (CONGL)		26558 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655								
DINWIDDIE		WELL #: 1		RRCID -> 280705		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804		
06	750	371	-0-	-379	-0-	365 2	6 9	N	5	35
07	775	329	-0-	-446	-0-	329 2		N	-0-	35
08	775	317	-0-	-458	-0-	317 2		N	-0-	35
09	750	68	-0-	-682	-0-	68 2		N	-0-	35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BORDEN, Z.H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 104785		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821		
06	690 N	618	-0-	-72	-0-	618 3		Y	-0-	19
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735 3	2 9	Y	2	21
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706 3	1 9	Y	1	22
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	715 3	6 9	Y	5	27
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	745 3	7 9	Y	6	33
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	780 3	3 9	Y	3	36

DYNAMO (STRAWN)		26913 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280													
LYNN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 185620		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3224 - 3234					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EANES (CONGLOMERATE)		27144 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764													
WHITAKER		WELL #: 1		RRCID -> 098244		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 5816 - 5836					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EANES (CONGL., LOWER)		27144 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE							
ATOKA OPERATING, INC.		036606													
HICKMAN - JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190401		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5803 - 5826					
06	1680 N	844	-0-	-836	-0-	766	2	78	9	N	71				231
07	1922 N	1593	-0-	-329	-0-	1442	2	151	9	N	137	167	1	5	196
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2053	2	78	9	N	71	165	1		102
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1820	2	108	9	N	98				200
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1827	2	119	9	N	108	167	1	5	136
11	2070 N	1324	-0-	-746	-0-	1244	2	80	9	N	73	6	8		203

EANES, NW. (MISS.)		27148 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE							
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140													
EANES, N. W. MISS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 176341		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 6428 - 6436					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.)		27679 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
PETEX		659782													
ALLAR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 219813		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4002 - 4010					
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
DENNY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 122284		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4076 - 4082					
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-				28
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				28
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				28
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				28
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				28
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-				28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			18
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			18
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			18
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			18
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			18
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
08	713 N	629	-0-	-84	-0-	629 3		N	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
*11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-			-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3		N	-0-			62
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-			62
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			62
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			62
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-			62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			116
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			116
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			116
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2		N	-0-			116
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-	116 1		-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-			-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO)		30438 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 15 D		RRCID -> 205957		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 4727 - 4798		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		16 D		RRCID -> 205958		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4739 - 4752				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		17D		RRCID -> 205959		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 4851		PERF. 4752 - 4765				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		18D		RRCID -> 205960		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4754 - 4770				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		20D		RRCID -> 205961		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4776 - 4799				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		22D		RRCID -> 205962		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4792 - 4802				
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	19 8 9	68 2	N	7	69 1			22
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	20 1	78 2	N	-0-				22
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	15 1	72 2	N	-0-				22
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	10 1	67 2	N	-0-				22
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45 1 61 9	185 2	N	55	68 1			9
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21 1 54 9	139 2	N	49				58

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100)			30916 333		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: YOUNG				
ANDREWS OPERATING, INC.			025135										
PHILLIPS			WELL #: 1		RRCID -> 080683		COMPL. DATE 02/02/1979		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3996 - 3999		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			34
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			34
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			34
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			34
*10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			34
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION			259850										
WADE, B. B.			WELL #: 1		RRCID -> 033098		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4038 - 4100		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/2016													

MARTIN PETROLEUM CORP.			530880										
NANTZ, J. H.			WELL #: 1 C		RRCID -> 022858		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4076 - 4124		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMORE, H. C. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 051125		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4180 - 4188		
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

GILMORE, H. C. -A-			WELL #: 3		RRCID -> 052057		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4082 - 4092		
06	570	N	12	-0-	-558	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	403	N	94	-0-	-309	-0-	94 2		N	-0-			-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-

GILMORE, H. C.			WELL #: 3		RRCID -> 056819		COMPL. DATE 01/13/1960		TOTAL DEPTH 4683		PERF. 4098 - 4103		
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42 2		N	-0-			-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-			-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG												
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880												
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112												
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG												
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360												
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008												
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2	N	-0-			-0-
07	682 N	542	-0-	-140	-0-	542	2	N	-0-			-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597												
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991												
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175												
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	564	-0-	564	564	564	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	533	-0-	533	1097	533	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	603	-0-	603	1700	603	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	617	-0-	617	2317	617	2	Y	-0-			-0-
*11	2852 N	535	-0-	-2317	-0-	535	2	Y	-0-			-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		30986 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOUNG					
MAC OPERATING				519578										
BRISCO, D.				WELL #:	2	RRCID ->	021377	COMPL. DATE	09/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4410 - 4423		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			49
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-			49
08	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-			49
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-			49
10	713 N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	N	1			50
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			50
FLETCHER (CONGLOMERATE)				31464 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
DOYLE				WELL #:	3	RRCID ->	123287	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7058 - 7070		
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	655	2	4	9	N	4			44
07	676 R	676	-0-	-0-	-0-	668	3	8	9	N	7			51
08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11	9	N	10			61
*09	639 R	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9			70
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	619	3	10	9	N	9			79
*11	589 R	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	N	7			86
JONES ENERGY, LLC				441132										
SKINNER, L. D.				WELL #:	1	RRCID ->	112524	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 7005 - 7030		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP				554750										
MCMURREY RANCH				WELL #:		RRCID ->	157957	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	6983	PERF. 6512 - 6818		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2011														
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC				739823										
HAYES				WELL #:	1	RRCID ->	150028	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7175	PERF. N/A		
06	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-
MONK				WELL #:	1	RRCID ->	150197	COMPL. DATE	07/16/1983	TOTAL DEPTH	7278	PERF. N/A		
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			148
07	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			148
08	248 #	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	N	2			150
09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3			153
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	N	2			155
*11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2			157

FLETCHER (CONGLOMERATE)		//CONT.//		31464 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
MONK		WELL #:		2	RRCID ->	150198	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-		-0-
07		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-		-0-
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-		-0-
09		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-		-0-
10		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-		-0-
*11		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-		-0-

MONK		WELL #:		3	RRCID ->	150199	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	N/A	
06		150 #	137	-0-	-13	-0-	137 2			N	-0-		-0-
07		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-		-0-
08		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-		-0-
09		150 #	143	-0-	-7	-0-	143 2			N	-0-		-0-
10		155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2			N	-0-		-0-
*11		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-		-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150217	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	N/A	
06		240 #	208	-0-	-32	-0-	208 2			N	-0-		-0-
07		248 #	219	-0-	-29	-0-	219 2			N	-0-		-0-
08		248 #	218	-0-	-30	-0-	218 2			N	-0-		-0-
09		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-		-0-
10		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		-0-
*11		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	150404	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
06		120 #	100	-0-	-20	-0-	100 2			N	-0-		-0-
07		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		-0-
08		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-		-0-
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-		-0-
10		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-		-0-
*11		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-		-0-

FLETCHER		WELL #:		3	RRCID ->	150405	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
06		240 #	216	-0-	-24	-0-	216 2			N	-0-		-0-
07		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-		-0-
08		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-		-0-
09		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-		-0-
10		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-		-0-
*11		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-		-0-

FLETCHER		WELL #:		4	RRCID ->	150408	COMPL. DATE	04/09/1984	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	N/A	
06		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-		-0-
07		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-		-0-
08		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		-0-
09		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-		-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-		-0-
*11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-

FLETCHER		WELL #:		5	RRCID ->	150410	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-		-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-		-0-
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		-0-
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-
*11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
08		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-
*11		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A												
06		210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-
07		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-
08		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-
09		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-
10		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-
*11		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
*11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A												
06		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A												
06		150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-
07		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-
08		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-
09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-
10		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-
*11		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-

SEELY OIL COMPANY 763148												
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078												
06		150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	97
07		124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	97
08		124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	97
09		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	97
10		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	97
11		120 #	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	97

OIL AND GAS DIVISION

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE										
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575										
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	150 #	117	-0-	-33	-0-	117 3		N	-0-	15
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	15
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	15
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	15
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	15
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997										
06	180 #	60	-0-	-120	-0-	60 3		N	-0-	19
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	19
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	19
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	19
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	19
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034										
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	150
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	150
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	150
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	150
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	150
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963										
06	390 #	282	-0-	-108	-0-	268 3	14 9	N	13	87
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	87
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	87
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	87
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	87
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD										
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059										
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478										
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.)		32521 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
CHERRYHOMES "Y"		WELL #: 5		RRCID -> 269576		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5110 - 5116		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-

CHERRYHOMES "Y"		WELL #: 1		RRCID -> 269577		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 5427 - 5432		
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE)		32645 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
BERNHARDT, A.		WELL #: 1		RRCID -> 230807		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 5364		PERF. N/A		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

FRANKLIN (STRAWN)		32685 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
HUSKEY		WELL #: 1		RRCID -> 192741		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 4178		PERF. 3688 - 3735		
06		570 N	464	-0-	-106	-0-	464 3		N	-0-		191
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		191
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		191
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		191
10		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		N	-0-		191
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191

BRECK OPERATING CORP.		089974										
HOOTEN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 255117		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 3842 - 3867		
06		630 N	587	-0-	-43	-0-	587 2		N	-0-		-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
08		589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2		N	-0-		-0-
09		600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2		N	-0-		-0-
10		589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-		-0-
11		540 N	532	-0-	-8	-0-	532 2		N	-0-		-0-

COX, BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 259265		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3794 - 3847		
06		3000 X	2769	-0-	-231	-0-	2769 2		N	-0-		64
07		3100 X	2113	-0-	-987	-0-	2113 2		N	-0-		64
08		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		N	-0-		64
09		2880 X	2458	-0-	-422	-0-	2458 2		N	-0-		64
10		2852 X	2367	-0-	-485	-0-	2367 2		N	-0-		64
11		3000 X	2095	-0-	-905	-0-	2095 2		N	-0-		64

FRANKLIN (STRAWN) BRECK OPERATING CORP. OATES		//CONT.// 32685 100 //CONT.// 089974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
		WELL #: 2		RRCID -> 260649		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-		165
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		165
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		165
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		165
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		165
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		165

GO OIL CORP. BURNS		311420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
		WELL #: 1		RRCID -> 092777		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608			
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		172
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		172
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		172
09	630 N	449	-0-	-181	-0-	449	2	N	-0-		172
10	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2	N	-0-		172
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		172

HAMMAN, BLAKE MCKENZIE UNIT NO. 1		350160		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
		WELL #: 1		RRCID -> 204339		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558			
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		46
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		46
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		46
09	1020 N	392	-0-	-628	-0-	392	3	N	-0-		46
10	744 N	289	-0-	-455	-0-	289	3	N	-0-		46
11	510 N	297	-0-	-213	-0-	297	3	N	-0-		46

MYERS, A. J. COULTER		597440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
		WELL #: 1		RRCID -> 254893		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676			
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		29
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		29
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		29
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		29
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

REPUBLIC ENERGY INC. PYEATT, M. A.		702645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
		WELL #: 2		RRCID -> 152144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697			
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3	N	-0-		-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
*10	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3	N	-0-		-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-

SABRE OPERATING, INC. CHIVERS, J. R.		742261		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
		WELL #: 2		RRCID -> 147874		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790			
06	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2	N	-0-		161
07	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2	N	-0-		161
08	1085 N	833	-0-	-252	-0-	833	2	N	-0-		161
09	1080 N	599	-0-	-481	-0-	599	2	N	-0-		161
10	1116 N	400	-0-	-716	-0-	400	2	N	-0-		161
11	810 N	400	-0-	-410	-0-	400	2	N	-0-		161

FRANKLIN (STRAWN)		//CONT.//		32685 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.//		742261									
PYEATT, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	148361	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3686 - 3696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1260 N	1018	-0-	-242	-0-		1018 2		N	-0-			18
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175 2		N	-0-			18
08	1209 N	1065	-0-	-144	-0-		1065 2		N	-0-			18
09	1020 N	981	-0-	-39	-0-		981 2		N	-0-			18
10	1178 N	1080	-0-	-98	-0-		1080 2		N	-0-			18
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184 2		N	-0-			18

MASSEY, ADA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149712	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3660 - 3680	
06	540 N	506	-0-	-34	-0-		506 2		N	-0-			61
07	558 N	507	-0-	-51	-0-		507 2		N	-0-			61
08	558 N	500	-0-	-58	-0-		500 2		N	-0-			61
09	510 N	476	-0-	-34	-0-		476 2		N	-0-			61
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 2		N	-0-			61
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 2		N	-0-			61

GADBERRY (CADD0 LM)		WELL #:		24C	RRCID ->	175956	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3970 - 4066	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		24C	RRCID ->	175956	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3970 - 4066	
GADBERRY, H. C. "D"		WELL #:		24C	RRCID ->	175956	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3970 - 4066	
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-		6 1	109 3	Y	-0-			7
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-		6 1	116 3	Y	-0-			7
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-		6 1	118 3	Y	-0-			7
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		6 1	114 3	Y	-0-			7
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-		1 1	124 3	Y	-0-			7
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-		1 1	113 3	Y	-0-			-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND)		WELL #:		61	RRCID ->	138161	COMPL. DATE	11/17/1990	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3032 - 3052	
NWG OPERATING LLC		WELL #:		61	RRCID ->	138161	COMPL. DATE	11/17/1990	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3032 - 3052	
JOHNSON, L. K.		WELL #:		61	RRCID ->	138161	COMPL. DATE	11/17/1990	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3032 - 3052	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GAGE (CONGLOMERATE)		WELL #:		2	RRCID ->	180584	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	5559	PERF.	5394 - 5403	
BORDERLINE OPERATING CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	180584	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	5559	PERF.	5394 - 5403	
MADER		WELL #:		2	RRCID ->	180584	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	5559	PERF.	5394 - 5403	
06	2460 N	1954	-0-	-506	-0-		1954 3		N	-0-			-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1879 3		N	-0-			-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		1745 3		N	-0-			-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		1669 3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1681	-0-	-210	-0-		1681 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	236481	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	4728 - 4866	
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	236481	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	4728 - 4866	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG												
ITX CORPORATION 427179												
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
06	1170 N	853	-0-	-317	-0-	836 3	17 9	Y		15		30
07	DLQ G-10	1176	-0-	1176	1176	1159 3	17 9	Y		15		45
08	2336 N	1160	-0-	-1176	-0-	1152 3	8 9	Y		7		52
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1240 3	30 9	Y		27		79
*10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1226 3	13 9	Y		12		91
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y		NO RPT		91

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638												
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	971 3	4 9	Y		4		38
07	DLQ G-10	707	-0-	707	707	704 3	3 9	Y		3		41
08	1421 N	714	-0-	-707	-0-	711 3	3 9	Y		3		44
09	990 N	147	-0-	-843	-0-	134 3	13 9	Y		12		56
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	672 3	17 9	Y		15		71
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y		NO RPT		71

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608												
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	134 3	1 9	Y		1		16
07	DLQ G-10	149	-0-	149	149	148 3	1 9	Y		1		17
08	299 N	150	-0-	-149	-0-	149 3	1 9	Y		1		18
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	134 3	3 9	Y		3		21
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	140 3	2 9	Y		2		23
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y		NO RPT		23

GARRETT CREEK (CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
WATCO ENERGY 900286												
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333												
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504												
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N		-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N		-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N		-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N		-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N		-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N		-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
TINDLE		WELL #:		1	RRCID ->	052749	COMPL. DATE	04/09/1972	TOTAL DEPTH	6803 PERF. 6572 - 6588			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-

BUCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	055701	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	6937 PERF. N/A			
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-

BICKLE		WELL #:		1	RRCID ->	056339	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	6950 PERF. N/A			
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-

FERGUSON		WELL #:		1	RRCID ->	056341	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7404 PERF. N/A			
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

FERGUSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	056345	COMPL. DATE	01/21/1973	TOTAL DEPTH	7150 PERF. N/A			
06	600 N	375	-0-	-225	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-

FERGUSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	056348	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	7150 PERF. N/A			
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	3		N	-0-			-0-

HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	056350	COMPL. DATE	12/21/1972	TOTAL DEPTH	6941 PERF. N/A			
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333								
MCCLENDON		WELL #:		1	RRCID -> 056357	COMPL. DATE 05/22/1973	TOTAL DEPTH 7191	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3				-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3				-0-
*09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3				-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3				-0-
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3				-0-

PITTS-WINDER		WELL #:		1	RRCID -> 056407	COMPL. DATE 04/01/1973	TOTAL DEPTH 7207	PERF. N/A		
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2				-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3				-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3				-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3				-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3				-0-
11	450 N	354	-0-	-96	-0-	354 3				-0-

FLINN		WELL #:		1	RRCID -> 056686	COMPL. DATE 03/06/1973	TOTAL DEPTH 7001	PERF. N/A		
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 2				-0-
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 3				-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3				-0-
*09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 3				-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3				-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3				-0-

SITZ		WELL #:		1	RRCID -> 056687	COMPL. DATE 03/13/1973	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A		
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2				-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3				-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3				-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3				-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3				-0-
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3				-0-

COOK "B"		WELL #:		1	RRCID -> 057712	COMPL. DATE 12/08/1973	TOTAL DEPTH 6996	PERF. N/A		
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2				-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3				-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3				-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3				-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3				-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3				-0-

PITTS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 057714	COMPL. DATE 09/28/1973	TOTAL DEPTH 6913	PERF. N/A		
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3				-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3				-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3				-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3				-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3				-0-

BUCKLEY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 057893	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 6925	PERF. N/A		
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2				-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3				-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3				-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3				-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3				-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3				-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
DOYLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057894	COMPL. DATE	07/29/1973	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6650 - 6714					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	058259	COMPL. DATE	01/27/1974	TOTAL DEPTH	6953 PERF. N/A					
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-					-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-					-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-					-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-					-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-					-0-

PARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	058905	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	7238 PERF. N/A					
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-					-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-					-0-
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3		N	-0-					-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-					-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-					-0-
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-					-0-

FERGUSON "J"		WELL #:		1	RRCID ->	059147	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A					
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-					-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-					-0-
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL		WELL #:		1	RRCID ->	061558	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOWNE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061730	COMPL. DATE	02/06/1975	TOTAL DEPTH	7210 PERF. N/A					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
07	93 N	9	-0-	-84	-0-		9	3	N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	061731	COMPL. DATE	12/08/1974	TOTAL DEPTH	7150 PERF. N/A					
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-					-0-
07	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3		N	-0-					-0-
08	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-					-0-
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	3		N	-0-					-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-					-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3		N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
FERGUSON "K"		WELL #:		1	RRCID ->	062296	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	7015 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-	
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-	

ANDERSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062705	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7070 PERF. N/A		
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-	
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-	
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-	
*09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-	

EVERS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	063391	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7229 PERF. N/A		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCHOOLFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	064028	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	7188 PERF. 6595 - 6608		
06	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2	N	-0-		-0-	
07	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3	N	-0-		-0-	
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	3	N	-0-		-0-	
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	784	-0-	-26	-0-	784	3	N	-0-		-0-	

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	069539	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	7200 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	20	-0-	20	42	20	3	N	-0-		-0-	
08	55 X	13	-0-	-42	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-	

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	097875	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	6780 PERF. 5746 - 6670		
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-	
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-	

LEA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157535	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6550 - 6562		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		18	
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-		18	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	N	9	10 9	27	
*09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-		27	
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		27	
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-		27	

 GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3				N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3				N	-0-			-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3				N	-0-			-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3				N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3				N	-0-			-0-

 EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2				N	-0-			1
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3				N	-0-			1
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3				N	-0-			1
*09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3				N	-0-			1
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3				N	-0-			1
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3				N	-0-			1

 FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28

 BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2				N	-0-			56
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3				N	-0-			56
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	264	3	15	9		N	14			70
*09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3				N	-0-			70
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-			70
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3				N	-0-			70

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3				N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3				N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3				N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-			-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-			-0-

 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

06	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3				N	-0-			-0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3				N	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3				N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3				N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3				N	-0-			-0-
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3				N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	055702	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 3		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 3		N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-		278 3		N	-0-			-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-		267 3		N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 3		N	-0-			-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-		219 3		N	-0-			-0-

LEA		WELL #:		1	RRCID ->	055704	COMPL. DATE	12/16/1972	TOTAL DEPTH	6993	PERF. N/A		
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 3		N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-		561 3		N	-0-			-0-
08	558 N	555	-0-	-3	-0-		555 3		N	-0-			-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-		536 3		N	-0-			-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-		554 3		N	-0-			-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-		537 3		N	-0-			-0-

EVERS		WELL #:		1	RRCID ->	056322	COMPL. DATE	02/10/1973	TOTAL DEPTH	7542	PERF. N/A		
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3		N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075 3		N	-0-			-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217 3		N	-0-			-0-
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1340 3		N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956 3		N	-0-			-0-
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019 3		N	-0-			-0-

SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID ->	056359	COMPL. DATE	03/20/1973	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A		
06	1200 N	858	-0-	-342	-0-		858 3		N	-0-			-0-
07	899 N	849	-0-	-50	-0-		849 3		N	-0-			-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929 3		N	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877 3		N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909 3		N	-0-			-0-
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-		926 3		N	-0-			-0-

BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	056477	COMPL. DATE	01/13/1973	TOTAL DEPTH	6918	PERF. N/A		
06	540 N	497	-0-	-43	-0-		497 3		N	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614 3		N	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611 3		N	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 3		N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604 3		N	-0-			-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 3		N	-0-			-0-

EVERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	058029	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7268	PERF. N/A		
06	210 N	197	-0-	-13	-0-		197 3		N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-		208 3		N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 3		N	-0-			-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-		201 3		N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-		210 3		N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-		208 3		N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	058204	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 3		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 3		N	-0-			-0-
08	620 N	605	-0-	-15	-0-		605 3		N	-0-			-0-
09	600 N	583	-0-	-17	-0-		583 3		N	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 3		N	-0-			-0-
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 3		N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740							
BLANTON				WELL #: 1	RRCID -> 056340	COMPL. DATE 02/19/1973	TOTAL DEPTH 7330	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-

FERGUSON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 056343	COMPL. DATE 01/14/1973	TOTAL DEPTH 7104	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-

HARRINGTON				WELL #: 2	RRCID -> 056406	COMPL. DATE 02/06/1973	TOTAL DEPTH 6960	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANCH				WELL #: 1	RRCID -> 056558	COMPL. DATE 10/19/1972	TOTAL DEPTH 6975	PERF. N/A			
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-		-0-
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2		N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2		N	-0-		-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-

GRIFFIN				WELL #: 1	RRCID -> 056862	COMPL. DATE 01/17/1968	TOTAL DEPTH 9025	PERF. N/A			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-		-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2		N	-0-		-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-		-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-

GRIFFIN				WELL #: 9	RRCID -> 205194	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6007 - 6335			
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2		N	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION				660290								
-D- BAR RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	059018	COMPL. DATE	12/31/1973	TOTAL DEPTH	7073	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/07/2016	-	PLUGGED	12/07/16					

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
MCCALLUM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	057895	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	6835	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FERGUSON, H. N. "A"				WELL #:	RRCID ->	102186	COMPL. DATE	08/29/1982	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 5684 - 6756	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
PLUGGED AND ABANDONED				04/06/2011								

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC				739823								
KIBLER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	080684	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6475 - 6505	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-		-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-		-0-
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-

TEJAS WESTERN CORP.				841335								
COLE, M. T. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	057715	COMPL. DATE	10/26/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6357 - 6462	
06	1470 N	337	-0-	-1133	-0-	337	2		N	-0-		-0-
07	837 N	290	-0-	-547	-0-	290	2		N	-0-		-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
11	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2		N	-0-		-0-

COLE, M. T. TRUST				WELL #:	RRCID ->	060258	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
06	660 N	365	-0-	-295	-0-	365	2		N	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-		-0-
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	236	2		N	-0-		-0-
10	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2		N	-0-		-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
TEJAS-FERGUSON "F"		WELL #:		1	RRCID -> 056346	COMPL. DATE 03/05/1973	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-		-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-		-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-		-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-		-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-		-0-

TEJAS-FERGUSON "I"		WELL #:		1	RRCID -> 056349	COMPL. DATE 07/23/1973	TOTAL DEPTH 7126	PERF. N/A			
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 057350	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 7165	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEJAS-FERGUSON "C"		WELL #:		1	RRCID -> 057713	COMPL. DATE 10/15/1973	TOTAL DEPTH 7065	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCKLEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 057892	COMPL. DATE 10/19/1973	TOTAL DEPTH 6926	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 058030	COMPL. DATE 08/25/1973	TOTAL DEPTH 7065	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOK, O. T.		WELL #:		1	RRCID -> 127980	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 6634	PERF. 5790 - 6468			
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-		32
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	142 3	35 9	N	32		64
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		64
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		64
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-		64
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-		64

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575						
FOSTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225199	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 11099	PERF. 6731	- 6743	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1080 N	910	-0-	-170	-0-	910 3	N	-0-		92
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A
BRISCOE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 063370				
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-

BRISCOE UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 065346	COMPL. DATE 01/13/1976	TOTAL DEPTH 6569	PERF. N/A	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-	-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-

BRISCOE				WELL #: 15	RRCID -> 251494	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 6314	- 6386
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	28
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	28
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	28
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	28
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	28
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-	28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE)				34184 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK		
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592						
MASSENGALE				WELL #: 3	RRCID -> 124386	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5003	- 5013	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

GATES, WEST (CONGLOMERATE)				34190 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK		
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592						
OWEN, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 071227	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A		
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-	97	
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	N	-0-	97	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	97	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	97	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	97	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	97	

OIL AND GAS DIVISION

GATES, WEST (CONGLOMERATE)		//CONT.//		34190 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK						
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592													
J.B. OWEN		WELL #:		S 2	RRCID ->	279621	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 4894 -	5250					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							CNTY: JACK						
JONES, M.		WELL #:		1	RRCID ->	021383	COMPL. DATE	04/27/1956	TOTAL DEPTH	5071	PERF. 4884 -	4971					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					54
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	83	1	45	2	N	-0-					54
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					54
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	117	1	27	2	N	-0-					54
10		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					54
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400)				34710 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK						
RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID ->	120981	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4392 -	4445					
JORDAN UNIT				1													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08		15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530)				34870 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK						
GIANT NRG CO., LP		WELL #:		302592	RRCID ->	101181	COMPL. DATE	11/24/1975	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4532 -	4541					
GILLESPIE, HENDERSON				1													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					9
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					9
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					9
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					9
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME)				34905 333	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACK						
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC		WELL #:		085435	RRCID ->	132806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5951	PERF. 5679 -	5701					
CRAFT TRUST				2													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		240 #	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					101
07		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					101
08		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					101
09		210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					101
10		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					101
*11		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE)		34905 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
LEVERIDGE, ZELA		WELL #: 2		RRCID -> 177550		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631 3	N	-0-		-0-
07	899 N	411	-0-	-488	-0-	411 3	N	-0-		-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BORDEN, Z. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 224178		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683		
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	120 1	49 3	Y	-0-	1
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	124 1	62 3	Y	-0-	1
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	124 1	64 3	Y	-0-	1
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	120 1	58 3	Y	-0-	1
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	124 1	45 3	Y	-0-	1
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	120 1	18 3	Y	-0-	1

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.		280617		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
CHERRYHOMES, ROY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194292		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15										

MYERS, A. J.		597440		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BLANTON		WELL #: 2		RRCID -> 135376		COMPL. DATE 02/22/1990		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828		
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	75
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	75
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	75
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	75
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75

STALEY		WELL #: 1		RRCID -> 177522		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854		
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		34911 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968								
ESKRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 264933		COMPL. DATE 11/21/1967		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK							
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC				085435											
ESKRIDGE				WELL #:	6	RRCID ->	132808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5902 -	6010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				11
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				11
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				11
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				11
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				11
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				11

CRAFT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	142197	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5709 -	5814	
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-				48
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-				48
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-				48
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-				48
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-				48
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-				48

CRAFT "B"				WELL #:	4	RRCID ->	142199	COMPL. DATE	08/01/1967	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5690 -	5847	
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-				54
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-				54
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-				54
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-				54
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-				54
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-				54

CRAFT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	142203	COMPL. DATE	07/05/1966	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5690 -	5828	
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-				51
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-				51
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-				51
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-				51
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-				51
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-				51

ESKRIDGE				WELL #:	5	RRCID ->	159924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5789 -	5854	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				-0-
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763											
CRAFT "A"				WELL #:	2 C	RRCID ->	158515	COMPL. DATE	09/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-				11
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-				11
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-				11
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-				11
*10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				11
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK		
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683						
EAST CRAFT				WELL #: 1	RRCID -> 250007	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 5806	- 5818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2	N	-0-	83
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	83
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-	83 1
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-

EAST CRAFT				WELL #: 6	RRCID -> 252824	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 5978	PERF. 5748	- 5778	
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-	-0-
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-	-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-	-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-	-0-
11		660 N	523	-0-	-137	-0-	523 2	N	-0-	-0-

DECLEVA, PAUL				209380						
BLANTON				WELL #: 2	RRCID -> 201461	COMPL. DATE 05/26/1983	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5857	- 5870	
06		420 N	357	-0-	-63	-0-	357 3	N	-0-	161
07		837 N	452	-0-	-385	-0-	452 3	N	-0-	161
08		744 N	425	-0-	-319	-0-	425 3	N	-0-	161
09		360 N	268	-0-	-92	-0-	268 3	N	-0-	161
10		465 N	247	-0-	-218	-0-	247 3	N	-0-	161
*11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-	161

GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223						
SPRAGINS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 152306	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5802	- 5817	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2012										

MANSFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 157488	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH 5881	PERF. 5698	- 5704	
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	59
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-	59
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-	59
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	59
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	59
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	59

STEWARD				WELL #: 1	RRCID -> 219164	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5790	- 5821	
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-	60
07		930 N	481	-0-	-449	-0-	481 3	N	-0-	60
08		651 N	433	-0-	-218	-0-	433 3	N	-0-	60
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-	60
10		496 N	348	-0-	-148	-0-	348 3	N	-0-	60
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT	60

OIL AND GAS DIVISION

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223									
CULVERHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	261747	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5736 -	5776
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
08		1891 N	1689	-0-	-202	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
10		1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368				CNTY: JACK					
OLIVER, CLARA		WELL #:		1	RRCID ->	137706	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5582 -	5722
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

LYON OPERATING COMPANY INC. (III)				517060				CNTY: JACK					
BLANTON		WELL #:		3	RRCID ->	159841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	5752 -	5810
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	265 3		N	-0-			105
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			105
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			105
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-			105
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			105
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			105

GILMAC (CONGL)				34935 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG					
BEREN CORPORATION				066750									
MCNEILL, JESSIE		WELL #:		1 U	RRCID ->	046249	COMPL. DATE	11/28/1963	TOTAL DEPTH	4561	PERF.	3938 -	4144
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880				CNTY: JACK					
NANTZ		WELL #:		4-C	RRCID ->	135704	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	4046 -	4061
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE)				34951 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG					
BEREN CORPORATION				066750									
GILMORE, H. C.		WELL #:		2	RRCID ->	177991	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4068 -	4078
06		4048 R	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		N	-0-			-0-
07		3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-
08		3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-			-0-
09		2594 R	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2		N	-0-			-0-
10		4991 #	2393	-0-	-2598	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
11		4050 #	2231	-0-	-1819	-0-	2231 2		N	-0-			-0-

GLENNA (STRAWN)			35401 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
J. K. J. COMPANY			427693														
HAZELTON, G. O., -A-			WELL #: 2		RRCID -> 021386		COMPL. DATE 10/07/1958		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3171 - 3176						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD			WELL #: 1		RRCID -> 035921		COMPL. DATE 01/06/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3172 - 3184						

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD, T.			WELL #: 1		RRCID -> 073982		COMPL. DATE 06/30/1977		TOTAL DEPTH 3128		PERF. N/A						

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.)			35816 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC			291942														
VAUGHN-GOODMAN			WELL #: 2		RRCID -> 130291		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 4573		PERF. 4542 - 4571						

06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B"			WELL #: 1		RRCID -> 132479		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4642		PERF. 4635 - 4639						

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.)			35888 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG								
RANGER OPERATING CO.			691776														
DOVE PATCH			WELL #: 1		RRCID -> 274355		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4338 - 4340						

06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.)		35895 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629														
WORTHINGTON, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 119096		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500)		35957 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON								
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140														
STUCKEY		WELL #: 1		RRCID -> 093794		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.)		35959 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON								
ATOKA OPERATING, INC.		036606														
IRBY		WELL #: 4		RRCID -> 256480		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406								
06	1680 #	1165	-0-	-515	-0-	1165	2			N	-0-					222
07	1519 #	1144	-0-	-375	-0-	1144	2			N	-0-					222
08	1426 #	1327	-0-	-99	-0-	1193	2	134	9	N	122	172	1			172
09	1320 #	1202	-0-	-118	-0-	1199	2		3	9	N					175
10	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1269	2		8	9	N					182
11	1290 #	1193	-0-	-97	-0-	1190	2		3	9	N					185

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE)		36154 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
XTO ENERGY INC.		945936														
COX, ELIZA		WELL #: 2		RRCID -> 021392		COMPL. DATE 04/25/1955		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556								
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM (CHAPPEL)		36286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK								
SCHLITTLER, WILLARD		754025														
GRAHAM		WELL #: 5		RRCID -> 102863		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A								
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000)		36295 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
BARNETT ENERGY, INC. HALL		051290		WELL #: 1 C		RRCID -> 082964		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 4808	PERF. 4350	- 4742			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
D & H INVESTMENTS		196148		WELL #: 1		RRCID -> 085117		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 4037	PERF. 3902	- 3908			
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
11		360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-			-0-
GRECO OPERATING, LLC		330135		WELL #: 1 A		RRCID -> 082878		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4018	- 4026			
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			139
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			139
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			139
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			139
10		155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-			139
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			139
GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS)		36297 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
AMEN OIL LLC ALEXANDER		016944		WELL #: 3		RRCID -> 102056		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4406	- 4412			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	674	3	24	9	N	22			22
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	468	3	47	9	N	43			65
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	142	3	10	9	N	9			74
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1			75
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1			76
GRAHAM, NE. (CADDO LIME)		36298 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG							
WES-MOR DRILLING, INC. EASTLAND		908800		WELL #: 1		RRCID -> 068367		COMPL. DATE 08/27/1976		TOTAL DEPTH 5008	PERF. N/A				
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			7
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			7
08		372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-			7
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			7
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			7
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			7
STEGALL				WELL #: 1		RRCID -> 070023		COMPL. DATE 01/24/1977		TOTAL DEPTH 5066	PERF. N/A				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

GRAHAM, NE. (CADDO LIME)		//CONT.// 36298 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800									
CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 072241		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-		76
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		76
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-		76
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		76
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-		76
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		76

HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 074370		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		22
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-		22
08	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2	N	-0-		22
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		22
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2	N	-0-		22
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		22

JAMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 187901		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298			
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2	N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
08	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2	N	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
10	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2	N	-0-		-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO)		36300 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BARNETT ENERGY, INC.		051290									
HAZELTON, IOLA		WELL #: 1		RRCID -> 033249		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773			
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-		35
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644	3	2 9 Y			37
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	662	3	3 9 Y			40
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	676	3	7 9 Y			46
*10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7 9 Y			52
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		52

HAZELTON, IOLA		WELL #: 2		RRCID -> 101931		COMPL. DATE 07/17/1982		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720			
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	Y	-0-		64
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4 9 Y			68
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	993	3	6 9 Y			73
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9 9 Y			81
*10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11 9 Y			91
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		91

HAYS PARTNERSHIP		369057		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
RAMSEY-CORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 021389		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO)		//CONT.//		36300 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG			
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.				858427								
HAZELTON		WELL #:		1A	RRCID ->	269476	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	4282	PERF.	3680 - 3801
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
08	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3		N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	3		N	-0-		-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3		N	-0-		-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN)				36300 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG			
ELDER, NEAL				247285								
MOORE, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	021390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16												

GRAHAM, SE(STRAWN 3275)				36307 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
BARNETT ENERGY, INC.				051290								
HALL, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	091961	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3275 - 3281
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8 9	Y	7		177
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4 9	Y	4		181
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6 9	Y	5	34 1	152
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9 9	Y	8		160
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3 9	Y	3	17 1	146
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		146

GRAHAM-VICK (CISCO 500)				36332 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG			
FULTZ, W. B.				290190								
GRAHAM, M. K., -D-		WELL #:		2	RRCID ->	021391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16												

GREENWOOD (ATOKA)				36767 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC				739823								
FOREMAN-BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	100084	COMPL. DATE	05/19/1978	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6729 - 6745
06	390 N	142	-0-	-248	-0-	142	2		N	-0-		-0-
07	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	2		N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREENWOOD (ATOKA 6650)		36767 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
ROBERTS, N.R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117548		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6224 - 6660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 1	180 3	Y	-0-		16
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	7 1	179 3	Y	-0-		16
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	189 3	Y	-0-		16
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	6 1	169 3	Y	-0-		16
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 1	187 3	Y	-0-		16
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1 1	201 3	Y	-0-		16

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
KEOWN		WELL #: 1		RRCID -> 201675		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6086 - 6538	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
07	744 N	649	-0-	-95	-0-	649 2		N	-0-		-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

GREENWOOD (CADD)		36767 520		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		739823									
FERGUSON 4		WELL #: 4		RRCID -> 150173		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 7140		PERF. N/A	
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531 2		N	-0-		-0-
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		N	-0-		-0-
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N	-0-		-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 2		N	-0-		-0-

FERGUSON		WELL #: 5		RRCID -> 150175		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 6892		PERF. N/A	
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 2		N	-0-		78
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		78
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-		78
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		78
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-		78
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		78

GREENWOOD (CONGL 6550)		36767 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762									
RILEY, HOMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244537		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6549 - 6565	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREGORY T		36845 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
STRICKLAND, NANCY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 104705		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 3616 - 3622	
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	824 3		N	-0-		-0-
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3		N	-0-		-0-
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840 3		N	-0-		-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		-0-
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 G & F OIL, INC. 292000
 LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		P&A-COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07		0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 BARNETT ENERGY, INC. 051290
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

06		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
 THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
 BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
 THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
 S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

06		120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

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

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
 BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
 HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
 DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

06	390 #	111	-0-	-279	-0-	111	2			N	-0-					407
07	341 #	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					407
08	341 #	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					407
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					407
10	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					407
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					1330
07	341 #	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					1330
08	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					1330
09	300 #	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					1330
10	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					1330
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1330

HANDY, WEST (DORNICK HILLS)			//CONT.//		38680 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COOKE					
JONES, L. E. OPERATING, INC.			//CONT.//		443122										
DICK-STURDIVANT			WELL #:		1	RRCID -> 111851		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH	6969	PERF. 5796 - 5858			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		60 #	12	-0-	-48	-0-		12	2		N	-0-		-0-	
07		62 #	12	-0-	-50	-0-		12	2		N	-0-		-0-	
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-	
09		90 #	40	-0-	-50	-0-		40	2		N	-0-		-0-	
10		62 #	40	-0-	-22	-0-		40	2		N	-0-		-0-	
11		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		-0-	

DICK, J. R.			WELL #:		1	RRCID -> 115863		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5370 - 5390			
06		1377 R	1377	-0-	-0-	-0-		1377	2		N	-0-		263	
07		1377 R	1377	-0-	-0-	-0-		1377	2		N	-0-		263	
08		1413 R	1413	-0-	-0-	-0-		1413	2		N	-0-		263	
09		1380 #	945	-0-	-435	-0-		945	2		N	-0-		263	
10		1426 #	945	-0-	-481	-0-		945	2		N	-0-		263	
11		1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT		263	

HANDY, WEST (K-3)					38680 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: COOKE					
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY					265140										
BRATCHER-RAGSDALE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 102187		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH	6006	PERF. 4946 - 4950			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

RAGSDALE			WELL #:		1	RRCID -> 128630		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH	5895	PERF. 5185 - 5202			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HANDY, WEST (YOUNG)					38680 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COOKE					
JONES, L. E. OPERATING, INC.					443122										
YOUNG			WELL #:		1	RRCID -> 114600		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6021 - 6029			
06		30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		N	-0-		-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		-0-	
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-		-0-	
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-		-0-	
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-		-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-	

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC					600683										
YOUNG, WM. B. ET AL			WELL #:		1 U	RRCID -> 086823		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 5824 - 5842		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HANDY, WEST (YOUNG)		//CONT.//		38680 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COOKE			
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.//		600683										
MCMAHON, MARJORIE		WELL #:		2	RRCID ->	097874	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5752 - 5768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCMAHON, MAJORIE		WELL #:		4	RRCID ->	105005	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6246 - 6278
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		22
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		22
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		22
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-		22
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3	Y	-0-		22
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-		22

HARRIS-PRICE (CADD)		39261 074		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CLAY					
LANE OPERATING COMPANY		484815											
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	203724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	5656 - 5758	
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	332	3	29	9	N	26	252
07	682	N	279	-0-	-403	-0-	220	3	59	9	N	54	132
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	263	3	63	9	N	57	189
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	195	3	40	9	N	36	225
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	193	3	40	9	N	36	261
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	261

HARTSELL (STRAWN 3800)		39501 666		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
FORESTER, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	167286	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	3783 - 3793	
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	22	86
							24	9					
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	19	37
							21	9					
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	44	78
							48	9					
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	15	20
							17	9					
*10	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	202	3	Y	20	36
							22	9					
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	32	68
							35	9					

GILES, J. E. GU 1		WELL #:		3U	RRCID ->	172773	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	3791 - 3806
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.)		39762 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
HAWTHORNE		WELL #: 1		RRCID -> 083705		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	407	-0-	-133	-0-	407 3	N	-0-		120
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		120
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		120
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		120
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS)		39762 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
PATON EXPLORATION, INC.		643730								
HAWTHORNE "OIL"		WELL #: 1L		RRCID -> 173116		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12

HAZELTON (STRAWN 3100)		39927 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG		
HAYS PARTNERSHIP		369057								
EPPENAUER-CORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 116565		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170		
06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		5
07	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		5
08	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		5
09	420 #	226	-0-	-194	-0-	226 3	N	-0-		5
10	434 #	168	-0-	-266	-0-	168 3	N	-0-		5
11	420 #	138	-0-	-282	-0-	138 3	N	-0-		5

HELMS (CADD CONGL)		40275 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
XSTAR RESOURCES LLC		945934								
LEACH		WELL #: 2		RRCID -> 106554		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87

HERRON BEND (STRAWN, WEST)		40845 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
GERRY-MAC OIL, INC.		302025								
OLDHAM		WELL #: 1		RRCID -> 119521		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124

OIL AND GAS DIVISION

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

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER)				41863	500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
CALLAWAY, W. R.				WELL #:	1	RRCID ->	209731	COMPL. DATE	10/05/1954	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	5662	-	5668	
06	120 N	12	-0-	-108	-0-		12	3		N	-0-				-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HOFLE RANCH (MARBLE FALLS)				41909	500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK						
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133												
HILL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122716	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	5048	-	5232	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				59	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	

HULL (CADDO A)				43393	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK						
D L OPERATING				196262												
HENDERSON-BRIDWELL				WELL #:	3	RRCID ->	096753	COMPL. DATE	11/10/1981	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	3896	-	3904	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HUNTER (CONGL.)				43685	300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK						
AETHON UNITED GAS LP				008557												
MERRELL				WELL #:	4	RRCID ->	174153	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5346	-	5406	
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310	2		N	-0-				-0-	
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		1913	2		N	-0-				-0-	
08	1550 N	1333	-0-	-217	-0-		1333	2		N	-0-				-0-	
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		112	1	1456	2	N	-0-			-0-	
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				-0-	
11	1290 N	14	-0-	-1276	-0-		14	2		N	-0-				-0-	

ENERGYPRO, INC.				252085												
ROYCE				WELL #:	1	RRCID ->	109423	COMPL. DATE	05/06/1983	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5011	-	5021	
06	60 N	17	-0-	-43	-0-		17	2		N	-0-				4	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				4	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				4	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-				4	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645												
RICHARDS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	127798	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5212	-	5222	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HUNTER (CONGL.)		//CONT.//		43685 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
HEATH, W. B.				WELL #: 1	RRCID -> 115189	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5318	- 5326						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
TURNER, R. D.				WELL #: 1	RRCID -> 085118	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5167	- 5179						
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-				-0-
WISE PRODUCTION COMPANY				933825											
MULLINEX				WELL #: 1	RRCID -> 106479	COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5121	- 5127						
06	330 N	140	-0-	-190	-0-	139	2	1	9	N	1				23
07	279 N	109	-0-	-170	-0-	108	2	1	9	N	1				24
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	229	2	3	9	N	3				27
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3				30
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5				35
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	230	2	4	9	N	4				39
MULLINAX				WELL #: 2A	RRCID -> 115191	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5107	- 5110						
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
MULLINAX				WELL #: 10	RRCID -> 147651	COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 5152	- 5156						
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-				139
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-				139
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				139
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				139
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				139
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1				140
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC				942345											
TURNER-BURNS				WELL #: 1	RRCID -> 091602	COMPL. DATE 06/25/1980	TOTAL DEPTH 5302	PERF. 5180	- 5188						
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-				-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-				-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-				-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			N	-0-	-0-
07		1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312 2			N	-0-	-0-
08		1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298 2			N	-0-	-0-
09		1380 N	1360	-0-	-20	-0-	97 1	1263	2	N	-0-	-0-
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-	-0-
11		1260 N	16	-0-	-1244	-0-	16 2			N	-0-	-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
RANGER OPERATING CO. 691776												
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
ATLAS BARNETT, LLC 036556												
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310												
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	4
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-	4
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			Y	-0-	4
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			Y	-0-	4
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	4
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
08		T. A.	153	-0-	153	153	153 2			Y	-0-	15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	153				Y	-0-	15
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	153				Y	-0-	15
*11		153 X	-0-	-0-	-153	-0-				Y	-0-	15

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556							
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 4	RRCID ->	195804	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5980 - 6150
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 5	RRCID ->	195805	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6250 - 6425
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 6	RRCID ->	196066	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 6120 - 6320
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 8	RRCID ->	197489	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	6238	PERF. 6038 - 6236
06	T. A.	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

CHERRYHOMES, MIKE "D"		WELL #:		S 9	RRCID ->	197574	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	6264	PERF. 6062 - 6257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		T 1	RRCID ->	198314	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6088 - 6246
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2	Y	-0-		3
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		3
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-		3
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		3

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 10	RRCID ->	199867	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 6143 - 6318
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 11		RRCID -> 199868		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 3		RRCID -> 199870		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 201587		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 6		RRCID -> 203688		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 8		RRCID -> 203695		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 12		RRCID -> 204372		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800								
06	1020 N	677	-0-	-343	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
09	690 N	360	-0-	-330	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	754	-0-	-176	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 14		RRCID -> 204378		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 13	RRCID ->	204598	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	6012 - 6114		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 15	RRCID ->	205226	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6100 - 6200		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

BENSON, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	205714	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	5710 - 5890		
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	826	2	72	9	N	65			153
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	847	2	79	9	N	72	156	1	69
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	847	2	62	9	N	56			125
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	792	2	41	9	N	37	149	1	13
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	773	2	47	9	N	43			56
11	870 N	744	-0-	-126	-0-	701	2	43	9	N	39			95

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 17	RRCID ->	207342	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6230 - 6380		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 18	RRCID ->	207347	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6086 - 6425		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

SEWELL		WELL #:		3	RRCID ->	208629	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6270 - 8990		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

STAMPER-FOWLER		WELL #:		4	RRCID ->	255453	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5527 - 5595		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
HARDY-PRICE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262358		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5166 - 5700		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2400 X	2244	-0-	-156	-0-	2238	2	6 9	N	5	77	
07	2480 X	1521	-0-	-959	-0-	1521	2		N	-0-	77	
08	2480 X	1227	-0-	-1253	-0-	1227	2		N	-0-	77	
09	2400 X	945	-0-	-1455	-0-	945	2		N	-0-	77	
10	2480 X	736	-0-	-1744	-0-	736	2		N	-0-	77	
11	2250 X	642	-0-	-1608	-0-	642	2		N	-0-	77	

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: N 1		RRCID -> 262359		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5517 - 5900		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CLAYTON RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 264154		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5019 - 5049		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	32	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	32	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	32	

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 264934		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5036 - 5319		
06	3720 X	2716	-0-	-1004	-0-	2716	2		N	-0-	105	
07	3844 X	2313	-0-	-1531	-0-	2313	2		N	-0-	105	
08	3844 X	2740	-0-	-1104	-0-	2740	2		N	-0-	105	
09	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3890	2	3 9	N	3	108	
10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3735	2	4 9	N	4	112	
11	2730 X	2265	-0-	-465	-0-	2258	2	7 9	N	6	118	

BROWN-GREEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265381		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 5966		PERF. 5083 - 5880		
06	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2923	2	61 9	N	55	117	
07	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2567	2	13 9	N	12	129	
08	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2437	2	20 9	N	18	147	
09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2261	2	13 9	N	12	159	
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2471	2	29 9	N	26	17	
*11	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3302	2	105 9	N	95	112	

CLAYTON RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 265383		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 4857 - 5276		
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	12	
07	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	12	
08	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	12	
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	12	
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	12	
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	12	

MARTIN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 265384		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5117 - 5670		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	23	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	23	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	

JMG MAG (MISS) ATLAS BARNETT, LLC WORTHINGTON		//CONT.// 45099 250 //CONT.// 036556		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
		WELL #: 1		RRCID -> 265387		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	360 X	248	-0-	-112	-0-	248	2	N	-0-			115		
07	341 X	55	-0-	-286	-0-	55	2	N	-0-			115		
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			115		
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			115		
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			115		
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			115		

SEWELL A				WELL #: 4		RRCID -> 265388			COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690		
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			88		
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			88		
08	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2	N	-0-			88		
09	420 N	107	-0-	-313	-0-	107	2	N	-0-			88		
10	434 N	66	-0-	-368	-0-	66	2	N	-0-			88		
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			88		

HAMMAN				WELL #: 3		RRCID -> 270503			COMPL. DATE 05/07/2012			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192		
06	3990 X	2120	-0-	-1870	-0-	2002	2	118 9 N	107			171		
07	4123 X	3405	-0-	-718	-0-	3272	2	133 9 N	121	165 1		127		
08	3100 X	2421	-0-	-679	-0-	2299	2	122 9 N	111			238		
09	3000 X	1797	-0-	-1203	-0-	1797	2		-0-	163 1		75		
10	3410 X	1847	-0-	-1563	-0-	1746	2	101 9 N	92			167		
11	3300 X	1999	-0-	-1301	-0-	1931	2	68 9 N	62	175 1		54		

HAMMAN A				WELL #: 2		RRCID -> 270505			COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281		
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			57		
07	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2	N	-0-			57		
08	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2	N	-0-			57		
09	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2	N	-0-			57		
10	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2	N	-0-			57		
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2	N	-0-			57		

A J NASH				WELL #: 2		RRCID -> 278791			COMPL. DATE 05/10/2012			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348		
06	10560 X	4833	-0-	-5727	-0-	826	1	3967 2 N	36	147 1		127		
07	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	902	1	10262 2 N	103			230		
08	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	924	1	10086 2 N	112	168 1		174		
09	10560 X	10489	-0-	-71	-0-	900	1	9480 2 N	99	166 1		107		
10	10912 X	10054	-0-	-858	-0-	926	1	9015 2 N	103			210		
11	10560 X	5301	-0-	-5259	-0-	900	1	4370 2 N	28	163 1		75		

HAMMAN A				WELL #: 3		RRCID -> 278798			COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370		
06	1200 X	663	-0-	-537	-0-	663	2	N	-0-			-0-		
07	992 X	624	-0-	-368	-0-	624	2	N	-0-			-0-		
08	806 X	662	-0-	-144	-0-	661	2	1 9 N	1			1		
09	750 X	636	-0-	-114	-0-	636	2	N	-0-			1		
10	713 X	669	-0-	-44	-0-	669	2	N	-0-			1		
11	660 X	607	-0-	-53	-0-	607	2	N	-0-			31		

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
STAMPER-FOWLER		WELL #:		8	RRCID ->	279765	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6077	PERF. 5275 -	5596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	450 X	204	-0-	-246	-0-	204 2						-0-
07	403 N	120	-0-	-283	-0-	120 2						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2						-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							38

STAMPER-FOWLER		WELL #:		10	RRCID ->	279766	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5237 -	5560
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							45

STAMPER-FOWLER		WELL #:		12	RRCID ->	279767	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5321 -	5840
06	1200 X	702	-0-	-498	-0-	702 2						-0-
07	992 N	620	-0-	-372	-0-	620 2						-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							-0-
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2						94

A J NASH		WELL #:		3	RRCID ->	280972	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5814	PERF. 5102 -	5368
08	341 X	75	-0-	-266	-0-	6 1	69 2	N	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10	341 X	47	-0-	-294	-0-	4 1	43 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287										
FILLINE		WELL #:		1	RRCID ->	197784	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	6331	PERF. 6120 -	6320
*12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2						54
*01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2			54	1		-0-
*02	348 X	172	-0-	-176	-0-	172 2						-0-
*03	372 X	160	-0-	-212	-0-	160 2						-0-
*04	360 X	136	-0-	-224	-0-	136 2						-0-
*05	279 X	164	-0-	-115	-0-	164 2						-0-
*06	270 X	135	-0-	-135	-0-	135 2						-0-
*07	186 X	130	-0-	-56	-0-	130 2						-0-
*08	155 X	143	-0-	-12	-0-	143 2						-0-
*09	150 X	146	-0-	-4	-0-	146 2						-0-
*10	155 X	115	-0-	-40	-0-	115 2						-0-
*11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2						-0-

EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	198777	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5980 -	6180
06	720 X	524	-0-	-196	-0-	524 2						26
07	682 X	510	-0-	-172	-0-	510 2						26
08	651 X	482	-0-	-169	-0-	482 2						26
09	600 X	437	-0-	-163	-0-	437 2						26
10	620 X	446	-0-	-174	-0-	446 2						26
11	510 X	371	-0-	-139	-0-	371 2						26

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		//CONT.//		068287								
SLUSHER		WELL #:		1	RRCID ->	201821	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5943 - 6091
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	480 X	413	-0-	-67	-0-	411 2	2 9	N	2	2		67
07	465 X	430	-0-	-35	-0-	424 2	6 9	N	5			72
08	465 X	144	-0-	-321	-0-	142 2	2 9	N	2			74
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	2			76
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	5			81
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	5			86

ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	203481	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6080 - 6228
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			107
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			107
08	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			107
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

FILLINE		WELL #:		2	RRCID ->	206692	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	6284	PERF.	6172 - 6270
*12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			54
*01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	54 1		-0-
*02	377 X	185	-0-	-192	-0-	185 2		N	-0-			-0-
*03	403 X	166	-0-	-237	-0-	166 2		N	-0-			-0-
*04	390 X	144	-0-	-246	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*05	279 X	178	-0-	-101	-0-	178 2		N	-0-			-0-
*06	270 X	151	-0-	-119	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*07	186 X	139	-0-	-47	-0-	139 2		N	-0-			-0-
*08	186 X	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*09	180 X	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*10	186 X	123	-0-	-63	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-

RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	267646	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	4990 - 5210
06	5400 X	5217	-0-	-183	-0-	5100 2	117 9	N	106	164 1		73
07	5859 X	5490	-0-	-369	-0-	5481 2	9 9	N	8			81
08	5859 X	4073	-0-	-1786	-0-	4063 2	10 9	N	9			90
09	5670 X	4689	-0-	-981	-0-	4680 2	9 9	N	8			98
10	5487 X	4498	-0-	-989	-0-	4495 2	3 9	N	3			101
11	5310 X	4204	-0-	-1106	-0-	4200 2	4 9	N	4			105

ERWIN-MOBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269471	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	5900 - 6050
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4874 2	39 9	N	35			120
07	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7453 2	50 9	N	45			165
08	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	7992 2	14 9	N	13	153 1		25
09	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7540 2	28 9	N	25			50
10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7482 2	48 9	N	44			94
*11	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7439 2	61 9	N	55			149

EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	269478	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5040 - 5053
06	630 N	541	-0-	-89	-0-	541 2		N	-0-			16
07	620 N	528	-0-	-92	-0-	528 2		N	-0-			16
08	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 2		N	-0-			16
09	540 N	444	-0-	-96	-0-	444 2		N	-0-			16
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 2		N	-0-			16
11	480 N	371	-0-	-109	-0-	371 2		N	-0-			16

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		//CONT.//		068287								
DUERSON		WELL #:		1G	RRCID ->	269508	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	5316	PERF.	5190 - 5236
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65

BIG STAR EXPLORATION				070442								
VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	185424	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5450 - 5610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
11	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

CARY OIL & GAS, INC				138872								
EPPERSON		WELL #:		1	RRCID ->	267651	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4960 - 5200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	64
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	69

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763								
JACKSON HEIRS "C"		WELL #:		R 7	RRCID ->	180522	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5922 - 6144
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	82
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-	82
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-	82
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	82
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	82
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-	82

RUMAGE				WELL #:	1	RRCID ->	181417	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	6285	PERF.	5932 - 6040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
06	1710 X	1622	-0-	-88	-0-	1622	2			N	-0-	59	
07	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			N	-0-	59	
08	1798 X	1596	-0-	-202	-0-	1596	2			N	-0-	59	
09	1740 X	1542	-0-	-198	-0-	1542	2			N	-0-	59	
10	1798 X	1386	-0-	-412	-0-	1386	2			N	-0-	59	
11	1620 X	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			N	-0-	59	

RUMAGE				WELL #:	2	RRCID ->	182185	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5980 - 6220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	54	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1	55	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1	56	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	57	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1	58	
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	59	

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763														
ODELL		WELL #: R 1		RRCID -> 183302		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 5913 - 6102						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81

SPILLER		WELL #: 1		RRCID -> 183305		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6052 - 6230						
06	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					14
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					14
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					14
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					14
10	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					14
11	270 N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					14

SPILLER		WELL #: 2		RRCID -> 185139		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 6005 - 6163						
06	900 N	655	-0-	-245	-0-	655	2			N	-0-					20
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					20
10	992 N	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					20
11	1020 N	238	-0-	-782	-0-	238	2			N	-0-					20

SPILLER		WELL #: 3		RRCID -> 185422		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5986 - 6164						
06	750 N	439	-0-	-311	-0-	437	2	2	9	N	2					71
07	775 N	493	-0-	-282	-0-	491	2	2	9	N	2					73
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	387	2	2	9	N	2					75
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	442	2	2	9	N	2					77
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					79
11	390 N	274	-0-	-116	-0-	272	2	2	9	N	2					81

O'DELL		WELL #: 2		RRCID -> 185427		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5934 - 6120						
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					23
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23

SPILLER		WELL #: 4		RRCID -> 186301		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5912 - 6100						
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					46
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					46
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					46
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					46
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46
11	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					46

ROPER "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 188440		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6120 - 6320						
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	617	2	12	9	N	11					86
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	609	2	13	9	N	12					98
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	870	2	28	9	N	25					123
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	569	2	19	9	N	17					140
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	596	2	18	9	N	16					156
11	870 N	383	-0-	-487	-0-	372	2	11	9	N	10					166

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	119	2	142	9	N	129	160	1			3
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6					9
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10	9	N	9					18
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	124	2	7	9	N	6					24
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	77	2	1	9	N	1					25
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	57	2	1	9	N	1					26

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1					150
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1					151
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					151
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					151
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					151
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					151

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

06	120	X	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					20
07	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					20
08	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					20
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					20
10	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					20
11	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

06	300	X	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					15
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					15
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					15
10	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					15
11	300	X	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763									
HOLDER		WELL #: R 1		RRCID -> 193917		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6143		PERF. 5904 - 6087	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	1230 N	900	-0-	-330	-0-	878	2	22	9	N	70
07	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	1179	2	127	9	N	23
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1223	2	41	9	N	60
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	N	110
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1263	2	97	9	N	29
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1205	2	43	9	N	68

HENSLEY		WELL #: R 1		RRCID -> 195160		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5974 - 6150	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	223	2	157	9	N	9
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	262	2	63	9	N	66
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	66
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	66
10	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	66
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	66

EDWARDS		WELL #: R 1		RRCID -> 196067		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 5962 - 6116	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	46
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	46
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	46
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	46
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	46
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	46

JOHNSTON		WELL #: R 1		RRCID -> 196068		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5830 - 6008	
06	90 X	39	-0-	-51	-0-	38	2	1	9	N	27
07	62 X	20	-0-	-42	-0-	19	2	1	9	N	28
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	29
09	184 X	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	30
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	31
*11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	32

SLUSHER "A"		WELL #: R 2		RRCID -> 196069		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5858 - 6012	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	15
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	15
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	15
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	15
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	15
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	15

ABERNATHIE		WELL #: R 2		RRCID -> 197774		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6010 - 6160	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	52
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	53
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	54
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	55
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	56

SLUSHER "D"		WELL #: R 1		RRCID -> 199306		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5950 - 6110	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	33
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	34
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	35
*11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	36

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763										
WHEELIS				WELL #: 1	RRCID -> 199307	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 6022	- 6172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	1			99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			104

SHAWVER				WELL #: 2	RRCID -> 201517	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5912	- 6070					
06	360	X	275	-0-	-85	-0-	272	2	3	9	N	3	173 1	9
07	341	X	279	-0-	-62	-0-	248	2	31	9	N	28		37
08	341	X	330	-0-	-11	-0-	309	2	21	9	N	19		56
09	330	X	288	-0-	-42	-0-	275	2	13	9	N	12		68
10	310	X	294	-0-	-16	-0-	270	2	24	9	N	22		90
11	330	X	280	-0-	-50	-0-	258	2	22	9	N	20		110

FORE				WELL #: R 11	RRCID -> 201518	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 6084	- 6260					
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-		25
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		25
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		25
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-		25
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		25
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-		25

LYON				WELL #: 1	RRCID -> 201519	COMPL. DATE 05/02/2004	TOTAL DEPTH 6076	PERF. 5850	- 6020					
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		53
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		53
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		53
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		53
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		53
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	1	2			N	1		54

BROCK				WELL #: 1	RRCID -> 203936	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4970	- 6140					
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		50
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		50
08	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-		50
09	390	X	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-		50
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		50
*11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		50

ABERNATHIE, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 204668	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 6060	- 6150					
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-		67
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		67
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		67
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-		67
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		67
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-		67

HUDSON				WELL #: 1	RRCID -> 207064	COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL DEPTH 6004	PERF. 5768	- 5926					
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1130	2	21	9	N	19		68
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1235	2	23	9	N	21		89
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1170	2	34	9	N	31		120
09	1140	X	809	-0-	-331	-0-	786	2	23	9	N	21		141
10	1271	X	587	-0-	-684	-0-	585	2	2	9	N	2		143
11	1230	X	376	-0-	-854	-0-	364	2	12	9	N	11		154

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763											
THOMPSON-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	207065	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5836 - 5954			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 X	43	-0-	-47	-0-		43	2			N	-0-			1
07	93 X	24	-0-	-69	-0-		24	2			N	-0-			1
08	93 X	31	-0-	-62	-0-		31	2			N	-0-			1
09	60 X	30	-0-	-30	-0-		30	2			N	-0-			1
10	62 X	31	-0-	-31	-0-		31	2			N	-0-			1
*11	33 X	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			1

MOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	211367	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5870 - 5974			
06	300 X	145	-0-	-155	-0-		145	2			N	-0-			1
07	310 X	82	-0-	-228	-0-		82	2			N	-0-			1
08	248 X	76	-0-	-172	-0-		76	2			N	-0-			1
09	150 X	66	-0-	-84	-0-		66	2			N	-0-			1
10	155 X	66	-0-	-89	-0-		66	2			N	-0-			1
11	150 X	82	-0-	-68	-0-		82	2			N	-0-			1

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	213409	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5810 - 5990			
06	480 X	402	-0-	-78	-0-		392	2	10	9	N	9			52
07	465 X	395	-0-	-70	-0-		383	2	12	9	N	11			63
08	434 X	393	-0-	-41	-0-		383	2	10	9	N	9			72
09	420 X	369	-0-	-51	-0-		355	2	14	9	N	13			85
10	434 X	373	-0-	-61	-0-		359	2	14	9	N	13			98
11	390 X	366	-0-	-24	-0-		338	2	28	9	N	25			123

GREEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	213410	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4886 - 4960			
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-		139	2	10	9	N	9			66
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-		163	2	14	9	N	13			79
08	217 N	149	-0-	-68	-0-		140	2	9	9	N	8			87
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-		175	2	8	9	N	7			94
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-		188	2	8	9	N	7			101
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-		160	2	8	9	N	7			108

DICKENSON		WELL #:		1	RRCID ->	219191	COMPL. DATE	12/31/2013	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5396 - 5670			
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-		459	2	3	9	N	3			115
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-		420	2	59	9	N	54	160	1	9
08	651 N	570	-0-	-81	-0-		522	2	48	9	N	44			53
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-		520	2	24	9	N	22			75
10	465 N	457	-0-	-8	-0-		439	2	18	9	N	16			91
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-		543	2	51	9	N	46			137

WELCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	234880	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5820 - 5962			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAITS C		WELL #:		1	RRCID ->	238742	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6008 - 6210			
06	1410 X	1398	-0-	-12	-0-		1398	2			N	-0-			7
07	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-		2053	2			N	-0-			7
08	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-		1886	2			N	-0-			7
09	1680 X	1577	-0-	-103	-0-		1577	2			N	-0-			7
10	2046 X	1901	-0-	-145	-0-		1901	2			N	-0-			7
11	1980 X	1802	-0-	-178	-0-		1802	2			N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763									
WELLS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	246063	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 5952 - 6225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC				229372									
BRADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197773	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 5330 - 5460		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	

EOG RESOURCES, INC.				253162									
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	185420	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5504 - 5636		
06	390 X	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-	5	
07	403 X	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-	5	
08	403 X	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-	5	
09	360 X	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-	5	
10	372 X	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-	5	
11	360 X	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-	5	

HUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190468	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5506 - 5642		
06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	41	
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	41	
08	744 X	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-	41	
09	720 X	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-	41	
10	744 X	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-	41	
11	660 X	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-	41	

BOYD-PEARSON		WELL #:		R 1	RRCID ->	192065	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5422 - 5526		
06	2730 X	2413	-0-	-317	-0-	2413	2			N	-0-	58	
07	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			N	-0-	58	
08	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	2456	2			N	-0-	58	
09	2490 X	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-	58	
10	2573 X	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-	58	
11	2460 X	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-	58	

BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	194283	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5638	PERF. 5460 - 5586		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	

JMG MAG (MISS) GO OIL CORP. WIZ		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
				311420								
				WELL #: 1	RRCID -> 198073	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 6275	PERF. 6050	- 6214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIZ				WELL #: 2	RRCID -> 201298	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5980	- 6180			
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			24
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			24
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			24
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			24
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			24
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2		N	-0-			24

INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 202147	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 6293	PERF. 6048	- 6270			
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			79
07	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			79
08	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			79
09	690 X	671	-0-	-19	-0-	670 2	1 9	N	1			80
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	724 2	1 9	N	1			81
11	690 X	680	-0-	-10	-0-	680 2		N	-0-			81

MEEKER AND COMPANY, INC. PEARSON, WARREN				WELL #: R 1	RRCID -> 183604	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5436	- 5644			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2016 - P/A 08/25/16												

QUEST PETROLEUM COMPANY ROPER				WELL #: 1	RRCID -> 209318	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 6037	PERF. 5880	- 6027			
06	60 X	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-			30
07	62 X	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			30
08	62 X	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			30
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	20 7		10
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC DALE				WELL #: S 1	RRCID -> 215335	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 5869	PERF. 5950	- 8556			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC				942345								
FURR				WELL #: 1	RRCID -> 207327	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5862	- 5988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 X	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07	124 X	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	62 X	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	60 X	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-

LYONS "C"				WELL #: 1	RRCID -> 234879	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5850	- 5950			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023				CNTY: JACK				
HILL TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 203687	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5500	- 5650			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR				45274 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 099389	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4801	- 4840			
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	18 3		N	-0-			90
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			90
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			90
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			90
*10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			90
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			90

PATTON "2555"				WELL #: 1	RRCID -> 150230	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 5620	PERF. N/A				
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			59
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			59
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			59
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			59
*10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			59
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			59

TURNER, I. A. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 150277	COMPL. DATE 06/10/1978	TOTAL DEPTH 5136	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			201

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
TURNER, I.A.-B-		WELL #:		1	RRCID ->	150286	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-				-0-
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-				-0-
08	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-				-0-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-				-0-
10	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-				-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAWVER, ANDY B.		WELL #:		1	RRCID ->	153958	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

TURNER-BAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157532	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A			
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
*10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

COLE, C. J.		WELL #:		1	RRCID ->	216212	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	5910 - 5920			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATLAS BARNETT, LLC		036556		WELL #:	4	RRCID ->	169231	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5129 - 5136		
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				12
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				12
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				12
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				12
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				12
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				12

STAMPER-FOWLER		WELL #:		14	RRCID ->	276652	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	4966 - 4990			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860								
M4 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	254847	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4830 - 4835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	1987 2	2 9	N	2		177
07		1767 #	1095	-0-	-672	-0-	1095 2		N	-0-		177
08		1984 #	1095	-0-	-889	-0-	1095 2		N	-0-		177
09		2280	2335	-0-	55	55	2335 2		N	-0-		177
10		2046 #	1606	-0-	-440	-0-	1606 2		N	-0-		177
11		1980 #	1028	-0-	-952	-0-	1028 2		N	-0-		177

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
HULL-KINDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	4626 - 4631
06		992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		17
07		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		17
08		992 #	732	-0-	-260	-0-	732 3		N	-0-		17
09		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		17
*10		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-		17
11		990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		17

BRG LONE STAR LTD.				090870								
CRAFT, EULA MAE		WELL #:		1	RRCID ->	227081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5549 - 5559
06		180 #	115	-0-	-65	-0-	115 3		N	-0-		154
07		186 #	101	-0-	-85	-0-	101 3		N	-0-		154
08		155 #	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-		154
09		150 #	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-		154
10		124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-		154
11		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-		154

BRIGADIER OPERATING, LLC				092592								
CRAFT, E. M. #134		WELL #:		1	RRCID ->	126984	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	4513 - 4522
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODS UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	277513	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	5302	PERF.	4612 - 4900
06		0 W	-0-	-0-	-0-	176942			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	176942			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	176942			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	176942			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	176942			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	176942			N	-0-		-0-

RIGGS		WELL #:		B 2	RRCID ->	279762	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	4829 - 5308
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07		3317 #	-0-	-0-	-3317				N	-0-	18 1	-0-
08		2976 #	-0-	-0-	-2976				N	-0-		-0-
09		2520 #	-0-	-0-	-2520				N	-0-		-0-
10		2263 #	1142	-0-	-1121		1142 2		N	-0-		-0-
11		1980 #	-0-	-0-	-1980				N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

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

BRITTON OPERATING, INC. 094640
 PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					11
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					11
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					11
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	1					12
10		62 #	18	-0-	-44	-0-		1 1	17 2	N	-0-					12
*11		94 R	94	-0-	-0-	-0-		7 1	87 2	N	-0-					12

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

06		181 R	181	-0-	-0-	-0-		9 1	172 2	N	-0-					24
07		186 R	186	-0-	-0-	-0-		10 1	176 2	N	-0-					24
08		155 #	125	-0-	-30	-0-		9 1	116 2	N	-0-					24
09		180 #	117	-0-	-63	-0-		8 1	109 2	N	-0-					24
10		186 #	84	-0-	-102	-0-		6 1	78 2	N	-0-					24
11		180 #	60	-0-	-120	-0-		4 1	56 2	N	-0-					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
 ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					35
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					36
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					37
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					38
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					39
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					40

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

06		150 #	138	-0-	-12	-0-		116 2	22 9	N	20	166 1				15
07		147 R	147	-0-	-0-	-0-		129 2	18 9	N	16					31
08		145 R	145	-0-	-0-	-0-		123 2	22 9	N	20					51
09		150 #	129	-0-	-21	-0-		119 2	10 9	N	9					60
10		155 #	116	-0-	-39	-0-		116 2		N	-0-					60
11		150 #	105	-0-	-45	-0-		105 2		N	-0-					60

CLM OPERATING 161182
 BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33512 01/10/2016																

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204								
WIMBERLY				WELL #: 5	RRCID -> 237882	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 3761	-	3769		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
09	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

D L OPERATING				196262			CNTY: JACK					
CLAY, J. B. "F"				WELL #: 1	RRCID -> 118836	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 4153	PERF. 4077	-	4094		
06	390 #	123	-0-	-267	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07	279 #	156	-0-	-123	-0-	156 3		N	-0-			-0-
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
09	270 #	239	-0-	-31	-0-	239 3		N	-0-			-0-
*10	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON-BRIDWELL				WELL #: 21	RRCID -> 172913	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 1999	PERF. 1772	-	1780		
06	1560 #	1343	-0-	-217	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
07	2201 R	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		N	-0-			-0-
08	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
09	1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-			-0-
10	1953 #	1758	-0-	-195	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
11	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125			CNTY: JACK					
FROST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 152280	COMPL. DATE 07/16/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3236	-	3607		
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
09	210 #	154	-0-	-56	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10	217 #	181	-0-	-36	-0-	181 2		N	-0-			-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST "A"				WELL #: 3	RRCID -> 152283	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3478	-	3560		
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
09	210 #	153	-0-	-57	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10	217 #	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

GENERAL OPERATING COMPANY				300160			CNTY: JACK					
BAILEY, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 148317	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4288	-	4320		
06	420 #	3	-0-	-417	-0-	1 2	2 9	N	2			42
07	434 #	202	-0-	-232	-0-	200 2	2 9	N	2			44
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	286 2	11 9	N	10			54
09	714 R	714	-0-	-0-	-0-	693 2	21 9	N	19			73
10	850 R	850	-0-	-0-	-0-	815 2	35 9	N	32			105
*11	547 R	547	-0-	-0-	-0-	540 2	7 9	N	6			111

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

JACK COUNTY REGULAR GENERAL OPERATING COMPANY BAILEY, H. E.		//CONT.// 45274 001		ASSOCIATED 49B		CNTY: JACK						
		//CONT.// 300160		WELL #: 1		RRCID -> 149666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-			-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-

CHAMBERS, C. C.		WELL #: A 2		RRCID -> 150031		COMPL. DATE 08/03/1954		TOTAL DEPTH 5016		PERF. N/A		
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-			-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-

GO OIL CORP. SMITH		311420		WELL #: 1		RRCID -> 165136		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4935 - 4941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HESS, JERRY OPERATING CO. EAST PERRIN UNIT		381740		WELL #: 1		RRCID -> 124826		COMPL. DATE 05/31/1977		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 4827 - 5067
*03	899 #	820	-0-	-79	-0-	814	2	6 9 N	5			68
*04	870 #	794	-0-	-76	-0-	784	2	10 9 N	9			77
*05	899 #	827	-0-	-72	-0-	818	2	9 9 N	8			85
*06	870 #	802	-0-	-68	-0-	790	2	12 9 N	11			96
*07	868 #	824	-0-	-44	-0-	811	2	13 9 N	12			108
*08	868 #	807	-0-	-61	-0-	799	2	8 9 N	7			115
*09	840 #	782	-0-	-58	-0-	771	2	11 9 N	10			125
*10	868 #	736	-0-	-132	-0-	726	2	10 9 N	9			134
11	810 #	667	-0-	-143	-0-	660	2	7 9 N	6			140

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC HENDERSON, JOHN		430368		WELL #: 3		RRCID -> 109472		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 5341		PERF. 4988 - 5115
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "C"		WELL #: 5 T		RRCID -> 149095		COMPL. DATE 07/24/1967		TOTAL DEPTH 5879		PERF. N/A		
06	450 #	439	-0-	-11	-0-	32	1	407 2 N	-0-			-0-
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465 2 N	-0-			-0-
08	697 R	697	-0-	-0-	-0-	65	1	632 2 N	-0-			-0-
09	591 R	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541 2 N	-0-			-0-
10	625 R	625	-0-	-0-	-0-	70	1	555 2 N	-0-			-0-
11	660 #	521	-0-	-139	-0-	55	1	466 2 N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
CHERRYHOMES, ROY															
//CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK															
//CONT.// 430368															
WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY															
WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734															
06	60	#	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	2	N	-0-			-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY															
WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855															
06	150	#	37	-0-	-113	-0-	15	1	22	2	N	-0-			95
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			95
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			95
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			95
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			95
*11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-			95

DAVIS, T. E.															
WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "E"															
WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

CADELL, J. D.															
WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089															
06	570	#	382	-0-	-188	-0-	369	2	13	9	N	12			70
07	589	#	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-			70
08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			70
09	510	#	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-			70
10	527	#	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-			70
11	600	#	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-			70

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
KINDER & PETTY				463325								
BRAZOS RIVER UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 253457	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 2850	- 2860			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT				WELL #: 1B	RRCID -> 253458	COMPL. DATE 10/04/2009	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 2857	- 2860			
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN OIL MARTIN				528422	WELL #: 5			RRCID -> 144936	COMPL. DATE 05/28/1982	TOTAL DEPTH 4883	PERF. 3312	- 3319
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MYERS, A. J. PIPPEN				597440	WELL #: 1			RRCID -> 162820	COMPL. DATE 05/19/1983	TOTAL DEPTH 4971	PERF. 4070	- 4076
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			-0-
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3			-0-
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			-0-
*09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			-0-
*10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. BROWN, ETHEL "A"				643730	WELL #: 1			RRCID -> 159279	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A	
06		120 #	2	-0-	-118	-0-	-0-	2	2			-0-
07		93 #	38	-0-	-55	-0-	-0-	6	1	32	2	-0-
08		93 #	9	-0-	-84	-0-	-0-	2	1	7	2	-0-
09		90 #	9	-0-	-81	-0-	-0-	2	1	7	2	-0-
10		62 #	9	-0-	-53	-0-	-0-	2	1	7	2	-0-
11		30 #	8	-0-	-22	-0-	-0-	1	1	7	2	-0-

PINE CREEK OPERATING LLC FOGG, GEORGE P.				665645	WELL #: 7			RRCID -> 280839	COMPL. DATE 09/28/2015	TOTAL DEPTH 5455	PERF. 5160	- 5186
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	123758	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4898 -	4917
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		146
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		146
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		146
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		146
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146

BOWDEN		WELL #:		3	RRCID ->	155845	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	5680	PERF. N/A	
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	-0-	-0-
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	25	1	18	2	N	-0-	-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	-0-	-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
*11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-	-0-

RANGER OPERATING CO.		691776		WELL #:	1	RRCID ->	148548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5313	PERF. 4662 - 4668
MUNSON-REALTY												
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	20
07	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	20
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	20
09	450 #	152	-0-	-298	-0-	149	2	3	9	N	3	23
*10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	438	2	73	9	N	66	89
11	450 #	364	-0-	-86	-0-	322	2	42	9	N	38	127

MUNSON-REALTY		WELL #:		2	RRCID ->	148550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4824	PERF. 4580 - 4680	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #:	2	RRCID ->	219806	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2779 - 2789
DAVIS, B. A.												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEPHENS ENERGY CORP.		817515		WELL #:	7	RRCID ->	181464	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3515 - 3597
RIDER, MINEOLA												
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	2
07	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-	2
08	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-	2
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	2
10	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-	2
11	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-	2

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		450 #	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-
07		465 #	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-
08		465 #	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-
09		450 #	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-
10		434 #	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-
*11		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A												

06		1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	103
07		1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	103
08		1395 #	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	103
09		1410 #	1279	-0-	-131	-0-	1279	3			N	103
10		1457 #	1309	-0-	-148	-0-	1196	3	113	9	N	206
11		1410 #	1209	-0-	-201	-0-	1202	3	7	9	N	212

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679												

06		1260 #	1123	-0-	-137	-0-	1116	3	7	9	N	135
07		1302 #	1128	-0-	-174	-0-	1126	3	2	9	N	137
08		1302 #	1107	-0-	-195	-0-	1100	3	7	9	N	143
09		1140 #	1074	-0-	-66	-0-	1070	3	4	9	N	147
10		1147 #	1084	-0-	-63	-0-	1078	3	6	9	N	152
11		1110 #	916	-0-	-194	-0-	914	3	2	9	N	154

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690												

06		120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-
07		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-
09		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-
11		150 #	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808												
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432												

06		298 R	298	-0-	-0-	-0-	288	3	10	9	N	60
07		313 R	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	N	65
08		296 R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	70
09		317 R	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	N	74
*10		318 R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	78
11		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	78

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706												

06		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-
07		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-
08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-
09		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
*11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK				
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940									
BRANSFORD		WELL #:		4	RRCID ->	210573	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5741 -	5751
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	N	5		58
07	372 #	366	-0-	-6	-0-	354	3	12	9	N	11		69
08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	376	3	106	9	N	96	164 1	1
09	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-		1
10	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-		1
*11	360 #	344	-0-	-16	-0-	333	3	11	9	N	10		11

BRANSFORD, F. M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	261722	COMPL. DATE	05/27/1963	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	5754 -	5761
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	N	10		10
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-		10
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	81	3	7	9	N	6		16
09	120 #	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-		16
*10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		16
*11	173 R	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2		18

BRANSFORD		WELL #:		U 1	RRCID ->	276694	COMPL. DATE	12/21/1983	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRANSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	278832	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5760 -	5770
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-		-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		-0-
*11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-

WISE PRODUCTION COMPANY		933825											
FORT RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	206703	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5127 -	5134
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-		-0-
07	434 #	90	-0-	-344	-0-	7	1	83	2	N	-0-		-0-
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	N	-0-		-0-
09	599 R	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	N	-0-		-0-
10	573 R	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	-0-		-0-
*11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-		-0-

MULLINAX		WELL #:		6	RRCID ->	250109	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5197 -	5201
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	N	1		7
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-		7
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1		8
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	N	1		9
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-		9
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1		10

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		933825									
MULLINAX				WELL #:	9	RRCID ->	250110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5181 - 5185
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	120 #	119	-0-	-1	-0-		118	2	1	9	N	1	7
07	124 #	119	-0-	-5	-0-		118	2	1	9	N	1	8
08	124 #	119	-0-	-5	-0-		118	2	1	9	N	1	9
09	120 #	114	-0-	-6	-0-		114	2			N	-0-	9
10	124 #	119	-0-	-5	-0-		118	2	1	9	N	1	10
11	120 #	110	-0-	-10	-0-		109	2	1	9	N	1	11

MULLINAX				WELL #:	8	RRCID ->	250112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3612 - 3618
06	120 #	118	-0-	-2	-0-		118	2			N	-0-	7
07	124 #	119	-0-	-5	-0-		118	2	1	9	N	1	8
08	124 #	119	-0-	-5	-0-		118	2	1	9	N	1	9
09	120 #	114	-0-	-6	-0-		114	2			N	-0-	9
10	124 #	118	-0-	-6	-0-		117	2	1	9	N	1	10
11	120 #	110	-0-	-10	-0-		109	2	1	9	N	1	11

XSTAR RESOURCES LLC				WELL #:	1	RRCID ->	120210	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	4738	PERF.	4706 - 4716
JONAS HEIRS													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

XPLORE OPERATING, LLC				WELL #:	4	RRCID ->	210707	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4554 - 4560
CRAFT, E. M.													
06	30 #	6	-0-	-24	-0-		6	2			N	-0-	-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-		1	1	7	3	N	-0-	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-		39	1	103	3	N	-0-	-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-		28	1	73	3	N	-0-	-0-
*11	102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-	-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)				WELL #:	2	RRCID ->	185604	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	3762 - 3787
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC													
RAINES-BROWN													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				WELL #:	1	RRCID ->	066830	COMPL. DATE	01/18/1976	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
THOMPSON, R. H.													
06	120 N	14	-0-	-106	-0-		14	3			N	-0-	54
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-	54
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-	54
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3			N	-0-	54
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3			N	-0-	54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	54

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523												
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3		N	-0-		-0-
07		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-		-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
*10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A												
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-		-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
*10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	510 N	287	-0-	-223	-0-	280 2	7 9	Y	6			111
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			111
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	202 2	9 9	Y	8			119
09	300 N	209	-0-	-91	-0-	209 2		Y	-0-			119
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	266 2	11 9	Y	10			129
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	95 2	1 9	Y	1			130

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			75
07	1488 N	470	-0-	-1018	-0-	470 2		N	-0-			75
08	1333 N	452	-0-	-881	-0-	452 2		N	-0-			75
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457 2		N	-0-			75
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2		N	-0-			75
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
 HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	686 2	4 9	N	4			291
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	652 2	2 9	N	2			293
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647 2	4 9	N	4			297
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	625 2	8 9	N	7			304
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 2	1 9	N	1			305
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			305

AYRES, C. D. 039528
 GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAJA PRODUCTION 044650
 SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360								
NASH "575"				WELL #: 1	RRCID -> 061732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 4934	-	4958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	518	-0-	-292	-0-	143 1	375 2	N	-0-			-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	143 1	1208 2	N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	143 1	695 2	N	-0-			-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	143 1	1001 2	N	-0-			-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	143 1	898 2	N	-0-			-0-
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	143 1	810 2	N	-0-			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
TEAGUE, OLAN FEE				WELL #: 1	RRCID -> 060316	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	4908	PERF. 4487	-	4500
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NASH, T. J.				WELL #: 3	RRCID -> 063718	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3360	-	3369
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOMEPLACE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121847	COMPL. DATE	05/21/1986	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 4196	-	4205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649'				WELL #: 1	RRCID -> 140613	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4880	-	5560
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-			15
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-			15
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-			15
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3		N	-0-			15
*10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2275 3	191 9	N	174	169 1		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

HALSELL BROTHERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 188110	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 1538	-	1544
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK			
BRG LONE STAR LTD.				090870										
WILLIAMS, T. D. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 086922			COMPL. DATE 03/31/1980			TOTAL DEPTH 5015	PERF. 4384 - 4406		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-		16
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		16
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-		16

RIGGS, J. C.		WELL #:		3	RRCID -> 138242			COMPL. DATE 03/29/1991			TOTAL DEPTH 5560	PERF. 5292 - 5456		
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	3	6	9	Y	5		75
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			Y	-0-		75
08	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1660	3	1	9	Y	1		76
09	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1632	3	11	9	Y	10		86
10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1577	3	8	9	Y	7		93
11	1620	N	1274	-0-	-346	-0-	1270	3	4	9	Y	4		97

MCCLURE		WELL #:		1	RRCID -> 145760			COMPL. DATE 09/30/1993			TOTAL DEPTH 5629	PERF. 4988 - 5000		
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-		36
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-		36
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-		36
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-		36
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-		36
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-		36

NORTH RIGGS		WELL #:		A 1	RRCID -> 163551			COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 5638	PERF. 5333 - 5345		
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-		62
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-		62
08	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	3			N	-0-		62
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	3			N	-0-		62
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-		62
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-		62

BRIGADIER OPERATING, LLC		WELL #:		092592 1	RRCID -> 042038			COMPL. DATE 02/02/1967			TOTAL DEPTH 4647	PERF. 4524 - 4534		
06	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	2			N	-0-		30
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-		30
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-		30
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-		30
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-		30
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-		30

HENDERSON, VERA		WELL #:		2	RRCID -> 162405			COMPL. DATE 10/15/1995			TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5105 - 5112		
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-		31
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-		31
08	651	N	63	-0-	-588	-0-	63	2			N	-0-		31
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-		31
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-		31
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

06	0	1294	-0-	1294	51648	1260	2	34	9	N	31			104
*07	6500	1494	-0-	-5006	46642	1405	2	89	9	N	81	153	1	32
*08	7750	2009	-0-	-5741	40901	1989	2	20	9	N	18			50
*09	7500	2180	-0-	-5320	35581	2019	2	161	9	N	146	167	1	29
*10	7750	500	-0-	-7250	28331	500	2			N	-0-			29
*11	7500	219	-0-	-7281	21050	219	2			N	-0-			29

BRITTON OPERATING, INC. 094640
 KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			23
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			23
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			23
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			23
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-			23
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-			23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
09	150 N	22	-0-	-128	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
 CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			24
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			24
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			24
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-			24
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			24
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			24
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			24
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			24
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			24
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			24
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			24

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
CLM OPERATING				161182										
COX, HENRY				WELL #: 2	RRCID -> 142895	COMPL. DATE 10/09/1992	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 2258	-	3385				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC				186316			CNTY: JACK							
NOWAK-BROWN				WELL #: 1 A	RRCID -> 115018	COMPL. DATE 01/31/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3294	-	3306				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D L OPERATING				196262			CNTY: JACK							
HENDERSON-BRIDWELL				WELL #: 4	RRCID -> 104431	COMPL. DATE 08/10/1981	TOTAL DEPTH 4859	PERF. 4383	-	4391				
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3				N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3				N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3				N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3				N	-0-			-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON-BRIDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 108366	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4347	-	4351				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378			CNTY: JACK							
JACK GRACE RANCH GU #2				WELL #: 9	RRCID -> 141885	COMPL. DATE 04/29/1992	TOTAL DEPTH 5767	PERF. 4112	-	4144				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.				251885						
WORTHINGTON, MARY				WELL #: 2	RRCID -> 069830	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 5501	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	128 1	1167 2	Y	1	59
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	136 1	1162 2	Y	-0-	59
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	144 1	1276 2	Y	9	68
09	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	136 1	1023 2	Y	-0-	68
*10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	151 1	1292 2	Y	-0-	68
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT	68

G & L ROYALTY				292198						
WILSON, C. L.				WELL #: 1	RRCID -> 067095	COMPL. DATE 05/18/1976	TOTAL DEPTH 5451	PERF. 2548 -	2556	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GBF OPERATING LLC				298359						
BROWN, M. E.				WELL #: 1	RRCID -> 077265	COMPL. DATE 02/08/1968	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4916 -	4944	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49

GIANT NRG CO., LP				302592						
GILLESPIE, W. L. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 072718	COMPL. DATE 10/13/1982	TOTAL DEPTH 5346	PERF. 4688 -	4692	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	132
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	132
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	132
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	132
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	132
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	132

GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223						
RIDER, R. W.				WELL #: 5	RRCID -> 101698	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3338 -	3622	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-	-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN, BLAKE				350160						
WINFORD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 205410	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3736 -	3746	
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-	13
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-	13
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-	13
09	1050 N	843	-0-	-207	-0-	843 3		N	-0-	13
10	1085 N	820	-0-	-265	-0-	820 3		N	-0-	13
11	960 N	804	-0-	-156	-0-	804 3		N	-0-	13

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK		
HAMMAN, BLAKE		//CONT.//		350160									
STRICKLAND, H.		WELL #:		3	RRCID ->	205718	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	3602 - 3704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		570 N	251	-0-	-319	-0-	245 3	6 9	N	5			51
07		248 N	113	-0-	-135	-0-	110 3	3 9	N	3			54
08		620 N	437	-0-	-183	-0-	434 3	3 9	N	3			57
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	424 3	2 9	N	2			59
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 3	2 9	N	2			61
*11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 3	3 9	N	3			64

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
KAPLAN, SAUL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074964	COMPL. DATE	01/31/1978	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	N/A	
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			44
07		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			44
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			44
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			44
*10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			44
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
CHERRYHOMES, ROY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	042523	COMPL. DATE	06/24/1967	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5755 - 5747	
06		570 N	538	-0-	-32	-0-	66 1	468 2	N	4			23
							4 9						
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	70 1	535 2	N	7			30
							8 9						
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	90 1	726 2	N	7			37
							8 9						
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	66 1	622 2	N	5			42
							6 9						
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	70 1	638 2	N	10			52
							11 9						
11		810 N	598	-0-	-212	-0-	55 1	535 2	N	7			59
							8 9						

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	044000	COMPL. DATE	04/19/1968	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	5754 - 5768	
06		570 N	535	-0-	-35	-0-	112 1	423 2	N	-0-			90
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	135 1	579 2	N	-0-			90
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	115 1	463 2	N	-0-			90
09		540 N	430	-0-	-110	-0-	70 1	360 2	N	-0-			90
10		713 N	446	-0-	-267	-0-	75 1	371 2	N	-0-			90
*11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	111 1	959 2	N	-0-			90

CHERRYHOMES, ROY, "D"		WELL #:		2	RRCID ->	044234	COMPL. DATE	05/30/1968	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5744 - 5760	
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	12 1	47 2	N	-0-			11
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	15 1	64 2	N	-0-			11
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	10 1	51 2	N	-0-			11
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	8 1	40 2	N	-0-			11
10		93 N	51	-0-	-42	-0-	10 1	41 2	N	-0-			11
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	N	-0-			11

CRAFT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	045006	COMPL. DATE	10/03/1968	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5761 - 5898	
06		690 #	659	-0-	-31	-0-	658 2	1 9	Y	1			6
07	DLQ	G-10	647	-0-	647	-0-	647 2		Y	-0-			6
08	DLQ	G-10	598	-0-	598	-0-	1245 2		Y	-0-			6
09	DLQ	G-10	512	-0-	512	-0-	1757 2		Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	386	-0-	386	-0-	2143 2		Y	-0-	5 1		1
*11		2648 N	505	-0-	-2143	-0-	505 2		Y	-0-			1

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

06	720 N	620	-0-	-100	-0-	30	1	590	2	N	-0-					-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	25	1	535	2	N	1					1
						1	9									
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	34	1	674	2	N	-0-					1
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	N	-0-					1
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	-0-					1
11	690 N	510	-0-	-180	-0-	26	1	484	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

06	5250	5130	-0-	-120	-0-	120	1	5010	2	N	-0-					67
07	DLQ G-10	5297	-0-	5297	5297	125	1	5172	2	N	-0-					67
08	DLQ G-10	5305	-0-	5305	10602	130	1	5175	2	N	-0-					67
09	DLQ G-10	5189	-0-	5189	15791	120	1	5069	2	N	-0-					67
10	DLQ G-10	5246	-0-	5246	21037	125	1	5121	2	N	-0-					67
*11	7250	4752	-0-	-2498	18539	124	1	4628	2	N	-0-					67

LEE & KESSLER HARTNETT 495050 WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
LEWIS OPERATING COMPANY				499984								
CHERRYHOMES, T. H.		WELL #:		1	RRCID ->	061697	COMPL. DATE	04/16/1975	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5156 - 5166
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2	N	-0-			15	
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2	N	-0-			15	
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-			15	
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			15	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			15	
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			15	

MYERS, A. J.				597440								
CHERRYHOMES		WELL #:		1	RRCID ->	066686	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	N/A
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			20	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			20	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			20	
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20	

TUCKER, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	069099	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	5377	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76	

NALL OIL & GAS				599295								
HALSELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	127506	COMPL. DATE	03/19/1988	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3377 - 3424
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	87 1	455 2	N	-0-		-0-	
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	89 1	453 2	N	-0-		-0-	
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	91 1	455 2	N	-0-		-0-	
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	86 1	428 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	87 1	439 2	N	-0-		-0-	
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	91 1	470 2	N	-0-		-0-	

OXENERGY INCORPORATED				630140								
STANDEFER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100452	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3070 - 3148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108	

PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
BROCK, EDITH		WELL #:		1	RRCID ->	099864	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	5494	PERF.	6252 - 6284
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	122 1	746 2	N	-0-		1	
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	111 1	557 2	N	-0-		1	
08	620 N	473	-0-	-147	-0-	90 1	383 2	N	-0-		1	
09	600 N	504	-0-	-96	-0-	94 1	410 2	N	-0-		1	
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	95 1	414 2	N	-0-		1	
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	59 1	393 2	N	-0-		1	

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
PERRY OPERATING INC.				656847								
SIMPSON, HATTIE				WELL #: 8	RRCID ->	049680	COMPL. DATE	10/27/1970	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 4243 -	4250
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	30 N	16	-0-	-14	-0-	3 1	7 2	Y	5			44
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	6 9	17 2	Y	4			48
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	7 1	18 2	Y	2			50
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 9	18 2	Y	12			62
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	17 2	Y	9	69 1		2
11	0 W	53	-0-	53	53	13 9	39 9	Y	35			35

SIMPSON, HATTIE				WELL #: 9	RRCID ->	110220	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4094 -	4102
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PIP OIL AND GAS INC				665782								
BALLOW				WELL #: 2A	RRCID ->	110579	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1816 -	1820
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870								
CLAYTON HEIRS				WELL #: 1	RRCID ->	157916	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	5377	PERF. 4406 -	4414
06	480 N	363	-0-	-117	-0-	363 2		N	-0-			24
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			24
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			24
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			24
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			24
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			24

HAM-LANE				WELL #: 1	RRCID ->	183790	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 4511 -	4517
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074 2		N	-0-			65
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			65
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			65
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054 2		N	-0-			65
10	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	1199 2		N	-0-			65
11	1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1042 2		N	-0-			65

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #: 3	RRCID ->	228770	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	5339	PERF. 5338 -	5339
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			17
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			17
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			17
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			17
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			17
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			17

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 PRC OPERATING, INC. 675993
 RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	3		N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			22
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			22
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			22
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			22
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			22
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	47	-0-	47	-0-	47	2		N	-0-			14
11	14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	96	49	2	N	-0-			14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-			19
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			19
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			19
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			19
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			19
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

06	180 N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	2	N	-0-		28
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	-0-		28
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-		28
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	4	1	132	2	N	-0-		28
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	3	1	163	2	N	-0-		28
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-		28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306												
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
			GAS	MONTHLY	STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	AMT	AMT			
			PROD	STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	AMT	AMT				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

R L S OIL AND GAS 687228												
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42

RANGER OPERATING CO. 691776												
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188												
06		60 N	17	-0-	-43	-0-		17	2	N	-0-	59
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-	59
08		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2	N	-0-	59
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	59
10		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2	N	-0-	59
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A												
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2	N	-0-	75
07		341 N	209	-0-	-132	-0-		209	2	N	-0-	75
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	75
09		300 N	124	-0-	-176	-0-		124	2	N	-0-	75
*10		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	2	N	-0-	75
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-		101	2	N	2	77

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
RKW OPERATING LLC				714311								
SARTAIN-MASON				WELL #:	1	RRCID ->	153332	COMPL. DATE	11/25/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3608 - 3634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-

SCHLITTLER, WILLARD				754025								
RHODES, F. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	021413	COMPL. DATE	10/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4466 - 4476
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		38
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		38
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		38
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		38
10		310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3	N	-0-		38
11		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3	N	-0-		38

SIMPSON OIL & LAND CO.				784000								
SMITH, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	068491	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012												

STAMPER OPERATING CO., INC.				812133								
PEAVY				WELL #:	5	RRCID ->	115280	COMPL. DATE	01/15/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 1812 - 1816
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WIMBERLY				WELL #:	2	RRCID ->	148264	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 5133 - 5146
06		750 N	666	-0-	-84	-0-	666	2	N	-0-		-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-
09		660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2	N	-0-		-0-
*10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-

STEPHENS ENERGY CORP.				817515								
RIDER, JOHN A.				WELL #:	1	RRCID ->	086754	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3393 - 3434
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-		-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
STEPHENS ENERGY CORP.		//CONT.//		817515								
RIDER, MINEOLA B.		WELL #:		2	RRCID ->	104420	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3532 - 3560
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

RIDER, JOHN A.		WELL #:		3	RRCID ->	110572	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	3459 - 3468
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

RIDER, JOHN B.		WELL #:		3	RRCID ->	139520	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3412 - 3579
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			7
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			7
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-			7
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			7
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-			7
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			7

RIDER, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	141367	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	3507 - 3656
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-

RIDER, MINEOLA		WELL #:		5	RRCID ->	176315	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3657 - 3766
06	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-			23
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-			23
08	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-			23
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			23
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			23
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			23

RIDER, MINEOLA B.		WELL #:		5	RRCID ->	176889	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3631 - 3704
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																
SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285																
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					182
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					182
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					182
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					182
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151																
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578																
06		570 N	414	-0-	-156	-0-	414	3		N	-0-					16
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-					16
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-					16
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-					16
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-					16
*11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485																
06		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					70
07		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					70
08		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					70
09		14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	3		N	-0-					70
10		14B2 EXT	15	-0-	15	40	15	3		N	-0-					70
11		14B2 EXT	24	-0-	24	64	24	3		N	-0-					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A																
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-					88
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-					88
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-					88
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-					88
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	243	3	67	9	Y	61				149
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-					149

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A																
06		420 N	282	-0-	-138	-0-	282	3		N	-0-					61
07		403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3		N	-0-					61
08		434 N	279	-0-	-155	-0-	279	3		N	-0-					61
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					61
10		403 N	367	-0-	-36	-0-	300	3	67	9	N	61				122
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-					122

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A																
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					15
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					15
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-					15
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					15
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-					15
*11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3			N	-0-	-0-
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3			N	-0-	-0-
08		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3			N	-0-	-0-
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3			N	-0-	-0-
10		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3			N	-0-	-0-
*11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-	-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588												
06		480 N	443	-0-	-37	-0-	443 3			N	-0-	91
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-	91
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-	91
09		450 N	411	-0-	-39	-0-	411 3			N	-0-	91
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	427 3	99 9		N	90	181
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3			N	-0-	181

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175												
06		2892	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3			N	-0-	76
07		2790 N	2435	-0-	-355	-0-	2435 3			N	-0-	76
08		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3			N	-0-	76
09		2700 N	2640	-0-	-60	-0-	2640 3			N	-0-	76
10		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2531 3	84 9		N	76	152
11		2700 N	2592	-0-	-108	-0-	2592 3			N	-0-	152

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457												
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	176 1	526 3		Y	-0-	-0-
07		DLQ G-10	484	-0-	484	484	81 1	403 3		Y	-0-	-0-
08		900 N	497	-0-	-403	-0-	111 1	386 3		Y	-0-	-0-
09		543 N	462	-0-	-81	-0-	93 1	369 3		Y	-0-	-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	130 1	430 3		Y	-0-	-0-
*11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	101 1	401 3		Y	-0-	-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A												
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2			N	-0-	-0-
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2			N	-0-	-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-	-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-	-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A												
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-	31
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-	31
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-	31
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-	31
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-	31
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2			N	-0-	31

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800									
MARTIN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	078788	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	4900	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	49 1	299 2	N	1		166	
							1 9						
07		310 N	272	-0-	-38	-0-	31 1	240 2	N	1		167	
							1 9						
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	52 1	520 2	N	-0-		167	
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		167	
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	54 1	521 2	N	1		168	
							1 9						
11		540 N	489	-0-	-51	-0-	50 1	437 2	N	2		170	
							2 9						

RIDER, ELSIE		WELL #:		5	RRCID ->	102102	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4338 - 4344		
06		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-		39	
07		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-		39	
08		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-		39	
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	9 1	108 2	N	-0-		39	
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		39	
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 2	N	-0-		39	

RIDER, ELSIE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	106241	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4460 - 4467		
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2		N	-0-		6	
07		279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2		N	-0-		6	
08		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		N	-0-		6	
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-		6	
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		6	
*11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		6	

RIDER, ELSIE		WELL #:		6	RRCID ->	111855	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3542 - 3658		
06		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-		-0-	
07		372 N	250	-0-	-122	-0-	250 2		N	-0-		-0-	
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-		-0-	
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2		N	-0-		-0-	
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-	
*11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-	

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001		WELL #:		2	RRCID ->	056682	COMPL. DATE	07/20/1973	TOTAL DEPTH	5280	PERF. N/A
COPELAND													
06		180 N	48	-0-	-132	-0-	48 2		N	-0-		-0-	
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		-0-	
08		155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2		N	-0-		-0-	
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-		-0-	
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-		-0-	

GOWAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	056684	COMPL. DATE	06/19/1973	TOTAL DEPTH	4750	PERF. N/A		
06		450 N	214	-0-	-236	-0-	214 2		N	-0-		-0-	
07		403 N	211	-0-	-192	-0-	211 2		N	-0-		-0-	
08		279 N	149	-0-	-130	-0-	149 2		N	-0-		-0-	
09		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2		N	-0-		-0-	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-	
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2		N	-0-		-0-	

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001												
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	21
07		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-	21
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	21
09		240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2		N	-0-	21
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-	21
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-	21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670												
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-	29
07		403 N	126	-0-	-277	-0-	126	3		N	-0-	29
08		341 N	127	-0-	-214	-0-	127	3		N	-0-	29
09		270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3		N	-0-	29
*10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-	29
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-	29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310												
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	26
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	26
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-	26
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	26
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	26
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	26

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490												
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-	-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-
08		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-	-0-
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-	-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934												
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE)												
JRJ OIL & GAS LLC												
FERRELL												
WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-	60
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-	60
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	60
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	60
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE)												
ATLAS BARNETT, LLC												
CHERRYHOMES, MIKE												
WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	38

MIKE CHERRYHOMES												
WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8

CHERRYHOMES, MIKE												
WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS)												
CHOLLA PETROLEUM, INC.												
BROWNE												
WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	31
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-	31
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-	31
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	31
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-	31
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	31

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS)//CONT.// 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
 MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - P/A 09/24/13																	

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		300 N	192	-0-	-108 B	-0-	192	3			N	-0-					181
07		341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-					181
08		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					181
*10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					181
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
 FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		630 N	609	-0-	-21 B	-0-	43	1	566	2	N	-0-					-0-
07		356 N	230	-0-	-126 B	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
08		558 N	128	-0-	-430 B	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		600 N	515	-0-	-85 B	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
10		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	32	1	423	2	N	-0-					-0-
*11		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		450 N	190	-0-	-260	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	N	-0-					-0-
08		527 N	371	-0-	-156	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
10		558 N	213	-0-	-345	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
*11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			57
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			57
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			57
09		210 N	120	-0-	-90	-0-	120 3	N	-0-			57
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	274 3	N	59			116
11		270 N	208	-0-	-62	-0-	201 3	N	6			122

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

06		510 #	509	-0-	-1	-0-	509 3	N	-0-			70
07		465 #	421	-0-	-44	-0-	421 3	N	-0-			70
08		434 #	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-			70
09		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-			70
10		527 #	394	-0-	-133	-0-	394 3	N	-0-			70
11		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
 PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			83
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			83
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			83
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			83
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			83
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 PETROCOASTAL, INC. 660297
 PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2	N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
11		150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2	N	-0-			-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

06		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2	N	-0-			35
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2	N	-0-			35
08		186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2	N	-0-			35
09		180 N	62	-0-	-118	-0-	62 2	N	-0-			35
10		279 N	63	-0-	-216	-0-	63 2	N	-0-			35
*11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

JEAN SOUTH (CONGL. 4300)		46010 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
RIDGE OIL COMPANY		711100										
JAMES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206733		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 4284 - 4292		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JERMYN, WEST (CADD0-MF)		46279 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
AMEN OIL LLC		016944										
MCMURTRY, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 094664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4323 - 4730		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			36
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			38
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			39
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			40
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 117774		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 4294 - 4688			
KING, MARY ALICE		WELL #: 1											
06	2370 #	2343	-0-	-27	-0-	230	1	2060	2	Y	48	1 8	84
07	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	53	9	2175	2	Y	40	2 8	122
08	DLQ G-10	2301	-0-	2301	4770	44	9	2039	2	Y	41	4 8	159
09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	7089	217	1	2069	2	Y	36	166 1 1 8	28
10	DLQ G-10	2454	-0-	2454	9543	45	9	2150	2	Y	49	2 8	75
*11	11849 R	2306	-0-	-9543	-0-	40	9	2039	2	Y	45		120

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTRER		655722		RRCID -> 277702		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4302 - 4700		
MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A"		WELL #: 1										
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERMYN, W. (MISS)		46279 720		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
BLAIR, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 264091		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 5294 - 5314		
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-	-0-
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	10	1	105	2	N	-0-	-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	10	1	91	2	N	-0-	-0-
09	330 N	121	-0-	-209	-0-	15	1	106	2	N	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-	-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-	-0-

JERRY-E-JAN (CONGL.)			46292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
AYRES, C. D.			039528									
GREEN -A-			WELL #: 2		RRCID -> 269691		COMPL. DATE 07/01/1973		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4692 - 4708	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	10
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	10
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

GREEN -A-			WELL #: 1		RRCID -> 270446		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 5033		PERF. 4704 - 4718	

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	7
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

BETTIS, BOYLE & STOVALL			068360									
CRAFT "276"			WELL #: 2		RRCID -> 072191		COMPL. DATE 03/24/1975		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4522 - 4598	

06	330 #	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-	-0-
07	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-	-0-
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
09	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-	-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	-0-
*11	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-

XPLORE OPERATING, LLC			946023									
WARREN			WELL #: 1		RRCID -> 145223		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4664 - 4678	

06	120 #	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	3	N	-0-	40
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	40
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	8	48
09	150 #	6	-0-	-144	-0-	2	1	4	3	N	-0-	48
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	1	1	4	3	N	4	52
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	132	184

JERRY-E-JAN, E. (CONGL.)			46294 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC			092592									
MILLER			WELL #: B 3		RRCID -> 280435		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4933 - 5572	

06	5550 #	3704	-0-	-1846	-0-	3695	2	9	9	N	8	86
07	5735 #	3835	-0-	-1900	-0-	3802	2	33	9	N	30	116
08	5735 #	4084	-0-	-1651	-0-	4004	2	80	9	N	73	23
09	3336 R	3336	-0-	-0-	-0-	3311	2	25	9	N	23	46
10	3800 R	3800	-0-	-0-	-0-	3743	2	57	9	N	52	98
11	3960 #	1615	-0-	-2345	-0-	1602	2	13	9	N	12	110

MILLER			WELL #: S 1		RRCID -> 281501		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4934 - 5020	

11	0	827	-0-	827	827	827	2			N	-0-	-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-				-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
11	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-				-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
 NWG OPERATING LLC 616947
 JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

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

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 OXXN 630579
 JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				23
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				23
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				23
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				23
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				23
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	660 N	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-				-0-
07	620 N	444	-0-	-176	-0-	444	2			N	-0-				-0-
08	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-				-0-
09	510 N	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-				-0-
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 RKW OPERATING LLC 714311
 JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-				-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-				-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 GO OIL CORP. 311420
 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1				21
07	1209 N	788	-0-	-421	-0-	787	2	1	9	N	1				22
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4				26
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-				26
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2	9	N	2				28
11	1110 N	870	-0-	-240	-0-	866	2	4	9	N	4				32

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.// 47247 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420								
HAWLEY		WELL #: 1 A		RRCID -> 121786		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 253663		COMPL. DATE 01/06/1980		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753		
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	33 1	143 2	N	-0-	-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	33 1	78 2	N	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33 1	185 2	N	-0-	-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	33 1	155 2	N	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	33 1	179 2	N	-0-	-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	33 1	142 2	N	-0-	-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN)		47253 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 254967		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MYERS, A. J.		597440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
PEEL		WELL #: 1		RRCID -> 180322		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835		
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	17
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	17
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	17
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	17
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

SHAWVER		WELL #: 1		RRCID -> 181663		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	39
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	39
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	39
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	39
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

PEEL		WELL #: 2		RRCID -> 182830		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	93
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	93
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 MYERS, A. J. //CONT.// 597440
 PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			39
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			39
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			39
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			39
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

06	DLQ G-10	164	-0-	164	1044	164 3		N	-0-			75
07	DLQ G-10	39	-0-	39	1083	39 3		N	-0-			75
08	DLQ G-10	10	-0-	10	1093	10 3		N	-0-			75
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1094	1 3		N	-0-			75
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1094			N	-0-			75
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1094			N	NO RPT			75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 D L OPERATING 196262
 FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			90
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	176 3	6 9	N	5			95
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-			95
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			95
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	140 3	4 9	N	4			99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)				//CONT.//	47726 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368									
HUFHINES				WELL #:	1A	RRCID ->	110578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5702 -	5712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	20			155
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	20			175
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	80	2	12	9	11			186
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			-0-	148	1	38
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			-0-			38
*11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	13			51

FAYETTE YATES				WELL #:	23	RRCID ->	192084	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	5222 -	5374	
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	39	1	47	2	N	4	105	1	65
							4	9							
07		124 N	92	-0-	-32	-0-	40	1	50	2	N	2			67
							2	9							
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	35	1	45	2	N	-0-			67
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	30	1	38	2	N	-0-			67
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	30	1	49	2	N	-0-			67
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-			67

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	C 3	RRCID ->	112985	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	5795	PERF.	5682 -	5704
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	184912	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	5666 -	5700
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-		28
07		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-		28
08		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-		28
09		390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-		28
10		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-		28
11		360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-		28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER)		47726 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
DURHAM, W. J. "B"		WELL #: 5U		RRCID -> 192207		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 4917 - 5203		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*02	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	409 1	690 3	N	21	170 1		77
						23 9						
*03	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	504 1	658 3	N	-0-			77
*04	840 #	831	-0-	-9	-0-	241 1	590 3	N	-0-			77
*05	868 #	866	-0-	-2	-0-	252 1	614 3	N	-0-			77
*06	840 #	808	-0-	-32	-0-	233 1	575 3	N	-0-			77
*07	868 #	826	-0-	-42	-0-	252 1	574 3	N	-0-			77
*08	868 #	834	-0-	-34	-0-	247 1	587 3	N	-0-			77
*09	840 #	673	-0-	-167	-0-	186 1	487 3	N	-0-			77
*10	868 #	613	-0-	-255	-0-	139 1	474 3	Y	-0-	65 1		12
11	810 #	715	-0-	-95	-0-	138 1	574 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368						CNTY: JACK				
DURHAM, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 099320		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5416 - 5422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	930 #	354	-0-	-576	-0-	90 1	264 2	N	-0-			21
07	899 #	381	-0-	-518	-0-	100 1	281 2	N	-0-			21
08	899 #	341	-0-	-558	-0-	95 1	246 2	N	-0-			21
09	810 #	320	-0-	-490	-0-	85 1	235 2	N	-0-			21
10	372 #	316	-0-	-56	-0-	85 1	231 2	N	-0-			21
11	360 #	319	-0-	-41	-0-	85 1	234 2	N	-0-			21

DURHAM, JOE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111864		COMPL. DATE 06/11/1984		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 4944 - 4952		
06	1080 #	681	-0-	-399	-0-	681 2		N	-0-			27
07	1054 #	612	-0-	-442	-0-	612 2		N	-0-			27
08	1023 #	417	-0-	-606	-0-	417 2		N	-0-			27
09	870 #	702	-0-	-168	-0-	702 2		N	-0-			27
10	837 #	806	-0-	-31	-0-	806 2		N	-0-			27
11	690 #	523	-0-	-167	-0-	523 2		N	-0-			27

DURHAM, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 132122		COMPL. DATE 09/17/1989		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5215 - 5247		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171961		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5205 - 5233		
06	300 #	266	-0-	-34	-0-	266 2		N	-0-			14
07	310 #	263	-0-	-47	-0-	263 2		N	-0-			14
08	310 #	268	-0-	-42	-0-	262 2	6 9	N	5			19
09	300 #	259	-0-	-41	-0-	258 2	1 9	N	1			20
10	279 #	154	-0-	-125	-0-	154 2		N	-0-			20
11	270 #	158	-0-	-112	-0-	158 2		N	-0-			20

DURHAM, W. J. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 186944		COMPL. DATE 07/03/1958		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 4916 - 4926		
06	549 R	549	-0-	-0-	-0-	90 1	459 2	N	-0-			-0-
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	100 1	472 2	N	-0-			-0-
08	589 #	566	-0-	-23	-0-	93 1	473 2	N	-0-			-0-
09	570 #	529	-0-	-41	-0-	70 1	459 2	N	-0-			-0-
10	589 #	557	-0-	-32	-0-	85 1	472 2	N	-0-			-0-
11	540 #	517	-0-	-23	-0-	70 1	447 2	N	-0-			-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2166 R	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2046	2	N	-0-		-0-
07		2263 #	2234	-0-	-29	-0-	-0-	130	1	2104	2	N	-0-		-0-
08		2263 #	2236	-0-	-27	-0-	-0-	130	1	2106	2	N	-0-		-0-
09		2190 #	2155	-0-	-35	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-		-0-
10		2263 #	2229	-0-	-34	-0-	-0-	125	1	2104	2	N	-0-		-0-
11		2160 #	2115	-0-	-45	-0-	-0-	124	1	1991	2	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

06		270 #	211	-0-	-59	-0-	-0-	211	2			N	-0-		27
07		347 R	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		27
08		368 R	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		27
09		357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-		27
*10		388 R	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		27
11		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT		27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

06		450 #	367	-0-	-83	-0-	-0-	367	2			Y	-0-		2
07		T. A.	358	-0-	-0-	-0-	358	358	2			Y	-0-		2
08		T. A.	376	-0-	-0-	-0-	734	376	2			Y	-0-		2
09		T. A.	393	-0-	-0-	-0-	1127	393	2			Y	-0-		2
*10		1548 R	421	-0-	-1127	-0-	-0-	421	2			Y	-0-		2
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	10	9	N	9		65
07		682 N	415	-0-	-267	-0-	-0-	376	2	39	9	N	35		100
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5		105
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2		107
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2		109
11		630 N	556	-0-	-74	-0-	-0-	556	2			N	-0-		109

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
 DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2011

D L OPERATING FRANCIS 196262 WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					97
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					97
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					97
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					97
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

06	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					125
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					125
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					125
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					125
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					125
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. DURHAM -B- GAS UNIT 251885 WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					11
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					11
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					11
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					11
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					11
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK											
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140											
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			52
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					52
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			52
09		990 N	866	-0-	-124	-0-	866	2			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11		930 N	120	-0-	-810	-0-	120	2			52

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223											
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556											
06		3000 N	1433	-0-	-1567	300	1410	3	23	9	78
07		1838 N	1538	-0-	-300	-0-	1508	3	30	9	105
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	3	2	9	107
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	3	15	9	121
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1471	3	21	9	140
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					140

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280											
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	386	3	9	9	150
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	151
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	435	3	19	9	168
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			168
10		465 N	464	-0-	-1	-0-	409	3	55	9	218
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					218

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064											
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			66
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			66
08		465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3			66
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			66
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			66
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					66

DENDINGER UNIT WELL #: RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578											
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2013											

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820											
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	120 1	1828 2	N	-0-	28	
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	135 1	1894 2	N	-0-	28	
08	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	120 1	1876 2	N	-0-	28	
09	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	115 1	1806 2	N	-0-	28	
10	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	124 1	1840 2	N	-0-	28	
11	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	124 1	1764 2	N	-0-	28	

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468												
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	151 2	51 9	N	46	135	
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	159 2	39 9	N	35	20	
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	166 2	66 9	N	60	80	
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	148 2	11 9	N	10	90	
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-	70	
11	210	N	55	-0-	-155	-0-	55 2		N	-0-	70	

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572												
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	120 1	770 2	N	50	146	
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	110 1	749 2	N	33	30	
08	1023	N	783	-0-	-240	-0-	85 1	665 2	N	30	60	
09	960	N	858	-0-	-102	-0-	120 1	712 2	N	24	84	
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	135 1	792 2	N	28	112	
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	124 1	722 2	N	49	22	

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558												
06	720	N	434	-0-	-286	-0-	69 1	365 2	N	-0-	24	
07	744	N	472	-0-	-272	-0-	85 1	387 2	N	-0-	24	
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	71 1	340 2	N	-0-	24	
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	69 1	324 2	N	-0-	24	
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	69 1	319 2	N	-0-	24	
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	71 1	323 2	N	-0-	24	

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606												
06	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529 2		N	-0-	90	
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1560 2		N	-0-	90	
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-	90	
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521 2		N	-0-	90	
10	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492 2		N	-0-	90	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90	

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242												
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	26 1	44 2	N	-0-	16	
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	30 1	43 2	N	-0-	16	
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	16	
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	31 1	41 2	N	-0-	16	
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	19 1	19 2	N	-0-	16	
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-	16	

JUSTIN (CONGL.)		47776 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
PETERSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208387		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME)		47777 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
RANGE		WELL #: 23		RRCID -> 205408		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136		
06	1860 #	1779	-0-	-81	-0-	93 1	1686 2	N	-0-	-0-
07	1922 #	1827	-0-	-95	-0-	19 1	1808 2	N	-0-	-0-
08	1891 #	1812	-0-	-79	-0-	21 1	1791 2	N	-0-	-0-
09	1800 #	1742	-0-	-58	-0-	15 1	1727 2	N	-0-	-0-
10	1860 #	1772	-0-	-88	-0-	1772 2		N	-0-	-0-
11	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	-0-

K.B.H. (STRAWN)		47792 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 102526		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286		
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 163222		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322		
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KRS (MARBLE FALLS)		47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
AOGP, LLC		026812								
BARNETT		WELL #: 101		RRCID -> 277471		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340		
06	4380 X	3987	-0-	-393	-0-	3985 3	2 9	N	2	42
07	DLQ G-10	3918	-0-	3918	3918	3918 3		N	-0-	42
08	DLQ G-10	4017	-0-	4017	7935	4017 3		N	-0-	42
09	DLQ G-10	3964	-0-	3964	11899	3964 3		N	-0-	42
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11899			N	NO RPT	42
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11899			N	NO RPT	42

ATLAS BARNETT, LLC		036556		RRCID -> 264557		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266		
HAMMAN A		WELL #: 1								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	31 X	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	77
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	77
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	77
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	77
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	77

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
STAMPER-FOWLER		WELL #:		14	RRCID ->	275870	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	4966 - 5544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3240 X	2341	-0-	-899	-0-	2341 2		N	-0-			37
07		3379 X	2295	-0-	-1084	-0-	2295 2		N	-0-			37
08		3379 X	2251	-0-	-1128	-0-	2251 2		N	-0-			37
09		2880 X	2016	-0-	-864	-0-	2016 2		N	-0-			37
10		2976 X	1998	-0-	-978	-0-	1998 2		N	-0-			37
11		2340 X	1768	-0-	-572	-0-	1768 2		N	-0-			37

BROWN D		WELL #:		1	RRCID ->	279079	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	4632 - 5380	
06		9360 X	8117	-0-	-1243	-0-	8078 2	39 9	N	35	158 1		33
07		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8135 2	59 9	N	54			87
08		8773 X	8128	-0-	-645	-0-	8074 2	54 9	N	49			136
09		8400 X	7555	-0-	-845	-0-	7508 2	47 9	N	43			179
10		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8673 2	47 9	N	43	172 1		50
11		8130 X	7866	-0-	-264	-0-	7812 2	54 9	N	49			99

HAMMAN		WELL #:		4	RRCID ->	280022	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5086 - 5346	
06		5820 X	4347	-0-	-1473	-0-	4347 2		N	-0-			11
07		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		N	-0-			11
08		5301 X	3678	-0-	-1623	-0-	3678 2		N	-0-			11
09		4710 X	3470	-0-	-1240	-0-	3470 2		N	-0-			11
10		4774 X	3935	-0-	-839	-0-	3935 2		N	-0-			11
11		4350 X	3343	-0-	-1007	-0-	3343 2		N	-0-			119

HAMMAN C		WELL #:		1	RRCID ->	280790	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5167 - 5435	
06		14B2 EXT	821	-0-	821	821	821 2		N	-0-			-0-
07		1493 X	672	-0-	-821	-0-	672 2		N	-0-			-0-
08		930 X	651	-0-	-279	-0-	651 2		N	-0-			-0-
09		900 X	625	-0-	-275	-0-	625 2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	602	-0-	602	602	602 2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	393	-0-	393	995	393 2		N	-0-			53

BROWN A		WELL #:		1	RRCID ->	281103	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4916 - 5244	
08		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
09		2100 X	113	-0-	-1987	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC		036557											
ETHEL WORTHINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	280095	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	5320 - 5384	
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK		
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287							
MATLOCK				WELL #: 2	RRCID -> 269428	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 4942	- 4948		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3180 X	2592	-0-	-588	-0-	2592 2	N	-0-		136	
07	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	2602 2	N	-0-		136	
08	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	2522 2	N	-0-		136	
09	2910 X	2323	-0-	-587	-0-	2323 2	N	-0-		136	
10	2883 X	2224	-0-	-659	-0-	2224 2	N	-0-		136	
11	2580 X	1854	-0-	-726	-0-	1854 2	N	-0-		136	

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968							
BOYD				WELL #: 7	RRCID -> 280105	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5534	- 5574		
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-		N	2		13	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		17	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		19	
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19	

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
DAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 269393	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4796	- 4880		
06	4530 X	3968	-0-	-562	-0-	3959 3	9 9 N	8		64	
07	4681 X	3808	-0-	-873	-0-	3806 3	2 9 N	2	36 1	30	
08	4898 X	2753	-0-	-2145	-0-	2751 3	2 9 N	2		32	
09	4740 X	3712	-0-	-1028	-0-	3708 3	4 9 N	4		36	
10	4247 X	3743	-0-	-504	-0-	3739 3	4 9 N	4		40	
11	3960 X NO RPT	-0-	-0-	-3960	-0-		N	NO RPT		40	

BRIGADIER OPERATING, LLC				092592							
CODY OWEN UNIT				WELL #: B 2	RRCID -> 272332	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5092	- 5226		
06	5250 X	5007	-0-	-243	-0-	4978 2	29 9 N	26	74 1	71	2 8
07	5611 X	4221	-0-	-1390	-0-	4166 2	55 9 N	50	1 8	120	
08	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7848 2	72 9 N	65	69 1	116	
09	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8005 2	69 9 N	63	89 1	83	7 8
10	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8317 2	68 9 N	62	2 8	143	
*11	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7899 2	66 9 N	60	117 1	86	

HUITT				WELL #: B 1	RRCID -> 272384	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4760	- 4994		
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3047 2	7 9 N	6		30	
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3534 2	8 9 N	7		37	
08	3782 X	3533	-0-	-249	-0-	3524 2	9 9 N	8		45	
09	3660 X	3548	-0-	-112	-0-	3542 2	6 9 N	5		50	
10	3782 X	2412	-0-	-1370	-0-	2412 2		N	-0-	50	
11	3420 X	107	-0-	-3313	-0-	107 2		N	-0-	50	

FRANCIS VAUGHN				WELL #: S 4	RRCID -> 272486	COMPL. DATE 09/09/2012	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4958	- 5234		
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2810 2	17 9 N	15		55	
07	2790 X	1366	-0-	-1424	-0-	1365 2	1 9 N	1		56	
08	2945 X	2	-0-	-2943	-0-	2 2		N	-0-	56	
09	2850 X	116	-0-	-2734	-0-	112 2	4 9 N	4		60	
10	2945 X	1469	-0-	-1476	-0-	1462 2	7 9 N	6		66	
11	2820 X	1443	-0-	-1377	-0-	1429 2	14 9 N	13	42 1	37	

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC TABOR		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WOODS UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 273112		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5014 - 5372						
06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4169	2	121	9	N	110	160	1		46	
07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4157	2	94	9	N	85	87	1		44	
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4034	2	84	9	N	76	111	1		9	
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3903	2	72	9	N	65				74	
10	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	3870	2	80	9	N	73	137	1		10	
11	4140 X	3737	-0-	-403	-0-	3675	2	62	9	N	56	50	1		16	

WOODS UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 273112		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 5302		PERF. 4612 - 4900						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-				-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-				-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-				-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-				-0-	

CONWAY		WELL #: B 2		RRCID -> 273292		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5218 - 5518						
06	3330 X	2894	-0-	-436	-0-	2733	2	161	9	N	146				175	
07	3441 X	2687	-0-	-754	-0-	2556	2	131	9	N	119	161	1		133	
08	3441 X	2874	-0-	-567	-0-	2744	2	130	9	N	118	171	1		80	
09	2880 X	2491	-0-	-389	-0-	2363	2	128	9	N	116	159	1		37	
10	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	2357	2	124	9	N	113				150	
11	2880 X	2340	-0-	-540	-0-	2222	2	118	9	N	107	168	1		89	

BEELER		WELL #: B 1		RRCID -> 273538		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5080 - 5374						
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	N	1				64	
07	4216 X	3536	-0-	-680	-0-	3474	2	62	9	N	56	79	1		41	
08	4216 X	3775	-0-	-441	-0-	3741	2	34	9	N	31				72	
09	4080 X	3598	-0-	-482	-0-	3559	2	39	9	N	35				107	
10	4185 X	3868	-0-	-317	-0-	3838	2	30	9	N	27	105	1		29	
*11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3723	2	40	9	N	36				65	

BARHAM HEIRS-WEAVER		WELL #: B 1		RRCID -> 273547		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4636 - 4866						
06	1350 X	547	-0-	-803	-0-	547	2			N	-0-				65	
07	1023 X	647	-0-	-376	-0-	647	2			N	-0-				65	
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-				65	
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				65	
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-				65	
11	1410 X	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-				65	

HALSELL RANCH		WELL #: B 10		RRCID -> 273680		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 5226		PERF. 4676 - 4888						
06	25320 X	5139	-0-	-20181	-0-	5115	2	24	9	N	22	97	1		44	
07	7502 X	4473	-0-	-3029	-0-	4363	2	110	9	N	100	73	1		71	
08	7502 X	4006	-0-	-3496	-0-	3963	2	43	9	N	39	49	1		61	
09	7260 X	4170	-0-	-3090	-0-	4131	2	39	9	N	35	44	1		52	
10	6138 X	3172	-0-	-2966	-0-	3124	2	48	9	N	44	47	1		49	
11	5130 X	562	-0-	-4568	-0-	542	2	20	9	N	18	36	1		31	

BARTON		WELL #: B 1		RRCID -> 273693		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 4808 - 5058						
06	4320 X	1877	-0-	-2443	-0-	1856	2	21	9	N	19				87	
07	4340 X	1545	-0-	-2795	-0-	1508	2	37	9	N	34				121	
08	2790 X	1865	-0-	-925	-0-	1847	2	18	9	N	16				137	
09	1890 X	1778	-0-	-112	-0-	1761	2	17	9	N	15				152	
10	1953 X	1726	-0-	-227	-0-	1692	2	34	9	N	31	160	1		23	
*11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2220	2	21	9	N	19				42	

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC TC OWEN		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC TC OWEN		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
		WELL #: B 3		RRCID -> 273702		COMPL. DATE 05/31/2014				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374						
06	5370 X	2788	-0-	-2582	-0-	2788	2			N	-0-					41
07	5363 X	2572	-0-	-2791	-0-	2547	2	25	9	N	23					64
08	4154 X	3587	-0-	-567	-0-	3525	2	62	9	N	56	101	1			19
09	4020 X	2996	-0-	-1024	-0-	2942	2	54	9	N	49	5	8			63
10	4154 X	3591	-0-	-563	-0-	3494	2	97	9	N	88	1	8			150
11	3480 X	3336	-0-	-144	-0-	3250	2	86	9	N	78	86	1			142

HALSELL RANCH		WELL #: B 11		RRCID -> 273997		COMPL. DATE 07/29/2014				TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000						
06	16980 X	13097	-0-	-3883	-0-	12771	2	326	9	N	296	318	1			53
07	16275 X	12608	-0-	-3667	-0-	12209	2	399	9	N	363	274	1			142
08	15283 X	11142	-0-	-4141	-0-	10791	2	351	9	N	319	316	1			145
09	14310 X	10749	-0-	-3561	-0-	10443	2	306	9	N	278	316	1			107
10	13826 X	11349	-0-	-2477	-0-	11017	2	332	9	N	302	337	1			72
11	13110 X	10059	-0-	-3051	-0-	9761	2	298	9	N	271	174	1			169

AMBURN		WELL #: B 1		RRCID -> 274145		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050						
06	11550 X	2043	-0-	-9507	-0-	2000	2	43	9	N	39	76	1			9
07	4650 X	1721	-0-	-2929	-0-	1641	2	80	9	N	73					82
08	3720 X	2548	-0-	-1172	-0-	2459	2	89	9	N	81	76	1			87
09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3628	2	523	9	N	475	489	1			73
10	2697 X	1205	-0-	-1492	-0-	1205	2			N	-0-	53	1			20
11	2460 X	995	-0-	-1465	-0-	995	2			N	-0-					20

GUNTER		WELL #: B 3		RRCID -> 274146		COMPL. DATE 05/08/2014				TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442						
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 274147		COMPL. DATE 05/07/2014				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824						
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					45
07	5115 X	2548	-0-	-2567	-0-	2505	2	43	9	N	39					84
08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3689	2	107	9	N	97	121	1			60
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4670	2	95	9	N	86					146
10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4937	2	98	9	N	89	162	1			73
*11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4822	2	106	9	N	96					169

MASSENGALE		WELL #: B 1		RRCID -> 274393		COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614						
06	10770 X	2984	-0-	-7786	-0-	2972	2	12	9	N	11					114
07	9982 X	4530	-0-	-5452	-0-	4513	2	17	9	N	15	90	1			39
08	9796 X	6673	-0-	-3123	-0-	6641	2	32	9	N	29					68
09	9360 X	8894	-0-	-466	-0-	8843	2	51	9	N	46					114
10	8370 X	7596	-0-	-774	-0-	7561	2	35	9	N	32	82	1			64
11	6450 X	5632	-0-	-818	-0-	5623	2	9	9	N	8					72

HALSELL RANCH		WELL #: B 9		RRCID -> 274535		COMPL. DATE 03/15/2016				TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786						
06	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7150	2	95	9	N	86	128	1			53
07	5487 X	2638	-0-	-2849	-0-	2525	2	113	9	N	103	108	1			48
08	6448 X	3868	-0-	-2580	-0-	3815	2	53	9	N	48	28	1			68
09	7260 X	4221	-0-	-3039	-0-	4149	2	72	9	N	65	59	1			74
10	7502 X	4529	-0-	-2973	-0-	4451	2	78	9	N	71	60	1			85
11	7260 X	3877	-0-	-3383	-0-	3829	2	48	9	N	44	66	1			63

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC SPILLER		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DOROTHA OWEN		WELL #: B 1		RRCID -> 274549		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5066 - 5508		
06	1380 X	433	-0-	-947	-0-	433	2	N	-0-			23
07	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	1089	2	N	103	61	1	65
08	1426 X	1204	-0-	-222	-0-	1104	2	N	91	124	1	32
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	996	2	N	146	71	1	107
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	898	2	N	107	163	1	51
*11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	156	169	1	38

DOROTHA OWEN		WELL #: B 2		RRCID -> 274551		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5156 - 5602		
06	1800 X	66	-0-	-1734	-0-	55	2	N	10			88
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	1	65	1	24
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-			24
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			24
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			24
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			24

CHERRYHOMES		WELL #: B 1		RRCID -> 274600		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5310 - 5700		
06	1620 X	669	-0-	-951	-0-	637	2	N	29			66
07	1519 X	806	-0-	-713	-0-	661	2	N	132	170	1	28
08	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	281	256	1	53
09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	156			209
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	220	338	1	91
11	2070 X	1780	-0-	-290	-0-	1630	2	N	136	171	1	56

HOUSE		WELL #: S 2		RRCID -> 275239		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 5054 - 5316		
06	5760 X	2828	-0-	-2932	-0-	2828	2	N	-0-			118
07	5952 X	2590	-0-	-3362	-0-	2590	2	N	-0-			118
08	5704 X	4909	-0-	-795	-0-	4822	2	N	79	119	1	78
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7106	2	N	111			189
10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7555	2	N	129	162	1	156
*11	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7084	2	N	93	164	1	85

CRAFT JONES EAST		WELL #: S 4		RRCID -> 275377		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5874		PERF. 5314 - 5490		
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	71	162	1	32
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	58			90
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	58	75	1	73
09	2280 N	2212	-0-	-68	-0-	2150	2	N	56	107	1	22
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	61			83
11	2310 N	2087	-0-	-223	-0-	2020	2	N	61			144

HOUSE		WELL #: S 5		RRCID -> 275380		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 5524		PERF. 5114 - 5270		
06	2400 X	1727	-0-	-673	-0-	1727	2	N	-0-			68
07	2325 X	1138	-0-	-1187	-0-	1138	2	N	-0-			68
08	2201 X	399	-0-	-1802	-0-	398	2	N	1	51	1	18
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			18
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			18
11	1740 X	52	-0-	-1688	-0-	52	2	N	-0-			18

VAN ZANDT		WELL #: B 1		RRCID -> 275422		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5160 - 5680		
06	10860 X	9388	-0-	-1472	-0-	9200	2	N	171	163	1	29
07	10726 X	9042	-0-	-1684	-0-	8854	2	N	171	169	1	27
08	10726 X	8806	-0-	-1920	-0-	8624	2	N	165	162	1	30
09	9960 X	8213	-0-	-1747	-0-	8028	2	N	168	170	1	28
10	9951 X	8691	-0-	-1260	-0-	8525	2	N	151			179
11	9390 X	8327	-0-	-1063	-0-	8154	2	N	157	163	1	173

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC FRANCIS VAUGHN		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216													
06	2130 X	1090	-0-	-1040	-0-	1090	2		N	-0-	67	1	48
07	2201 X	2181	-0-	-20	-0-	2067	2	114	9	104	104	1	48
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3161	2	207	9	188	153	1	83
09	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4215	2	266	9	242	222	1	103
10	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	4889	2	309	9	281	314	1	70
*11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4261	2	179	9	163	163	1	70

WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273													
06	3660 X	2401	-0-	-1259	-0-	2326	2	75	9	68	100	1	53
07	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3442	2	69	9	63	73	1	43
08	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	3166	2	39	9	35			78
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3169	2	25	9	23			101
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2879	2	4	9	4			105
11	3390 X	2369	-0-	-1021	-0-	2367	2	2	9	2	87	1	20

WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175													
06	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1624	2	17	9	15			48
07	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1576	2	13	9	12			60
08	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1601	2	34	9	31			91
09	1650 N	1384	-0-	-266	-0-	1381	2	3	9	3	72	1	22
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N			22
11	1590 N	393	-0-	-1197	-0-	393	2			N			22

WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583													
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	722	2		N	-0-			55
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2		N	-0-			55
08	775 N	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	1			56
09	720 N	638	-0-	-82	-0-	638	2		N	-0-			56
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			56
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2		N	-0-			56

WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809													
06	3900 X	3635	-0-	-265	-0-	3500	2	135	9	123	174	1	113
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4193	2	139	9	126	108	1	131
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4215	2	135	9	123	174	1	80
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4215	2	141	9	128	173	1	35
10	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4270	2	124	9	113			148
11	4200 X	4106	-0-	-94	-0-	4040	2	66	9	60	173	1	35

WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774													
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738													
06	4410 X	2812	-0-	-1598	-0-	2713	2	99	9	90	85	1	106
07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	3835	2	314	9	285	258	1	133
08	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	7908	2	439	9	399	497	1	35
09	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6599	2	327	9	297	118	1	214
10	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9078	2	677	9	615	595	1	234
*11	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9200	2	627	9	570	626	1	178

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC BA SMITH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCLURE HART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277666		COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707			
06	3810 X	3600	-0-	-210	-0-	3547	2	53	9	N	48	70
07	3968 X	3841	-0-	-127	-0-	3720	2	121	9	N	110	18
08	3968 X	3815	-0-	-153	-0-	3768	2	47	9	N	43	61
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3670	2	193	9	N	175	56
10	3720 X	3329	-0-	-391	-0-	3246	2	83	9	N	75	43
11	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	3487	2	130	9	N	118	51

J.B. OWEN		WELL #: S 2		RRCID -> 277668		COMPL. DATE 01/08/2015			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250			
06	1740 X	1589	-0-	-151	-0-	1578	2	11	9	N	10	76
07	1705 X	837	-0-	-868	-0-	837	2			N	-0-	76
08	1643 X	2	-0-	-1641	-0-	1	2	1	9	N	1	42
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	42
10	1643 X	464	-0-	-1179	-0-	455	2	9	9	N	8	50
*11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1845	2	31	9	N	28	78

SCUDDER		WELL #: 4		RRCID -> 278582		COMPL. DATE 02/23/2014			TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

HALSELL RANCH		WELL #: B 12H		RRCID -> 278767		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180			
06	28170 X	7996	-0-	-20174	-0-	7840	2	156	9	N	142	118
07	13237 X	5274	-0-	-7963	-0-	5136	2	138	9	N	125	143
08	11532 X	6583	-0-	-4949	-0-	6293	2	290	9	N	264	106
09	11160 X	8176	-0-	-2984	-0-	8003	2	173	9	N	157	143
10	11532 X	6944	-0-	-4588	-0-	6777	2	167	9	N	152	129
11	8010 X	4326	-0-	-3684	-0-	4169	2	157	9	N	143	137

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 278854		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132			
06	8520 X	4722	-0-	-3798	-0-	4694	2	28	9	N	25	110
07	8804 X	4803	-0-	-4001	-0-	4770	2	33	9	N	30	89
08	8804 X	4899	-0-	-3905	-0-	4874	2	25	9	N	23	50
09	8292 X	4956	-0-	-3336	-0-	4932	2	24	9	N	22	72
10	5270 X	4776	-0-	-494	-0-	4752	2	24	9	N	22	94
11	5100 X	3725	-0-	-1375	-0-	3710	2	15	9	N	14	108

HALSELL RANCH		WELL #: B 19		RRCID -> 279062		COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830			
06	7680 X	3358	-0-	-4322	-0-	3275	2	83	9	N	75	68
07	5580 X	3045	-0-	-2535	-0-	2951	2	94	9	N	85	87
08	5208 X	4854	-0-	-354	-0-	4700	2	154	9	N	140	157
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6630	2	233	9	N	212	42
10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6223	2	121	9	N	110	86
*11	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5164	2	69	9	N	63	57

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 279063 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4682 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	408 X	-0-	-0-	-408	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2016 - W/O TO 09-281062

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

06	15390 X	10746	-0-	-4644	-0-	10523	2	223	9	N	203	177	1			164
07	14787 X	9851	-0-	-4936	-0-	9655	2	196	9	N	178	169	1			173
08	13392 X	8887	-0-	-4505	-0-	8711	2	176	9	N	160	171	1			162
09	12210 X	8561	-0-	-3649	-0-	8432	2	129	9	N	117	172	1			107
10	11594 X	8490	-0-	-3104	-0-	8354	2	136	9	N	124	112	1			119
11	10740 X	7393	-0-	-3347	-0-	7246	2	147	9	N	134	175	1			78

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

06	3450 X	1953	-0-	-1497	-0-	1726	2	227	9	N	206	166	1			146
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2546	2	327	9	N	297	393	1			50
08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2286	2	257	9	N	234	213	1			71
09	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2002	2	223	9	N	203	171	1			103
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	689	2	50	9	N	45					148
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	38	1			110

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

06	3330 X	2996	-0-	-334	-0-	2907	2	89	9	N	81	45	1			91
07	3441 X	2597	-0-	-844	-0-	2595	2	2	9	N	2					93
08	3441 X	2121	-0-	-1320	-0-	2121	2			N	-0-	18	1			75
09	3210 X	2823	-0-	-387	-0-	2759	2	64	9	N	58					133
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3038	2	171	9	N	155	170	1			118
11	3000 X	2800	-0-	-200	-0-	2579	2	221	9	N	201	256	1			63

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

06	8550 X	2212	-0-	-6338	-0-	2180	2	32	9	N	29	33	1			97
07	4185 X	2202	-0-	-1983	-0-	2167	2	35	9	N	32	74	1			55
08	3162 X	2012	-0-	-1150	-0-	2009	2	3	9	N	3					58
09	2520 X	1734	-0-	-786	-0-	1709	2	25	9	N	23	57	1			24
10	2542 X	1388	-0-	-1154	-0-	1380	2	8	9	N	7					31
11	2220 X	1155	-0-	-1065	-0-	1140	2	15	9	N	14					45

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

06	9390 X	7606	-0-	-1784	-0-	7530	2	76	9	N	69	72	1			86
07	9703 X	7017	-0-	-2686	-0-	6933	2	84	9	N	76	75	1			87
08	8525 X	5997	-0-	-2528	-0-	5940	2	57	9	N	52	91	1			88
09	8160 X	4643	-0-	-3517	-0-	4631	2	12	9	N	11					59
10	7874 X	2450	-0-	-5424	-0-	2372	2	78	9	N	71	96	1			34
11	7620 X	627	-0-	-6993	-0-	627	2			N	-0-					34

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

06	4170 X	2745	-0-	-1425	-0-	2646	2	99	9	N	90	146	1			96
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2871	2	99	9	N	90	91	1			95
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2970	2	84	9	N	76	85	1			86
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2980	2	98	9	N	89	75	1			100
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2942	2	92	9	N	84	90	1			94
11	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2849	2	32	9	N	29	65	1			58

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC BUNK CRAFT		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WALKER		WELL #: S 2		RRCID -> 279620		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 4982 - 5192						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN		WELL #: B 1		RRCID -> 279763		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 4874 - 5128						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CRAFT JONES		WELL #: 2		RRCID -> 279827		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4814 - 5175						
06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2633	2	40	9	N	36	74	1			10
07	2914 X	2819	-0-	-95	-0-	2782	2	37	9	N	34					44
08	3100 X	2456	-0-	-644	-0-	2423	2	33	9	N	30					74
09	3000 X	2295	-0-	-705	-0-	2262	2	33	9	N	30	65	1			39
10	3100 X	910	-0-	-2190	-0-	908	2	2	9	N	2					41
11	2730 X	699	-0-	-2031	-0-	699	2			N	-0-					41

BURDICK ROGERS		WELL #: B 2		RRCID -> 279988		COMPL. DATE 11/08/2015		TOTAL DEPTH 4711		PERF. 4188 - 4357						
06	5130 X	2425	-0-	-2705	-0-	2416	2	9	9	N	8					81
07	5301 X	1723	-0-	-3578	-0-	1723	2			N	-0-					81
08	5301 X	1244	-0-	-4057	-0-	1244	2			N	-0-					81
09	2430 X	937	-0-	-1493	-0-	937	2			N	-0-					81
10	2511 X	866	-0-	-1645	-0-	865	2	1	9	N	1	51	1			31
11	2430 X	659	-0-	-1771	-0-	659	2			N	-0-					31

MAXWELL UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 279995		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 5332		PERF. 5930 - 7779						
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	7					96
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	68	1			29
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
09	390 X	107	-0-	-283	-0-	107	2			N	-0-					29
10	279 X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					29
*11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					29

MUNSON		WELL #: S 1H		RRCID -> 280023		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 5080 - 5802						
06	19710 X	17492	-0-	-2218	-0-	17466	2	26	9	N	24					132
07	19437 X	16712	-0-	-2725	-0-	16701	2	11	9	N	10	94	1			48
08	19437 X	15880	-0-	-3557	-0-	15871	2	9	9	N	8					56
09	17610 X	15010	-0-	-2600	-0-	14995	2	15	9	N	14					70
10	18197 X	15828	-0-	-2369	-0-	15811	2	17	9	N	15					85
11	17490 X	15850	-0-	-1640	-0-	15830	2	20	9	N	18					103

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC NOBLE		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
		WELL #: 7		RRCID -> 281321		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1415	-0-	1415	1415	1393	2	22	9	N	20				20
02	14B2 EXT	514	-0-	514	1929	514	2			N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1929					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1929					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1929					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1929					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1929					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1929					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1929					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1929					N	1				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1929					N	-0-				21
WILLIAMS		WELL #: S 1		RRCID -> 281322		COMPL. DATE 01/10/2011			TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020						
09	14B2 EXT	1955	-0-	1955	1955	1953	2	2	9	N	2				2
10	14B2 EXT	174	-0-	174	2129	174	2			N	-0-				2
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2131	2	2			N	-0-				2
DERRICK		WELL #: 1B		RRCID -> 281462		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305						
*07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
08	62 X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09	60 X	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10	62 X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-				-0-
11	60 X	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-				-0-
CLAYTON		WELL #: B 2		RRCID -> 281590		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ECHO PRODUCTION, INC. GRAHAM NATIONAL BANK		240125 WELL #: 2A		RRCID -> 276522		COMPL. DATE 06/05/2014			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095						
06	3330 X	2711	-0-	-619	-0-	2711	2			N	-0-				-0-
07	3441 X	2604	-0-	-837	-0-	2604	2			N	-0-				-0-
08	3441 X	2441	-0-	-1000	-0-	2441	2			N	-0-				-0-
09	3330 X	2226	-0-	-1104	-0-	2226	2			N	-0-				-0-
10	3441 X	2178	-0-	-1263	-0-	2178	2			N	-0-				-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				-0-
GO OIL CORP. LANN		311420 WELL #: 2		RRCID -> 278828		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170						
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-				242
07	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190	2			N	-0-				242
08	DLQ G-10	177	-0-	177	367	177	2			N	-0-				242
09	DLQ G-10	154	-0-	154	521	154	2			N	-0-				242
10	674 N	153	-0-	-521	-0-	153	2			N	-0-				242
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				242
HESS, JERRY OPERATING CO. WYLER		381740 WELL #: 1		RRCID -> 278933		COMPL. DATE 04/20/2015			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872						
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
07	496 N	166	-0-	-330	-0-	144	2	22	9	N	20				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				37
*10	155 N	110	-0-	-45	-0-	88	2	22	9	N	20				57
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	164	2	20	9	N	18				75

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167									
BUCHANAN				WELL #:	1	RRCID ->	273956	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	4750 - 5130
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANE GREEN				WELL #:	2	RRCID ->	277963	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	5137	PERF.	4590 - 4986
06	10140 X	9418	-0-	-722	-0-	9178	3	240 9	N	218	312 1	16 8	173
07	10478 X	8730	-0-	-1748	-0-	8525	3	205 9	N	186	171 1	18 8	170
08	10447 X	9599	-0-	-848	-0-	9430	3	169 9	N	154	171 1		153
09	10110 X	9435	-0-	-675	-0-	9211	3	224 9	N	204	165 1		192
10	10447 X	9993	-0-	-454	-0-	9778	3	215 9	N	195	170 1	8 8	209
11	9420 X	9056	-0-	-364	-0-	8851	3	205 9	N	186	168 1		227

SEALE				WELL #:	1	RRCID ->	278117	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4610 - 5040
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			167
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			167
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			167
09	1200 X	364	-0-	-836	-0-	364	3		N	-0-	127 1		40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

RICHARDS RANCH				WELL #:	N 50	RRCID ->	278779	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	5330 - 5880
06	5340 X	3064	-0-	-2276	-0-	2886	3	178 9	N	162	170 1	2 8	150
07	4650 X	4520	-0-	-130	-0-	4286	3	234 9	N	213	167 1	1 8	195
08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4200	3	206 9	N	187	168 1		214
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3359	3	211 9	N	192	170 1	3 8	233
10	4526 X	3183	-0-	-1343	-0-	2974	3	209 9	N	190	173 1	1 8	249
11	4380 X	2658	-0-	-1722	-0-	2470	3	188 9	N	171	337 1		83

HASTEN				WELL #:	2	RRCID ->	278977	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5066 - 5636
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			68
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

HASTEN				WELL #:	3	RRCID ->	279053	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5100 - 5478
06	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6191	3	233 9	N	212	167 1		159
07	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6328	3	249 9	N	226	170 1		215
08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	5995	3	244 9	N	222	337 1	1 8	99
09	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6141	3	228 9	N	207	164 1		142
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6216	3	207 9	N	188	168 1	8 8	154
*11	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5148	3	190 9	N	173	165 1		162

GOWDY RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	279074	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5206 - 5730
06	1830 N	1720	-0-	-110	-0-	1556	3	164 9	N	149	159 1	1 8	154
07	1922 N	1175	-0-	-747	-0-	1055	3	120 9	N	109	169 1	2 8	92
08	1705 N	1085	-0-	-620	-0-	1005	3	80 9	N	73			165
09	1710 N	1242	-0-	-468	-0-	1029	3	213 9	N	194	171 1	4 8	184
10	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	948	3	167 9	N	152	163 1	14 8	159
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1135	3	253 9	N	230	171 1	1 8	217

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
WALTER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	279080	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4810 -	5352
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	5370 X	3871	-0-	-1499	-0-	3846 3	25 9	N	23	3 8			108
07	5239 X	4901	-0-	-338	-0-	4859 3	42 9	N	38				146
08	5239 X	4792	-0-	-447	-0-	4764 3	28 9	N	25	4 8			167
09	4830 X	4220	-0-	-610	-0-	4177 3	43 9	N	39	1 8			205
10	4898 X	4004	-0-	-894	-0-	4004 3		N	-0-	85 1			120
11	4740 X	3774	-0-	-966	-0-	3772 3	2 9	N	2				122

WALTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279082	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	4944 -	5386
06	6450 X	5589	-0-	-861	-0-	5449 3	140 9	N	127	170 1	2 8		40
07	6355 X	4264	-0-	-2091	-0-	4221 3	43 9	N	39	2 8			77
08	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7724 3	120 9	N	109	172 1	3 8		11
09	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	7995 3	284 9	N	258	169 1			100
10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7671 3	278 9	N	253	172 1	3 8		178
11	7590 X	7291	-0-	-299	-0-	7177 3	114 9	N	104	159 1			123

WALTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	279083	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4954 -	5386
06	4590 X	4056	-0-	-534	-0-	3826 3	230 9	N	209	333 1	1 8		60
07	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5620 3	366 9	N	333	341 1	3 8		49
08	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	8744 3	501 9	N	455	347 1	5 8		152
09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	7968 3	395 9	N	359	330 1	2 8		179
10	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	8542 3	509 9	N	463	339 1	7 8		296
*11	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	7986 3	418 9	N	380	515 1	1 8		160

WALTER RANCH		WELL #:		7A	RRCID ->	279085	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	4974 -	5482
06	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	11257 3	477 9	N	434	493 1	6 8		134
07	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	10828 3	433 9	N	394	334 1	2 8		192
08	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	9947 3	353 9	N	321	346 1	3 8		164
09	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	9418 3	384 9	N	349	335 1	1 8		177
10	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9425 3	374 9	N	340	342 1	8 8		167
*11	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8715 3	329 9	N	299	328 1	1 8		137

WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	279107	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4966 -	5380
06	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1407 3	55 9	N	50				77
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1451 3	56 9	N	51				128
08	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1356 3	55 9	N	50				178
09	1470 N	1262	-0-	-208	-0-	1230 3	32 9	N	29				207
10	1519 N	1240	-0-	-279	-0-	1220 3	20 9	N	18	165 1			60
11	1380 N	1192	-0-	-188	-0-	1172 3	20 9	N	18				78

HIDDEN SPRINGS		WELL #:		1	RRCID ->	279219	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4610 -	4856
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-				28
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-				28
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				28
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	50				78
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	201 3	52 9	N	47	31 8			94
*11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	8 3	67 9	N	61	128 1			27

HIDDEN SPRINGS		WELL #:		6	RRCID ->	279223	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4616 -	4860
06	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-			N	-0-				21
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-				21
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-				21
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	379	166 1			234
10	622 X	622	-0-	-0-	-0-	586 3	36 9	N	33	33 8			234
*11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	8 3	74 9	N	67	208 1			93

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK							
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167												
TRIANGLE J		WELL #:		N 5	RRCID ->	279245	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4580 - 4890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-				84	
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				84	
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				84	
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				84	
10	23 X	23	-0-	-0-	-0-		23	3		N	-0-				84	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	

WILHELM		WELL #:		1	RRCID ->	279252	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4659 - 4960				
06	16740 X	6116	-0-	-10624	-0-	5953	3	163	9	N	148	11	8		254	
07	12121 X	6408	-0-	-5713	-0-	6231	3	177	9	N	161	170	1	13	8	232
08	9021 X	6589	-0-	-2432	-0-	6433	3	156	9	N	142	172	1			202
09	6990 X	6096	-0-	-894	-0-	5988	3	108	9	N	98	170	1			130
10	6944 X	6275	-0-	-669	-0-	6231	3	44	9	N	40	8	8			162
11	6390 X	4677	-0-	-1713	-0-	4674	3	3	9	N	3					165

LAZY C		WELL #:		1	RRCID ->	279300	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5240 - 5624				
06	13470 X	9873	-0-	-3597	-0-	9761	3	112	9	N	102					175
07	13299 X	9697	-0-	-3602	-0-	9579	3	118	9	N	107	172	1	1	8	109
08	13082 X	8473	-0-	-4609	-0-	8370	3	103	9	N	94	1	8			202
09	12480 X	7871	-0-	-4609	-0-	7797	3	74	9	N	67	172	1	2	8	95
10	11594 X	7983	-0-	-3611	-0-	7863	3	120	9	N	109	7	8			197
11	9870 X	7449	-0-	-2421	-0-	7355	3	94	9	N	85	167	1			115

RICHARDS RANCH		WELL #:		N 34	RRCID ->	279339	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5290 - 5840				
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	3885	3	288	9	N	262	339	1	3	8	150
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3885	3	272	9	N	247	171	1	1	8	225
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3623	3	255	9	N	232	343	1			114
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3283	3	262	9	N	238	170	1	4	8	178
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3245	3	246	9	N	224	170	1	1	8	231
*11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	2966	3	226	9	N	205	167	1			269

F.B. HILL		WELL #:		1	RRCID ->	279375	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5008 - 5586				
06	17280 X	9390	-0-	-7890	-0-	9127	3	263	9	N	239	344	1			25
07	15686 X	9076	-0-	-6610	-0-	8738	3	338	9	N	307	168	1			164
08	13206 X	8548	-0-	-4658	-0-	8270	3	278	9	N	253	170	1			247
09	11370 X	7963	-0-	-3407	-0-	7715	3	248	9	N	225	339	1	4	8	129
10	10509 X	7888	-0-	-2621	-0-	7649	3	239	9	N	217	166	1			180
11	9390 X	7711	-0-	-1679	-0-	7539	3	172	9	N	156	171	1			165

WALTER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	279379	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	4970 - 5388				
06	9180 X	5283	-0-	-3897	-0-	4903	3	380	9	N	345	337	1			98
07	8494 X	5165	-0-	-3329	-0-	4871	3	294	9	N	267	166	1			199
08	7595 X	5142	-0-	-2453	-0-	4875	3	267	9	N	243	344	1	1	8	97
09	6600 X	3956	-0-	-2644	-0-	3732	3	224	9	N	204	166	1			135
10	5983 X	3688	-0-	-2295	-0-	3420	3	268	9	N	244	167	1			212
11	5280 X	3453	-0-	-1827	-0-	3240	3	213	9	N	194	172	1			234

RICHARDS RANCH		WELL #:		N 21	RRCID ->	279486	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5326 - 5886				
06	5640 X	4108	-0-	-1532	-0-	3704	3	404	9	N	367	330	1	5	8	204
07	5518 X	3798	-0-	-1720	-0-	3391	3	407	9	N	370	331	1	1	8	242
08	5115 X	3728	-0-	-1387	-0-	3385	3	343	9	N	312	345	1			209
09	4500 X	3493	-0-	-1007	-0-	3182	3	311	9	N	283	337	1	5	8	150
10	4247 X	3502	-0-	-745	-0-	3196	3	306	9	N	278	339	1	2	8	87
11	4110 X	3102	-0-	-1008	-0-	2807	3	295	9	N	268	166	1			189

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167								
WILHELM		WELL #:		N 3	RRCID ->	279758	COMPL. DATE	01/31/2016	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4600 - 4880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4500 X	2394	-0-	-2106	-0-	2388	3	6	9	N	5	2 8 33
07	3162 X	1997	-0-	-1165	-0-	1990	3	7	9	N	6	2 8 37
08	3162 X	1570	-0-	-1592	-0-	1570	3			N	-0-	37
09	2970 X	1224	-0-	-1746	-0-	1224	3			N	-0-	37
10	2945 X	1150	-0-	-1795	-0-	1150	3			N	-0-	37
11	2400 X	1156	-0-	-1244	-0-	1156	3			N	-0-	37

TRIANGLE J		WELL #:		2	RRCID ->	279759	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4590 - 5024
06	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10192	3	319	9	N	290	170 1 19 8 245
07	9827 X	8141	-0-	-1686	-0-	7911	3	230	9	N	209	343 1 15 8 96
08	10447 X	8562	-0-	-1885	-0-	8310	3	252	9	N	229	170 1 155
09	10500 X	7664	-0-	-2836	-0-	7444	3	220	9	N	200	168 1 187
10	10850 X	6658	-0-	-4192	-0-	6528	3	130	9	N	118	171 1 9 8 125
11	10500 X	5947	-0-	-4553	-0-	5840	3	107	9	N	97	222

TRIANGLE J		WELL #:		1	RRCID ->	279760	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	4531 - 4795
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3949	3	202	9	N	184	173 1 4 8 239
07	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	3996	3	255	9	N	232	340 1 4 8 127
08	4588 X	4272	-0-	-316	-0-	3991	3	281	9	N	255	169 1 213
09	4440 X	3902	-0-	-538	-0-	3716	3	186	9	N	169	168 1 214
10	4588 X	4099	-0-	-489	-0-	3850	3	249	9	N	226	338 1 3 8 99
11	4140 X	3531	-0-	-609	-0-	3396	3	135	9	N	123	222

GRIFFITH-WILLIAMS N		WELL #:		1	RRCID ->	279768	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	5200 - 5700
06	9240 X	4690	-0-	-4550	-0-	4198	3	492	9	N	447	500 1 2 8 74
07	9548 X	3955	-0-	-5593	-0-	3580	3	375	9	N	341	325 1 5 8 85
08	8215 X	4140	-0-	-4075	-0-	3810	3	330	9	N	300	170 1 5 8 210
09	5790 X	4387	-0-	-1403	-0-	4043	3	344	9	N	313	340 1 9 8 174
10	5456 X	4215	-0-	-1241	-0-	3922	3	293	9	N	266	324 1 32 8 84
11	4680 X	3897	-0-	-783	-0-	3607	3	290	9	N	264	160 1 1 8 187

MYERS		WELL #:		3	RRCID ->	279771	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5228 - 5818
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2114	3	125	9	N	114	187
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2038	3	75	9	N	68	168 1 87
08	3007 X	1697	-0-	-1310	-0-	1625	3	72	9	N	65	152
09	2910 X	1427	-0-	-1483	-0-	1350	3	77	9	N	70	222
10	2883 X	1433	-0-	-1450	-0-	1324	3	109	9	N	99	165 1 4 8 152
11	2250 X	1214	-0-	-1036	-0-	1131	3	83	9	N	75	169 1 58

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	279786	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5362 - 5874
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4665	3	355	9	N	323	167 1 229
07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4341	3	386	9	N	351	497 1 82
08	4340 X	3925	-0-	-415	-0-	3610	3	315	9	N	286	170 1 1 8 197
09	4200 X	3591	-0-	-609	-0-	3263	3	328	9	N	298	328 1 1 8 166
10	4340 X	3317	-0-	-1023	-0-	3009	3	308	9	N	280	326 1 5 8 115
11	4200 X	2943	-0-	-1257	-0-	2655	3	288	9	N	262	162 1 215

GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	279855	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5300 - 5774
06	3690 X	1155	-0-	-2535	-0-	1030	3	125	9	N	114	166 1 58
07	3813 X	1540	-0-	-2273	-0-	1405	3	135	9	N	123	1 8 180
08	3813 X	2535	-0-	-1278	-0-	2382	3	153	9	N	139	168 1 2 8 149
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2629	3	123	9	N	112	153 1 3 8 105
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2542	3	113	9	N	103	9 8 199
11	2460 X	2379	-0-	-81	-0-	2292	3	87	9	N	79	169 1 109

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.// 606167											
JOLLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	279956	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	5376 -	7064
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	2070 X	1837	-0-	-233	-0-	1837 3			N	-0-			-0-
07	2139 N	1915	-0-	-224	-0-	1915 3			N	-0-			-0-
08	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1996 3			N	-0-			-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1891 3	1 9		N	1	1 8		-0-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3			N	-0-			-0-
11	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1883 3	36 9		N	33			33

COLE TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	280026	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5090 -	5386
06	8040 X	6185	-0-	-1855	-0-	6056 3	129 9		N	117	167 1		159
07	8308 X	6200	-0-	-2108	-0-	6066 3	134 9		N	122	163 1		118
08	8308 X	5735	-0-	-2573	-0-	5611 3	124 9		N	113	167 1		64
09	6630 X	5077	-0-	-1553	-0-	4985 3	92 9		N	84			148
10	6386 X	4955	-0-	-1431	-0-	4849 3	106 9		N	96	163 1	6 8	75
11	6180 X	4424	-0-	-1756	-0-	4336 3	88 9		N	80			155

LINDSEY		WELL #:		N 1	RRCID ->	280027	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5220 -	5604
06	5160 X	4248	-0-	-912	-0-	4090 3	158 9		N	144			209
07	5332 X	4082	-0-	-1250	-0-	3964 3	118 9		N	107	165 1	1 8	150
08	5332 X	3761	-0-	-1571	-0-	3671 3	90 9		N	82	162 1	2 8	68
09	5010 X	3439	-0-	-1571	-0-	3334 3	105 9		N	95	3 8		160
10	4495 X	3538	-0-	-957	-0-	3444 3	94 9		N	85	151 1	10 8	84
11	4260 X	3204	-0-	-1056	-0-	3131 3	73 9		N	66			150

DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	280028	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4820 -	5100
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			100
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			100
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48 1		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

HASTEN		WELL #:		5	RRCID ->	280093	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5020 -	5322
06	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8736 3	314 9		N	285	340 1		107
07	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10216 3	194 9		N	176	172 1		111
08	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9387 3	134 9		N	122	164 1		69
09	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8169 3	128 9		N	116			185
10	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7246 3	102 9		N	93	170 1		108
*11	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	7883 3	157 9		N	143	163 1		88

HARDING		WELL #:		1	RRCID ->	280357	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	5110 -	5636
06	22710 X	16707	-0-	-6003	-0-	16454 3	253 9		N	230	343 1	12 8	90
07	23467 X	22648	-0-	-819	-0-	22376 3	272 9		N	247	230 1	5 8	102
08	23467 X	19006	-0-	-4461	-0-	18734 3	272 9		N	247	171 1	6 8	172
09	22710 X	19130	-0-	-3580	-0-	18900 3	230 9		N	209	161 1	13 8	207
10	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	27361 3	298 9		N	271	321 1	25 8	132
*11	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	25399 3	233 9		N	212	169 1		175

KIRKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	280358	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	6141	PERF.	5360 -	5710
06	7560 X	4047	-0-	-3513	-0-	3304 3	743 9		N	675	682 1	1 8	119
07	7812 X	3639	-0-	-4173	-0-	3072 3	567 9		N	515	506 1	1 8	127
08	7812 X	3119	-0-	-4693	-0-	2626 3	493 9		N	448	341 1	2 8	232
09	7560 X	2453	-0-	-5107	-0-	2038 3	415 9		N	377	518 1	2 8	89
10	5890 X	2552	-0-	-3338	-0-	2168 3	384 9		N	349	336 1	5 8	97
11	4050 X	2124	-0-	-1926	-0-	1819 3	305 9		N	277	322 1		52

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK						
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167												
SCHAAKE		WELL #:		1	RRCID ->	280359	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5208 -	5526			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	15000 X	4156	-0-	-10844	-0-	3673	3	483	9	N	439	508	1	1	8	145
07	4867 X	3457	-0-	-1410	-0-	3038	3	419	9	N	381	338	1	1	8	187
08	4867 X	2527	-0-	-2340	-0-	2264	3	263	9	N	239	329	1	2	8	95
09	4710 X	2061	-0-	-2649	-0-	1839	3	222	9	N	202	168	1	2	8	127
10	4867 X	2084	-0-	-2783	-0-	1827	3	257	9	N	234	327	1	8	8	26
11	4170 X	1667	-0-	-2503	-0-	1451	3	216	9	N	196					222

MYERS		WELL #:		1	RRCID ->	280969	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5320 -	5820			
08	9269 X	8272	-0-	-997	-0-	8210	3	62	9	N	56					56
09	8970 X	7798	-0-	-1172	-0-	7750	3	48	9	N	44					100
*10	DELQ PR	8059	-0-	8059	8059	7917	3	142	9	N	129	57	1			172
*11	15469 X	7410	-0-	-8059	-0-	7370	3	40	9	N	36	1	8			207

MILDRED		WELL #:		1	RRCID ->	280974	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5214 -	5610			
07	18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	17738	3	771	9	N	701	520	1	3	8	266
08	DELQ PR	20015	-0-	20015	20015	19254	3	761	9	N	692	842	1	2	8	114
09	38547 X	18532	-0-	-20015	-0-	17926	3	606	9	N	551	607	1	5	8	53
10	16895 X	15186	-0-	-1709	-0-	14672	3	514	9	N	467	334	1	9	8	177
11	16350 X	15292	-0-	-1058	-0-	14838	3	454	9	N	413	505	1			85

XPLORE OPERATING, LLC		946023		WELL #:	1	RRCID ->	269712	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5120 -	5476		
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	165	1	2406	3	N	8					23
07	5022 X	1720	-0-	-3302	-0-	86	1	1631	3	N	3					26
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					26
09	4860 X	4317	-0-	-543	-0-	207	1	4104	3	N	5	5	8			26
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	167	1	2829	3	N	9					35
11	2580 X	1936	-0-	-644	-0-	112	1	1796	3	N	25	7	8			53

KADANE (MARBLE FALLS)		47972 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: JACK						
ATLAS BARNETT, LLC		036556														
CRAINSHAW "128"		WELL #:		2	RRCID ->	253247	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	5554 -	5686			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287		WELL #:	1	RRCID ->	122717	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5268 -	5275		
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	3	6	9	N	5				138
07	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1110	3	4	9	N	4				142
08	1054 N	921	-0-	-133	-0-	917	3	4	9	N	4				146
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	3	9	9	N	8				154
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1053	3	9	9	N	8				162
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	3	8	9	N	7				169

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-				-0-
07	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-				-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-				-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-				-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-				-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

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

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				132
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	N	3				135
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	N	2				137
*09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3				140
*10	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	114	1		26
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				26

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	870 #	753	-0-	-117	-0-	753	3			N	-0-				78
07	899 #	827	-0-	-72	-0-	809	3	18	9	N	16				94
08	899 #	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-				94
09	810 #	806	-0-	-4	-0-	791	3	15	9	N	14				108
*10	837 #	795	-0-	-42	-0-	782	3	13	9	N	12				120
11	810 #	771	-0-	-39	-0-	768	3	3	9	N	3				123

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-				26
07	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-				26
08	589 #	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-				26
09	600 #	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-				26
10	620 #	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-				26
11	600 #	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-				26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800)		48888 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
RKW OPERATING LLC		714311									
PHILLIPS, CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 181407		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	

KENNEDY (ATOKA)		48916 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BUCK PRODUCTION CO.		105557								
SANDERS-WEST		WELL #: 3		RRCID -> 108824		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENERGYPRO, INC.		252085		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 110195		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891		
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	83
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-	83
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	83
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	83
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	83
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	83

MYERS, A. J.		597440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
OWENS		WELL #: 2		RRCID -> 113554		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
HANNAH, K. W.		WELL #: 1		RRCID -> 168226		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696				
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	3	42
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	17	1	30	2	N	-0-	42
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-	42
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-	42
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	42
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	42

RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
PLASTER-COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 117423		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KINCY (LOWER HANDY SAND)		49373 240		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON				
ATOKA OPERATING, INC.		036606										
KINCY		WELL #: 1		RRCID -> 267692		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 9575 - 9622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1603	-0-	-287	-0-	1603	2	N	-0-			180
07	1953 N	1693	-0-	-260	-0-	1693	2	N	-0-			180
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-			180
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			180
10	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1588	2	N	-0-			180
11	1650 N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2	N	-0-			180

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON				
CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 172156		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9458 - 9485		
06	660 N	292	-0-	-368	-0-	292	2	N	-0-			426
07	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2	N	-0-			426
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			426
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			426
*10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			426
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			426

KINDER (BASAL CADDO)		49381 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC		945934										
KINDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120022		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4454 - 4464		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

WADE, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 151150		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 4626		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.)		49381 852		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC		945934										
MAXWELL, VIRGIL E.		WELL #: 5		RRCID -> 193912		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 4782 - 4788		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDER (CONGL)		49381 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232										
KINDER		WELL #: 3		RRCID -> 058149		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

KINDER (CONGL) //CONT.// 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232															
KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
MYERS, A. J. 597440															
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764															
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			32
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			32
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			32
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			32
*10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			32
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646															
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562															
06		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-			-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462															
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			34
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			34
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			34
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			34
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			34
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508															
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.)		//CONT.//		49383 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK						
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629									
KEE, MARY ANN		WELL #:		2	RRCID -> 130395	COMPL. DATE 06/14/1988	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4731	- 4745				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-			-0-
KNOX		49959 001		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG							
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140											
WRAGG "B"		WELL #:		1	RRCID -> 143311	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 3885	- 4026				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KNOX (BASAL CADDO)		49959 166		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG							
PERRY OPERATING INC.		656847											
HARLAN HEIRS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 101809	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH 4806	PERF. 4748	- 4755				
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
KNOX (CADDO)		49959 332		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG							
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999											
KING-WOOTTEN		WELL #:		2	RRCID -> 084016	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3824	- 3838				
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BROLON OIL CO.		096550				CNTY: YOUNG							
KING & WOOTEN		WELL #:		1	RRCID -> 021477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16

KNOX (CADD0) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
 HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

LESAGE, B. S. 496865
 SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
 HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

KNOX, NORTH (CADD0) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			63
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			63
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			63
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63

D & B OIL COMPANY 195869
 SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			2
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-			2
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			2
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			2
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			2
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-			2

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3		Y	-0-		27
07	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	3		Y	-0-		27
08	143 N	-0-	-0-	-143	-0-				Y	-0-		27
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		27
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

06	540 #	119	-0-	-421	-0-	119	2		N	-0-		-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

06	3540 #	2414	-0-	-1126	-0-	2414	2		N	-0-		100
07	3627 #	3505	-0-	-122	-0-	3499	2	6	9	N	5	105
08	3984 R	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-	105
09	3684 R	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-	32
*10	3381 R	3381	-0-	-0-	-0-	3370	2	11	9	N	10	42
11	3870 #	2537	-0-	-1333	-0-	2534	2	3	9	N	3	45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

06	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	Y	-0-	15
07	1581 #	1522	-0-	-59	-0-	82	1	1440	3	Y	-0-	15
08	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	3	Y	-0-	15
09	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	84	1	1544	3	Y	-0-	15
10	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	11	1	1749	3	Y	-0-	15
*11	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	11	1	1753	3	Y	-0-	15

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1320 #	863	-0-	-457	-0-	129 1	734 3	Y	-0-			3
07		1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	158 1	1111 3	Y	12			15
							13 9						
08		1271 #	1150	-0-	-121	-0-	151 1	999 3	Y	-0-			15
09		1170 #	1020	-0-	-150	-0-	136 1	884 3	Y	-0-			15
10		1271 #	1181	-0-	-90	-0-	100 1	1081 3	Y	-0-			15
11		1230 #	885	-0-	-345	-0-	95 1	790 3	Y	-0-			15

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240													
06		376 R	376	-0-	-0-	-0-	22 1	354 3	Y	-0-			-0-
07		390 R	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 3	Y	-0-			-0-
08		377 R	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 3	Y	-0-			-0-
09		376 R	376	-0-	-0-	-0-	23 1	353 3	Y	-0-			-0-
10		404 R	404	-0-	-0-	-0-	3 1	401 3	Y	-0-			-0-
*11		384 R	384	-0-	-0-	-0-	3 1	381 3	Y	-0-			-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216													
06		1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	94 1	1648 3	Y	2			5
							2 9						
07		1768 R	1768	-0-	-0-	-0-	100 1	1668 3	Y	-0-			5
08		1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	99 1	1674 3	Y	-0-			5
09		1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	90 1	1634 3	Y	4			9
							4 9						
10		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	11 1	1751 3	Y	6			15
							7 9						
*11		1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	11 1	1708 3	Y	3			18
							3 9						

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MYERS, A. J. 597440													
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234													
06		210 #	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-			4
07		217 #	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-			4
08		248 #	170	-0-	-78	-0-	170 3		N	-0-			4
09		240 #	169	-0-	-71	-0-	169 3		N	-0-			4
10		217 #	175	-0-	-42	-0-	175 3		N	-0-			4
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK													
JDL OPERATING, LLC 430590													
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958													
06		60 #	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07		124 #	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-			-0-
08		124 #	26	-0-	-98	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09		120 #	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN)		50897 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599									
GAS STORAGE UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 048408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						230
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						230
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						230
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						230
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						230
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						230
GAS STORAGE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 048409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GAS STORAGE UNIT # 1		WELL #: 1		RRCID -> 076047		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 6276 - 6332	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GAS STORAGE UNIT # 5		WELL #: 1		RRCID -> 076048		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GAS STORAGE UNIT # 4		WELL #: 1		RRCID -> 076049		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GAS STORAGE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 079302		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 6347		PERF. N/A	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LONE STAR GAS STORAGE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135919		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 6254 - 6406	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY														
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599														
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON														
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599														
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839														

06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858														

06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855														

06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828														

06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848														

06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

LAKE DALLAS (STRAWN)										//CONT.// 51437 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: DENTON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS										//CONT.// 036599							
GAS STORAGE WELL										WELL #: 8		RRCID -> 137662		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL										WELL #: 9H		RRCID -> 166525		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT										WELL #: 10H		RRCID -> 267654		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LAQUEY (CONGLOMERATE)										52015 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG	
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC										291942							
ALLAR										WELL #: 2		RRCID -> 277836		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922	
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-			
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-			
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-			
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-			
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-			
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-			

LAYCOCK (MARBLE FALLS)										52503 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK	
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.										803490							
LAYCOCK										WELL #: 1		RRCID -> 148555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740	
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33546 08/01/2014																	

LAYNE BROWNING (CADD)										52508 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE	
KEENE, ROY J. JR.										453432							
FOSTER, C. A.										WELL #: 1		RRCID -> 206843		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530	
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2016 - P/A 06/27/16																	

OIL AND GAS DIVISION

LAYNE BROWNING (CADD)		//CONT.//		52508 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE			
SUNRISE ENTERPRISES				829800						
MOSEY, JEFFREY		WELL #:		1	RRCID -> 141766	COMPL. DATE 11/29/1980	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5383 - 5398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	-0-	
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2	N	-0-	-0-	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	-0-	
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2	N	-0-	-0-	
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2	N	-0-	-0-	
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2	N	-0-	-0-	

LEFTWICK (STRAWN)				52958 875	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
BARKSDALE, CARL C.		WELL #:		2	RRCID -> 038688	COMPL. DATE 01/14/1966	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4306 - 4522	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LEFTWICK (STRAWN 4300)				52958 885	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
BLANTON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 021497	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 4325 - 5442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	114	-0-	-396	-0-	114 3	N	-0-	49	
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-	49	
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-	49	
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459 3	1 9	N	1	
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-	50	
*11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305 3	1 9	N	1	

LELA HILL (CADD CONGL.)				53044 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
YATES, FAYETTE		WELL #:		11 U	RRCID -> 105256	COMPL. DATE 02/08/1983	TOTAL DEPTH	5840	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

LENORA (D-ZONE CONGL)				53178 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
PATON EXPLORATION, INC.				643730						
FRANKLIN, LENORA		WELL #:		1	RRCID -> 084152	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5270 - 5280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-	5	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	5	
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-	5	
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 2	N	-0-	5	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	5	
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	5	

LENORA (D-ZONE CONGL)												
//CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	60 1	56 9	1230 3	51	N		142
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	62 1	57 9	1279 3	52	N		194
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	62 1	59 9	1257 3	54	N	175 1	73
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	60 1	53 9	1235 3	48	N		121
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	62 1	51 9	1163 3	46	N		167
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	44 1	45 9	1139 3	41	N		208

LESTER (CONGLOMERATE)												
ATOKA OPERATING, INC. 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
LOWRANCE UNIT 036606												
WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06	9043	8359	-0-	-684	3709	8359 2				N	-0-	59
07	9920	8778	-0-	-1142	2567	8778 2				N	-0-	59
08	9920	8426	-0-	-1494	1073	8426 2				N	-0-	59
09	9208 R	8135	-0-	-1073	-0-	8135 2				N	-0-	59
10	9052 #	8055	-0-	-997	-0-	8055 2				N	-0-	59
11	8490 #	7934	-0-	-556	-0-	7934 2				N	-0-	59

LEWTEX (STRAWN)												
D L OPERATING 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
FREEMAN, ANN 196262												
WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 3				N	-0-	79
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3				N	-0-	79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79

LONG BEND (MARBLE FALLS)												
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
RIBBLE, W. A. 907973												
WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06	1140 N	728	-0-	-412	-0-	728 2				N	-0-	-0-
07	961 N	689	-0-	-272	-0-	689 2				N	-0-	-0-
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2				N	-0-	-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2				N	-0-	-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2				N	-0-	-0-
11	840 N	784	-0-	-56	-0-	784 2				N	-0-	-0-

LOST VALLEY (CADDO)												
AMEN OIL LLC 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
ROBERTSON-DEATS "B" 016944												
WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06	30 X	83	-0-	53	53	30 3		53 9		N	48	48
07	61 X	134	-0-	73	126	61 3		73 9		N	66	114
08	14B2 EXT	100	-0-	100	226	75 3		25 9		N	23	137
09	14B2 EXT	68	-0-	68	294	45 3		23 9		N	21	88
10	14B2 EXT	58	-0-	58	352	50 3		8 9		N	7	95
*11	473 R	121	-0-	-352	-0-	97 3		24 9		N	22	117

LOST VALLEY (CADDO)		//CONT.//		55050 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK				
AMEN OIL LLC		//CONT.//		016944									
CARPENTER-MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	256193	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	4663	PERF.	4895 - 6151	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS)				55050 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
ROBERTSON-DEATS		WELL #:		1	RRCID ->	192208	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	4564 - 4953	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32

LUCAS (CADDO)				55420 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK				
D L OPERATING				196262									
SMITH-OWNES		WELL #:		2	RRCID ->	218573	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	5292	PERF.	4411 - 4491	

06		3093	3093	-0-	-0-	2013		3062	3	31	9	N	103
07		1241 X	1241	-0-	-0-	2013		1188	3	53	9	N	151
08		1127	1127	-0-	-0-	2013		1093	3	34	9	N	182
09		1151	1151	-0-	-0-	2013		1126	3	25	9	N	32
*10		1168	1168	-0-	-0-	2013		1129	3	39	9	N	67
11		1080	NO RPT	-0-	-1080	933						N	67

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180)				55528 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK				
PIP OIL AND GAS INC				665782									
COUNTY FARM		WELL #:		1	RRCID ->	185252	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	5042 - 5050	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100)				55531 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
DENNISON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	083651	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	5149 - 5170	

06		90 N	32	-0-	-58	-0-		32	3			N	-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-		13	3			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUKE GRACE (4100 CONGL) FIVE K PARTNERSHIP BARNETT-DAVIDSON "C"		55630 500 271317		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
WELL #:		1		RRCID -> 087186		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 4721		PERF. 4156 - 4164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-			43
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-			43
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			43
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			43
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			43
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			43

BARNETT-DAVIDSON "E"		55632 500 271317		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
WELL #:		3		RRCID -> 097688		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4124 - 4136				
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-			-0-
09	240 N	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-

LUKE GRACE, N. (4100) FIVE K PARTNERSHIP BARNETT-DAVIDSON		55632 500 271317		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
WELL #:		1		RRCID -> 084334		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4136 - 4148				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2013														

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) ATLAS BARNETT, LLC CHERRYHOMES "M"		55713 500 036556		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK						
WELL #:		1		RRCID -> 101065		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5310 - 5324				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SEWELL		55632 500 271317		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
WELL #:		2		RRCID -> 206839		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5352 - 5356				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			31

RHOADES, T.N.		55713 500 036556		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK						
WELL #:		A 1		RRCID -> 234323		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5332 - 5412				
06	1500 N	1427	-0-	-73 B	-0-	1366	2	61	9	N	55			209
07	1674 N	1460	-0-	-214 B	-0-	1460	2			N	-0-			209
08	1674 N	1454	-0-	-220 B	-0-	1450	2	4	9	N	4	167	1	46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1440 N	1390	-0-	-50 B	-0-	1390	2			N	-0-			46
10	1457 N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302	2			N	-0-			46
11	1410 N	1326	-0-	-84 B	-0-	1326	2			N	-0-			46

OIL AND GAS DIVISION

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		55713 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK	
BUCK PRODUCTION CO.				105557							
SHOWN, JOE P.				WELL #: 3		RRCID -> 147986		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH		5375 PERF. 5203 - 5208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-		55
07	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2		N	-0-		55
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2		N	-0-		55
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-		55
*10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-		55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		55

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				884645							
PRICE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 021503		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
CHERRYHOMES, T. H.				WELL #: 1		RRCID -> 080685		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995	
06	1140 N	1122	-0-	-18 B	-0-	1119 2	3 9	N	3		145
07	1178 N	1146	-0-	-32 B	-0-	1140 2	6 9	N	5		150
08	1178 N	1104	-0-	-74 B	-0-	1098 2	6 9	N	5		155
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1180 2	2 9	N	2		157
10	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1202 2	3 9	N	3		160
*11	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1150 2	8 9	N	7		167

LUNDY (CONGL)				55770 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
ATLAS BARNETT, LLC				036556							
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 080479		COMPL. DATE 06/03/1978		TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134

STOVALL OPERATING CO.				824339							
WIMBERLY-KIETH				WELL #: 1		RRCID -> 202953		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136	
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	345 2	1 9	N	1		22
07	434 N	301	-0-	-133	-0-	300 2	1 9	N	1		23
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	372 2	1 9	N	1		24
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392 2	6 9	N	5		29
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343 2	3 9	N	3		32
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370 2	2 9	N	2		34

LYNN		56011 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG				
BFT OPERATING, L.L.C.		068493											
FUNK		WELL #: 2		RRCID -> 247606		COMPL. DATE 02/15/1987			TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LYTLE (CONGLOMERATE)		56040 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629											
STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 043787		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 #	214	-0-	-26	-0-	81	1	133	2	N	-0-		-0-
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	96	1	139	2	N	-0-		-0-
08	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	96	1	129	2	N	-0-		-0-
10	248 #	96	-0-	-152	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	240 #	87	-0-	-153	-0-	87	2		N	-0-			-0-

MP (STRAWN)		56276 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK				
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880											
HALSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112431		COMPL. DATE 05/12/1984			TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			43
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			43
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			43
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			43
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-			43
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2		N	-0-			43

NALL OIL & GAS		599295		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK				
TRI-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 115866		COMPL. DATE 03/17/1985			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			26
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			26
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			26
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			26

TRI-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 116576		COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

M P S (CADDO CONGL.)		56322 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE				
SABRE OIL & DRLG. COMPANY		742260										
CLARK, HINDS, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16												

MABRY (MARBLE FALLS)		56385 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
BEREN CORPORATION		066750										
GILMORE-MABRY		WELL #: 1		RRCID -> 277203		COMPL. DATE 12/15/1974		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		50
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		50
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	54	2	2 9	N	2		52
09	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2		N	-0-		52
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		52
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-		52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE)		57478 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
CRAFT		WELL #: 11		RRCID -> 045795		COMPL. DATE 03/26/1953		TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6 9	N	5		27
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	309	2	2 9	N	2		29
08	465 N	309	-0-	-156	-0-	306	2	3 9	N	3		32
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	280	2	4 9	N	4		36
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4 9	N	4	37 1	3
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6 9	N	5		8

CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172639		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	77	1	325 2	N	7		82
07	620 N	282	-0-	-338	-0-	50	1	213 2	N	17		99
08	527 N	316	-0-	-211	-0-	65	1	251 2	N	-0-		99
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	109	1	289 2	N	5		104
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	109	1	287 2	N	-0-	86 1	18
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	109	1	388 2	N	-0-		18

CRAFT, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 173145		COMPL. DATE 04/19/1999		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	120	1	1128 2	N	-0-		34
07	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	130	1	1147 2	N	5		39
08	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	124	1	1090 2	N	1		40
09	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	115	1	1061 2	N	1		41
10	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	100	1	1029 2	N	-0-		41
11	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	85	1	925 2	N	-0-		41

MARINA-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 57478 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368										
CRAFT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 185859		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5450 - 5470		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1223 2	15 9	N	14			87
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1202 2	8 9	N	7			94
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110 2	1 9	N	1			95
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			95
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	718 2	9 9	N	8	81 1		22
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			22

CHERRYHOMES, ROY D.		WELL #: 12		RRCID -> 187899		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5252 - 5792		
06	510 N	34	-0-	-476	-0-	26 2	8 9	N	7			60
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	660 2	9 9	N	8			68
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	291 2	13 9	N	12			80
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	126 2	8 9	N	7			87
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772 2	6 9	N	5			92
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			92

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 10		RRCID -> 189080		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5697 - 5412		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 11		RRCID -> 189082		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5590 - 5607		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 2 T		RRCID -> 189087		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5865		PERF. 5647 - 5668		
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	4 1	151 2	N	-0-			-0-
07	403 N	121	-0-	-282	-0-	4 1	117 2	N	-0-			-0-
08	279 N	17	-0-	-262	-0-	4 1	13 2	N	-0-			-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	20 1	102 2	N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	4 1	94 2	N	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35 1	377 2	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #: 9 T		RRCID -> 190751		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 569 - 5699		
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	65 1	221 2	N	-0-			147
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	50 1	189 2	N	-0-			147
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	65 1	449 2	N	-0-			147
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	65 1	449 2	N	-0-			147
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	65 1	233 2	N	-0-			147
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	63 1	176 2	N	5			152
						6 9						

MARINA-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		57478 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		11	RRCID ->	190755	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5288 - 5448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	124	1	376	2	N	-0-			66
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	135	1	515	2	N	-0-			66
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	2	N	-0-			66
09	510 N	380	-0-	-130	-0-	60	1	320	2	N	-0-			66
10	651 N	395	-0-	-256	-0-	65	1	330	2	N	-0-			66
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	2	N	-0-			66

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		15	RRCID ->	195253	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5766 - 5777		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREE OPERATING, LLC		WELL #:		867559	RRCID ->	072298	COMPL. DATE	07/08/1977	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	N/A		
LONG, R. W. ET AL				1										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, ROY ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	169443	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5533 - 5670		
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			68
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			68
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			68
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			68
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS)		WELL #:		57478 334	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
BORDEN, Z. H.		WELL #:		2	RRCID ->	100855	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5577 - 5608		
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:		430368	RRCID ->	042524	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	N/A		
CHERRYHOMES, ROY "C"				5 C										
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	2	N	-0-			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					23
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					23
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					23
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					23
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	100	1	367	2	N	10					85
						11	9									
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	70	1	202	2	N	131	178	1			38
						144	9									
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	90	1	377	2	N	10					48
						11	9									
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	80	1	363	2	N	60					108
						66	9									
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	20	86	1			42
						22	9									
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	95	1	443	2	N	20					62
						22	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	239	-0-	239	239	50	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	514	-0-	514	753	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	514	-0-	514	1267	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	298	-0-	298	1565	65	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	1804 N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	239	-0-	239	239	50	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	514	-0-	514	753	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	514	-0-	514	1267	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	298	-0-	298	1565	65	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	1804 N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		510 N	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-			146
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			146
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			146
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			146
10		651 N	264	-0-	-387	-0-	264	2			N	-0-			146
11		270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-			146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A															
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	124	1	875	2	N	11			66
							12	9							
07		1054 N	787	-0-	-267	-0-	100	1	680	2	N	6			72
							7	9							
08		1178 N	783	-0-	-395	-0-	100	1	674	2	N	8			80
							9	9							
09		1020 N	711	-0-	-309	-0-	85	1	617	2	N	8			88
							9	9							
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	124	1	868	2	N	11	92	1	7
							12	9							
*11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	124	1	941	2	N	15			22
							17	9							

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	2	N	-0-
07		341 N	239	-0-	-102	-0-	50	1	189	2	N	-0-
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	2	N	-0-
11		510 N	239	-0-	-271	-0-	63	1	176	2	N	-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608												
06		210 N	155	-0-	-55	-0-	4	1	151	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	4	1	117	2	Y	-0-
08	DLQ	G-10	17	-0-	17	138	4	1	13	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	123	-0-	123	261	20	1	103	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	98	-0-	98	359	4	1	94	2	Y	-0-
*11		771 N	412	-0-	-359	-0-	35	1	377	2	Y	-0-

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571												
06		3180 #	2015	-0-	-1165	-0-	2005	2	10	9	N	9
07	DLQ	G-10	3136	-0-	3136	3136	3111	2	25	9	N	23
08	DLQ	G-10	3043	-0-	3043	6179	3013	2	30	9	N	27
09	DLQ	G-10	2907	-0-	2907	9086	2887	2	20	9	N	18
10	DLQ	G-10	2828	-0-	2828	11914	2785	2	43	9	N	39
*11		7250	2767	-0-	-4483	7431	2750	2	17	9	N	15

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876												
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	N	3
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	316	2	6	9	N	5
*11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6

MARKLEY, S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG												
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860												
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876												
06		2130 #	1939	-0-	-191	-0-	1939	2			N	-0-
07		2201 #	1643	-0-	-558	-0-	1643	2			N	-0-
08		2201 #	1448	-0-	-753	-0-	1448	2			N	-0-
09		1980 #	1402	-0-	-578	-0-	1402	2			N	-0-
10		0	2255	-0-	2255 B	2255	2255	2			N	-0-
11		1410 N	1743	-0-	333 B	2588	1743	2			N	-0-

MARKLEY, S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		57613 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: YOUNG		
BROWN, EDMOND PRIDEAUX				099643							
		WELL #:		3	RRCID ->	102570	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4798 - 4806
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
XSTAR RESOURCES LLC PRIDEAUX				945934							
		WELL #:		2	RRCID ->	101696	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	5395	PERF. 4796 - 4798
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS)				57616 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: YOUNG		
WALSH & WATTS, INC. GILLESPIE "A"				895060							
		WELL #:		2	RRCID ->	110299	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4928 - 4934
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAVIS "D"				58043 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK		
				216378							
		WELL #:		2	RRCID ->	151499	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5260 - 5416
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		58
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		58
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		58
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		58
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	N	3		61
*11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	N	6 9	5	66
DAVIS "D"				58043 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK		
				216378							
		WELL #:		2	RRCID ->	172737	COMPL. DATE	02/19/1970	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4851 - 4882
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
MARYETTA (ATOKA 5360)				58043 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK		
				216378							
		WELL #:		2	RRCID ->	151499	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5260 - 5416
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		3
07	837 N	825	-0-	-12	-0-	42	1	Y	-0-		3
08	837 N	692	-0-	-145	-0-	36	1	Y	-0-		3
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	40	1	Y	-0-		3
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	5	1	Y	-0-		3
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

MARYETTA (ATOKA 5700)		58043 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK				
GO OIL CORP. SPILLER		311420		WELL #: 1		RRCID -> 101802	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH 5758	PERF. 5588	- 5594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

MARYETTA, SE. (CONGL)		58050 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CHOWNING, MARY E. "A"		216378		WELL #: 1		RRCID -> 136597	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 5801	PERF. 5374	- 5674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	982 3	Y	7			92
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9	1024 3	Y	-0-			92
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	1112 3	Y	4			96
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9	1077 3	Y	7	74 1		29
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	1216 3	Y	28	4 1		53
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	31 9	1378 3	Y	31			84
							9 1						
							34 9						

LYON OPERATING COMPANY INC.(III)		517060		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK				
WHITAKER		216378		WELL #: 1		RRCID -> 143974	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 5871	PERF. 5748	- 5756			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	369 3	2 9	N	2			39
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	-0-	302 3	3 9	N	3			42
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	-0-	295 3	3 9	N	3			45
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	-0-	293 3	1 9	N	1			46
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	356 3	3 9	N	3			49
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			N	NO RPT			49

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK				
WILLIAMS, GLADYS UNIT		216378		WELL #: 2		RRCID -> 124534	COMPL. DATE 05/18/1987	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5042	- 5052			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	500 2	N	-0-			5
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	703 2	N	-0-			5
08	496 N	252	-0-	-244	-0-	-0-	3 1	249 2	N	-0-			5
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	557 2	N	-0-			5
10	713 N	512	-0-	-201	-0-	-0-	2 1	510 2	N	-0-			5
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			N	NO RPT			5

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK				
BERRY, TOM "B"		216378		WELL #: 1		RRCID -> 186729	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH 5627	PERF. 5197	- 5202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	116 2	N	-0-			10
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	77 2	N	-0-			10
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	64 2		N	-0-			10
09	180 N	53	-0-	-127	-0-	-0-	53 2		N	-0-			10
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95 2		N	-0-			10
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			10

CHAMBERS ET AL		684629		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK				
WELL #: 1		216378		WELL #: 1		RRCID -> 200531	COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL DEPTH 5447	PERF. 5096	- 5101			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	65 2	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	64 2	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	45 1	62 2	N	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	30 1	29 2	N	-0-			-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARYETTA, SE. (CONGL)		//CONT.//		58050 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
WHITAKER, E. B.		WELL #:		1	RRCID -> 110574	COMPL. DATE 09/30/1980	TOTAL DEPTH 5865	PERF. 5628	- 5638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
MATLOCK				58301 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
PRICE, W. N.				676920						
BEGGS, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 021510	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3253	PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2016 - P/A 08/23/2016										
XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: WISE			
BEGGS, W. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 270450	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5160	- 5180	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MATZINGER (CADDO)				58373 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WISE			
GO OIL CORP.				311420						
STEVENS		WELL #:		3	RRCID -> 270451	COMPL. DATE 01/20/1980	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4222	- 4226	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN)				59009 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG			
J B J OIL PROPERTIES, INC.				427487						
MCCLUSKEY, ED		WELL #:		2	RRCID -> 105646	COMPL. DATE 05/28/1983	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 4002	- 4008	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MCCONNELL				59057 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK			
REPUBLIC ENERGY INC.				702645						
MCCONNELL		WELL #:		2A	RRCID -> 222716	COMPL. DATE 06/23/1986	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5330	- 5789	
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3			-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3			-0-
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			-0-
*10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3			-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER)		59241 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808										
BLOCKER		WELL #: 1		RRCID -> 174154		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3	N	-0-			35
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3	N	-0-			35
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3	N	-0-			35
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			35
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			35
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-			35

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 270456		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981				
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2 9 N	2			106
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3 9 N	3			109
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4 9 N	4			113
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-			113
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1 9 N	1			114
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2 9 N	2			116

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE)		60024 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
MYERS, A. J.		597440										
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 116594		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
JONES, MELTON		WELL #: 2 U		RRCID -> 118998		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656				
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.)		60120 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
DAVIS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 146342		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505				
06	1800	1458	-0-	-342	-0-	1458	3	Y	-0-			-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	Y	-0-			-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	Y	-0-			-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1224	-0-	-419	-0-	1224	3	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1155	-0-	-495	-0-	1155	3	Y	-0-			-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.)		60123 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
OSIKA		WELL #: 2 L		RRCID -> 031998		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787				
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	Y	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-			-0-
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEANDER, WEST (BEND CONGL.)		//CONT.//		60123 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
TIPTON "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	032665	COMPL. DATE	01/28/1964	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5782 - 5803
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	492	-0-	-108	-0-	492	2	N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
BAKER-DAHLSTROM		WELL #:		1	RRCID ->	187026	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5626 - 5653
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	1443	1443	1	-0-
10	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1582	2	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MOSEER, EUGENE		WELL #:		1	RRCID ->	224169	COMPL. DATE	08/08/1960	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	5712 - 5794
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2 9 Y	2			40
07	589 N	440	-0-	-149	-0-	439	3	1 9 Y	1			41
08	589 N	414	-0-	-175	-0-	414	3	Y	-0-			41
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	Y	-0-			41
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2 9 Y	2			43
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3 9 Y	3			46

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
DAVIS, T. E.		WELL #:		3	RRCID ->	021512	COMPL. DATE	07/21/1955	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	4802 - 4818
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.)				60123 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
WARDEN, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	172957	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	5544 - 5828
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	90	1	263 3 Y	10			69
						11	9					
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	93	1	275 3 Y	17			86
						19	9					
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	93	1	272 3 Y	11			97
						12	9					
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	90	1	265 3 Y	-0-	74	1	23
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	93	1	265 3 Y	21	4	1	40
						23	9					
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	90	1	247 3 Y	17			57
						19	9					

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS)		60123 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820										
MORRIS, R. L. "C"		WELL #: 18		RRCID -> 117843		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 5798		PERF. 5446 - 5646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			132
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			132
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			132
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			132
*10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			132
*11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			132

MERFF (CONGL.)		60613 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
KILLEN		WELL #: 3		RRCID -> 107360		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4713 - 4719		
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			120
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			120
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			120
*09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			120
*10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			120
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120

MIGL (5150)		61285 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		036556										
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085603		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 5343		PERF. 5142 - 5157		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCCONNELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089762		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 5284 - 5286		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MYERS, A. J.		597440										
CRAFT		WELL #: 1		RRCID -> 126840		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 5066 - 5140		
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			100
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			100
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			100
*09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			100
*10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			100
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100

MILES-JACKSON (CADDO)		61384 284		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
ROBINSON, I. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043271		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 5394 - 5274		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200)		61835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON				
ARROW ROCK ENERGY, LLC		033290										
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087284		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 16680		PERF.12198 - 12258		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7710 #	4813	-0-	-2897	-0-	4813 3		N	-0-			220
07	7967 #	4768	-0-	-3199	-0-	4768 3		N	-0-			220
08	7595 #	4560	-0-	-3035	-0-	4560 3		N	-0-			220
09	5130 #	4252	-0-	-878	-0-	4222 3	30 9	N	27	201 1		46
10	4991 #	3988	-0-	-1003	-0-	3988 3		N	-0-			46
11	4800 #	3952	-0-	-848	-0-	3948 3	4 9	N	4			50

MINERAL CREEK, WEST (VIOLA)		61835 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON				
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342										
KRIS		WELL #: 1		RRCID -> 227196		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14426		PERF.12690 - 14350		
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	176 2		N	-0-			63
07	620 N	159	-0-	-461	-0-	159 2		N	-0-			63
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-			63
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-			63
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	389 2	7 9	N	6			69
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-			69

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		NON-ASSOCIATED		CULLAR UNIT		CNTY: GRAYSON				
CULLAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114603		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 14032		PERF.13860 - 13914		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CULLAR UNIT		CNTY: GRAYSON				
CULLAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102812		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12750 - 12812		
06	5250 X	5247	-0-	-3	-0-	5225 3	22 9	N	20	177 1		102
07	DLQ G-10	5393	-0-	5393	-0-	5371 3	22 9	N	20			122
08	DLQ G-10	5306	-0-	5306	-0-	10699 5280 3	26 9	N	24			146
09	DLQ G-10	5135	-0-	5135	-0-	15834 5103 3	32 9	N	29			175
10	DLQ G-10	5260	-0-	5260	-0-	21094 5228 3	32 9	N	29			204
*11	26014 X	4920	-0-	-21094	-0-	4887 3	33 9	N	30			234

MONTAGUE COUNTY REGULAR		62528 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140										
TEMPLETON		WELL #: 3		RRCID -> 212107		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6030 - 6224		
06	2110 R	2110	-0-	-0-	-0-	2104 2	6 9	N	5			172
07	2294	3192	-0-	898	-0-	898 3192 2		N	-0-			172
08	2294	1927	-0-	-367	-0-	531 1927 2		N	-0-			172
09	1820 R	1289	-0-	-531	-0-	1289 2		N	-0-			172
10	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			172
11	1500 #	1216	-0-	-284	-0-	1133 2	83 9	N	75	162 1		85

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE				
GARLINGTON		265140										
TEMPLETON		WELL #: 2		RRCID -> 128634		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	300 #	150	-0-	-150	-0-	150 3		N	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
08	310 #	209	-0-	-101	-0-	209 3		N	-0-			-0-
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	198 3		N	-0-			-0-
10	310 #	194	-0-	-116	-0-	194 3		N	-0-			-0-
11	300 #	197	-0-	-103	-0-	197 3		N	-0-			-0-

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		360 #	245	-0-	-115	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
07		372 #	147	-0-	-225	-0-	147 3	N	-0-			-0-	
08		372 #	132	-0-	-240	-0-	132 3	N	-0-			-0-	
09		300 #	127	-0-	-173	-0-	127 3	N	-0-			-0-	
10		310 #	120	-0-	-190	-0-	120 3	N	-0-			-0-	
11		240 #	120	-0-	-120	-0-	120 3	N	-0-			-0-	

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE													
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230													
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A													
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			92	
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			92	
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			92	
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			92	
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			92	
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-			92	

PENNY, RALPH E. 652335													
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841													
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-			-0-	
07		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-			-0-	
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			-0-	
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-	
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-	
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810													
07		0	77	-0-	77	77	77 3	N	-0-			-0-	
08		0	69	-0-	69	146	69 3	N	-0-			-0-	
09		0	67	-0-	67	213	67 3	N	-0-			-0-	
10		0	69	-0-	69	282	69 3	N	-0-			-0-	
11		0	68	-0-	68	350	68 3	N	-0-			-0-	

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686													
07		0	69	-0-	69	69	69 3	N	-0-			-0-	
08		0	62	-0-	62	131	62 3	N	-0-			-0-	
09		0	67	-0-	67	198	67 3	N	-0-			-0-	
10		0	69	-0-	69	267	69 3	N	-0-			-0-	
11		0	68	-0-	68	335	68 3	N	-0-			-0-	

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765													
07		0	92	-0-	92	92	92 3	N	-0-			-0-	
08		0	83	-0-	83	175	83 3	N	-0-			-0-	
09		0	74	-0-	74	249	74 3	N	-0-			-0-	
10		0	87	-0-	87	336	87 3	N	-0-			-0-	
11		0	84	-0-	84	420	84 3	N	-0-			-0-	

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692													
08		0	114	-0-	114	114	114 3	N	-0-			-0-	
09		0	106	-0-	106	220	106 3	N	-0-			-0-	
10		0	105	-0-	105	325	105 3	N	-0-			-0-	
11		0	107	-0-	107	432	107 3	N	-0-			-0-	

MONTEATH (ATOKA, UPPER)		62580 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555								
DUESSEN-DUNN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136879		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3	N	-0-		-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287								
GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 207446		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
BECK, FRED		WELL #: 12		RRCID -> 205398		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
COLE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 206919		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242		
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52 1	894 2	N	-0-	-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-	-0-
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	89 1	1003 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575								
CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 197699		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486		
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-	297
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	297
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	297
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	297
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	297
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	297

SHEPARD		WELL #: 3		RRCID -> 217087		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633		
06	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	1117 3		N	-0-	8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808													
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		390 N	19	-0-	-371	-0-	19	3	N	-0-			8
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-			8
08		465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3	N	-0-			8
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			8
10		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3	N	-0-			8
*11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224													
06		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3	N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
10		403 N	179	-0-	-224	-0-	179	3	N	-0-			-0-
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-

MONTEATH (CADD0) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555													
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220													
*06		840 N	623	-0-	-217 B	-0-	21	1	Y	-0-			-0-
*07		868 N	593	-0-	-275 B	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
08		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
09		630 N	600	-0-	-30 B	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
10		589 N	383	-0-	-206 B	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
11		810 N	246	-0-	-564 B	-0-	8	1	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134													
06		1050 N	1017	-0-	-33 B	-0-	35	1	N	-0-			-0-
07		1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	36	1	N	-0-			-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	37	1	N	-0-			-0-
09		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-			-0-
10		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	36	1	N	-0-			-0-
*11		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-			-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
 LITTLE, M. C. WELL #: RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
*08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	7 7		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-			-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 NAVUS OPERATING, INC. 601216
 HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

06	150	N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-			1
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-			1
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-			1
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	3	N	-0-			1
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-			1
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-			1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

06	510	#	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-			14
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			14
08	527	#	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-			14
09	540	#	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-			14
10	589	#	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-			14
11	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					188
07	898 R	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-	152	1			36
08	775 #	710	-0-	-65	-0-	-0-	710	3			N	-0-					36
09	750 #	709	-0-	-41	-0-	-0-	709	3			N	-0-					36
10	899 #	664	-0-	-235	-0-	-0-	664	3			N	-0-					36
11	870 #	579	-0-	-291	-0-	-0-	578	3	1	9	N	1					37

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					34
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					34
08	372 #	344	-0-	-28	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					34
09	420 #	342	-0-	-78	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					34
10	434 #	325	-0-	-109	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					34
11	420 #	330	-0-	-90	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	228	-0-	-42	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	217	-0-	-62	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	220	-0-	-50	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

06	180 #	144	-0-	-36	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
08	186 #	157	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
09	180 #	174	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
*11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

06	180 #	168	-0-	-12	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
09	180 #	170	-0-	-10	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
*11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
*09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
*11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	6 1	145 3	N	-0-		-0-
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	7 1	159 3	N	-0-		-0-
08	186 #	166	-0-	-20	-0-	7 1	159 3	N	-0-		-0-
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	6 1	159 3	N	-0-		-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	1 1	171 3	N	-0-		-0-
*11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	1 1	157 3	N	-0-		-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240											
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702											
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-		-0-
07	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 3		Y	-0-		-0-
08	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 3		Y	-0-		-0-
09	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		-0-
10	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-		-0-
*11	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 3		Y	-0-		-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693											
06	972 R	972	-0-	-0-	-0-	924 3	48 9	Y	44		93
*07	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940 3		Y	-0-	72 1	21
*08	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	970 3	57 9	Y	52	4 1	69
09	915 R	915	-0-	-0-	-0-	907 3	8 9	Y	7	73 1	3
10	913 R	913	-0-	-0-	-0-	898 3	15 9	Y	14	4 1	13
*11	858 R	858	-0-	-0-	-0-	832 3	26 9	Y	24		37

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311											
06	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821 3		Y	-0-		-0-
07	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858 3		Y	-0-		-0-
08	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868 3		Y	-0-		-0-
09	840 #	811	-0-	-29	-0-	811 3		Y	-0-		-0-
10	868 #	814	-0-	-54	-0-	814 3		Y	-0-		-0-
11	840 #	789	-0-	-51	-0-	789 3		Y	-0-		-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759											
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	22 1	346 3	Y	-0-		3
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 3	Y	-0-		3
08	397 R	397	-0-	-0-	-0-	23 1	374 3	Y	-0-		3
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	23 1	348 3	Y	-0-		3
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	3 1	396 3	Y	-0-		3
*11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	3 1	381 3	Y	-0-		3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2730 #	1691	-0-	-1039	-0-	84 1	1607 3	Y	-0-		-0-	
07	2635 #	2268	-0-	-367	-0-	113 1	2154 3	Y	1		1	
						1 9						
08	2635 #	1801	-0-	-834	-0-	89 1	1712 3	Y	-0-		1	
09	2550 #	2066	-0-	-484	-0-	97 1	1969 3	Y	-0-		1	
10	2263 #	1919	-0-	-344	-0-	12 1	1907 3	Y	-0-		1	
11	2190 #	1479	-0-	-711	-0-	10 1	1469 3	Y	-0-		1	

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094												
*02	1102 #	949	-0-	-153	-0-	54 1	892 3	N	3		117	
						3 9						
*03	1147 #	928	-0-	-219	-0-	54 1	874 3	N	-0-		117	
*04	1110 #	825	-0-	-285	-0-	51 1	774 3	N	-0-		117	
*05	1147 #	922	-0-	-225	-0-	55 1	867 3	N	-0-		117	
*06	1020 #	898	-0-	-122	-0-	54 1	844 3	N	-0-		117	
*07	1023 #	930	-0-	-93	-0-	57 1	873 3	N	-0-		117	
*08	930 #	911	-0-	-19	-0-	56 1	855 3	N	-0-		117	
*09	900 #	852	-0-	-48	-0-	51 1	801 3	N	-0-		117	
*10	930 #	844	-0-	-86	-0-	6 1	838 3	Y	-0-	70 1	47	
11	900 #	848	-0-	-52	-0-	5 1	837 3	Y	5	3 1	49	
						6 9						

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798												
06	840 #	723	-0-	-117	-0-	54 1	669 3	Y	-0-		20	
07	902 R	902	-0-	-0-	-0-	67 1	835 3	Y	-0-		20	
08	899 #	835	-0-	-64	-0-	65 1	769 3	Y	1		21	
						1 9						
09	870 #	816	-0-	-54	-0-	60 1	755 3	Y	1		22	
						1 9						
10	899 #	853	-0-	-46	-0-	33 1	818 3	Y	2		24	
						2 9						
11	870 #	860	-0-	-10	-0-	21 1	839 3	Y	-0-		24	

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249												
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	34 1	748 3	N	-0-		-0-	
07	792 R	792	-0-	-0-	-0-	36 1	756 3	N	-0-		-0-	
08	768 R	768	-0-	-0-	-0-	36 1	732 3	N	-0-		-0-	
09	734 R	734	-0-	-0-	-0-	35 1	699 3	N	-0-		-0-	
10	783 R	783	-0-	-0-	-0-	5 1	778 3	N	-0-		-0-	
*11	774 R	774	-0-	-0-	-0-	5 1	769 3	N	-0-		-0-	

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		412 R	412	-0-	-0-	-0-	22 1	390 3	Y	-0-				4
07		424 R	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 3	Y	-0-				4
08		413 R	413	-0-	-0-	-0-	23 1	390 3	Y	-0-				4
09		390 #	381	-0-	-9	-0-	23 1	358 3	Y	-0-				4
10		439 R	439	-0-	-0-	-0-	3 1	436 3	Y	-0-				4
*11		417 R	417	-0-	-0-	-0-	3 1	414 3	Y	-0-				4

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224														
06		1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	46 1	1172 3	Y	-0-				2
07		1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	71 1	1332 3	Y	-0-				2
08		2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	78 1	1974 3	Y	-0-				2
09		1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	57 1	1421 3	Y	-0-				2
10		1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	7 1	1346 3	Y	-0-				2
*11		2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	13 1	2043 3	Y	-0-				2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309														
06		300 #	257	-0-	-43	-0-	257 3		Y	-0-				3
07		310 #	261	-0-	-49	-0-	261 3		Y	-0-				3
08		310 #	261	-0-	-49	-0-	261 3		Y	-0-				3
09		300 #	252	-0-	-48	-0-	252 3		Y	-0-				3
10		279 #	259	-0-	-20	-0-	259 3		Y	-0-				3
11		270 #	248	-0-	-22	-0-	248 3		Y	-0-				3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700														
*12		1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	379 1	706 3	N	73				181
							80 9							
*01		1178 #	1098	-0-	-80	-0-	358 1	649 3	N	83				264
							91 9							
*02		1102 #	1022	-0-	-80	-0-	351 1	612 3	N	54				318
							59 9							
*03		1178 #	846	-0-	-332	-0-	329 1	477 3	N	36	171 1			183
							40 9							
*04		1140 #	753	-0-	-387	-0-	292 1	432 3	N	26				209
							29 9							
*05		1178 #	916	-0-	-262	-0-	310 1	563 3	N	39				248
							43 9							
*06		1050 #	804	-0-	-246	-0-	330 1	454 3	N	18	156 1			110
							20 9							
*07		1085 #	879	-0-	-206	-0-	334 1	523 3	N	20				130
							22 9							
*08		932 R	932	-0-	-0-	-0-	324 1	579 3	N	26	81 1			75
							29 9							
*09		900 #	840	-0-	-60	-0-	294 1	517 3	N	26				101
							29 9							
10		930 #	820	-0-	-110	-0-	304 1	479 3	N	34				135
							37 9							
*11		909 R	909	-0-	-0-	-0-	354 1	518 3	N	34				169
							37 9							

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727														
06		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	60 1	992 3	Y	-0-				-0-
07		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	64 1	1036 3	Y	-0-				-0-
08		1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	68 1	1039 3	Y	-0-				-0-
09		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	61 1	1001 3	Y	-0-				-0-
10		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	7 1	1092 3	Y	-0-				-0-
*11		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	7 1	1063 3	Y	-0-				-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	451 R	451 -0-	-0-	26 1	425 3	Y	-0-			3	
07	485 R	485 -0-	-0-	28 1	457 3	Y	-0-			3	
08	487 R	487 -0-	-0-	28 1	459 3	Y	-0-			3	
09	464 R	464 -0-	-0-	27 1	437 3	Y	-0-			3	
10	434 #	433 -0-	-1	3 1	430 3	Y	-0-			3	
*11	422 R	422 -0-	-0-	3 1	419 3	Y	-0-			3	

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502											
06	300 #	255 -0-	-45	27 1	220 3	Y	7			99	
07	365 R	365 -0-	-0-	30 1	333 3	Y	2			101	
08	316 R	316 -0-	-0-	24 1	291 3	Y	1			102	
09	300 #	235 -0-	-65	29 1	196 3	Y	9			111	
10	310 #	308 -0-	-2	10 9	17 1	Y	6			117	
*11	324 R	324 -0-	-0-	7 9	11 1	Y	-0-	72 1		42	

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187											
06	252 R	252 -0-	-0-	252 3		Y	-0-			-0-	
07	254 R	254 -0-	-0-	254 3		Y	-0-			-0-	
08	257 R	257 -0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-	
09	240 #	237 -0-	-3	237 3		Y	-0-			-0-	
10	252 R	252 -0-	-0-	252 3		Y	-0-			-0-	
*11	249 R	249 -0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-	

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008											
06	1020 #	778 -0-	-242	39 1	739 3	Y	-0-			7	
07	1054 #	1026 -0-	-28	59 1	967 3	Y	-0-			7	
08	899 #	893 -0-	-6	46 1	847 3	Y	-0-			7	
09	887 R	887 -0-	-0-	46 1	841 3	Y	-0-			7	
10	1023 #	953 -0-	-70	6 1	947 3	Y	-0-			7	
*11	1056 R	1056 -0-	-0-	7 1	1049 3	Y	-0-			7	

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690											
06	1740 #	1284 -0-	-456	63 1	1221 3	Y	-0-			-0-	
07	1798 #	1373 -0-	-425	71 1	1302 3	Y	-0-			-0-	
08	1581 #	1205 -0-	-376	60 1	1145 3	Y	-0-			-0-	
09	1380 #	1313 -0-	-67	67 1	1246 3	Y	-0-			-0-	
10	1395 #	972 -0-	-423	6 1	966 3	Y	-0-			-0-	
11	1320 #	710 -0-	-610	5 1	705 3	Y	-0-			-0-	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 #	1021	-0-	-29	-0-	50	1	971	3	N	-0-			-0-
07	1085 #	1059	-0-	-26	-0-	54	1	1005	3	N	-0-			-0-
08	1085 #	1054	-0-	-31	-0-	53	1	1001	3	N	-0-			-0-
09	1050 #	1006	-0-	-44	-0-	52	1	954	3	N	-0-			-0-
10	1054 #	1051	-0-	-3	-0-	7	1	1044	3	N	-0-			-0-
11	1020 #	1017	-0-	-3	-0-	7	1	1010	3	N	-0-			-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286														
*06	600 #	560	-0-	-40	-0-	33	1	527	3	Y	-0-	171	1	29
*07	677 R	677	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	Y	5	3	1	31
						6	9							
*08	774 R	774	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	Y	-0-			31
*09	783 R	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	-0-			31
*10	802 R	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-			31
*11	662 R	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-			31

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458														
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	9	158	1	16
						10	9							
*07	465 #	404	-0-	-61	-0-	23	1	374	3	Y	6			22
						7	9							
*08	465 #	232	-0-	-233	-0-	13	1	219	3	Y	-0-			22
*09	450 #	179	-0-	-271	-0-	11	1	168	3	Y	-0-			22
*10	465 #	193	-0-	-272	-0-	1	1	192	3	Y	-0-		3 6	-0-
11	450 #	188	-0-	-262	-0-	1	1	186	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495														
06	302 R	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-			-0-
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-			-0-
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	-0-			-0-
09	344 R	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-			-0-
10	279 #	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	Y	-0-			-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116														
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-			-0-
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-			-0-
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-			-0-
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-			-0-
10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-			-0-
*11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

*12	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	146 1	1333 3	Y	2	69 1	31	
						2 9						
*01	1457 #	1410	-0-	-47	-0-	158 1	1237 3	Y	14		45	
						15 9						
*02	1363 #	1355	-0-	-8	-0-	128 1	1214 3	Y	12		57	
						13 9						
*03	1457 #	1412	-0-	-45	-0-	143 1	1259 3	Y	9		66	
						10 9						
*04	1410 #	1202	-0-	-208	-0-	125 1	1069 3	Y	7		73	
						8 9						
*05	1457 #	1338	-0-	-119	-0-	138 1	1193 3	Y	6		79	
						7 9						
*06	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	150 1	1289 3	Y	7		86	
						8 9						
*07	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	203 1	1469 3	Y	8		94	
						9 9						
*08	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	170 1	1364 3	Y	8		102	
						9 9						
*09	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	177 1	1312 3	Y	13		115	
						14 9						
10	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	177 1	1356 3	Y	12		127	
						13 9						
11	1470 #	1405	-0-	-65	-0-	167 1	1227 3	Y	10	88 1	49	
						11 9						

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787												
06	420 #	380	-0-	-40	-0-	12 1	154 2	Y	-0-		-0-	
						214 3						
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	18 1	192 2	Y	-0-		-0-	
						267 3						
08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	18 1	180 2	Y	-0-		-0-	
						250 3						
09	437 R	437	-0-	-0-	-0-	17 1	176 2	Y	-0-		-0-	
						244 3						
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	2 1	190 2	Y	-0-		-0-	
						279 3						
*11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	2 1	183 2	Y	-0-		-0-	
						270 3						

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752												
06	450 #	417	-0-	-33	-0-	22 1	395 3	Y	-0-		-0-	
07	465 #	420	-0-	-45	-0-	23 1	397 3	Y	-0-		-0-	
08	434 #	433	-0-	-1	-0-	23 1	410 3	Y	-0-		-0-	
09	445 R	445	-0-	-0-	-0-	23 1	422 3	Y	-0-		-0-	
10	467 R	467	-0-	-0-	-0-	3 1	464 3	Y	-0-		-0-	
*11	457 R	457	-0-	-0-	-0-	3 1	454 3	Y	-0-		-0-	

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970	700	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BROWN, GUY		WELL #:		2	RRCID ->	208830	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4994 - 5970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		430 R	430	-0-	-0-	-0-	106 1	324 3	Y	-0-			-0-
07		474 R	474	-0-	-0-	-0-	116 1	358 3	Y	-0-			-0-
08		458 R	458	-0-	-0-	-0-	112 1	346 3	Y	-0-			-0-
09		439 R	439	-0-	-0-	-0-	107 1	332 3	Y	-0-			-0-
10		466 R	466	-0-	-0-	-0-	95 1	371 3	Y	-0-			-0-
11		420 #	418	-0-	-2	-0-	92 1	326 3	Y	-0-			-0-

KELLEY, HENRY GU		WELL #:		3	RRCID ->	224179	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	4148 - 5986	
06		3360 #	3243	-0-	-117	-0-	162 1	3081 3	Y	-0-			12
07		3472 #	3345	-0-	-127	-0-	177 1	3162 3	Y	5	17 1		-0-
							6 9						
08		3348 #	3337	-0-	-11	-0-	176 1	3160 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		3240 #	3191	-0-	-49	-0-	159 1	3032 3	Y	-0-			-0-
10		3368 R	3368	-0-	-0-	-0-	22 1	3339 3	Y	6			6
							7 9						
11		3240 #	3184	-0-	-56	-0-	21 1	3161 3	Y	2			8
							2 9						

WILLIAMS, JOE M. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	224465	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4977 - 5783	
06		1680 #	1071	-0-	-609	-0-	55 1	1009 3	Y	6			6
							7 9						
07		1736 #	1401	-0-	-335	-0-	76 1	1306 3	Y	17			23
							19 9						
08		1488 #	1249	-0-	-239	-0-	64 1	1178 3	Y	6			29
							7 9						
09		1440 #	1166	-0-	-274	-0-	62 1	1094 3	Y	9			38
							10 9						
10		1488 #	1317	-0-	-171	-0-	9 1	1308 3	Y	-0-			38
*11		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	9 1	1429 3	Y	-0-			38

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224466	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	5987	PERF.	5315 - 5650	
06		300 #	237	-0-	-63	-0-	11 1	43 2	Y	-0-			-0-
							183 3						
07		310 #	293	-0-	-17	-0-	13 1	53 2	Y	-0-			-0-
							227 3						
08		310 #	286	-0-	-24	-0-	13 1	52 2	Y	-0-			-0-
							221 3						
09		300 #	271	-0-	-29	-0-	12 1	49 2	Y	-0-			-0-
							210 3						
10		446 R	446	-0-	-0-	-0-	2 1	75 2	Y	32			32
							334 3	35 9					
*11		449 R	449	-0-	-0-	-0-	2 1	76 2	Y	25			57
							343 3	28 9					

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245334	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3897 - 4015	
06		797 R	797	-0-	-0-	-0-	39 1	758 3	Y	-0-			136
07		815 R	815	-0-	-0-	-0-	42 1	773 3	Y	-0-	71 1		65
08		830 R	830	-0-	-0-	-0-	41 1	783 3	Y	5	3 1		67
							6 9						
09		815 R	815	-0-	-0-	-0-	40 1	769 3	Y	5			72
							6 9						
10		814 R	814	-0-	-0-	-0-	5 1	800 3	Y	8			80
							9 9						
*11		770 R	770	-0-	-0-	-0-	5 1	761 3	Y	4			84
							4 9						

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 #	635	-0-	-205	-0-	22 1	601 3	Y	11	170 1				62
07	837 #	787	-0-	-50	-0-	12 9	724 3	Y	20					82
08	837 #	689	-0-	-148	-0-	22 9	641 3	Y	17					99
09	720 #	642	-0-	-78	-0-	29 1	610 3	Y	8					107
10	849 R	849	-0-	-0-	-0-	19 9	816 3	Y	25					132
*11	874 R	874	-0-	-0-	-0-	23 1	835 3	Y	31					163
						9 9								
						5 1								
						28 9								
						5 1								
						34 9								
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675														
*06	240 #	227	-0-	-13	-0-	12 1	212 3	N	3					115
*07	248 #	195	-0-	-53	-0-	3 9	183 3	N	-0-					115
*08	248 #	57	-0-	-191	-0-	12 1		N	-0-	101 1				14
*09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	57 3		N	-0-					14
*10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	13 1				1
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	1	1 1				1
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567														
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	6 1	27 2	Y	-0-					9
07	217 #	162	-0-	-55	-0-	129 3	27 2	Y	-0-					9
08	217 #	179	-0-	-38	-0-	6 1	29 2	Y	-0-					9
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	129 3	28 2	Y	-0-					9
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	11 1	29 2	Y	-0-					9
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	133 3	30 2	Y	-0-					9
DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687														
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	1 1	26 2	N	-0-					-0-
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	82 3	27 2	N	-0-					-0-
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	6 1	28 2	N	-0-					-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	89 3	27 2	N	-0-					-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	6 1	27 2	N	-0-					-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	87 3	25 2	N	-0-					-0-
FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598														
06	960 #	826	-0-	-134	-0-	1 1	786 3	Y	-0-					2
07	992 #	901	-0-	-91	-0-	43 1	858 3	Y	-0-					2
08	930 #	903	-0-	-27	-0-	47 1	856 3	Y	-0-					2
09	900 #	868	-0-	-32	-0-	41 1	827 3	Y	-0-					2
10	930 #	868	-0-	-62	-0-	6 1	862 3	Y	-0-					2
11	870 #	837	-0-	-33	-0-	5 1	832 3	Y	-0-					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 #	119	-0-	-31	-0-	6	1	27	2	Y	-0-		10
						86	3						
07	178 R	178	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-		10
						127	3						
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-		10
						110	3						
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-		10
						111	3						
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	1	1	41	2	Y	-0-		10
						137	3						
*11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-		10
						163	3						

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	Y	-0-		-0-
07	530 R	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	-0-		-0-
08	526 R	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-		-0-
09	506 R	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	-0-		-0-
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-		-0-
11	480 #	468	-0-	-12	-0-	3	1	465	3	Y	-0-		-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

06	454 R	454	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	14		160
						15	9						
07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	8		168
						9	9						
08	309 R	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-		168
09	680 R	680	-0-	-0-	-0-	35	1	632	3	N	12	163 1	17
						13	9						
10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	22		39
						24	9						
*11	608 R	608	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	N	23		62
						25	9						

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713															
*05		586 R	586	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	10	1	1	9
							11	9							
*06		542 R	542	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	12			21
							13	9							
*07		691 R	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	-0-			21
*08		1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	832	3	Y	224	171	1	74
							246	9							
*09		878 R	878	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	89			163
							98	9							
*10		874 R	874	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	83			246
							91	9							
*11		847 R	847	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	61	170	1	138
							67	9							

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816															
*10		0	1560	-0-	1560	1560	10	1	1550	3	N	-0-			-0-
11		0	1472	-0-	1472	3032	9	1	1460	3	N	3	12	1	-0-
							3	9							

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748															
10		14B2 EXT	1019	-0-	1019	1019	7	1	1012	3	N	-0-			36
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1019					N	NO RPT			36

M.E. PRUETT WELL #: 4 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500															
10		14B2 EXT	329	-0-	329	329	2	1	327	3	N	-0-			-0-
11		14B DENY	319	-0-	319	648	2	1	317	3	N	-0-			-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290															
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996															
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			3
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			3
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			3
09		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			3
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			3
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634															
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677															
06		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
08		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
09		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
10		558 #	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11		540 #	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
08		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2016 - PLUGGED 07/07/16

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

06		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					24
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					24
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					24
09		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					24
10		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					24
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

06		330 #	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07		341 #	333	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08		341 #	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09		330 #	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10		341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11		330 #	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

06		480 #	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					39
07		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					39
08		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					39
09		480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					39
10		558 #	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					39
11		540 #	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

06		420 #	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					23
07		434 #	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					23
08		434 #	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					23
09		420 #	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					23
10		434 #	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					23
11		360 #	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
K-B OIL COMPANY 448400												
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1917 R	1917	-0-	-0-	-0-	1895	2	22	9	N	52
07		2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2353	2	15	9	N	66
08		1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	66
*09		2133 R	2133	-0-	-0-	-0-	2113	2	20	9	N	91
*10		1953 #	1480	-0-	-473	-0-	1472	2	8	9	N	98
*11		1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	100

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657												
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768												
06		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	45
07		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	45
08		248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	45
09		270 #	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	45
10		279 #	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	45
11		270 #	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	45

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146												
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630												
06		1680 #	1074	-0-	-606	-0-	78	1	988	2	N	20
							8	9				
07		1705 #	1669	-0-	-36	-0-	81	1	1588	2	N	20
08		1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	81	1	1561	2	N	20
09		1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	78	1	1570	2	N	20
10		1674 #	1534	-0-	-140	-0-	81	1	1453	2	N	20
11		1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	20

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ADMIRE, C. H.		WELL #:		1		RRCID -> 199343		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			19
07		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			19
08		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			19
09		390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2		N	-0-			19
10		403 #	192	-0-	-211	-0-	192	2		N	-0-			19
11		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9		WELL #:		1		RRCID -> 260621		COMPL. DATE 09/17/1959		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690				
06		690 #	684	-0-	-6	-0-	603	2	81	9	N	74		241
07		1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	941	2	78	9	N	71	160	152
08		1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1042	2	69	9	N	63		215
09		1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1095	2	62	9	N	56		271
*10		1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1106	2	98	9	N	89	167	193
11		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			193

MYERS, A. J. LEWIS		WELL #:		3		RRCID -> 177503		COMPL. DATE 02/10/1992		TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640				
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08		124 #	25	-0-	-99	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10		93 #	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

YATES		WELL #:		1		RRCID -> 196723		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550				
06		90 #	10	-0-	-80	-0-	10	3		N	-0-			101
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			111
08		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	1			112
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			112
10		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			112
11		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			112

PENNY, RALPH E. MOORE, L. O.		WELL #:		1		RRCID -> 111863		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780				
06		300 #	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			62
07		310 #	225	-0-	-85	-0-	225	3		N	-0-			62
08		310 #	116	-0-	-194	-0-	116	3		N	-0-			62
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			62
10		310 #	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			62
11		300 #	228	-0-	-72	-0-	228	3		N	-0-			62

BLOCKER, W. O.		WELL #:		2		RRCID -> 129430		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834				
06		420 #	362	-0-	-58	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07		403 #	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08		403 #	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09		390 #	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10		403 #	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			-0-
11		390 #	350	-0-	-40	-0-	350	3		N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
PENNY, RALPH E.		//CONT.//		652335									
BLOCKER, W. O.		WELL #:		4	RRCID ->	163438	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	5721 - 5762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		270 #	168	-0-	-102	-0-	168 3		N	-0-			-0-
07		279 #	223	-0-	-56	-0-	223 3		N	-0-			-0-
08		279 #	168	-0-	-111	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09		240 #	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-			-0-
10		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
*11		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-

BLOCKER, W. O.		WELL #:		3	RRCID ->	187399	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5767 - 5773	
06		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
07		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
08		310 #	214	-0-	-96	-0-	214 3		N	-0-			-0-
09		300 #	218	-0-	-82	-0-	218 3		N	-0-			-0-
10		310 #	198	-0-	-112	-0-	198 3		N	-0-			-0-
11		270 #	195	-0-	-75	-0-	195 3		N	-0-			-0-

REPUBLIC ENERGY INC.		702645											
PARR, J. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4976 - 5678	
06		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
07		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
08		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
09		529 R	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
*10		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
*11		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261											
HENRY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	122249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4412 - 6164	
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			33
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			33
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			33
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			33
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			33
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
BLANTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	039562	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5530 - 5535	
06		750 #	655	-0-	-95	-0-	624 3	31 9	N	28			114
07		744 #	625	-0-	-119	-0-	608 3	17 9	N	15			129
08		682 #	619	-0-	-63	-0-	609 3	10 9	N	9			138
09		660 #	620	-0-	-40	-0-	613 3	7 9	N	6			144
10		682 #	640	-0-	-42	-0-	625 3	15 9	N	14			158
11		660 #	376	-0-	-284	-0-	369 3	7 9	N	6			164

CARLTON-EAGLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	107555	COMPL. DATE	09/26/1983	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	5146 - 5158	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
ORR, WM. "A"				WELL #: 2 M	RRCID -> 060281	COMPL. DATE 04/23/1962	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5274	-		5490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		819 R	819	-0-	-0-	-0-	157 1	662 3	Y	-0-			-0-
07		837 #	835	-0-	-2	-0-	137 1	698 3	Y	-0-			-0-
08		880 R	880	-0-	-0-	-0-	154 1	726 3	Y	-0-			-0-
09		810 #	780	-0-	-30	-0-	115 1	665 3	Y	-0-			-0-
10		837 #	823	-0-	-14	-0-	130 1	693 3	Y	-0-			-0-
*11		840 #	810	-0-	-30	-0-	113 1	697 3	Y	-0-			-0-

DAVIS, N. H.				WELL #: 4	RRCID -> 086076	COMPL. DATE 06/07/1965	TOTAL DEPTH 6197	PERF. 6033	-		6197		
06		1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	221 1	1111 3	Y	2			24
07		1209 #	1198	-0-	-11	-0-	233 1	958 3	Y	6			30
08		1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	245 1	1158 3	Y	10			40
09		1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	205 1	1181 3	Y	1			41
10		1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	203 1	1077 3	Y	7			48
*11		1200 #	1162	-0-	-38	-0-	161 1	995 3	Y	5			46

ORR, WILLIAM UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 188251	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5877	-		5889		
06		785 R	785	-0-	-0-	-0-	129 1	542 3	Y	104	82 1		206
07		828 R	828	-0-	-0-	-0-	110 1	560 3	Y	144	191 1	1 8	158
08		789 R	789	-0-	-0-	-0-	115 1	546 3	Y	116	77 1		197
09		731 R	731	-0-	-0-	-0-	92 1	526 3	Y	103	159 1	2 8	141
10		786 R	786	-0-	-0-	-0-	106 1	559 3	Y	110			251
*11		830 R	830	-0-	-0-	-0-	121 1	583 3	Y	138	75 1		204

R. BRIDGES UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 219595	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4841	-		5448		
06		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	236 1	996 3	Y	1			114
07		1209 #	1172	-0-	-37	-0-	191 1	973 3	Y	7			121
08		1209 #	1094	-0-	-115	-0-	188 1	891 3	Y	14			135
09		1230 #	947	-0-	-283	-0-	138 1	796 3	Y	12			146
10		1271 #	1011	-0-	-260	-0-	158 1	835 3	Y	16			162
*11		1230 #	997	-0-	-233	-0-	139 1	855 3	Y	3			149

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)			//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		878925									
KELLEY, EARL			WELL #:		4	RRCID -> 219600			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	263	1	1110	3	Y	3			61
						3	9							
07	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	227	1	1156	3	Y	2			63
						2	9							
08	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	238	1	1124	3	Y	3			66
						3	9							
09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	188	1	1079	3	Y	2			68
						2	9							
10	1240 #	1220	-0-	-20	-0-	194	1	1026	3	Y	-0-			68
*11	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	178	1	1096	3	Y	14			82
						15	9							

REDDELL, E. T. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 219601			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849		

06	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	414	1	1748	3	Y	7			101
						8	9							
07	2229 R	2229	-0-	-0-	-0-	364	1	1858	3	Y	6			107
						7	9							
08	2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	397	1	1876	3	Y	3			110
						3	9							
09	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	316	1	1814	3	Y	-0-			110
						6	9							
10	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	323	1	1711	3	Y	5			114
						6	9							
*11	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	296	1	1825	3	Y	6	77 1		39
						7	9							

COFFEE, ROY			WELL #:		1	RRCID -> 219602			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605		

06	2549 R	2549	-0-	-0-	-0-	484	1	2041	3	Y	22			47
						24	9							
07	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	384	1	1961	3	Y	19			66
						21	9							
08	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	381	1	1805	3	Y	11			77
						12	9							
09	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	303	1	1740	3	Y	14			91
						15	9							
10	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	313	1	1661	3	Y	11			101
						12	9							
*11	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	197	1	1215	3	Y	15			106
						17	9							

BRIDGES, R.			WELL #:		1	RRCID -> 222403			COMPL. DATE 11/21/1986		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665			

06	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	248	1	1047	3	Y	6			22
						7	9							
07	1364 #	1246	-0-	-118	-0-	203	1	1034	3	Y	8			30
						9	9							
08	1364 #	1229	-0-	-135	-0-	212	1	1005	3	Y	11			41
						12	9							
09	1290 #	1188	-0-	-102	-0-	175	1	1003	3	Y	9			50
						10	9							
10	1333 #	1182	-0-	-151	-0-	185	1	983	3	Y	13			63
						14	9							
*11	1290 #	1135	-0-	-155	-0-	157	1	970	3	Y	7			57
						8	9							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SLAY				WELL #:	12	RRCID ->	174956	COMPL. DATE	08/10/1999	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5182 - 5250
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-		36
07	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-		36
08	279 #	128	-0-	-151	-0-	128	3			Y	-0-		36
09	270 #	152	-0-	-118	-0-	152	3			Y	-0-		36
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	3			Y	-0-		36
11	270 #	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-		36

SLAY				WELL #:	9	RRCID ->	175779	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5272 - 5379
06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	Y	2		16
07	620 #	582	-0-	-38	-0-	581	3	1	9	Y	1		17
08	620 #	521	-0-	-99	-0-	519	3	2	9	Y	2		19
09	600 #	544	-0-	-56	-0-	543	3	1	9	Y	1		20
10	620 #	534	-0-	-86	-0-	532	3	2	9	Y	2		22
11	600 #	515	-0-	-85	-0-	514	3	1	9	Y	1		23

SLAY				WELL #:	10	RRCID ->	219720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5220 - 5326
06	736 R	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	Y	2		16
07	711 R	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	Y	1		17
08	636 R	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2		19
09	664 R	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	Y	1		20
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	Y	2		22
*11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1		23

SLAY				WELL #:	11	RRCID ->	219724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5236 - 5244
06	402 R	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2		16
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1		17
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	Y	2		19
09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1		20
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	Y	2		22
*11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1		23

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940									
HENRY, T. A.				WELL #:	1	RRCID ->	210191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5703 - 5711
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HENRY, T. A.				WELL #:	2	RRCID ->	210576	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5716 - 5726
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-		-0-
07	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-		-0-
08	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-		-0-
09	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-		-0-
10	310 #	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-		-0-
*11	300 #	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-		-0-

MORRIS (STRAWN)		62970 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
METHODIST CAMP		WELL #:		1 C		RRCID -> 021533		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH 5956		PERF. 4005 - 4028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E"		WELL #:		11		RRCID -> 188269		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4036 - 5849		
*12	949 R	949	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	N	-0-			34
*01	558 #	484	-0-	-74	-0-	28	1	456	3	N	-0-			34
*02	580 #	82	-0-	-498	-0-	6	1	76	3	N	-0-			34
*03	961 #	200	-0-	-761	-0-	13	1	187	3	N	-0-			34
*04	930 #	157	-0-	-773	-0-	7	1	150	3	N	-0-			34
*05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			34
*06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			34
*07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			34
*08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			34
*09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			34
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		37U		RRCID -> 192206		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4484 - 4658		
06	990 #	309	-0-	-681	-0-	67	1	242	3	Y	-0-			153
07	775 #	322	-0-	-453	-0-	103	1	219	3	Y	-0-			153
08	713 #	395	-0-	-318	-0-	19	1	376	3	Y	-0-			153
09	360 #	282	-0-	-78	-0-	12	1	270	3	Y	-0-			153
10	310 #	274	-0-	-36	-0-	2	1	272	3	Y	-0-			153
11	390 #	268	-0-	-122	-0-	2	1	266	3	Y	-0-	63	1	-0-

LAWRENCE, C. A.		WELL #:		16		RRCID -> 203497		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 5924		PERF. 4175 - 5850		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

TARRANT COUNTY WATER BOARD		WELL #:		1		RRCID -> 281547		COMPL. DATE 10/01/2016		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 4166 - 5665				
*10	14B2 EXT	810	-0-	810	810	5	1	805	3	N	-0-	94	1	14	6	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	810					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		BIRD, REX		WELL #:		1		RRCID -> 280973		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 4083 - 5843	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					45	

MORRIS (STRAWN)		//CONT.//		62970 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
SLAY		WELL #:		6	RRCID ->	177120	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	5863	PERF.	4050 - 4060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-			36
07		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3			Y	-0-			36
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-			36
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3			Y	-0-			36
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3			Y	-0-			36
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-			36

XTO ENERGY INC.		945936					CNTY: WISE							
EAGLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	162043	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	5162 - 5214		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS)		62970 900			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
BRIDWELL OIL CO.		092480												
WHITLEY, B. O.		WELL #:		2	RRCID ->	108042	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	4026 - 4255		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-				-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-				-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-				-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-				-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2			N	-0-				-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 2			N	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378					CNTY: WISE							
LEMAY, G. T.		WELL #:		1 C	RRCID ->	021537	COMPL. DATE	04/01/1962	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4336 - 4350		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

METHODIST CAMP		WELL #:		1 U	RRCID ->	021538	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	5956	PERF.	4274 - 4295		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

METHODIST CAMP		WELL #:		2 C	RRCID ->	021539	COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	4260 - 4274		
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1319 3	21 9	Y		19				158
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1340 3	19 9	Y		17				175
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1155 3	12 9	Y		11	148 1			38
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322 3	22 9	Y		20				58
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1174 3	20 9	Y		18				76
11	1020 N	929	-0-	-91	-0-	909 3	20 9	Y		18				94

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 2	N	-0-	-0-			5
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	20 1	228 2	N	-0-	-0-			5
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	N	-0-	-0-			5
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	N	-0-	-0-			5
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	10 1	187 2	N	-0-	-0-			5
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	10 1	170 2	N	-0-	-0-			5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13 1	53 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	10 1	52 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	127 N	65	-0-	-62	-0-	11 1	54 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	10 1	51 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11	60 N	58	-0-	-2	-0-	8 1	50 3	Y	-0-	-0-			-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	40 1	167 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	211	-0-	211	211	34 1	177 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	431 N	220	-0-	-211	-0-	39 1	101 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	30 1	172 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	34 1	175 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11	210 N	201	-0-	-9	-0-	27 1	174 3	Y	-0-	-0-			-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

06	330 N	139	-0-	-191	-0-	139 2		N	-0-	-0-			-0-
07	279 N	108	-0-	-171	-0-	108 2		N	-0-	-0-			-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	-0-			-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-			-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16

OIL AND GAS DIVISION

MURRAY, NW (350 SAND)		63958 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
DONNELL, J.		WELL #: 3		RRCID -> 123640		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/12/2016		- PLUGGED 10/12/16							
MURRAY, NW (440 SAND)		63958 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 3		RRCID -> 094660		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2016		- P/A 06/28/16							
TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 105237		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2016		- PLUGGED 06/28/16							
DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 9		RRCID -> 120680		COMPL. DATE 03/05/1986		TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/27/2016		- PLUGGED 06/27/16							
MYNARD (CONGLOMERATE)		64190 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592									
NOBLE		WELL #: 2		RRCID -> 113030		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NBOP (STRAWN)		64255 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
ROVER OPERATING COMPANY, LLC		730380									
WALKER-WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 140531		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805			
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-		-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
NALL, SOUTH (CONGLOMERATE)		64394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
MATTINGLY, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035079		COMPL. DATE 05/20/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

NAPECO (MISS)		64500 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
BARNETT ENERGY, INC.		051290								
HALL-PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 101801		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRECO OPERATING, LLC		330135		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
CLINTON		WELL #: 4		RRCID -> 110094		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAPECO, SW. (CONGL.)		64505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
BFT OPERATING, L.L.C.		068493								
BRIGHTMAN, MAE		WELL #: 2		RRCID -> 176087		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102		
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	476 2	33 9	N	30	165
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	501 2	33 9	N	30	43
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	473 2	204 9	N	185	76
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	456 2	69 9	N	63	139
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	460 2	17 9	N	15	154
11	660 N	452	-0-	-208	-0-	433 2	19 9	N	17	171

JAID ENERGY, LLC		429595		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
EPPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 100905		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018		
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	209 2	1 9	N	1	156
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	197 2		N	-0-	156
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	208 2	11 9	N	10	166
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	355 2	13 9	N	12	14
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	331 2	22 9	N	20	34
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	256 2	10 9	N	9	43

NEALE (MARBLE FALLS)		64699 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		036556								
HAMMAN D		WELL #: 2		RRCID -> 278794		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450		
06	0	1692	-0-	1692 B	8266	1692 2		N	-0-	2
07	0 N	1529	-0-	1529 B	9795	1529 2		N	-0-	2
08	0 N	1101	-0-	1101 B	10896	1101 2		N	-0-	2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 10896									
09	3000 N	574	-0-	-2426 B	8470	574 2		N	-0-	2
10	3100 N	229	-0-	-2871 B	5599	229 2		N	-0-	2
*11	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	2599			N	-0-	30

BROWN D		26950		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
		WELL #: 2		RRCID -> 278801		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310		
06	0 W	4149	-0-	4149 B	21175	4114 2	35 9	N	32	64
07	0	4117	-0-	4117 B	25292	4076 2	41 9	N	37	101
08	1798	3456	-0-	1658 B	26950	3415 2	41 9	N	37	138
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 26950									
09	4435	3454	-0-	-981 B	25969	3428 2	26 9	N	24	162
10	4583	3332	-0-	-1251 B	24718	3298 2	34 9	N	31	26
11	4135	3596	-0-	-539 B	24179	3557 2	39 9	N	35	61

NEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		64699 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
HAMMAN		WELL #:		9	RRCID ->	279761	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 4940 - 5216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	3889	-0-	3889 B	12316	3889 2		N	-0-		-0-
07		0	4058	-0-	4058 B	16374	4058 2		N	-0-		-0-
08		1798	3702	-0-	1904 B	18278	3702 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		18278								
09		4435	3676	-0-	-759 B	17519	3676 2		N	-0-		-0-
10		4583	3739	-0-	-844 B	16675	3739 2		N	-0-		-0-
*11		4135	3965	-0-	-170 B	16505	3965 2		N	-0-		52

BLOODWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	279764	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5108 - 5364	
06		0	-0-	-0-	-0- B	22180			N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	22180			N	-0-		-0-
08		OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		08/01 ->	21227							
08		1798	30	-0-	-1768 B	41639	30 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		41639								
09		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	38639			N	-0-		-0-
10		3100 N	52	-0-	-3048 B	35591	52 2		N	-0-		-0-
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	32591			N	-0-		37

BLOODWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	279782	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	5622	PERF. 5022 - 5272	
06		0	-0-	-0-	-0- B	44			N	-0-		-0-
07		142 N	98	-0-	-44 B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC		WELL #:		036557	RRCID ->	280448	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	6156	PERF. 5320 - 5780	
ETHEL WORTHINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	280448	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	6156	PERF. 5320 - 5780	
06		0	45	-0-	45 B	3658	45 2		N	-0-		-0-
07		0	28	-0-	28 B	3686	28 2		N	-0-		-0-
08		1798	-0-	-0-	-1798 B	1888			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1888								
09		1897 N	9	-0-	-1888 B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		77

ETHEL WORTHINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	280450	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5296 - 5795	
06		0 W	165	-0-	165 B	3714	165 2		N	-0-		-0-
07		0 W	177	-0-	177 B	3891	177 2		N	-0-		-0-
08		0	181	-0-	181 B	4072	181 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		4072								
09		3000 N	477	-0-	-2523 B	1549	196 2	281 9	N	255		255
10		1799 N	250	-0-	-1549 B	-0-	178 2	72 9	N	65		320
*11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	257 2	80 9	N	73	326 1	107

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
NEILL (STRAWN)		64871 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON					
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775											
GREGORY		WELL #: 3		RRCID -> 132810		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 1725		PERF. 1702 - 1725			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE)		65268 750		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: CLAY					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599											
NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021556		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6124 - 6388			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155331		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 6208 - 6328			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 155332		COMPL. DATE 07/29/1953		TOTAL DEPTH 6473		PERF. 6261 - 6398			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 155333		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 6234 - 6396			
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		997	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		997	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		997	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		997	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		997	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		997	
NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169004		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6137 - 6405			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY												
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599												
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894												
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130												
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	N	-0-		65	
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2	N	-0-		65	
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-		65	
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2	N	-0-		65	
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-		65	
*11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	N	-0-		65	
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984												
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3	N	-0-		-0-	
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3	N	-0-		-0-	
08	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3	N	-0-		-0-	
09	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3	N	-0-		-0-	
10	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3	N	-0-		-0-	
*11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3	N	-0-		-0-	
MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903												
06	2190 X	2149	-0-	-41	-0-	2149	3	N	-0-		-0-	
07	2542 X	2044	-0-	-498	-0-	2044	3	N	-0-		-0-	
08	2945 N	2041	-0-	-904	-0-	2041	3	N	-0-		-0-	
09	2160 N	1339	-0-	-821	-0-	1339	3	N	-0-		-0-	
10	2046 N	1093	-0-	-953	-0-	1093	3	N	-0-		-0-	
11	1980 N	988	-0-	-992	-0-	988	3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
POTTER, H. M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164093		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164094		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854			
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	

POTTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164916		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920			
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3	N	-0-	-0-	
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3	N	-0-	-0-	
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3	N	-0-	-0-	
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3	N	-0-	-0-	
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3	N	-0-	-0-	
11	2550 X	2523	-0-	-27	-0-	2523	3	N	-0-	-0-	

MERRELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166694		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972			
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-	-0-	
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	N	-0-	-0-	
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-	-0-	
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-	-0-	
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-	-0-	
*11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-	-0-	

POTTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 167493		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899			
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3	N	-0-	-0-	
08	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-	
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	

POTTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 167494		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857			
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3	N	-0-	-0-	
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3	N	-0-	-0-	
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3	N	-0-	-0-	
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3163	3	N	1	1 8	
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3	N	-0-	-0-	
*11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3	N	-0-	-0-	

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167807		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555							
MERRRELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169665		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1470 N	1247	-0-	-223	-0-	1247 2			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			-0-
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188 2			-0-
09	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	80 1	1040 2		-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2			-0-
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			-0-

THOMPSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 169913		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011	
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2			-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2			-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			-0-
09	1140 N	987	-0-	-153	-0-	987 2			-0-
10	1178 N	881	-0-	-297	-0-	881 2			-0-
11	1140 N	633	-0-	-507	-0-	633 2			-0-

POTTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173231		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCRAE		WELL #: 4		RRCID -> 173249		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

POTTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173752		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

POTTER, H. M. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177089		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STRICKLAND		WELL #: 7		RRCID -> 177224		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555							
DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177699		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-	-0-
DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177703		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-	-0-
CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178033		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658	
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-	37
07	1798 N	1300	-0-	-498	-0-	1300 3	N	-0-	26
08	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406 3	N	-0-	26
09	1590 N	1110	-0-	-480	-0-	1110 3	N	-0-	26
10	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200 3	N	-0-	26
11	1350 N	1101	-0-	-249	-0-	1101 3	N	-0-	26
CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178034		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	44
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	44
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	44
MERRITT, MARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 179492		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MERRITT, MARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 180402		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837	
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-	3
07	2077 N	992	-0-	-1085	-0-	992 3	N	-0-	-0-
08	2077 N	829	-0-	-1248	-0-	829 3	N	-0-	-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3	N	-0-	-0-
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	N	-0-	-0-
*11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3	N	-0-	-0-
CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180405		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000										TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7485 - 7962			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000										TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7374 - 7860			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	7987	PERF. 7343 - 7780			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7762 - 7982			
06	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	3			N	-0-			-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-			-0-
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-			-0-
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	3			N	-0-			-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-			-0-
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-			-0-

MERRILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000										TOTAL DEPTH	8503	PERF. 7218 - 7956			
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-			-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	68	1	883	2	N	-0-			-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001										TOTAL DEPTH	8529	PERF. 7361 - 7774			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001										TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7498 - 8050			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
POTTER-STRICKLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185039		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCRAE		WELL #: 16		RRCID -> 185067		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

DOWNE		WELL #: 1		RRCID -> 185492		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 185914		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910				
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
08	1178 N	833	-0-	-345	-0-	833	3		N	-0-		-0-
09	1260 N	375	-0-	-885	-0-	375	3		N	-0-		-0-
10	1364 N	61	-0-	-1303	-0-	61	3		N	-0-		-0-
11	810 N	23	-0-	-787	-0-	23	3		N	-0-		-0-

ARNOLD		WELL #: 1		RRCID -> 186487		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784				
06	1290 N	1080	-0-	-210	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-		-0-
08	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2		N	-0-		-0-
09	1080 N	762	-0-	-318	-0-	54	1	708	2	N	-0-	-0-
10	1457 N	706	-0-	-751	-0-	706	2		N	-0-		-0-
11	1260 N	155	-0-	-1105	-0-	155	2		N	-0-		-0-

MERRILL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 187900		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888				
06	1770 N	1578	-0-	-192	-0-	1578	2		N	-0-		-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
08	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	102	1	1321	2	N	-0-	-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-		-0-
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-		-0-

MCRAE		WELL #: 27		RRCID -> 187945		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
POTTER, MARVIN		WELL #: 2		RRCID -> 187964		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3	N	-0-	-0-	
08	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
09	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	3	N	-0-	-0-	

POTTER, MARVIN		WELL #: 3		RRCID -> 187965		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827			
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
08	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-	-0-	

MERRELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188029		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939			
06	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-	-0-	
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-	-0-	
09	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	104	1	1314 2	N	-0-	
10	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2	N	-0-	-0-	
11	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2	N	-0-	-0-	

JACKSON-DUNN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188064		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919			
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
08	496 N	223	-0-	-273	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	
11	210 N	45	-0-	-165	-0-	45	3	N	-0-	-0-	

GIBBS, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 188065		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712			
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2	N	-0-	-0-	
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-	-0-	
08	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
09	300 N	155	-0-	-145	-0-	11	1	144 2	N	-0-	
10	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2	N	-0-	-0-	

DOWNE		WELL #: 2		RRCID -> 188067		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 188070		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824			
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	99	
07	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3	N	-0-	99	
08	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3	N	-0-	99	
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3	N	-0-	99	
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	99	
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	99	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
TALLY, ONETA		WELL #:		2	RRCID ->	188550	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7342 -	7746			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	188552	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7414 -	7822			
06	960 N	767	-0-	-193	-0-	767	2				N	-0-			-0-
07	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2				N	-0-			-0-
08	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2				N	-0-			-0-
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	53	1	686	2		N	-0-			-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2				N	-0-			-0-
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2				N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON		WELL #:		7	RRCID ->	188555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7464 -	7968			
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3				N	-0-			-0-
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3				N	-0-			-0-
08	806 N	691	-0-	-115	-0-	691	3				N	-0-			-0-
09	780 N	652	-0-	-128	-0-	652	3				N	-0-			-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3				N	-0-			-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3				N	-0-			-0-

DOWNE		WELL #:		3	RRCID ->	188556	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7308 -	7706			
06	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2				N	-0-			-0-
07	1116 N	276	-0-	-840	-0-	276	2				N	-0-			-0-
08	1209 N	279	-0-	-930	-0-	279	2				N	-0-			-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	981	1	258	2		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-			-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2				N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #:		24	RRCID ->	188560	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7422 -	7946			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #:		26	RRCID ->	188561	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7480 -	8000			
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	469	3				N	-0-			-0-
07	620 N	265	-0-	-355	-0-	265	3				N	-0-			-0-
08	589 N	171	-0-	-418	-0-	171	3				N	-0-			-0-
09	480 N	146	-0-	-334	-0-	146	3				N	-0-			-0-
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3				N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3				N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON		WELL #:		6	RRCID ->	188566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 7423 -	7939			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
MERRITT, W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	189229	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	8091	PERF. 7410 -	7874
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-		-0-
09	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3		N	-0-		-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		-0-
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		-0-

CROCKETT		WELL #:		2	RRCID ->	189356	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 7332 -	7710
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-		1
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-		1
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-		1
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553 2	N	-0-		1
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-		1
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-		1

DOWNE		WELL #:		7	RRCID ->	189358	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7563 -	7708
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIBBS, BERT		WELL #:		2	RRCID ->	190942	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	7988	PERF. 7636 -	7788
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	190943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7303 -	7692
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-		-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298 2	N	-0-		-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-		-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	190945	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 7543 -	7986
06	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-		-0-
08	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2		N	-0-		-0-
11	1200 N	228	-0-	-972	-0-	228	2		N	-0-		-0-

BLAIR		WELL #:		3	RRCID ->	190946	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7725 -	7950
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
GIBBS, HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 190949		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 7564 - 7711				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2				N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2				N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2				N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	13 1	166 2			N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2				N	-0-			-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2				N	-0-			-0-

TALLY, ONETA		WELL #: 3		RRCID -> 190950		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7590 - 7739				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 190953		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7736 - 7893				
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2				N	-0-			-0-
07	496 N	322	-0-	-174	-0-	322 2				N	-0-			-0-
08	527 N	332	-0-	-195	-0-	332 2				N	-0-			-0-
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	28 1	369 2			N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	2	-0-	-328	-0-	2 2				N	-0-			-0-

MERRELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190954		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7710 - 7868				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #: 28		RRCID -> 190958		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7458 - 7992				
06	450 N	164	-0-	-286	-0-	164 3				N	-0-			-0-
07	496 N	160	-0-	-336	-0-	160 3				N	-0-			-0-
08	465 N	120	-0-	-345	-0-	120 3				N	-0-			-0-
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	81 3				N	-0-			-0-
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 3				N	-0-			-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3				N	-0-			-0-

GIBBS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191569		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7635 - 7782				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1 7	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 191570		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 7490 - 8018				
06	1590 N	1430	-0-	-160	-0-	1430 2				N	-0-			1
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			1 7	N	-0-			-0-
08	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465 2				N	-0-			-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2				N	-0-			-0-
10	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678 2				N	-0-			-0-
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
MERRELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191571	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7695 -	7850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		690 N	630	-0-	-60	-0-	630 2		N	-0-			-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
08		651 N	524	-0-	-127	-0-	524 2		N	-0-			-0-
09		630 N	433	-0-	-197	-0-	31 1	402 2	N	-0-			-0-
10		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2		N	-0-			-0-
11		510 N	206	-0-	-304	-0-	206 2		N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	191572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7450 -	7960	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAIR		WELL #:		5	RRCID ->	191573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 7590 -	8010	
06		810 N	640	-0-	-170	-0-	640 2		N	-0-			-0-
07		713 N	608	-0-	-105	-0-	608 2		N	-0-			-0-
08		744 N	592	-0-	-152	-0-	592 2		N	-0-			-0-
09		630 N	551	-0-	-79	-0-	40 1	511 2	N	-0-			-0-
10		620 N	518	-0-	-102	-0-	518 2		N	-0-			-0-
11		570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2		N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #:		20	RRCID ->	191574	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7784 -	8316	
06		1860 N	883	-0-	-977	-0-	883 3		N	-0-			-0-
07		2046 N	308	-0-	-1738	-0-	308 3		N	-0-			-0-
08		1891 N	783	-0-	-1108	-0-	783 3		N	-0-			-0-
09		870 N	820	-0-	-50	-0-	820 3		N	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-

STRICKLAND		WELL #:		16	RRCID ->	191576	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	192759	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7976	PERF. 7272 -	7830	
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	720 3	1 9	N	1	1 8		7
07		775 N	469	-0-	-306	-0-	466 3	3 9	N	3			10
08		775 N	438	-0-	-337	-0-	438 3		N	-0-			10
09		720 N	537	-0-	-183	-0-	513 3	24 9	N	22			32
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	420 3	55 9	N	50			82
*11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	396 3	25 9	N	23			105

ARNOLD		WELL #:		2H	RRCID ->	206001	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 8000 -	10550	
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 1		N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
BLAIR		WELL #:		2H	RRCID ->	206285	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	8300 - 10404
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4500 X	4488	-0-	-12	-0-	4488	2		N	-0-		-0-
07	4650 X	4638	-0-	-12	-0-	4638	2		N	-0-		-0-
08	4650 X	4526	-0-	-124	-0-	4526	2		N	-0-		-0-
09	4500 X	4387	-0-	-113	-0-	317	1	4070	2	N	-0-	-0-
10	4650 X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2		N	-0-		-0-
11	4500 X	4398	-0-	-102	-0-	4398	2		N	-0-		-0-

MERRITT, MARCIA		WELL #:		10	RRCID ->	206644	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7315 - 7912
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3		N	-0-		-0-
07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3		N	-0-		-0-
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3		N	-0-		-0-
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3		N	-0-		-0-
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3		N	-0-		-0-
*11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		3	RRCID ->	206645	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7570 - 8100
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
08	1426 N	993	-0-	-433	-0-	992	2	1	9	N	1	1
09	1350 N	778	-0-	-572	-0-	778	2		N	-0-		1
10	1271 N	796	-0-	-475	-0-	796	2		N	-0-		1
11	960 N	827	-0-	-133	-0-	827	2		N	-0-		1

POTTER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	206700	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7350 - 7816
06	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3		N	-0-		189
07	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3		N	-0-		189
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-		189
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1	9	N	1	190
10	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3		N	-0-		190
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3		N	-0-		190

GILPIN		WELL #:		1H	RRCID ->	206728	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	8850 - 10254
06	5670 X	5258	-0-	-412	-0-	5258	2		N	-0-		-0-
07	5735 X	5513	-0-	-222	-0-	5513	2		N	-0-		-0-
08	5704 X	5598	-0-	-106	-0-	5598	2		N	-0-		-0-
09	5520 X	5309	-0-	-211	-0-	5309	2		N	-0-		-0-
10	5704 X	5312	-0-	-392	-0-	5312	2		N	-0-		-0-
11	5430 X	4975	-0-	-455	-0-	4975	2		N	-0-		-0-

DOWNE		WELL #:		5	RRCID ->	207199	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	7284 - 7744
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	80	1	1197	2	N	-0-	-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
11	1020 N	806	-0-	-214	-0-	806	2		N	-0-		-0-

CROCKETT		WELL #:		4H	RRCID ->	207496	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7632 - 10204
06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
08	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	N	-0-	-0-
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		-0-
11	420 X	164	-0-	-256	-0-	164	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
MCRÆE		WELL #: 29 H		RRCID -> 208998		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 3	1 9	N	1	1 8		20
07	341 N	217	-0-	-124	-0-	217 3		N	-0-			20
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-			20
09	360 N	114	-0-	-246	-0-	114 3		N	-0-			20
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		N	-0-			20
11	270 N	150	-0-	-120	-0-	150 3		N	-0-			20

HARDEMAN/SAVOIE		WELL #: 1 H		RRCID -> 209314		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354				
06	6000 X	5936	-0-	-64	-0-	5933 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	6200 X	5283	-0-	-917	-0-	5283 2		N	-0-			-0-
08	6293 X	3257	-0-	-3036	-0-	3257 2		N	-0-			-0-
09	6030 X	33	-0-	-5997	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
10	6231 X	130	-0-	-6101	-0-	130 2		N	-0-			-0-
11	5940 X	86	-0-	-5854	-0-	86 2		N	-0-			-0-

DOWNE		WELL #: 4 H		RRCID -> 209490		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATLAS		WELL #: 1 H		RRCID -> 210089		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIBBS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 210430		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATLAS		WELL #: 2 H		RRCID -> 212410		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440				
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942 2		N	-0-			-0-
07	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233 2		N	-0-			-0-
08	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 2		N	-0-			-0-
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 2		N	-0-			-0-
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2		N	-0-			-0-
*11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2		N	-0-			-0-

AMBROSE		WELL #: 1H		RRCID -> 212660		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220				
06	6750 X	5745	-0-	-1005	-0-	5745 2		N	-0-			-0-
07	6975 X	6691	-0-	-284	-0-	6691 2		N	-0-			-0-
08	6975 X	6778	-0-	-197	-0-	310 1	6468 2	N	-0-			-0-
09	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	300 1	6724 2	N	-0-			-0-
10	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	310 1	6707 2	N	-0-			-0-
*11	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	300 1	6698 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
GIBBS, HOWARD		WELL #:		5 H	RRCID ->	213200	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7662 - 9579			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	480 X	2	-0-	-478	-0-		2	2		N	-0-				-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-				-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
*11	281 X	281	-0-	-0-	-0-		281	2		N	-0-				-0-

GIBBS, HOMER		WELL #:		2H	RRCID ->	213345	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8050 - 10050			
06	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-		7737	2		N	-0-				1
07	7936 X	7673	-0-	-263	-0-		7673	2		N	-0-	1	7		-0-
08	7936 X	7579	-0-	-357	-0-		7579	2		N	-0-				-0-
09	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-		571	1	7291	2	N	-0-			-0-
10	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-		8318	2		N	-0-				-0-
11	7680 X	7441	-0-	-239	-0-		7441	2		N	-0-				-0-

ATLAS, MILDRED		WELL #:		2H	RRCID ->	214618	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8400 - 9479			
06	3930 X	2325	-0-	-1605	-0-		2325	2		N	-0-				-0-
07	4061 X	1705	-0-	-2356	-0-		1705	2		N	-0-				-0-
08	4061 X	1873	-0-	-2188	-0-		1873	2		N	-0-				-0-
09	3570 X	1962	-0-	-1608	-0-		1962	2		N	-0-				-0-
10	2914 X	1731	-0-	-1183	-0-		1731	2		N	-0-				-0-
11	2340 X	1376	-0-	-964	-0-		1376	2		N	-0-				-0-

BROWNLEE		WELL #:		2H	RRCID ->	214898	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	8014 - 9457			
06	4800 X	4248	-0-	-552	-0-		4248	2		N	-0-				-0-
07	4960 X	4406	-0-	-554	-0-		4406	2		N	-0-				-0-
08	4774 X	4572	-0-	-202	-0-		4572	2		N	-0-				-0-
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-		4789	2		N	-0-				-0-
10	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-		4960	2		N	-0-				-0-
*11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-		4678	2		N	-0-				-0-

MARTIN, J. L.		WELL #:		1H	RRCID ->	215620	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8036 - 10240			
06	2880 X	2600	-0-	-280	-0-		2600	2		N	-0-				-0-
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		4197	2		N	-0-				-0-
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-		3605	2		N	-0-				-0-
09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-		4933	2		N	-0-				-0-
10	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-		5308	2		N	-0-				-0-
*11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-		4738	2		N	-0-				-0-

GIBBS, HOMER		WELL #:		3H	RRCID ->	215659	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8016 - 9319			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

MARTIN, J. L.		WELL #:		2H	RRCID ->	215660	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8227 - 10075			
06	7350 X	7138	-0-	-212	-0-		7138	2		N	-0-				-0-
07	7595 X	6697	-0-	-898	-0-		6697	2		N	-0-				-0-
08	7595 X	6255	-0-	-1340	-0-		248	1	6007	2	N	-0-			-0-
09	7350 X	6233	-0-	-1117	-0-		240	1	5993	2	N	-0-			-0-
10	7595 X	5141	-0-	-2454	-0-		247	1	4894	2	N	-0-			-0-
11	7140 X	4864	-0-	-2276	-0-		240	1	4624	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
BROWNLEE		WELL #:		1H		RRCID -> 218590		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4800 X	4504	-0-	-296	-0-	-	4504	2		N	-0-				-0-
07	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	-	4958	2		N	-0-				-0-
08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-	4873	2		N	-0-				-0-
09	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	-	5083	2		N	-0-				-0-
10	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	-	5679	2		N	-0-				-0-
11	4800 X	4727	-0-	-73	-0-	-	4727	2		N	-0-				-0-

YANCEY		WELL #:		1H		RRCID -> 221642		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004					
06	1260 N	1103	-0-	-157	-0-	-	1103	2		N	-0-				-0-
07	1054 N	998	-0-	-56	-0-	-	998	2		N	-0-				-0-
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-	1733	2		N	-0-				-0-
09	1110 N	829	-0-	-281	-0-	-	829	2		N	-0-				-0-
10	992 N	769	-0-	-223	-0-	-	769	2		N	-0-				-0-
11	1680 N	591	-0-	-1089	-0-	-	591	2		N	-0-				-0-

BROWNLEE		WELL #:		3H		RRCID -> 221644		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854					
06	4650 X	4626	-0-	-24	-0-	-	4626	2		N	-0-				-0-
07	4805 X	4167	-0-	-638	-0-	-	4167	2		N	-0-				-0-
08	4805 X	3082	-0-	-1723	-0-	-	3082	2		N	-0-				-0-
09	4650 X	2814	-0-	-1836	-0-	-	2814	2		N	-0-				-0-
10	4805 X	2620	-0-	-2185	-0-	-	2620	2		N	-0-				-0-
*11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	-	5604	2		N	-0-				-0-

GIBBS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 224766		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804					
06	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	-	6938	2		N	-0-				-0-
07	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	-	6967	2		N	-0-				-0-
08	6727 X	6726	-0-	-1	-0-	-	6726	2		N	-0-				-0-
09	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	-	457	1	6114	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10	6727 X	6421	-0-	-306	-0-	-	6421	2		N	-0-				-0-
11	6510 X	6426	-0-	-84	-0-	-	6426	2		N	-0-				-0-

RAYBURN		WELL #:		1H		RRCID -> 224767		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925					
06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	-	2495	2		N	-0-				-0-
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-	2948	2		N	-0-				-0-
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-	3233	2		N	-0-				-0-
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-	2709	2		N	-0-				-0-
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-	3095	2		N	-0-				-0-
*11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-	2846	2		N	-0-				-0-

GIBBS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 224851		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400					
06	7200 X	5579	-0-	-1621	-0-	-	5578	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	7440 X	5327	-0-	-2113	-0-	-	5327	2			N	-0-			-0-
08	7440 X	5387	-0-	-2053	-0-	-	5387	2			N	-0-			-0-
09	6180 X	5165	-0-	-1015	-0-	-	369	1	4795	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	-	6429	2			N	-0-			-0-
11	5580 X	5280	-0-	-300	-0-	-	5280	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE
06		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2		N	-0-	-0-
07		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2		N	-0-	-0-
08		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	310	1	6026	2	N	-0-
09		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	300	1	4534	2	N	-0-
10		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	310	1	4781	2	N	-0-
*11		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	300	1	3994	2	N	-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388												
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-	-0-
07		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2		N	-0-	-0-
08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1031	1	3572	2	N	-0-
09		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	998	1	3216	2	N	-0-
10		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	1031	1	3517	2	N	-0-
*11		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	987	1	3343	2	N	-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004												
06		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2		N	-0-	-0-
07		6975 X	6885	-0-	-90	-0-	6885	2		N	-0-	-0-
08		6975 X	6788	-0-	-187	-0-	6788	2		N	-0-	-0-
09		6750 X	6527	-0-	-223	-0-	464	1	6063	2	N	-0-
10		6975 X	6754	-0-	-221	-0-	6754	2		N	-0-	-0-
*11		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2		N	-0-	-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362												
06		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2		N	-0-	-0-
07		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2		N	-0-	-0-
08		6820 X	6448	-0-	-372	-0-	301	1	6147	2	N	-0-
09		6600 X	4590	-0-	-2010	-0-	296	1	4294	2	N	-0-
10		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	310	1	7115	2	N	-0-
11		6600 X	5161	-0-	-1439	-0-	300	1	4861	2	N	-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905												
06		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5096	2	1	9	N	-0-
07		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-	-0-
08		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		N	-0-	-0-
09		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	305	1	4100	2	N	-0-
10		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-	-0-
11		1260 X	543	-0-	-717	-0-	543	2		N	-0-	-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904												
06		3780 X	3692	-0-	-88	-0-	3692	2		N	-0-	-0-
07		3906 X	2811	-0-	-1095	-0-	2811	2		N	-0-	-0-
08		3906 X	1572	-0-	-2334	-0-	1572	2		N	-0-	-0-
09		3780 X	1444	-0-	-2336	-0-	1444	2		N	-0-	-0-
10		3906 X	1294	-0-	-2612	-0-	1294	2		N	-0-	-0-
11		3690 X	1090	-0-	-2600	-0-	1090	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3			N	-0-			-0-
07	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3			N	-0-			-0-
08	9455 X	9284	-0-	-171	-0-	9284	3			N	-0-			-0-
09	9150 X	8683	-0-	-467	-0-	8683	3			N	-0-			-0-
10	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			N	-0-			-0-
11	9060 X	8664	-0-	-396	-0-	8664	3			N	-0-			-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1045	-0-	-1032	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
08	2635 N	843	-0-	-1792	-0-	843	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	684	-0-	-1176	-0-	684	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	490	-0-	-564	-0-	490	2			N	-0-			-0-
11	810 N	296	-0-	-514	-0-	296	2			N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

06	9300 X	9297	-0-	-3	-0-	9297	2			N	-0-			-0-
07	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-			-0-
08	10168 X	9881	-0-	-287	-0-	9881	2			N	-0-			-0-
09	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	674	1	9053	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-			-0-
*11	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-			-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

06	2400 N	2245	-0-	-155	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
07	2573 N	2200	-0-	-373	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
08	2418 N	1926	-0-	-492	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
09	2250 N	1877	-0-	-373	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
10	2201 N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
*11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

06	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-			-0-
07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
08	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-			-0-
09	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-			-0-
10	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-			-0-
*11	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6692	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	6665 X	1921	-0-	-4744	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
08	6665 X	7	-0-	-6658	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	6450 X	6	-0-	-6444	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	6665 X	1	-0-	-6664	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	6450 X	5	-0-	-6445	-0-	5	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
MC CUTCHIN															
WELL #: 2 H RRCID -> 231515										COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4992 2	6 9	N	5	5 8		1		
07		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 2		N	-0-			1		
08		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	1031 1	4996 2	N	-0-			1		
09		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	1302 1	4488 2	N	3	4 8		-0-		
							3 9								
10		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	1014 1	4408 2	N	-0-			-0-		
*11		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	959 1	4047 2	N	-0-			-0-		
MERRITT, HOWARD										WELL #: 2 H RRCID -> 231517		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124	
06		6510 X	6252	-0-	-258	-0-	6252 2		N	-0-			-0-		
07		6727 X	6282	-0-	-445	-0-	6282 2		N	-0-			-0-		
08		6727 X	5843	-0-	-884	-0-	5843 2		N	-0-			-0-		
09		6510 X	5780	-0-	-730	-0-	416 1	5364 2	N	-0-			-0-		
10		6696 X	5977	-0-	-719	-0-	5977 2		N	-0-			-0-		
11		6240 X	5339	-0-	-901	-0-	5339 2		N	-0-			-0-		
GIBBS UNIT										WELL #: 7 H RRCID -> 231522		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025	
06		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3274 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
07		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-			-0-		
08		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		N	-0-			-0-		
09		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	257 1	3439 2	N	1	1 8		-0-		
							1 9								
10		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-			-0-		
*11		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2		N	-0-			-0-		
FORD, LORENZO										WELL #: 1 H RRCID -> 231523		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079	
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-			-0-		
07		1860 N	1110	-0-	-750	-0-	1110 2		N	-0-			-0-		
08		1705 N	850	-0-	-855	-0-	850 2		N	-0-			-0-		
09		1440 N	372	-0-	-1068	-0-	372 2		N	-0-			-0-		
10		1116 N	471	-0-	-645	-0-	471 2		N	-0-			-0-		
11		810 N	302	-0-	-508	-0-	302 2		N	-0-			-0-		
CROCKETT										WELL #: 6H RRCID -> 231693		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488	
06		12330 X	10784	-0-	-1546	-0-	10783 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
07		12741 X	12347	-0-	-394	-0-	12347 2		N	-0-			-0-		
08		13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	13676 2		N	-0-			-0-		
09		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	936 1	11967 2	N	1	1 8		-0-		
							1 9								
10		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	13190 2		N	-0-			-0-		
11		13230 X	12559	-0-	-671	-0-	12559 2		N	-0-			-0-		
MARTIN, J L										WELL #: 3 H RRCID -> 231719		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280	
06		2850 X	818	-0-	-2032	-0-	818 2		N	-0-			-0-		
07		2139 X	1067	-0-	-1072	-0-	1067 2		N	-0-			-0-		
08		2139 X	879	-0-	-1260	-0-	879 2		N	-0-			-0-		
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-			-0-		
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-		
*11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007										TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7925 - 9400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2		N	-0-		-0-
07		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2		N	-0-		-0-
08		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2		N	-0-		-0-
09		7110 X	6769	-0-	-341	-0-	487	1	6282	2	N	-0-	-0-
10		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2		N	-0-		-0-
*11		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2		N	-0-		-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007										TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8130 - 10300
06		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-		-0-
07		4185 X	3565	-0-	-620	-0-	3565	2		N	-0-		-0-
08		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-		-0-
09		4890 X	3947	-0-	-943	-0-	3947	2		N	-0-		-0-
10		5053 X	4384	-0-	-669	-0-	4384	2		N	-0-		-0-
11		4890 X	4416	-0-	-474	-0-	4416	2		N	-0-		-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007										TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8100 - 9555
06		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-		-0-
07		2976 X	2307	-0-	-669	-0-	2307	3		N	-0-		-0-
08		2976 X	2169	-0-	-807	-0-	2169	3		N	-0-		-0-
09		2880 X	2225	-0-	-655	-0-	2225	3		N	-0-		-0-
10		2976 X	2830	-0-	-146	-0-	2830	3		N	-0-		-0-
11		2880 X	2439	-0-	-441	-0-	2439	3		N	-0-		-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007										TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7780 - 10701
06		13680 X	13567	-0-	-113	-0-	13564	3	3	9	N	3	-0-
07		14136 X	13291	-0-	-845	-0-	13291	3			N	-0-	-0-
08		13950 X	12051	-0-	-1899	-0-	12051	3			N	-0-	-0-
09		13560 X	11757	-0-	-1803	-0-	11755	3	2	9	N	2	-0-
10		14012 X	12521	-0-	-1491	-0-	12521	3			N	-0-	-0-
11		13560 X	11513	-0-	-2047	-0-	11513	3			N	-0-	-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007										TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7790 - 10153
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-	-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-	-0-
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-	-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-	-0-
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-	-0-
*11		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-	-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007										TOTAL DEPTH	7827	PERF.	7800 - 10346
06		10890 X	10025	-0-	-865	-0-	973	2	9050	3	N	2	20
							2	9					
07		12555 X	9924	-0-	-2631	-0-	1006	2	8918	3	N	-0-	20
08		12555 X	9777	-0-	-2778	-0-	1007	1	8770	3	N	-0-	20
09		12150 X	9877	-0-	-2273	-0-	998	1	8875	3	N	4	20
							4	9					
10		12555 X	10006	-0-	-2549	-0-	1031	1	8975	3	N	-0-	20
11		10020 X	5453	-0-	-4567	-0-	998	1	4455	3	N	-0-	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7236	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-				-0-	
08		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-				-0-	
09		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	477	1	6383	2	N	-0-				-0-	
10		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-				-0-	
*11		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-				-0-	

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254																	
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-				-0-	
07		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-				-0-	
08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-				-0-	
09		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-				-0-	
10		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-				-0-	
*11		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-				-0-	

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628																	
06		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-				-0-	
07		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-				-0-	
08		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-				-0-	
09		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	455	1	5888	2	N	-0-				-0-	
10		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-				-0-	
11		4800 X	4637	-0-	-163	-0-	4637	2			N	-0-				-0-	

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353																	
06		10680 X	9304	-0-	-1376	-0-	9302	3	2	9	N	2	2	8		-0-	
07		11036 X	9008	-0-	-2028	-0-	9008	3			N	-0-				-0-	
08		11036 X	9838	-0-	-1198	-0-	9838	3			N	-0-				-0-	
09		9840 X	8119	-0-	-1721	-0-	8115	3	4	9	N	4	4	8		-0-	
10		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-				-0-	
*11		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	3			N	-0-				-0-	

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066																	
06		8160 X	6003	-0-	-2157	-0-	6003	2			N	-0-				-0-	
07		8184 X	6137	-0-	-2047	-0-	6137	2			N	-0-				-0-	
08		7440 X	5444	-0-	-1996	-0-	295	1	5149	2	N	-0-				-0-	
09		7200 X	6845	-0-	-355	-0-	300	1	6545	2	N	-0-				-0-	
10		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	310	1	6478	2	N	-0-				-0-	
*11		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	294	1	5774	2	N	-0-				-0-	

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253																	
06		11670 X	11281	-0-	-389	-0-	11281	3			N	-0-				-0-	
07		12059 X	11789	-0-	-270	-0-	11789	3			N	-0-				-0-	
08		11842 X	10931	-0-	-911	-0-	10931	3			N	-0-				-0-	
09		11280 X	10154	-0-	-1126	-0-	10152	3	2	9	N	2	2	8		-0-	
10		11780 X	11415	-0-	-365	-0-	11415	3			N	-0-				-0-	
11		11400 X	8763	-0-	-2637	-0-	8763	3			N	-0-				-0-	

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153																	
06		4860 X	3379	-0-	-1481	-0-	3379	2			N	-0-				-0-	
07		5022 X	3646	-0-	-1376	-0-	3646	2			N	-0-				-0-	
08		4929 X	3441	-0-	-1488	-0-	3441	2			N	-0-				-0-	
09		4230 X	2897	-0-	-1333	-0-	2897	2			N	-0-				-0-	
10		3968 X	2326	-0-	-1642	-0-	2326	2			N	-0-				-0-	
*11		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008										TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7725 - 9475
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-	-0-	
07	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-	-0-	
08	4681 X	4642	-0-	-39	-0-	4642	2			N	-0-	-0-	
09	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	35	1	5097	2	N	-0-	-0-	
10	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-	-0-	
*11	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-	-0-	

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008										TOTAL DEPTH	7952	PERF.	7855 - 10039
06	5400 X	92	-0-	-5308	-0-	92	3			N	-0-	-0-	
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	-0-	
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	-0-	
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-	-0-	
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	-0-	
11	90 X	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-	-0-	

MERRILL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7850 - 9778
06	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-	-0-	
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-	-0-	
08	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	-0-	
09	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	102	1	1309	2	N	-0-	-0-	
10	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-	-0-	
*11	3000 N	11194	-0-	8194	8194	11194	2			N	-0-	-0-	

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008										TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8370 - 10703
06	3750 X	3097	-0-	-653	-0-	3097	2			N	-0-	-0-	
07	3875 X	2657	-0-	-1218	-0-	2657	2			N	-0-	-0-	
08	3875 X	2614	-0-	-1261	-0-	2614	2			N	-0-	-0-	
09	3690 X	2198	-0-	-1492	-0-	2198	2			N	-0-	-0-	
10	3472 X	2913	-0-	-559	-0-	2913	2			N	-0-	-0-	
11	3090 X	1834	-0-	-1256	-0-	1834	2			N	-0-	-0-	

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007										TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7800 - 9853
06	10470 X	9094	-0-	-1376	-0-	9094	3			N	-0-	-0-	
07	11439 X	10526	-0-	-913	-0-	10526	3			N	-0-	-0-	
08	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	3			N	-0-	-0-	
09	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11638	3	1	9	N	1	1 8	
10	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	3			N	-0-	-0-	
*11	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	3			N	-0-	-0-	

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7780 - 10383
06	10260 X	2422	-0-	-7838	-0-	2422	3			N	-0-	-0-	
07	6634 X	2196	-0-	-4438	-0-	2196	3			N	-0-	-0-	
08	5177 X	1397	-0-	-3780	-0-	1397	3			N	-0-	-0-	
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-	-0-	
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	-0-	
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	-0-	

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007										TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7840 - 10100
06	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-	-0-	
07	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-	-0-	
08	7967 X	7672	-0-	-295	-0-	7672	2			N	-0-	-0-	
09	8010 X	6748	-0-	-1262	-0-	6748	2			N	-0-	-0-	
10	8339 X	7798	-0-	-541	-0-	7798	2			N	-0-	-0-	
11	8070 X	7870	-0-	-200	-0-	7870	2			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
MERRRELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238828	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7851	PERF. 7905 -	9853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2		N	-0-		-0-
07		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2		N	-0-		-0-
08		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2		N	-0-		-0-
09		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	532	1	6814	2	N	-0-	-0-
10		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2		N	-0-		-0-
*11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-		-0-

DOWNE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	239927	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	11571	PERF. 7675 -	11503	
06		8490 X	2969	-0-	-5521	-0-	2969	2		N	-0-		-0-
07		8773 X	1675	-0-	-7098	-0-	1675	2		N	-0-		-0-
08		8773 X	619	-0-	-8154	-0-	619	2		N	-0-		-0-
09		8160 X	431	-0-	-7729	-0-	27	1	404	2	N	-0-	-0-
10		4619 X	1060	-0-	-3559	-0-	1060	2		N	-0-		-0-
*11		15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2		N	-0-		-0-

DOWNE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	239928	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11139	PERF. 7650 -	10804	
06		15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2		N	-0-		-0-
07		15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2		N	-0-		-0-
08		14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2		N	-0-		-0-
09		15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	982	1	14742	2	N	-0-	-0-
10		16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	16560	2		N	-0-		-0-
*11		12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2		N	-0-		-0-

MERRRELL GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	239929	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7990 -	9868	
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		-0-
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-		-0-
08		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-		-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-	-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
*11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-

MCRAE		WELL #:		37H	RRCID ->	239930	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7905 -	12142	
06		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	14744	3	1	9	N	1	-0-
07		15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	3			N	-0-	-0-
08		14508 X	14338	-0-	-170	-0-	14338	3			N	-0-	-0-
09		14040 X	13221	-0-	-819	-0-	13220	3	1	9	N	1	-0-
10		15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-	-0-
11		14040 X	13205	-0-	-835	-0-	13205	3			N	-0-	-0-

ARNOLD-TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	240120	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7780 -	9850	
06		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2		N	-0-		-0-
07		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2		N	-0-		-0-
08		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-		-0-
09		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	317	1	4107	2	N	-0-	-0-
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-		-0-
*11		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-		-0-

SILKEN		WELL #:		5H	RRCID ->	240632	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8250 -	10675	
06		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2		N	-0-		-0-
07		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2		N	-0-		-0-
08		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2		N	-0-		-0-
09		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		N	-0-		-0-
10		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2		N	-0-		-0-
*11		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		9870 X	9330	-0-	-540	-0-	9329	3	1	9	N	1	1 8	-0-
07		10292 X	9940	-0-	-352	-0-	9940	3			N	-0-		-0-
08		10292 X	8345	-0-	-1947	-0-	8345	3			N	-0-		-0-
09		9960 X	7557	-0-	-2403	-0-	7556	3	1	9	N	1	1 8	-0-
10		10013 X	9890	-0-	-123	-0-	9890	3			N	-0-		-0-
11		9630 X	8636	-0-	-994	-0-	8636	3			N	-0-		-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033														
06		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6883	3	1	9	N	1	1 8	-0-
07		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-		-0-
08		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-		-0-
09		6390 X	5576	-0-	-814	-0-	5575	3	1	9	N	1	1 8	-0-
10		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-		-0-
*11		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-		-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653														
06		5070 X	3554	-0-	-1516	-0-	3554	2			N	-0-		-0-
07		5239 X	3555	-0-	-1684	-0-	3555	2			N	-0-		-0-
08		5332 X	2705	-0-	-2627	-0-	2705	2			N	-0-		-0-
09		5160 X	1677	-0-	-3483	-0-	1677	2			N	-0-		-0-
10		5332 X	672	-0-	-4660	-0-	672	2			N	-0-		-0-
*11		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-		-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575														
06		8100 X	7755	-0-	-345	-0-	7755	2			N	-0-		-0-
07		8711 X	7911	-0-	-800	-0-	7911	2			N	-0-		-0-
08		8711 X	7244	-0-	-1467	-0-	7244	2			N	-0-		-0-
09		8430 X	7014	-0-	-1416	-0-	7014	2			N	-0-		-0-
10		8649 X	6671	-0-	-1978	-0-	6671	2			N	-0-		-0-
11		7770 X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-		-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300														
06		8100 X	6339	-0-	-1761	-0-	6166	3	173	9	N	157	1 8	82
07		8370 X	5443	-0-	-2927	-0-	5434	3	9	9	N	8		90
08		8370 X	4422	-0-	-3948	-0-	4418	3	4	9	N	4		94
09		7650 X	4466	-0-	-3184	-0-	4448	3	18	9	N	16	1 8	109
10		7223 X	7213	-0-	-10	-0-	7213	3			N	-0-		109
*11		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6739	3	17	9	N	15		124

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440														
06		12330 X	11471	-0-	-859	-0-	11467	3	4	9	N	4	4 8	-0-
07		12741 X	9549	-0-	-3192	-0-	9549	3			N	-0-		-0-
08		13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-		-0-
09		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12446	3	1	9	N	1	1 8	-0-
10		13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	3			N	-0-		-0-
11		12330 X	11964	-0-	-366	-0-	11964	3			N	-0-		-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695														
06		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6260	3	1	9	N	1	1 8	-0-
07		6169 X	4722	-0-	-1447	-0-	4722	3			N	-0-		-0-
08		5146 X	3975	-0-	-1171	-0-	3975	3			N	-0-		-0-
09		5970 X	2763	-0-	-3207	-0-	2763	3			N	-0-		-0-
10		6169 X	5686	-0-	-483	-0-	5686	3			N	-0-		-0-
*11		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		390 X	30	-0-	-360	-0-	29	3	1	9	N	1	1 8	-0-
07		372 X	14	-0-	-358	-0-	14	3			N	-0-		-0-
08		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
09		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
10		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		-0-
*11		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

06		9720 X	9274	-0-	-446	-0-	9273	3	1	9	N	1	1 8	-0-
07		10044 X	8321	-0-	-1723	-0-	8321	3			N	-0-		-0-
08		9765 X	6962	-0-	-2803	-0-	6962	3			N	-0-		-0-
09		9450 X	5736	-0-	-3714	-0-	5735	3	1	9	N	1	1 8	-0-
10		9765 X	8392	-0-	-1373	-0-	8392	3			N	-0-		-0-
11		9270 X	6165	-0-	-3105	-0-	6165	3			N	-0-		-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

06		6270 X	6255	-0-	-15	-0-	6252	3	3	9	N	3	3 8	20
07		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-	20 7	-0-
08		6479 X	6316	-0-	-163	-0-	6316	3			N	-0-		-0-
09		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6274	3	4	9	N	4	4 8	-0-
10		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-		-0-
*11		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-		-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

06		4350 X	2351	-0-	-1999	-0-	2339	2	12	9	N	11	11 8	-0-
07		4495 X	2011	-0-	-2484	-0-	2011	2			N	-0-		-0-
08		4154 X	2209	-0-	-1945	-0-	2209	2			N	-0-		-0-
09		3270 X	3175	-0-	-95	-0-	1066	1	2099	2	N	9	9 8	-0-
10		2821 X	2707	-0-	-114	-0-	897	1	1810	2	N	-0-		-0-
*11		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-		-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE				M		AMT CODE	
06	570 X	159	-0-	-411	-0-	158	3	1	9	N	1 8	27
07	465 X	98	-0-	-367	-0-	98	3			N	27 7	-0-
08	372 X	59	-0-	-313	-0-	59	3			N	-0-	-0-
09	270 X	89	-0-	-181	-0-	88	3	1	9	N	1 8	-0-
10	186 X	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-	-0-
11	150 X	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-	-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840												
06	630 X	547	-0-	-83	-0-	546	2	1	9	N	1 8	-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
08	713 X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-	-0-
09	690 X	491	-0-	-199	-0-	278	1	213	2	N	-0-	-0-
10	713 X	368	-0-	-345	-0-	368	1			N	-0-	-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	-0-

MERRILL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980												
06	5580 X	2667	-0-	-2913	-0-	2667	2			N	-0-	-0-
07	5766 X	2186	-0-	-3580	-0-	2186	2			N	-0-	-0-
08	5766 X	2560	-0-	-3206	-0-	2560	2			N	-0-	-0-
09	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	511	1	6546	2	N	1 8	-0-
10	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-	-0-
*11	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-	-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285												
06	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-	-0-
07	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-	-0-
08	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-	-0-
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	501	1	6479	2	N	-0-	-0-
10	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-	-0-
11	5520 X	5151	-0-	-369	-0-	5151	2			N	-0-	-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895												
06	420 N	246	-0-	-174	-0-	246	3			N	-0-	48
07	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	21 7	27
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-	27
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-	27
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	226	3	24	9	N	22 5	22
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865												
06	7470 X	4147	-0-	-3323	-0-	4145	2	2	9	N	2 8	-0-
07	7719 X	2301	-0-	-5418	-0-	2301	2			N	-0-	-0-
08	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-	-0-
09	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	689	1	8815	2	N	2 8	-0-
10	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-	-0-
*11	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9780 X	7656	-0-	-2124	-0-	7652	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	9827 X	7330	-0-	-2497	-0-	7330	2			N	-0-			-0-
08	9982 X	5450	-0-	-4532	-0-	1009	1	4441	2	N	-0-			-0-
09	9090 X	6276	-0-	-2814	-0-	1354	1	4918	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
10	9393 X	5072	-0-	-4321	-0-	1000	1	4072	2	N	-0-			-0-
*11	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	985	1	7302	2	N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505														
06	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	2	2	8	-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560														
06	1440 X	543	-0-	-897	-0-	543	3			N	-0-			-0-
07	589 X	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-			-0-
08	589 X	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-			-0-
09	570 X	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-			-0-
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
*11	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141			174
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
*08	T. A.	734	-0-	734	-0-	734	1			N	-0-			174
*09	T. A.	12	-0-	12	-0-	746	1			N	-0-			174
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	746				N	-0-			174
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	746				N	-0-			174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870														
06	11910 X	956	-0-	-10954	-0-	956	2			N	-0-			-0-
07	12307 X	1017	-0-	-11290	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
08	11811 X	1003	-0-	-10808	-0-	1003	1			N	-0-			-0-
09	8520 X	901	-0-	-7619	-0-	901	1			N	-0-			-0-
10	1085 X	266	-0-	-819	-0-	266	1			N	-0-			-0-
11	990 X	33	-0-	-957	-0-	33	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
STRICKLAND		WELL #:		26	RRCID ->	261407	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8140 - 10940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRICKLAND		WELL #:		34H	RRCID ->	261739	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8215 - 11342
06	8160 X	6041	-0-	-2119	-0-	6041 3			N	-0-		20
07	8432 X	6129	-0-	-2303	-0-	6129 3			N	-0-	20 7	-0-
08	7285 X	6801	-0-	-484	-0-	6801 3			N	-0-		-0-
09	6720 X	6102	-0-	-618	-0-	6102 3			N	-0-		-0-
10	6944 X	5495	-0-	-1449	-0-	5495 3			N	-0-		-0-
11	6570 X	5520	-0-	-1050	-0-	5520 3			N	-0-		-0-

MCRÆE		WELL #:		40H	RRCID ->	275767	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	8555 - 12332
06	17310 X	14982	-0-	-2328	-0-	14981 3	1 9		N	1	1 8	-0-
07	17887 X	15147	-0-	-2740	-0-	15147 3			N	-0-		-0-
08	16213 X	14415	-0-	-1798	-0-	14415 3			N	-0-		-0-
09	15360 X	12870	-0-	-2490	-0-	12867 3	3 9		N	3	3 8	-0-
10	15841 X	14891	-0-	-950	-0-	14891 3			N	-0-		-0-
11	14970 X	13765	-0-	-1205	-0-	13765 3			N	-0-		-0-

ALLEDER INC. ALLEDER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252370	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	5119	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC FOMBY		WELL #:		1	RRCID ->	247300	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7277 - 7338
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		142
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		142
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		142
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		142
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		142
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		142

FOMBY		WELL #:		2	RRCID ->	247302	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	N/A
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC		//CONT.//		013301									
PIPER		WELL #:		1H	RRCID ->	247304	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APEXCO, INC.				027480									
JEWEL		WELL #:		3	RRCID ->	209338	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7264 - 7550		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARP BARNETT, LLC				033055									
GOLDFIELD UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	217175	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9250 - 10520		
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2		N	-0-			-0-
07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2		N	-0-			-0-
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
*11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-			-0-

4H RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	219932	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7250 - 10331	
06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
*11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-

ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	220020	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	5787	PERF. 6091 - 9400	
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-			N	-0-			38
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

POINT VISTA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	220822	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 10640 - 11684	
06	1380 N	1014	-0-	-366	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1472	-0-	-264	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
*11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055												
HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-	-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-	-0-
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-	-0-
09		1530 N	1155	-0-	-375	-0-	1155	2		N	-0-	-0-
10		1333 N	891	-0-	-442	-0-	891	2		N	-0-	-0-
11		1260 N	926	-0-	-334	-0-	926	2		N	-0-	-0-
HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478												
06		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-	-0-
07		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-	-0-
08		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-	-0-
09		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-	-0-
10		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-	-0-
*11		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-	-0-
CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849												
06		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	322	1	9637	2	N	-0-
07		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	310	1	8854	2	N	-0-
08		7006 X	4760	-0-	-2246	-0-	165	1	4595	2	N	-0-
09		6780 X	6554	-0-	-226	-0-	217	1	6337	2	N	-0-
10		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	262	1	8371	2	N	-0-
*11		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	276	1	8452	2	N	-0-
CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959												
06		6030 X	4897	-0-	-1133	-0-	158	1	4739	2	N	-0-
07		6231 X	4676	-0-	-1555	-0-	158	1	4518	2	N	-0-
08		6231 X	4945	-0-	-1286	-0-	172	1	4773	2	N	-0-
09		4890 X	4576	-0-	-314	-0-	151	1	4425	2	N	-0-
10		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	158	1	5060	2	N	-0-
*11		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	163	1	4972	2	N	-0-
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771												
06		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	180	1	5539	2	N	-0-
07		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	184	1	5457	2	N	-0-
08		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	264	1	7558	2	N	-0-
09		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	221	1	6709	2	N	-0-
10		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	196	1	6402	2	N	-0-
*11		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	179	1	5339	2	N	-0-
SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055								
SCHROEDER UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 231566		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	11310 X	9239	-0-	-2071	-0-	301 1	8938 2	N	-0-	-0-
07	11687 X	9973	-0-	-1714	-0-	523 1	9450 2	N	-0-	-0-
08	11594 X	10720	-0-	-874	-0-	1191 1	9529 2	N	-0-	-0-
09	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	1146 1	9038 2	N	-0-	-0-
10	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	1191 1	10254 2	N	-0-	-0-
*11	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	1161 1	9610 2	N	-0-	-0-

TAYLOR UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 232848		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774		
06	8130 X	6090	-0-	-2040	-0-	589 1	5501 2	N	-0-	-0-
07	8401 X	6632	-0-	-1769	-0-	634 1	5998 2	N	-0-	-0-
08	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	648 1	6654 2	N	-0-	-0-
09	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	614 1	6876 2	N	-0-	-0-
10	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	626 1	7280 2	N	-0-	-0-
*11	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	620 1	7048 2	N	-0-	-0-

WILSON A		WELL #:		1 H RRCID -> 233343		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243		
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-	15
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-	15
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		N	-0-	15
09	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-	15
*10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-	15
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT	15

NEW DAWN UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 233548		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290		
06	11580 X	8661	-0-	-2919	-0-	290 1	8371 2	N	-0-	-0-
07	12214 X	8640	-0-	-3574	-0-	488 1	8152 2	N	-0-	-0-
08	12214 X	10027	-0-	-2187	-0-	1193 1	8834 2	N	-0-	-0-
09	11820 X	9505	-0-	-2315	-0-	1128 1	8377 2	N	-0-	-0-
10	10416 X	10013	-0-	-403	-0-	1145 1	8868 2	N	-0-	-0-
11	9690 X	9356	-0-	-334	-0-	1113 1	8243 2	N	-0-	-0-

TAYLOR UNIT		WELL #:		3 H RRCID -> 233599		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579		
06	13680 X	7428	-0-	-6252	-0-	662 1	6766 2	N	-0-	-0-
07	10261 X	8303	-0-	-1958	-0-	700 1	7603 2	N	-0-	-0-
08	10261 X	9901	-0-	-360	-0-	780 1	9121 2	N	-0-	-0-
09	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	767 1	9378 2	N	-0-	-0-
10	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	817 1	10980 2	N	-0-	-0-
*11	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	831 1	11006 2	N	-0-	-0-

TAYLOR UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 233600		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466		
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-	-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TURNERY		WELL #:		1 H RRCID -> 236309		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE													
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055																		
TURNERY		WELL #:		2 H	RRCID ->	236322	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5973 -	8048										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
BARTON HALL CECIL UNIT													WELL #:	2 H	RRCID ->	236330	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 8305 -	10291
06	5340 X	4037	-0-	-1303	-0-		127	1	3910	2	N	-0-					-0-					
07	5332 X	4261	-0-	-1071	-0-		139	1	4122	2	N	-0-					-0-					
08	4619 X	3267	-0-	-1352	-0-		110	1	3157	2	N	-0-					-0-					
09	4050 X	3748	-0-	-302	-0-		120	1	3628	2	N	-0-					-0-					
10	4247 X	3249	-0-	-998	-0-		96	1	3153	2	N	-0-					-0-					
11	4110 X	2380	-0-	-1730	-0-		77	1	2303	2	N	-0-					-0-					
TURNERY													WELL #:	3 H	RRCID ->	236394	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 5595 -	7566
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
NEW DAWN UNIT													WELL #:	3 H	RRCID ->	236398	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7991 -	10079
06	9660 X	9648	-0-	-12	-0-		323	1	9325	2	N	-0-					-0-					
07	9982 X	9414	-0-	-568	-0-		325	1	9089	2	N	-0-					-0-					
08	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-		383	1	10401	2	N	-0-					-0-					
09	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-		352	1	10239	2	N	-0-					-0-					
10	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-		328	1	10485	2	N	-0-					-0-					
11	10440 X	10382	-0-	-58	-0-		333	1	10049	2	N	-0-					-0-					
F. TAYLOR UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	236865	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 9523 -	11814
06	3960 X	3900	-0-	-60	-0-		3900	2			N	-0-					-0-					
07	4092 X	3938	-0-	-154	-0-		3938	2			N	-0-					-0-					
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-		4278	2			N	-0-					-0-					
09	3960 X	3803	-0-	-157	-0-		3803	2			N	-0-					-0-					
10	4092 X	3853	-0-	-239	-0-		3853	2			N	-0-					-0-					
*11	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-		7413	2			N	-0-					-0-					
NEW DAWN UNIT													WELL #:	2H	RRCID ->	237437	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7911 -	10205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
TAYLOR UNIT													WELL #:	4H	RRCID ->	238336	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8122 -	10551
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055												
TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		23643 X	23643	-0-	-0-	-0-	766 1	22877 2	N		-0-	-0-
07		23878 X	23878	-0-	-0-	-0-	790 1	23088 2	N		-0-	-0-
08		20677 X	20555	-0-	-122	-0-	704 1	19851 2	N		-0-	-0-
09		22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	741 1	22014 2	N		-0-	-0-
10		22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	689 1	21873 2	N		-0-	-0-
*11		21415 X	21415	-0-	-0-	-0-	701 1	20714 2	N		-0-	-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120												
06		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	562 1	6013 2	N		-0-	-0-
07		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	586 1	6398 2	N		-0-	-0-
08		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	588 1	6975 2	N		-0-	-0-
09		6570 X	6414	-0-	-156	-0-	560 1	5854 2	N		-0-	-0-
10		6975 X	6922	-0-	-53	-0-	578 1	6344 2	N		-0-	-0-
11		7320 X	5755	-0-	-1565	-0-	541 1	5214 2	N		-0-	-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985												
06		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	519 1	7965 2	N		-0-	-0-
07		10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	587 1	9739 2	N		-0-	-0-
08		11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	620 1	11168 2	N		-0-	-0-
09		9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	511 1	8677 2	N		-0-	-0-
10		11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	574 1	10984 2	N		-0-	-0-
*11		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	522 1	8388 2	N		-0-	-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248												
06		10920 X	6409	-0-	-4511	-0-	509 1	5900 2	N		-0-	-0-
07		11284 X	6161	-0-	-5123	-0-	494 1	5667 2	N		-0-	-0-
08		11284 X	6968	-0-	-4316	-0-	518 1	6450 2	N		-0-	-0-
09		8580 X	5486	-0-	-3094	-0-	478 1	5008 2	N		-0-	-0-
10		8866 X	6216	-0-	-2650	-0-	498 1	5718 2	N		-0-	-0-
11		6750 X	5642	-0-	-1108	-0-	515 1	5127 2	N		-0-	-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592												
06		12120 X	9803	-0-	-2317	-0-	315 1	9488 2	N		-0-	-0-
07		12152 X	10412	-0-	-1740	-0-	344 1	10068 2	N		-0-	-0-
08		11346 X	11340	-0-	-6	-0-	387 1	10953 2	N		-0-	-0-
09		10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	343 1	10161 2	N		-0-	-0-
10		10416 X	10407	-0-	-9	-0-	315 1	10092 2	N		-0-	-0-
11		10980 X	10279	-0-	-701	-0-	343 1	9936 2	N		-0-	-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061												
06	DLQ	G-10	6589	-0-	6589	6589	537 1	6052 2	Y		-0-	-0-
07	DLQ	G-10	7693	-0-	7693	14282	576 1	7117 2	Y		-0-	-0-
08	DLQ	G-10	7653	-0-	7653	21935	593 1	7060 2	Y		-0-	-0-
09		28541 X	6606	-0-	-21935	-0-	557 1	6049 2	Y		-0-	-0-
10		7409 X	6215	-0-	-1194	-0-	551 1	5664 2	Y		-0-	-0-
11		7170 X	5894	-0-	-1276	-0-	555 1	5339 2	Y		-0-	-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090												
06		7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-				N	-0-	-0-
07		7967 X	353	-0-	-7614	-0-	350 1	3 2	N		-0-	-0-
08		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-	-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-	-0-
10		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 1			N	-0-	-0-
*11		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 1			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
LEVY, LESTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244894	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	9617 - 12525
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
VOELKEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244906	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	8117 - 12459
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEVY, LESTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244916	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	9156 - 12610
06	24373 X	24373	-0-	-0-	-0-	24373 2		N	-0-			-0-
07	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	23974 2		N	-0-			-0-
08	24235 X	24235	-0-	-0-	-0-	24235 2		N	-0-			-0-
09	23732 X	23732	-0-	-0-	-0-	23732 2		N	-0-			-0-
10	17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	17285 2		N	-0-			-0-
*11	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175 2		N	-0-			-0-
KENNEDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244917	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8455 - 10617
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KENNEDY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244918	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8569 - 10820
06	5250 X	145	-0-	-5105	-0-	9 1	136 2	N	-0-			-0-
07	5425 X	112	-0-	-5313	-0-	9 1	103 2	N	-0-			-0-
08	651 X	138	-0-	-513	-0-	138 1		N	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
DEAN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245211	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	8097 - 12643
06	13950 X	13275	-0-	-675	-0-	431 1	12844 2	N	-0-			-0-
07	14415 X	13880	-0-	-535	-0-	470 1	13410 2	N	-0-			-0-
08	14415 X	14244	-0-	-171	-0-	492 1	13752 2	N	-0-			-0-
09	13800 X	13530	-0-	-270	-0-	446 1	13084 2	N	-0-			-0-
10	13888 X	13551	-0-	-337	-0-	412 1	13139 2	N	-0-			-0-
11	13770 X	13001	-0-	-769	-0-	416 1	12585 2	N	-0-			-0-
DEAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245212	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8011 - 12261
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055											
CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7320 X	7229	-0-	-91	-0-	742 1	6487 2	N	-0-	-0-	
07	7285 X	6990	-0-	-295	-0-	592 1	6398 2	N	-0-	-0-	
08	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	794 1	7573 2	N	-0-	-0-	
09	7230 X	6447	-0-	-783	-0-	619 1	5828 2	N	-0-	-0-	
10	7471 X	3683	-0-	-3788	-0-	561 1	3122 2	N	-0-	-0-	
*11	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	860 1	8378 2	N	-0-	-0-	

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691											
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-	-0-	
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-	-0-	
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-	-0-	
09	1140 N	905	-0-	-235	-0-	905 2		N	-0-	-0-	
10	1147 N	917	-0-	-230	-0-	917 2		N	-0-	-0-	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-	

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531											
06	DLQ G-10	8884	-0-	8884	8884	723 1	8161 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	9704	-0-	9704	18588	726 1	8978 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	9140	-0-	9140	27728	709 1	8431 2	Y	-0-	-0-	
09	36064 X	8336	-0-	-27728	-0-	703 1	7633 2	Y	-0-	-0-	
10	9207 X	8476	-0-	-731	-0-	751 1	7725 2	Y	-0-	-0-	
11	8910 X	7491	-0-	-1419	-0-	705 1	6786 2	Y	-0-	-0-	

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376											
06	15000 X	13311	-0-	-1689	-0-	427 1	12884 2	N	-0-	-0-	
07	14570 X	13457	-0-	-1113	-0-	445 1	13012 2	N	-0-	-0-	
08	14570 X	13544	-0-	-1026	-0-	462 1	13082 2	N	-0-	-0-	
09	14100 X	12475	-0-	-1625	-0-	407 1	12068 2	N	-0-	-0-	
10	13764 X	12378	-0-	-1386	-0-	375 1	12003 2	N	-0-	-0-	
11	13320 X	9153	-0-	-4167	-0-	305 1	8848 2	N	-0-	-0-	

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521											
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-	
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420											
06	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	806 1	9276 2	N	-0-	-0-	
07	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	624 1	8700 2	N	-0-	-0-	
08	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	808 1	7452 2	N	-0-	-0-	
09	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	875 1	8960 2	N	-0-	-0-	
10	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	939 1	10804 2	N	-0-	-0-	
*11	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	805 1	10729 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055														
CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-			-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542														
06	7980 X	5024	-0-	-2956	-0-	468	1	4556	2	N	-0-			-0-
07	8246 X	5940	-0-	-2306	-0-	544	1	5396	2	N	-0-			-0-
08	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	663	1	7950	2	N	-0-			-0-
09	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	591	1	7072	2	N	-0-			-0-
10	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	577	1	7155	2	N	-0-			-0-
11	7980 X	7527	-0-	-453	-0-	574	1	6953	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703														
06	9450 X	7399	-0-	-2051	-0-	734	1	6665	2	N	-0-			-0-
07	9269 X	9242	-0-	-27	-0-	808	1	8434	2	N	-0-			-0-
08	9393 X	8641	-0-	-752	-0-	768	1	7873	2	N	-0-			-0-
09	9090 X	8744	-0-	-346	-0-	761	1	7983	2	N	-0-			-0-
10	9393 X	9030	-0-	-363	-0-	769	1	8261	2	N	-0-			-0-
11	8940 X	8813	-0-	-127	-0-	760	1	8053	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085														
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	527 N	118	-0-	-409	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-
09	600 N	79	-0-	-521	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685														
06	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	358	1	10665	2	N	-0-			-0-
07	11656 X	11293	-0-	-363	-0-	382	1	10911	2	N	-0-			-0-
08	11656 X	11647	-0-	-9	-0-	402	1	11245	2	N	-0-			-0-
09	11280 X	10914	-0-	-366	-0-	360	1	10554	2	N	-0-			-0-
10	11563 X	11247	-0-	-316	-0-	342	1	10905	2	N	-0-			-0-
11	11280 X	10893	-0-	-387	-0-	349	1	10544	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717														
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870														
06	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3571	-0-	471	471	3571	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3029	-0-	-71	400	3029	2			N	-0-			-0-
09	2811 N	2411	-0-	-400	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
10	2480 X	1977	-0-	-503	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
11	2400 X	2115	-0-	-285	-0-	2115	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
KENNEDY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248581	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8450 - 10244
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	2	N	-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	2	N	-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248999	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	8476 - 10295
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	853	1	3741	2	N	-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	875	1	3973	2	N	-0-
08	4433	X	4203	-0-	-230	-0-	149	1	4054	2	N	-0-
09	4290	X	4280	-0-	-10	-0-	351	1	3929	2	N	-0-
10	4433	X	1641	-0-	-2792	-0-	339	1	1302	2	N	-0-
11	4290	X	599	-0-	-3691	-0-	458	1	141	2	N	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249001	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9279 - 12423
06	12450	X	11488	-0-	-962	-0-	11488	2			N	-0-
07	12865	X	12463	-0-	-402	-0-	12463	2			N	-0-
08	12865	X	12284	-0-	-581	-0-	12284	2			N	-0-
09	12210	X	11776	-0-	-434	-0-	11776	2			N	-0-
10	12462	X	12355	-0-	-107	-0-	12355	2			N	-0-
11	12060	X	11751	-0-	-309	-0-	11751	2			N	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249002	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9028 - 11766
06	9900	X	9339	-0-	-561	-0-	9339	2			N	-0-
07	10168	X	9503	-0-	-665	-0-	9503	2			N	-0-
08	10168	X	9449	-0-	-719	-0-	9449	2			N	-0-
09	9780	X	9190	-0-	-590	-0-	9190	2			N	-0-
10	9827	X	9480	-0-	-347	-0-	9480	2			N	-0-
11	9330	X	9115	-0-	-215	-0-	9115	2			N	-0-

CAIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249004	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8570 - 10873
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	104	1	1392	2	N	-0-
07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	85	1	1347	2	N	-0-
08	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	70	1	971	2	N	-0-
09	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	75	1	1071	2	N	-0-
10	1426	N	470	-0-	-956	-0-	36	1	434	2	N	-0-
11	1020	N	685	-0-	-335	-0-	47	1	638	2	N	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249005	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	9085 - 11154
06	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-
07	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-
08	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-
09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-
10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-
*11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-

CAIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249008	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8630 - 11439
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	718	1	9144	2	N	-0-
*11	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	878	1	8645	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055															
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019										COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9579 - 11398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-		23 1	364 2	N	-0-		-0-		
*11		676 N	676	-0-	-0-	-0-		35 1	641 2	N	-0-		-0-		

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020										COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9108 - 11133
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-		21 1	363 2	N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021										COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9942 - 11592
06		10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	644 1	9515 2	N	-0-		-0-			
07		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	552 1	9567 2	N	-0-		-0-			
08		9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	621 1	9108 2	N	-0-		-0-			
09		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	575 1	9657 2	N	-0-		-0-			
10		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	443 1	7699 2	N	-0-		-0-			
*11		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	469 1	8629 2	N	-0-		-0-			

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022										COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	9121 - 12836
06		12750 X	11346	-0-	-1404	-0-	11346 2			N	-0-		-0-		
07		12834 X	11907	-0-	-927	-0-	11907 2			N	-0-		-0-		
08		12834 X	11412	-0-	-1422	-0-	11412 2			N	-0-		-0-		
09		12180 X	10005	-0-	-2175	-0-	10005 2			N	-0-		-0-		
10		12245 X	9515	-0-	-2730	-0-	9515 2			N	-0-		-0-		
11		11520 X	9170	-0-	-2350	-0-	9170 2			N	-0-		-0-		

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026										COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	9987 - 12829
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	15 2			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	97	-0-	97	-0-	112 97 2			N	-0-		-0-		

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027										COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	8800 - 11806
06		11100 X	1624	-0-	-9476	-0-	1624 2			N	-0-		-0-		
07		11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-				N	-0-		-0-		
08		11470 X	15	-0-	-11455	-0-	15 2			N	-0-		-0-		
09		10110 X	1651	-0-	-8459	-0-	270 1	1381 2	N	-0-		-0-			
10		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	915 1	8775 2	N	-0-		-0-			
*11		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	900 1	8537 2	N	-0-		-0-			

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028										COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8827 - 11382
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//	033055									
F. TAYLOR UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	249934	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	9287	PERF.	9757 - 12972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11160 X	9815	-0-	-1345	-0-	9815 2	N	-0-			-0-
07		11501 X	10256	-0-	-1245	-0-	10256 2	N	-0-			-0-
08		11532 X	11175	-0-	-357	-0-	11175 2	N	-0-			-0-
09		11160 X	10281	-0-	-879	-0-	10281 2	N	-0-			-0-
10		11532 X	10820	-0-	-712	-0-	10820 2	N	-0-			-0-
11		10800 X	10129	-0-	-671	-0-	10129 2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	249971	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8136 - 10832	
06		10800 X	7969	-0-	-2831	-0-	258 1	7711 2	N	-0-		-0-
07		11160 X	3098	-0-	-8062	-0-	105 1	2993 2	N	-0-		-0-
08		11160 X	10845	-0-	-315	-0-	377 1	10468 2	N	-0-		-0-
09		10650 X	10475	-0-	-175	-0-	346 1	10129 2	N	-0-		-0-
10		10509 X	10231	-0-	-278	-0-	310 1	9921 2	N	-0-		-0-
11		10500 X	7592	-0-	-2908	-0-	240 1	7352 2	N	-0-		-0-

JORDAN UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	249972	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8093 - 9881	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JORDAN UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	249973	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8164 - 10202	
06		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	374 1	11285 2	N	-0-		-0-
07		11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	378 1	10994 2	N	-0-		-0-
08		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	429 1	12129 2	N	-0-		-0-
09		11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	370 1	10998 2	N	-0-		-0-
10		11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	345 1	11237 2	N	-0-		-0-
*11		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	222 1	6815 2	N	-0-		-0-

KENNEDY UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	249974	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8596 - 11088	
06		13200 X	7109	-0-	-6091	-0-	812 1	6297 2	N	-0-		-0-
07		13640 X	5713	-0-	-7927	-0-	809 1	4904 2	N	-0-		-0-
08		10137 X	5425	-0-	-4712	-0-	655 1	4770 2	N	-0-		-0-
09		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	836 1	6695 2	N	-0-		-0-
10		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	855 1	6994 2	N	-0-		-0-
*11		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	845 1	7064 2	N	-0-		-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	249975	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8016 - 10712	
06		10260 X	9853	-0-	-407	-0-	319 1	9534 2	N	-0-		-0-
07		11346 X	10253	-0-	-1093	-0-	347 1	9906 2	N	-0-		-0-
08		11346 X	10294	-0-	-1052	-0-	358 1	9936 2	N	-0-		-0-
09		10980 X	9047	-0-	-1933	-0-	299 1	8748 2	N	-0-		-0-
10		10633 X	9793	-0-	-840	-0-	297 1	9496 2	N	-0-		-0-
11		9960 X	6324	-0-	-3636	-0-	200 1	6124 2	N	-0-		-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	249976	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8077 - 10436	
06		4800 X	1841	-0-	-2959	-0-	477 1	1364 2	N	-0-		-0-
07		4960 X	3424	-0-	-1536	-0-	635 1	2789 2	N	-0-		-0-
08		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	724 1	5473 2	N	-0-		-0-
09		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	670 1	4485 2	N	-0-		-0-
10		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	705 1	5357 2	N	-0-		-0-
11		6000 X	5798	-0-	-202	-0-	687 1	5111 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
CHRISTIAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249977		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 8452 - 9840		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-		207 1	5876 2	N	-0-	-0-	
07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-		230 1	6661 2	N	-0-	-0-	
08	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-		222 1	6739 2	N	-0-	-0-	
09	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-		195 1	5945 2	N	-0-	-0-	
10	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-		204 1	6889 2	N	-0-	-0-	
*11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-		200 1	5509 2	N	-0-	-0-	

LEVY ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249979		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8652 - 10451	
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		2372 2		N	-0-	-0-
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		2398 2		N	-0-	-0-
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338 2		N	-0-	-0-
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		2212 2		N	-0-	-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2229 2		N	-0-	-0-
*11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2223 2		N	-0-	-0-

SCHROEDER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249980		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8125 - 10352	
06	9120 X	8744	-0-	-376	-0-		857 1	7887 2	N	-0-	-0-
07	9424 X	8981	-0-	-443	-0-		926 1	8055 2	N	-0-	-0-
08	9021 X	9004	-0-	-17	-0-		925 1	8079 2	N	-0-	-0-
09	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-		876 1	7959 2	N	-0-	-0-
10	9021 X	8706	-0-	-315	-0-		788 1	7918 2	N	-0-	-0-
11	8730 X	8707	-0-	-23	-0-		867 1	7840 2	N	-0-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 249981		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 8597 - 11208	
06	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-				N	-0-	-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-	-0-
08	899 X	294	-0-	-605	-0-		294 2		N	-0-	-0-
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-	-0-
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-		277 2		N	-0-	-0-
11	270 X	136	-0-	-134	-0-		136 2		N	-0-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 249982		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8987 - 11672	
06	13500 X	13386	-0-	-114	-0-		13386 2		N	-0-	-0-
07	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-		14102 2		N	-0-	-0-
08	13950 X	13882	-0-	-68	-0-		13882 2		N	-0-	-0-
09	13500 X	12956	-0-	-544	-0-		12956 2		N	-0-	-0-
10	13950 X	12946	-0-	-1004	-0-		12946 2		N	-0-	-0-
11	13500 X	12478	-0-	-1022	-0-		12478 2		N	-0-	-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249983		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9883 - 11466	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	345	-0-	345	345		19 1	326 2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	39	-0-	39	384		2 1	37 2	N	-0-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 249984		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 9085 - 12625	
06	9150 X	8203	-0-	-947	-0-		8203 2		N	-0-	-0-
07	9455 X	8776	-0-	-679	-0-		8776 2		N	-0-	-0-
08	9455 X	8837	-0-	-618	-0-		8837 2		N	-0-	-0-
09	8970 X	8306	-0-	-664	-0-		8306 2		N	-0-	-0-
10	9269 X	8249	-0-	-1020	-0-		8249 2		N	-0-	-0-
11	8550 X	5430	-0-	-3120	-0-		5430 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055															
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07		341 X	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		341 X	48	-0-	-293	-0-	48	1			N	-0-			-0-
09		330 X	189	-0-	-141	-0-	152	1	37	2	N	-0-			-0-
10		167 X	167	-0-	-0-	-0-	114	1	53	2	N	-0-			-0-
*11		714 X	714	-0-	-0-	-0-	417	1	297	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001															
06		10170 X	8843	-0-	-1327	-0-	286	1	8557	2	N	-0-			-0-
07		10416 X	9529	-0-	-887	-0-	322	1	9207	2	N	-0-			-0-
08		10075 X	9391	-0-	-684	-0-	326	1	9065	2	N	-0-			-0-
09		9390 X	8848	-0-	-542	-0-	292	1	8556	2	N	-0-			-0-
10		9703 X	9307	-0-	-396	-0-	282	1	9025	2	N	-0-			-0-
11		9210 X	7575	-0-	-1635	-0-	240	1	7335	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718															
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	104	1	3337	2	N	-0-			-0-
*11		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	324	1	9921	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491															
06		6000 X	4400	-0-	-1600	-0-	586	1	3814	2	N	-0-			-0-
07		6200 X	4040	-0-	-2160	-0-	505	1	3535	2	N	-0-			-0-
08		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	577	1	5780	2	N	-0-			-0-
09		5760 X	5272	-0-	-488	-0-	508	1	4764	2	N	-0-			-0-
10		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	509	1	4810	2	N	-0-			-0-
11		6150 X	5246	-0-	-904	-0-	510	1	4736	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990															
06		8100 X	5860	-0-	-2240	-0-	353	1	5507	2	N	-0-			-0-
07		8370 X	5857	-0-	-2513	-0-	352	1	5505	2	N	-0-			-0-
08		8370 X	6623	-0-	-1747	-0-	377	1	6246	2	N	-0-			-0-
09		6000 X	5551	-0-	-449	-0-	313	1	5238	2	N	-0-			-0-
10		6200 X	3994	-0-	-2206	-0-	228	1	3766	2	N	-0-			-0-
11		6420 X	5889	-0-	-531	-0-	351	1	5538	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346															
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712															
06		15210 X	9156	-0-	-6054	-0-	1130	1	8026	2	N	-0-			-0-
07		13392 X	7460	-0-	-5932	-0-	1121	1	6339	2	N	-0-			-0-
08		13392 X	7860	-0-	-5532	-0-	873	1	6987	2	N	-0-			-0-
09		10410 X	8726	-0-	-1684	-0-	965	1	7761	2	N	-0-			-0-
10		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	1094	1	10514	2	N	-0-			-0-
11		9150 X	8532	-0-	-618	-0-	722	1	7810	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//	033055									
GOLDFIELD UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	250780	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9196 - 10400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2850 X	2601	-0-	-249	-0-	2601 2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2294	-0-	-651	-0-	2294 2	N	-0-			-0-
08		2945 X	1703	-0-	-1242	-0-	1703 2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2033	-0-	-817	-0-	2033 2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2174	-0-	-771	-0-	2174 2	N	-0-			-0-
11		2610 X	2500	-0-	-110	-0-	2500 2	N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	250936	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7824 - 9566	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HITE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	251104	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8019 - 10533	
06		1380 X	6	-0-	-1374	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-			-0-
08		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 1	N	-0-			-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1088 1	7 2	N	-0-		-0-
*11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1049 1	6 2	N	-0-		-0-

NEW DAWN UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	251929	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7940 - 10148	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	252782	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	9584 - 11904	
06		7140 X	5772	-0-	-1368	-0-	198 1	5574 2	N	-0-		-0-
07		7037 X	4996	-0-	-2041	-0-	180 1	4816 2	N	-0-		-0-
08		6324 X	6087	-0-	-237	-0-	224 1	5863 2	N	-0-		-0-
09		6090 X	3780	-0-	-2310	-0-	129 1	3651 2	N	-0-		-0-
10		6293 X	3774	-0-	-2519	-0-	118 1	3656 2	N	-0-		-0-
11		5880 X	3748	-0-	-2132	-0-	124 1	3624 2	N	-0-		-0-

OAK GROVE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	252979	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7972 - 9565	
06		14610 X	13584	-0-	-1026	-0-	13584 2		N	-0-		-0-
07		14539 X	13195	-0-	-1344	-0-	13195 2		N	-0-		-0-
08		14725 X	13228	-0-	-1497	-0-	13228 2		N	-0-		-0-
09		14250 X	12691	-0-	-1559	-0-	12691 2		N	-0-		-0-
10		14725 X	13086	-0-	-1639	-0-	13086 2		N	-0-		-0-
11		13590 X	11572	-0-	-2018	-0-	11572 2		N	-0-		-0-

OAK GROVE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	252980	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7614 - 10010	
06		19710 X	17917	-0-	-1793	-0-	17917 2		N	-0-		-0-
07		20088 X	15432	-0-	-4656	-0-	15432 2		N	-0-		-0-
08		19840 X	19647	-0-	-193	-0-	19647 2		N	-0-		-0-
09		18731 X	18731	-0-	-0-	-0-	18731 2		N	-0-		-0-
10		18786 X	18600	-0-	-186	-0-	18600 2		N	-0-		-0-
11		19020 X	18002	-0-	-1018	-0-	18002 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253656	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7983 - 10141
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	545	1	9016	2	N	-0-	-0-
07	12245 X	10324	-0-	-1921	-0-	1271	1	9053	2	N	-0-	-0-
08	12245 X	11557	-0-	-688	-0-	1607	1	9950	2	N	-0-	-0-
09	11850 X	11550	-0-	-300	-0-	1588	1	9962	2	N	-0-	-0-
10	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	1601	1	10118	2	N	-0-	-0-
11	11190 X	10804	-0-	-386	-0-	1569	1	9235	2	N	-0-	-0-

BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254106	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8014 - 10367
06	12030 X	11368	-0-	-662	-0-	358	1	11010	2	N	-0-	-0-
07	12431 X	9973	-0-	-2458	-0-	325	1	9648	2	N	-0-	-0-
08	12431 X	6340	-0-	-6091	-0-	214	1	6126	2	N	-0-	-0-
09	11940 X	9130	-0-	-2810	-0-	291	1	8839	2	N	-0-	-0-
10	12152 X	9163	-0-	-2989	-0-	272	1	8891	2	N	-0-	-0-
11	11370 X	8156	-0-	-3214	-0-	264	1	7892	2	N	-0-	-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254552	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9005 - 12737
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LESTER LEVY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254690	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	9570 - 11790
06	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-	-0-
07	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-	-0-
08	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-	-0-
09	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-	-0-
10	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-	-0-
11	6870 X	5787	-0-	-1083	-0-	5787	2			N	-0-	-0-

LESTER LEVY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	254781	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	9179 - 11040
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-	-0-
07	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-	-0-
08	4867 X	4411	-0-	-456	-0-	4411	2			N	-0-	-0-
09	4710 X	4705	-0-	-5	-0-	4705	2			N	-0-	-0-
10	4867 X	3851	-0-	-1016	-0-	3851	2			N	-0-	-0-
11	4710 X	2690	-0-	-2020	-0-	2690	2			N	-0-	-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255094	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	9499 - 13229
06	16860 X	12236	-0-	-4624	-0-	12236	2			N	-0-	-0-
07	17422 X	15046	-0-	-2376	-0-	15046	2			N	-0-	-0-
08	17298 X	15948	-0-	-1350	-0-	15948	2			N	-0-	-0-
09	16440 X	13461	-0-	-2979	-0-	13461	2			N	-0-	-0-
10	16461 X	15531	-0-	-930	-0-	15531	2			N	-0-	-0-
11	15420 X	14479	-0-	-941	-0-	14479	2			N	-0-	-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255200	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	9331 - 14271
06	23730 X	21877	-0-	-1853	-0-	21877	2			N	-0-	-0-
07	24521 X	22811	-0-	-1710	-0-	22811	2			N	-0-	-0-
08	23591 X	22107	-0-	-1484	-0-	22107	2			N	-0-	-0-
09	22830 X	21892	-0-	-938	-0-	21892	2			N	-0-	-0-
10	23591 X	21344	-0-	-2247	-0-	21344	2			N	-0-	-0-
11	22080 X	21161	-0-	-919	-0-	21161	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
LESTER LEVY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255425	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	9536 - 11074	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	-0-	9171 2		N	-0-			-0-
07	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	-0-	9114 2		N	-0-			-0-
08	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	-0-	8285 2		N	-0-			-0-
09	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	-0-	7873 2		N	-0-			-0-
10	7657 X	7571	-0-	-86	-0-	-0-	7571 2		N	-0-			-0-
11	7410 X	6545	-0-	-865	-0-	-0-	6545 2		N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255499	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	10057 - 11916	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255501	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	9928 - 12222	
06	15840 X	15406	-0-	-434	-0-	-0-	1117 1	14289 2	N	-0-			-0-
07	16368 X	13986	-0-	-2382	-0-	-0-	1083 1	12903 2	N	-0-			-0-
08	16368 X	15733	-0-	-635	-0-	-0-	1169 1	14564 2	N	-0-			-0-
09	15420 X	15324	-0-	-96	-0-	-0-	1100 1	14224 2	N	-0-			-0-
10	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	-0-	1054 1	15294 2	N	-0-			-0-
*11	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	-0-	1096 1	14580 2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	256054	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8183 - 10034	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	256562	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	7997 - 11962	
06	13080 X	12315	-0-	-765	-0-	-0-	395 1	11920 2	N	-0-			-0-
07	13268 X	11686	-0-	-1582	-0-	-0-	387 1	11299 2	N	-0-			-0-
08	13051 X	12462	-0-	-589	-0-	-0-	425 1	12037 2	N	-0-			-0-
09	12420 X	11255	-0-	-1165	-0-	-0-	367 1	10888 2	N	-0-			-0-
10	12834 X	11891	-0-	-943	-0-	-0-	360 1	11531 2	N	-0-			-0-
11	12330 X	11290	-0-	-1040	-0-	-0-	377 1	10913 2	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	256699	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8000 - 11692	
06	13350 X	10358	-0-	-2992	-0-	-0-	332 1	10026 2	N	-0-			-0-
07	13795 X	7727	-0-	-6068	-0-	-0-	256 1	7471 2	N	-0-			-0-
08	13795 X	9242	-0-	-4553	-0-	-0-	315 1	8927 2	N	-0-			-0-
09	12240 X	11161	-0-	-1079	-0-	-0-	364 1	10797 2	N	-0-			-0-
10	12648 X	11255	-0-	-1393	-0-	-0-	341 1	10914 2	N	-0-			-0-
*11	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	-0-	352 1	10212 2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	256701	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8273 - 10781	
06	17070 X	16760	-0-	-310	-0-	-0-	542 1	16218 2	N	-0-			-0-
07	17639 X	14483	-0-	-3156	-0-	-0-	490 1	13993 2	N	-0-			-0-
08	17639 X	12290	-0-	-5349	-0-	-0-	427 1	11863 2	N	-0-			-0-
09	16770 X	16076	-0-	-694	-0-	-0-	531 1	15545 2	N	-0-			-0-
10	17329 X	15679	-0-	-1650	-0-	-0-	476 1	15203 2	N	-0-			-0-
11	16770 X	12831	-0-	-3939	-0-	-0-	406 1	12425 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055										
SCHROEDER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	256705	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8052 - 11140		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1590 X	453	-0-	-1137	-0-		27	1	426	2	N	-0-		-0-
07	1364 X	515	-0-	-849	-0-		33	1	482	2	N	-0-		-0-
08	1271 X	397	-0-	-874	-0-		25	1	372	2	N	-0-		-0-
09	1050 X	195	-0-	-855	-0-		16	1	179	2	N	-0-		-0-
10	651 X	234	-0-	-417	-0-		13	1	221	2	N	-0-		-0-
11	510 X	139	-0-	-371	-0-		8	1	131	2	N	-0-		-0-

THREE B		WELL #:		1H	RRCID ->	257594	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4982	PERF.	5608 - 8179		
06	5640 X	5345	-0-	-295	-0-		5345	2			N	-0-		9
07	5828 X	5673	-0-	-155	-0-		5670	2	3	9	N	3		12
08	5735 X	5627	-0-	-108	-0-		5569	2	58	9	N	53		65
09	5340 X	5051	-0-	-289	-0-		5051	2			N	-0-		65
10	5673 X	5536	-0-	-137	-0-		5536	2			N	-0-		65
11	5490 X	2247	-0-	-3243	-0-		2247	2			N	-0-		65

JORDAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258674	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8215 - 9492		
06	12270 X	10601	-0-	-1669	-0-		340	1	10261	2	N	-0-		-0-
07	12679 X	9405	-0-	-3274	-0-		313	1	9092	2	N	-0-		-0-
08	12152 X	11033	-0-	-1119	-0-		377	1	10656	2	N	-0-		-0-
09	11190 X	9275	-0-	-1915	-0-		302	1	8973	2	N	-0-		-0-
10	11315 X	10509	-0-	-806	-0-		313	1	10196	2	N	-0-		-0-
11	10680 X	10344	-0-	-336	-0-		326	1	10018	2	N	-0-		-0-

LEVY ACRES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258970	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8402 - 11695		
06	13710 X	12980	-0-	-730	-0-		12980	2			N	-0-		-0-
07	14167 X	13249	-0-	-918	-0-		13249	2			N	-0-		-0-
08	14167 X	12804	-0-	-1363	-0-		12804	2			N	-0-		-0-
09	13470 X	11821	-0-	-1649	-0-		11821	2			N	-0-		-0-
10	13919 X	11301	-0-	-2618	-0-		11301	2			N	-0-		-0-
11	12990 X	10277	-0-	-2713	-0-		10277	2			N	-0-		-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149												
ZULU		WELL #:		3H	RRCID ->	234916	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5611	PERF.	6240 - 7180		
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-						Y	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

ZONKER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236379	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	7664 - 9850		
06	7920 X	7869	-0-	-51	-0-		7866	2	3	9	Y	3		25
07	8215 X	8069	-0-	-146	-0-		8069	2			Y	-0-		25
08	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-		8617	2			Y	-0-		25
09	8190 X	4783	-0-	-3407	-0-		4783	2			Y	-0-		25
10	8463 X	7707	-0-	-756	-0-		7707	2			Y	-0-		25
11	8340 X	6652	-0-	-1688	-0-		6651	2	1	9	Y	1		26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149																	
ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	5671	PERF. 7870 - 10172					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008										TOTAL DEPTH	5811	PERF. 7700 - 9765					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008										TOTAL DEPTH	5583	PERF. 6120 - 10440					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						39
BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008										TOTAL DEPTH	7304	PERF. 8640 - 8740					
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-						-0-
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-						-0-
08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-						-0-
09		1350 N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2		N	-0-						-0-
10		1395 N	168	-0-	-1227	-0-	168	2		N	-0-						-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-						-0-
INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008										TOTAL DEPTH	5572	PERF. 6560 - 10893					
06		3510 X	2876	-0-	-634	-0-	375	1	2492	2	Y	8					40
07		3627 X	2738	-0-	-889	-0-	363	1	2340	2	Y	32					72
08		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	35	9			Y	-0-					72
09		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	70	1			2
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					2
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					2
ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008										TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5927 - 8296					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149							
ZULU		WELL #:		2H	RRCID ->	239562	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 6421 - 8223
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-						21
07		0 N	-0-	-0-	-0-						21
08		0 N	-0-	-0-	-0-						21
09		0 N	-0-	-0-	-0-						21
10		0 N	-0-	-0-	-0-						21
11		0 N	-0-	-0-	-0-						21

ROYAL TRUDE		WELL #:		1H	RRCID ->	239567	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5657	PERF. 6023 - 8680
06	6930 X		6782	-0-	-148	-0-	6773 2	9 9	Y	8	86
07	7161 X		6972	-0-	-189	-0-	6968 2	4 9	Y	4	90
08	7440 X		7287	-0-	-153	-0-	7279 2	8 9	Y	7	97
09	7200 X		5791	-0-	-1409	-0-	5782 2	9 9	Y	8	4
10	7440 X		5332	-0-	-2108	-0-	5326 2	6 9	Y	5	9
11	7050 X		5314	-0-	-1736	-0-	5311 2	3 9	Y	3	11

ROYAL TRUDE		WELL #:		2H	RRCID ->	239619	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 7279 - 8363
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SWEETFACE DELIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	241061	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 6782 - 8628
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SWEETFACE DELIGHT		WELL #:		3H	RRCID ->	241064	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6818 - 7984
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GREY MOTH		WELL #:		1H	RRCID ->	243271	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8719 - 9299
06	4890 X		4306	-0-	-584	-0-	4306 2		N	-0-	-0-
07	5053 X		4657	-0-	-396	-0-	4657 2		N	-0-	-0-
08	4991 X		4634	-0-	-357	-0-	4634 2		N	-0-	-0-
09	4830 X		4618	-0-	-212	-0-	4618 2		N	-0-	-0-
10	4991 X		684	-0-	-4307	-0-	684 2		N	-0-	-0-
11	4500 X		-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-	-0-

BLACK GNAT		WELL #:		1H	RRCID ->	244279	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 8485 - 9630
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149								
SWEETFACE DELIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	246998	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	7102 - 8246
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-		5768	2				-0-
07	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-		5855	2				-0-
08	5797 X	5728	-0-	-69	-0-		5728	2				-0-
09	5760 X	5488	-0-	-272	-0-		5488	2				-0-
10	5952 X	5665	-0-	-287	-0-		5661	2	4	9	Y	-0-
*11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-		5887	2	3	9	Y	-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:		3H	RRCID ->	248096	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5942 - 8652
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:		2H	RRCID ->	248097	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	6831 - 7947
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:		4H	RRCID ->	248098	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	6034 - 9056
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:		1H	RRCID ->	248112	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	5886 - 8954
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #:		1H	RRCID ->	207806	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7080 - 8253
06	60 N	11	-0-	-49	-0-		11	3			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
LLOYD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208400		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		61
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		61
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		61
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		61
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

HUSKEY		WELL #: 4		RRCID -> 212187		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786			
06	900 N	622	-0-	-278	-0-	622	3	N	-0-		15
07	930 N	477	-0-	-453	-0-	477	3	N	-0-		15
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		15
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		15
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	3	N	-0-		15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

NEIGHBOR		WELL #: 1		RRCID -> 217840		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841			
*01	121 X	120	-0-	-1	-0-	120	3	N	-0-		37
*02	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		37
*03	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		37
*04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		37
*05	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		37
*06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		37
*07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		37
*08	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		37
*09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		37
*10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		37
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

NEIGHBOR		WELL #: 2		RRCID -> 217841		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800			
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		123
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-		123
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		123
*04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		123
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		123
*06	1080 N	642	-0-	-438	-0-	642	3	N	-0-		123
*07	1054 N	543	-0-	-511	-0-	543	3	N	-0-		123
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		123
*09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		123
*10	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	3	N	-0-		123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

NEIGHBOR		WELL #: 3		RRCID -> 217843		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730			
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		153
07	217 N	91	-0-	-126	-0-	91	3	N	-0-		153
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		153
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		153
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153

FELLERS, R.		WELL #: 3 H		RRCID -> 230557		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920			
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-		18
07	3100 X	458	-0-	-2642	-0-	458	3	N	-0-		18
08	3100 X	16	-0-	-3084	-0-	16	3	N	-0-		18
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		18
10	1984 X	1981	-0-	-3	-0-	1981	3	N	-0-		18
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
BOLEY RANCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 230908		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH		WELL #: 101H		RRCID -> 237735		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383								
06	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					70
07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					70
08	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					70
09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					70
*10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					70
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

ARUBA PETROLEUM, INC.		033762		RRCID -> 191947		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340								
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					20
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					20
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					20
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					20
*10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					20
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					20

REIGER		WELL #: 1		RRCID -> 196237		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDFORD		WELL #: 1		RRCID -> 196666		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SANDFORD		WELL #: 2		RRCID -> 197069		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
CASEY, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 197083		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1196 3	112 9	N	102	169 1		31
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1174 3	135 9	N	123			154
08	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	983 3	153 9	N	139	163 1		130
09	1320 N	1043	-0-	-277	-0-	899 3	144 9	N	131	167 1		94
10	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1019 3	168 9	N	153	154 1		93
11	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	964 3	57 9	N	52			145

CASSITY		WELL #: 1		RRCID -> 198775		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840			
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	480 3	6 9	N	5			77
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	508 3	64 9	N	58			135
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 3	2 9	N	2			137
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			137
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3		N	-0-			137
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3		N	-0-			137

FORTENBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 199506		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636			
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	551 3	26 9	N	24			89
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			89
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-	22 1		67
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758 3	1 9	N	1			68
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			68
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842 3	1 9	N	1	46 1		23

BALTHROP, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 200343		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805			
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			77
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			77
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	235 3	6 9	N	5			82
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222 3	2 9	N	2			84
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	230 3	12 9	N	11			95
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			95

WOODRUFF, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 200804		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855			
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 3		N	-0-			35
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3		N	-0-			35
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-			35
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			35
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			35
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			35

MAXWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 200932		COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270			
06	14670 X	11693	-0-	-2977	-0-	11693 3		N	-0-			123
07	14198 X	11670	-0-	-2528	-0-	11640 3	30 9	N	27	43 1		107
08	14198 X	8886	-0-	-5312	-0-	8856 3	30 9	N	27	82 1		52
09	12150 X	8584	-0-	-3566	-0-	8549 3	35 9	N	32			84
10	12555 X	8925	-0-	-3630	-0-	8899 3	26 9	N	24			108
11	11700 X	10997	-0-	-703	-0-	10939 3	58 9	N	53	147 1		14

MAXWELL		WELL #: 2		RRCID -> 200933		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
MAXWELL		WELL #: 3H		RRCID -> 201935		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8594 - 11393		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	11654	3	55	9	N	50	137
07	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	11447	3	51	9	N	46	64
08	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9331	3	66	9	N	60	35
09	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9326	3	43	9	N	39	74
10	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9683	3	48	9	N	44	118
*11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11142	3	62	9	N	56	18

PRUETT		WELL #: 1		RRCID -> 202680		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8736 - 7886		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-	-0-

BALTHROP, MAGGIE		WELL #: 2		RRCID -> 204099		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8214 - 8795		
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-	-0-
07	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 204172		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8142 - 8708		
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	736	3	55	9	N	50	127
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	730	3	44	9	N	40	167
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	695	3	12	9	N	11	32
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	666	3	39	9	N	35	67
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	729	3	28	9	N	25	92
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10	102

LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #: 2		RRCID -> 204318		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8240 - 8810		
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	80
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	80
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-	80
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-	80
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	553	3	10	9	N	9	89
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-	89

MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 205323		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 7672 - 8070		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2	79
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-	79
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	79
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	79
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	79
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	79

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 205498		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7840 - 8600		
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-	58
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	803	3	8	9	N	7	65
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	787	3	37	9	N	34	99
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3	102
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-	102
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	N	2	104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762														
PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 206730		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
KNOX		WELL #: 2		RRCID -> 207715		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750								
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
FORTENBERRY "A" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 210473		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRUETT, LUCILLE		WELL #: 2		RRCID -> 213378		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261								
06	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1456	3	9	9	N	8	148	1			30
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1505	3	13	9	N	12					42
08	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1548	3	14	9	N	13					55
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1469	3	43	9	N	39					94
10	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1468	3	29	9	N	26					120
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1453	3	4	9	N	4					124
PRUETT, LUCILLE		WELL #: 3		RRCID -> 216967		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468								
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	627	3	22	9	N	20					142
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	637	3	64	9	N	58					200
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	622	3	19	9	N	17	180	1			37
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	647	3	29	9	N	26					63
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	749	3	26	9	N	24					87
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					87
PRUETT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 221038		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEERFIELD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 224526		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666								
06	3930 X	3550	-0-	-380	-0-	3550	3			N	-0-					40
07	4061 X	3846	-0-	-215	-0-	3845	3	1	9	N	1	18	1			23
08	4061 X	3648	-0-	-413	-0-	3646	3	2	9	N	2					25
09	3930 X	3527	-0-	-403	-0-	3509	3	18	9	N	16					41
10	3968 X	3493	-0-	-475	-0-	3493	3			N	-0-					41
11	3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3330	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
BUSSEY		WELL #: 1		RRCID -> 224945		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRETSINGER		WELL #: 1H		RRCID -> 228745		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291			
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4301	3	1 9	N	1	42
07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4645	3	3 9	N	3	45
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5006	3	12 9	N	11	55
09	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4503	3	4 9	N	4	59
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4260	3	4 9	N	4	62
*11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3858	3	11 9	N	10	72

BUCKNER		WELL #: 1 H		RRCID -> 236345		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443			
06	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4813	3	21 9	N	19	65
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4851	3	11 9	N	10	75
08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4916	3	10 9	N	9	83
09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6120	3	24 9	N	22	105
10	4991 X	3444	-0-	-1547	-0-	3414	3	30 9	N	27	43
*11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4854	3	8 9	N	7	50

DAHLIN		WELL #: 5H		RRCID -> 239737		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

DAHLIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240725		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150			
06	2160 X	1394	-0-	-766	-0-	1394	3		N	-0-	59
07	2232 X	755	-0-	-1477	-0-	755	3		N	-0-	59
08	1984 X	628	-0-	-1356	-0-	628	3		N	-0-	59
09	1830 X	743	-0-	-1087	-0-	743	3		N	-0-	59
10	1891 X	525	-0-	-1366	-0-	525	3		N	-0-	59
11	1380 X	359	-0-	-1021	-0-	359	3		N	-0-	59

DAHLIN		WELL #: 4H		RRCID -> 240882		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

BOULWARE		WELL #: 1AH		RRCID -> 240960		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635			
06	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9615	3	40 9	N	36	45
07	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9629	3	24 9	N	22	67
08	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9223	3	35 9	N	32	99
09	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5772	3	34 9	N	31	130
10	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8332	3	35 9	N	32	162
*11	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7272	3	3 9	N	3	165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
CRETSINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 243488		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 6811 - 9523		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5270	3	2	9	N	2	114
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5372	3	7	9	N	6	120
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3867	3	2	9	N	2	27
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5293	3	3	9	N	3	30
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5496	3	13	9	N	12	42
*11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5369	3	3	9	N	3	45

DAHLLIN		WELL #: 2H		RRCID -> 244538		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8425 - 10425		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

DAHLLIN		WELL #: 3H		RRCID -> 244937		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 8000 - 10250		
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

GREMMINGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246845		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 5814		PERF. 6145 - 9154		
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-	33
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	3	2	9	N	2	35
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9	43
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	43
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	43
11	690 N	157	-0-	-533	-0-	157	3			N	-0-	43

PROCTOR 272D		WELL #: 1H		RRCID -> 246913		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7918 - 9920		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299

WAGGONER		WELL #: 1H		RRCID -> 248504		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 7369 - 9266		
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-	67
07	4061 X	2838	-0-	-1223	-0-	2838	3			N	-0-	67
08	4216 X	4163	-0-	-53	-0-	4122	3	41	9	N	37	104
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4484	3	29	9	N	26	130
10	4216 X	3348	-0-	-868	-0-	3335	3	13	9	N	12	142
11	4080 X	2824	-0-	-1256	-0-	2812	3	12	9	N	11	107

WAGGONER		WELL #: 2H		RRCID -> 248505		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 7117 - 9266		
06	5550 X	1142	-0-	-4408	-0-	1134	3	8	9	N	7	70
07	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-	70
08	5053 X	4027	-0-	-1026	-0-	3871	3	156	9	N	142	212
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3868	3	72	9	N	65	104
10	5735 X	5564	-0-	-171	-0-	5502	3	62	9	N	56	160
*11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5691	3	79	9	N	72	87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
LYNCH, IMOGENE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 248980		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 7740 - 9300	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3				227
07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3				227
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3				227
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			26 1	201
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3				201
*11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3580	3	3 9	N	3	204

FRYE		WELL #: 1H		RRCID -> 248982		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7555		PERF. 7950 - 10575	
06	14B2 EXT	8562	-0-	8562	8562	8537	3	25 9	N	23	90
07	14B2 EXT	23477	-0-	23477	32039	23447	3	30 9	N	27	117
08	14B2 EXT	9159	-0-	9159	41198	9133	3	26 9	N	24	48
09	14B2 EXT	8551	-0-	8551	49749	8532	3	19 9	N	17	65
10	58349 X	8600	-0-	-49749	-	8559	3	41 9	N	37	102
*11	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8012	3	30 9	N	27	129

MAULDIN		WELL #: 2H		RRCID -> 252139		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 7085 - 8955	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAULDIN		WELL #: 1H		RRCID -> 252142		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7010 - 8224	
06	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	3		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROWE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252144		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7382 - 9513	
06	2370 X	1988	-0-	-382	-0-	1885	3	103 9	N	94	52
07	2449 X	1981	-0-	-468	-0-	1905	3	76 9	N	69	55
08	2170 X	2083	-0-	-87	-0-	1993	3	90 9	N	82	137
09	2100 X	1675	-0-	-425	-0-	1617	3	58 9	N	53	20
10	2108 X	1549	-0-	-559	-0-	1535	3	14 9	N	13	33
11	2010 X	1573	-0-	-437	-0-	1497	3	76 9	N	69	102

DONNELL		WELL #: 1H		RRCID -> 252145		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7534 - 8857	
06	2490 X	1175	-0-	-1315	-0-	1131	3	44 9	N	40	57
07	2573 X	83	-0-	-2490	-0-	83	3		N	-0-	57
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-	57
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-	57
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-	57
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-	57

HAMPTON		WELL #: 2H		RRCID -> 252152		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 7503 - 9010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
DONNELL		WELL #:		2H	RRCID ->	252178	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7278 - 8730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-		1841	3		N	-0-		47
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	18		65
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-		2645	3		N	-0-		65
09	984 X	984	-0-	-0-	-0-		963	3	21	9	N	19	84
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-		3279	3			N	-0-	84
*11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3420	3	77	9	N	70	154

ROWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253089	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7760 - 9325	
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1717	3	37	9	N	34	124
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1790	3	14	9	N	13	23
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		1895	3	10	9	N	9	32
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2014	3	6	9	N	5	37
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1594	3	11	9	N	10	47
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1409	3	6	9	N	5	52

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		2H	RRCID ->	253207	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	7232 - 9220	
*12	3658 X	2859	-0-	-799	-0-		2859	3			N	-0-	20
*01	3565 X	2529	-0-	-1036	-0-		2529	3			N	-0-	20
*02	2958 X	2186	-0-	-772	-0-		2186	3			N	-0-	20
*03	3131 X	2595	-0-	-536	-0-		2595	3			N	-0-	20
*04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		3169	3			N	-0-	20
*05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		3155	3			N	-0-	20
*06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-		3208	3			N	-0-	20
*07	3286 X	3106	-0-	-180	-0-		3106	3			N	-0-	20
*08	3286 X	3205	-0-	-81	-0-		3205	3			N	-0-	20
*09	3210 X	3196	-0-	-14	-0-		3196	3			N	-0-	20
*10	3317 X	3135	-0-	-182	-0-		3135	3			N	-0-	20
*11	3210 X	2860	-0-	-350	-0-		2860	3			N	-0-	20

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		1H	RRCID ->	253657	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7202 - 9090	
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		4292	3	55	9	N	50	100
07	4557 X	4525	-0-	-32	-0-		4501	3	24	9	N	22	122
08	4557 X	4468	-0-	-89	-0-		4449	3	19	9	N	17	139
09	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		4404	3	18	9	N	16	155
10	4526 X	4480	-0-	-46	-0-		4444	3	36	9	N	33	23
11	4380 X	4037	-0-	-343	-0-		4022	3	15	9	N	14	37

COOKE, L. R.		WELL #:		2H	RRCID ->	253737	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7204 - 9169	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65

COOKE, L. R.		WELL #:		1H	RRCID ->	253738	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7320 - 9314	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
WRIGHT		WELL #:		5H	RRCID ->	254083	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8418 - 10793
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	4890 X	4421	-0-	-469	-0-	4421	3	N	-0-			41
07	5053 X	3950	-0-	-1103	-0-	3947	3	3 9 N	3			44
08	5394 X	3809	-0-	-1585	-0-	3796	3	13 9 N	12			56
09	5220 X	4651	-0-	-569	-0-	4616	3	35 9 N	32			88
10	5394 X	4562	-0-	-832	-0-	4552	3	10 9 N	9			97
11	4410 X	3750	-0-	-660	-0-	3728	3	22 9 N	20	61 1		56

RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	254084	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	7229 - 9618
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	254085	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6999 - 9446
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT		WELL #:		4H	RRCID ->	254311	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8767 - 11437
06	3630 X	3126	-0-	-504	-0-	3126	3	N	-0-			31
07	3751 X	2744	-0-	-1007	-0-	2744	3	N	-0-			31
08	3875 X	2869	-0-	-1006	-0-	2814	3	55 9 N	50			81
09	3750 X	3211	-0-	-539	-0-	3190	3	21 9 N	19			100
10	3875 X	3247	-0-	-628	-0-	3226	3	21 9 N	19			119
11	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	3013	3	19 9 N	17	98 1		38

WRIGHT		WELL #:		6H	RRCID ->	254702	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8660 - 11286
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2015 - P/A 07/07/15												

BUCCI		WELL #:		1H	RRCID ->	254707	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7916 - 9299
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3	N	-0-			41
07	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	5109	3	N	-0-			41
08	5208 X	4832	-0-	-376	-0-	4832	3	N	-0-			41
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3	N	-0-			41
10	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3	N	-0-			41
11	4950 X	4943	-0-	-7	-0-	4943	3	N	-0-			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
BUCCI		WELL #: 2H		RRCID -> 254708		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

WRIGHT		WELL #: 8H		RRCID -> 254750		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495			
06	3695	X	3695	-0-	-0-	3643	3	52	9	N	78
07	3503	X	891	-0-	-2612	888	3	3	9	N	81
08	3689	X	2434	-0-	-1255	2402	3	32	9	N	110
09	4462	X	4462	-0-	-0-	4431	3	31	9	N	138
10	3813	X	3626	-0-	-187	3605	3	21	9	N	157
11	3690	X	3649	-0-	-41	3606	3	43	9	N	44

WRIGHT		WELL #: 7H		RRCID -> 254976		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480			
06	3449	X	3449	-0-	-0-	3402	3	47	9	N	81
07	3273	X	3273	-0-	-0-	3273	3			N	81
08	3951	X	3951	-0-	-0-	3875	3	76	9	N	150
09	4369	X	4369	-0-	-0-	4351	3	18	9	N	166
10	3784	X	3784	-0-	-0-	3750	3	34	9	N	197
*11	3742	X	3742	-0-	-0-	3700	3	42	9	N	53

WRIGHT		WELL #: 14H		RRCID -> 254977		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469			
06	2198	N	2198	-0-	-0-	2140	3	58	9	N	68
07	1925	N	1925	-0-	-0-	1925	3			N	68
08	2026	N	2026	-0-	-0-	2026	3			N	68
09	2040	N	1771	-0-	-269	1765	3	6	9	N	73
10	1922	N	1719	-0-	-203	1706	3	13	9	N	85
*11	2080	N	2080	-0-	-0-	2062	3	18	9	N	33

WRIGHT		WELL #: 17H		RRCID -> 254978		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645			
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	2233	3			N	62
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	1717	3			N	62
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	1551	3			N	62
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	1700	3			N	62
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	1696	3			N	62
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	1790	3			N	62
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	1644	3			N	62
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	1498	3			N	62
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	1894	3			N	62
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	1729	3			N	62
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	1638	3			N	62
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	1789	3			N	62

WRIGHT		WELL #: 15H		RRCID -> 255077		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943			
06	2460	N	1944	-0-	-516	1936	3	8	9	N	70
07	2083	N	2083	-0-	-0-	2080	3	3	9	N	73
08	2253	N	2253	-0-	-0-	2253	3			N	73
09	1950	N	1823	-0-	-127	1822	3	1	9	N	28
10	2077	N	2036	-0-	-41	2036	3			N	28
11	2190	N	1749	-0-	-441	1747	3	2	9	N	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762												
WRIGHT		WELL #: 13BH		RRCID -> 255718		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 8418 - 10539				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4560 X	2958	-0-	-1602	-0-	2948	3	10	9	N	9	53	1	34
07	4712 X	4517	-0-	-195	-0-	4513	3	4	9	N	4			38
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3800	3	68	9	N	62			100
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3880	3	34	9	N	31			131
10	4526 X	3701	-0-	-825	-0-	3666	3	35	9	N	32			163
11	4380 X	3555	-0-	-825	-0-	3508	3	47	9	N	43	93	1	113

HARRIS		WELL #: 2H		RRCID -> 255719		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6914 - 9554				
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			41
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			41
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			41
09	1350 X	-0-	-0-	-1348	-0-		2 3			Y	-0-			41
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			41
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

WRIGHT		WELL #: 16H		RRCID -> 255753		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8295 - 11100				
06	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2347	3	6	9	N	5			28
07	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	2238	3	39	9	N	35			63
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2387	3	52	9	N	47			110
09	3000 N	3459	-0-	459	459	3408	3	51	9	N	46	114	1	42
10	3100 N	3259	-0-	159	618	3193	3	66	9	N	60			102
*11	3000 N	2888	-0-	-112	506	2837	3	51	9	N	46	118	1	30

MOORE		WELL #: 2H		RRCID -> 256096		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 7468 - 8858				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 256103		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 7356 - 9166				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

WRIGHT		WELL #: 1AH		RRCID -> 256145		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 8398 - 11347				
06	5010 X	2347	-0-	-2663	-0-	2306	3	41	9	N	37	104	1	44
07	5177 X	2865	-0-	-2312	-0-	2865	3			N	-0-			44
08	5177 X	2817	-0-	-2360	-0-	2765	3	52	9	N	47			91
09	5010 X	2437	-0-	-2573	-0-	2413	3	24	9	N	22			113
10	3782 X	2589	-0-	-1193	-0-	2561	3	28	9	N	25			138
*11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3220	3	34	9	N	31	117	1	52

CHERRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256411		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 6453		PERF. 6790 - 8222				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762													
CHERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	256564	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	6973 - 9220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256565	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6916 - 9734				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WRIGHT		WELL #: 13AH		RRCID ->	256795	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8314 - 10608				
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3				N	-0-	121	1	86
07	3193 X	2177	-0-	-1016	-0-	2171	3	6	9		N	5			91
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3712	3	3	9		N	3			94
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3994	3	7	9		N	6			100
10	3751 X	3243	-0-	-508	-0-	3236	3	7	9		N	6			106
11	3630 X	3257	-0-	-373	-0-	3237	3	20	9		N	18	96	1	28
HARRIS		WELL #: 6H		RRCID ->	257116	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	7056 - 10696				
06	2310 X	1055	-0-	-1255	-0-	1055	3				Y	-0-			59
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	-2387					Y	-0-			59
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	-2387					Y	-0-			59
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-2010					Y	-0-			59
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-1085					Y	-0-			59
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	-1050					Y	-0-			59
HARRIS		WELL #: 1H		RRCID ->	257252	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6947 - 9327				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
HARRIS		WELL #: 5H		RRCID ->	257427	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6590 - 9890				
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	-1710					Y	-0-			138
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-1581					Y	-0-			138
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-1457					Y	-0-			138
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	-870					Y	-0-			138
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-31					Y	-0-			138
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
MICHELETTI UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	257431	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7035 - 8967				
06	8160 X	7910	-0-	-250	-0-	7892	3	18	9		N	16			163
07	8370 X	8108	-0-	-262	-0-	8105	3	3	9		N	3			166
08	8370 X	8139	-0-	-231	-0-	8132	3	7	9		N	6			172
09	8070 X	7839	-0-	-231	-0-	7836	3	3	9		N	3			175
10	8184 X	7972	-0-	-212	-0-	7972	3				N	-0-			175
11	7920 X	7655	-0-	-265	-0-	7655	3				N	-0-			175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
HARRIS		WELL #:		7H	RRCID ->	257508	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	6790 - 10495	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 3			Y	-0-			34
07	5084 X	4901	-0-	-183	-0-	4901 3			Y	-0-			34
08	5084 X	4997	-0-	-87	-0-	4997 3			Y	-0-			34
09	4920 X	4754	-0-	-166	-0-	4754 3			Y	-0-			34
10	4898 X	4709	-0-	-189	-0-	4709 3			Y	-0-			34
11	4830 X	3790	-0-	-1040	-0-	3790 3			Y	-0-			34

MICHELETTI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257601	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7078 - 9802	
*12	9951 X	8783	-0-	-1168	-0-	8783 3			N	-0-			50
*01	9889 X	9221	-0-	-668	-0-	9221 3			N	-0-			50
*02	9251 X	8433	-0-	-818	-0-	8433 3			N	-0-			50
*03	9889 X	9497	-0-	-392	-0-	9497 3			N	-0-			50
*04	9120 X	8848	-0-	-272	-0-	8848 3			N	-0-			50
*05	9207 X	8887	-0-	-320	-0-	8887 3			N	-0-			50
*06	9180 X	8605	-0-	-575	-0-	8605 3			N	-0-			50
*07	9486 X	8764	-0-	-722	-0-	8764 3			N	-0-			50
*08	9486 X	8806	-0-	-680	-0-	8806 3			N	-0-			50
*09	8850 X	8430	-0-	-420	-0-	8430 3			N	-0-			50
*10	8897 X	8640	-0-	-257	-0-	8640 3			N	-0-			50
*11	8610 X	8264	-0-	-346	-0-	8264 3			N	-0-			50

BROGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257647	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6937 - 9643	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257648	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	7122 - 9719	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257824	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8322 - 10952	
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4269 3	12 9	N	11				55
07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4370 3	169 9	N	154	176	1		33
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4780 3	52 9	N	47				80
09	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5844 3	63 9	N	57	96	1		41
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5888 3	52 9	N	47				88
*11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5331 3	65 9	N	59	106	1		41

MARA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257847	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8327 - 11029	
06	9060 X	6375	-0-	-2685	-0-	6268 3	107 9	N	97				127
07	9362 X	6439	-0-	-2923	-0-	6303 3	136 9	N	124	199	1		52
08	9362 X	6626	-0-	-2736	-0-	6550 3	76 9	N	69				121
09	7320 X	7304	-0-	-16	-0-	7125 3	179 9	N	163	85	1		199
10	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7534 3	121 9	N	110				309
*11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7021 3	117 9	N	106	258	1		157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762										
HARRIS		WELL #:		3H	RRCID ->	258246	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	6920 -	9110	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	-0-			157	
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-			157	
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-			157	
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			157	
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			157	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			157	

HARRIS		WELL #:		4H	RRCID ->	258590	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	6722 -	9387	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258821	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7667 -	11305	
06	8130 X	7489	-0-	-641	-0-	7465	3	24	9	N	22		135	
07	8246 X	7741	-0-	-505	-0-	7710	3	31	9	N	28		163	
08	7998 X	7459	-0-	-539	-0-	7424	3	35	9	N	32	184 1	11	
09	7740 X	7205	-0-	-535	-0-	7174	3	31	9	N	28		39	
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7736	3	81	9	N	74		113	
11	7500 X	7486	-0-	-14	-0-	7310	3	176	9	N	160	210 1	63	

MARA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259021	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8360 -	11861	
06	4020 X	3946	-0-	-74	-0-	3915	3	31	9	N	28		94	
07	4154 X	4144	-0-	-10	-0-	4104	3	40	9	N	36	64 1	66	
08	4247 X	3463	-0-	-784	-0-	3420	3	43	9	N	39		105	
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4162	3	18	9	N	16		121	
10	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4475	3	24	9	N	22	52 1	91	
*11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4229	3	22	9	N	20	78 1	33	

MARA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259058	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8408 -	11509	
06	5340 X	5283	-0-	-57	-0-	5222	3	61	9	N	55		99	
07	5518 X	5405	-0-	-113	-0-	5344	3	61	9	N	55	118 1	36	
08	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5354	3	45	9	N	41		77	
09	5280 X	4839	-0-	-441	-0-	4753	3	86	9	N	78		155	
10	5456 X	5101	-0-	-355	-0-	5029	3	72	9	N	65	134 1	86	
11	5280 X	5221	-0-	-59	-0-	5123	3	98	9	N	89	103 1	72	

MARA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259082	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8725 -	10526	
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3736	3	123	9	N	112	159 1	8	
07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3785	3	55	9	N	50		58	
08	3751 X	3432	-0-	-319	-0-	3329	3	103	9	N	94		152	
09	3630 X	3380	-0-	-250	-0-	3314	3	66	9	N	60	96 1	116	
10	3751 X	3027	-0-	-724	-0-	2951	3	76	9	N	69		185	
11	3630 X	3286	-0-	-344	-0-	3220	3	66	9	N	60	132 1	113	

SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	259126	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6360 -	8192	
06	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261	3			N	-0-		59	
07	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	3395	3			N	-0-		59	
08	3751 X	3289	-0-	-462	-0-	3289	3			N	-0-		59	
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-		59	
10	3751 X	3526	-0-	-225	-0-	3524	3	2	9	N	2		61	
*11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-		61	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259312	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7952 - 10630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3			N	-0-			106
07	3503 X	3227	-0-	-276	-0-	3227 3			N	-0-			106
08	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	3341 3	15 9		N	14			120
09	3390 X	3254	-0-	-136	-0-	3247 3	7 9		N	6			126
10	3503 X	3452	-0-	-51	-0-	3419 3	33 9		N	30			156
11	3360 X	3296	-0-	-64	-0-	3277 3	19 9		N	17	142 1		31

REDWINE		WELL #:		1H	RRCID ->	259332	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8182 - 10643	
06	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2642 3	54 9		N	49	118 1		30
07	2449 X	2326	-0-	-123	-0-	2302 3	24 9		N	22			52
08	2449 X	839	-0-	-1610	-0-	824 3	15 9		N	14			66
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3446 3	29 9		N	26	42 1		50
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4267 3	30 9		N	27			77
11	2370 X	1625	-0-	-745	-0-	1603 3	22 9		N	20			97

MARA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259560	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8368 - 11309	
06	3540 X	2755	-0-	-785	-0-	2681 3	74 9		N	67	28 1		80
07	3689 X	2567	-0-	-1122	-0-	2560 3	7 9		N	6			86
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3919 3	66 9		N	60			146
09	3570 X	2156	-0-	-1414	-0-	2141 3	15 9		N	14	91 1		69
10	3255 X	2520	-0-	-735	-0-	2487 3	33 9		N	30			99
11	3870 X	2374	-0-	-1496	-0-	2337 3	37 9		N	34	47 1		86

GREMMINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	259591	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6258 - 7420	
*12	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	1115 3			N	-0-			95
*01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3			N	-0-			95
*02	1682 N	1130	-0-	-552	-0-	1130 3			N	-0-			95
*03	1116 N	789	-0-	-327	-0-	789 3			N	-0-			95
*04	1230 N	674	-0-	-556	-0-	674 3			N	-0-			95
*05	1209 N	663	-0-	-546	-0-	663 3			N	-0-			95
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3			N	-0-			95
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			N	-0-			95
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3			N	-0-			95
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			N	-0-			95
*10	1147 N	998	-0-	-149	-0-	998 3			N	-0-			95
*11	1110 N	844	-0-	-266	-0-	844 3			N	-0-			95

CRETSINGER		WELL #:		5H	RRCID ->	259610	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	6317 - 8878	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

BUCKNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259621	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5919	PERF.	6409 - 8760	
06	7260 X	6793	-0-	-467	-0-	6729 3	64 9		N	58			99
07	7254 X	6873	-0-	-381	-0-	6837 3	36 9		N	33			132
08	7192 X	7025	-0-	-167	-0-	6993 3	32 9		N	29	128 1		33
09	6960 X	6376	-0-	-584	-0-	6361 3	15 9		N	14			47
10	7192 X	6288	-0-	-904	-0-	6236 3	52 9		N	47			94
11	6810 X	5922	-0-	-888	-0-	5888 3	34 9		N	31	89 1		36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762												
BUCKNER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259622		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 6391 - 9332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4050	X	3407	-0-	-643	-0-	3400	3	7	9	N	6		83
07	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	3575	3	36	9	N	33	88	28
08	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	3755	3	3	9	N	3	1	30
09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	3352	3	4	9	N	4	1	33
10	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	3574	3	19	9	N	17		50
11	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	3329	3			N	-0-		50

BUCKNER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259693		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 6068		PERF. 6275 - 9958				
06	4260	X	3042	-0-	-1218	-0-	2994	3	48	9	N	44		119
07	4402	X	3430	-0-	-972	-0-	3397	3	33	9	N	30	88	61
08	4216	X	3526	-0-	-690	-0-	3517	3	9	9	N	8		69
09	4080	X	3335	-0-	-745	-0-	3304	3	31	9	N	28		97
10	4092	X	3752	-0-	-340	-0-	3700	3	52	9	N	47		144
*11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3542	3	26	9	N	24	102	66

REDWINE		WELL #: 2H		RRCID -> 259705		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8340 - 11003				
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5030	3	52	9	N	47	66	36
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4923	3	40	9	N	36		72
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6492	3	69	9	N	63		135
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2844	3	34	9	N	31	127	39
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3802	3	26	9	N	24		63
*11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6164	3	55	9	N	50		113

GREMMINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 260356		COMPL. DATE 12/26/2010		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 6316 - 9440				
06	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	2832	3	37	9	N	34	105	50
07	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	2669	3	28	9	N	25		75
08	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2927	3	24	9	N	22		97
09	3180	X	2893	-0-	-287	-0-	2881	3	12	9	N	11		108
10	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2689	3	7	9	N	6	84	30
11	2880	X	2016	-0-	-864	-0-	2001	3	15	9	N	14		44

HAMPTON		WELL #: 1H		RRCID -> 260524		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 6634		PERF. 7843 - 9118				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 261257		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 7494 - 10081				
06	1680	X	1316	-0-	-364	-0-	1316	3			Y	-0-		77
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-		77
08	1271	X	1168	-0-	-103	-0-	1131	3	37	9	Y	34	97	14
09	1320	X	1132	-0-	-188	-0-	1132	3			Y	-0-		14
10	1364	X	1203	-0-	-161	-0-	1182	3	21	9	Y	19		33
*11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2332	3	24	9	Y	22		55

BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261310		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 7978 - 11572				
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	3	2	9	Y	2		132
07	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	2425	3	15	9	Y	14		146
08	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3013	3	36	9	Y	33	162	17
09	3210	X	2636	-0-	-574	-0-	2633	3	3	9	Y	3		20
10	3317	X	2180	-0-	-1137	-0-	2174	3	6	9	Y	5		25
11	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	2570	3	86	9	Y	78	56	47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261425	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	8213 - 11570
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	2100 N	2027	-0-	-73	-0-	2021	3	6	9	Y	5	160
07	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1823	3			Y	-0-	160
08	2325 N	1497	-0-	-828	-0-	1497	3			Y	-0-	160
09	2040 N	1630	-0-	-410	-0-	1630	3			Y	-0-	160
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	9	Y	3	163
11	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1342	3	25	9	Y	23	61

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261427	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	8735 - 11731
06	2340 X	1479	-0-	-861	-0-	1417	3	62	9	Y	56	92
07	2139 X	1263	-0-	-876	-0-	1260	3	3	9	Y	3	95
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-	15
09	1830 X	1448	-0-	-382	-0-	1448	3			Y	-0-	15
10	1891 X	1686	-0-	-205	-0-	1680	3	6	9	Y	5	20
11	2070 X	593	-0-	-1477	-0-	584	3	9	9	Y	8	28

CRETSINGER		WELL #:		3H	RRCID ->	261475	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6300 - 7809
06	5940 X	5873	-0-	-67	-0-	5871	3	2	9	N	2	75
07	6138 X	5938	-0-	-200	-0-	5930	3	8	9	N	7	82
08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7019	3	113	9	N	103	35
09	5940 X	5574	-0-	-366	-0-	5554	3	20	9	N	18	53
10	6107 X	6002	-0-	-105	-0-	5978	3	24	9	N	22	75
*11	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6263	3	8	9	N	7	82

MIZE		WELL #:		1H	RRCID ->	261749	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7682 - 11453
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		3H	RRCID ->	261841	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7135 - 9184
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-	112
07	5983 X	5357	-0-	-626	-0-	5357	3			N	-0-	112
08	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-	112
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6806	3	2	9	N	2	114
10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6343	3	1	9	N	1	100
*11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-	100

MIZE		WELL #:		2H	RRCID ->	262281	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7525 - 11101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762												
STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	3			N	-0-	139
*01	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	3			N	-0-	139
*02	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3			N	-0-	139
*03	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	3			N	-0-	139
*04	9000 X	8485	-0-	-515	-0-	8485	3			N	-0-	139
*05	9300 X	8548	-0-	-752	-0-	8548	3		58 1	N	-0-	81
*06	9000 X	8372	-0-	-628	-0-	8372	3			N	-0-	81
*07	9300 X	8641	-0-	-659	-0-	8641	3			N	-0-	81
*08	9300 X	5442	-0-	-3858	-0-	5442	3			N	-0-	81
*09	8490 X	5191	-0-	-3299	-0-	5191	3			N	-0-	81
*10	8649 X	6623	-0-	-2026	-0-	6623	3			N	-0-	81
*11	8370 X	6841	-0-	-1529	-0-	6841	3			N	-0-	81

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395												
06	3570 X	2093	-0-	-1477	-0-	2092	3	1 9		N	1	83
07	3689 X	3613	-0-	-76	-0-	3613	3			N	-0-	83
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3868	3	1 9		N	1	83
09	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-	83
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4072	3	1 9		N	1	83
11	3750 X	3699	-0-	-51	-0-	3693	3	6 9		N	5	88

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597												
06	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6916	3	10 9		N	9	69
07	6541 X	6194	-0-	-347	-0-	6191	3	3 9		N	3	72
08	7161 X	5799	-0-	-1362	-0-	5792	3	7 9		N	6	75
09	6930 X	5286	-0-	-1644	-0-	5286	3			N	-0-	75
10	7161 X	5882	-0-	-1279	-0-	5880	3	2 9		N	2	75
11	6930 X	5273	-0-	-1657	-0-	5272	3	1 9		N	1	75

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293												
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	77
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	77
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	77
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	77
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032												
06	7500 X	4584	-0-	-2916	-0-	4559	3	25 9		N	23	66
07	6665 X	4605	-0-	-2060	-0-	4577	3	28 9		N	25	36
08	5611 X	4634	-0-	-977	-0-	4609	3	25 9		N	23	58
09	4770 X	4134	-0-	-636	-0-	4100	3	34 9		N	31	88
10	4929 X	3110	-0-	-1819	-0-	3098	3	12 9		N	11	99
11	4590 X	3661	-0-	-929	-0-	3641	3	20 9		N	18	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762												
THOMAS UNIT SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	263046	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	5679 - 9433				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	

GETTYS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263716	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8150 - 10960				
06	5940 X	3302	-0-	-2638	-0-	3272	3	30	9	N	27				66	
07	4867 X	3904	-0-	-963	-0-	3870	3	34	9	N	31				97	
08	4650 X	3959	-0-	-691	-0-	3935	3	24	9	N	22				119	
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3568	3	23	9	N	21	57	1		83	
10	3906 X	2781	-0-	-1125	-0-	2781	3			N	-0-				83	
11	3840 X	1626	-0-	-2214	-0-	1626	3			N	-0-				83	

GETTYS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263718	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8112 - 10722				
06	5100 X	4579	-0-	-521	-0-	4524	3	55	9	N	50				86	
07	5270 X	4477	-0-	-793	-0-	4463	3	14	9	N	13				99	
08	5270 X	4754	-0-	-516	-0-	4732	3	22	9	N	20				119	
09	5100 X	4699	-0-	-401	-0-	4685	3	14	9	N	13	126	1		6	
10	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5252	3	100	9	N	91				97	
*11	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5652	3	30	9	N	27				124	

GETTYS		WELL #:		1H	RRCID ->	264130	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7981 - 10070				
06	9630 X	7522	-0-	-2108	-0-	7271	3	251	9	N	228	382	1		25	
07	8897 X	7116	-0-	-1781	-0-	6876	3	240	9	N	218	182	1		61	
08	8432 X	7291	-0-	-1141	-0-	7049	3	242	9	N	220	187	1		94	
09	7950 X	7417	-0-	-533	-0-	7174	3	243	9	N	221	183	1		132	
10	7998 X	7487	-0-	-511	-0-	7265	3	222	9	N	202	185	1		149	
11	7530 X	7309	-0-	-221	-0-	7065	3	244	9	N	222	194	1		177	

MADDIX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264412	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6908 - 9559				
06	7350 X	5790	-0-	-1560	-0-	5762	3	28	9	N	25	1	1		110	
07	7006 X	5825	-0-	-1181	-0-	5794	3	31	9	N	28	102	1		36	
08	6572 X	5832	-0-	-740	-0-	5811	3	21	9	N	19				55	
09	6360 X	5399	-0-	-961	-0-	5374	3	25	9	N	23	1	1		77	
10	6572 X	5572	-0-	-1000	-0-	5537	3	35	9	N	32	1	1		108	
11	5790 X	5382	-0-	-408	-0-	5360	3	22	9	N	20	89	1		39	

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		1H	RRCID ->	264435	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6887 - 9473				
06	4470 X	4137	-0-	-333	-0-	4137	3			N	-0-				61	
07	4619 X	4230	-0-	-389	-0-	4230	3			N	-0-				61	
08	5146 X	3790	-0-	-1356	-0-	3790	3			N	-0-				61	
09	4980 X	3574	-0-	-1406	-0-	3574	3			N	-0-				61	
10	5146 X	3795	-0-	-1351	-0-	3795	3			N	-0-				61	
11	4140 X	3801	-0-	-339	-0-	3801	3			N	-0-				61	

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264837	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7610 - 9656				
06	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-				86	
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				86	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264838	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7850 - 9980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5250 X	2983	-0-	-2267	-0-	2977 3	6	9	N	5			77
07	5425 X	3071	-0-	-2354	-0-	3068 3	3	9	N	3			80
08	4278 X	3172	-0-	-1106	-0-	3151 3	21	9	N	19			99
09	4140 X	2953	-0-	-1187	-0-	2946 3	7	9	N	6			105
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 3			N	-0-			105
11	3060 X	2929	-0-	-131	-0-	2914 3	15	9	N	14			119

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		2H	RRCID ->	264853	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6865 - 9656	
06	7680 X	7375	-0-	-305	-0-	7369 3	6	9	N	5			63
07	8029 X	7370	-0-	-659	-0-	7363 3	7	9	N	6			69
08	8029 X	7286	-0-	-743	-0-	7286 3			N	-0-			69
09	7770 X	7214	-0-	-556	-0-	7207 3	7	9	N	6			75
10	7967 X	7487	-0-	-480	-0-	7481 3	6	9	N	5			80
11	7380 X	7259	-0-	-121	-0-	7247 3	12	9	N	11			91

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		4H	RRCID ->	264876	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6855 - 8716	
06	3510 X	2630	-0-	-880	-0-	2630 3			N	-0-			121
07	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	2814 3			N	-0-	77 1		44
08	3379 X	3353	-0-	-26	-0-	3353 3			N	-0-			44
09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3239 3	9	9	N	8			52
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3294 3	10	9	N	9			61
11	3240 X	2594	-0-	-646	-0-	2592 3	2	9	N	2			63

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264997	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8058 - 10883	
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			63
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	265453	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	7098 - 9592	
06	6900 X	6471	-0-	-429	-0-	6447 3	24	9	N	22			102
07	7130 X	6822	-0-	-308	-0-	6816 3	6	9	N	5	74 1		33
08	7130 X	6457	-0-	-673	-0-	6457 3			N	-0-			33
09	6480 X	6070	-0-	-410	-0-	6070 3			N	-0-			33
10	6820 X	6366	-0-	-454	-0-	6366 3			N	-0-			33
11	6600 X	6074	-0-	-526	-0-	6074 3			N	-0-			33

WHATLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266039	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7403 - 10382	
06	6210 X	5261	-0-	-949	-0-	5240 3	21	9	N	19			55
07	6262 X	5465	-0-	-797	-0-	5446 3	19	9	N	17			72
08	6262 X	5341	-0-	-921	-0-	5335 3	6	9	N	5			77
09	5550 X	4798	-0-	-752	-0-	4795 3	3	9	N	3			80
10	5456 X	5391	-0-	-65	-0-	5388 3	3	9	N	3			83
*11	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5445 3	12	9	N	11			94

WHATLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266171	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7260 - 10300	
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3			N	-0-			28
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3			N	-0-			28
08	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 3			N	-0-			28
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3			N	-0-			28
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3			N	-0-			28
11	2340 X	2302	-0-	-38	-0-	2296 3	6	9	N	5			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
READ UNIT		WELL #:		2HA	RRCID ->	266763	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	7350 - 10262	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	3270 X	2641	-0-	-629	-0-	2620 3	21 9	N		19			135
07	3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2959 3	12 9	N		11			146
08	3379 X	2570	-0-	-809	-0-	2525 3	45 9	N		41	146 1		41
09	3210 X	2457	-0-	-753	-0-	2423 3	34 9	N		31			72
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3326 3	9 9	N		8			80
*11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2895 3	3 9	N		3			83

READ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266769	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7707 - 10308	
06	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	2988 3	18 9	N		16			55
07	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2686 3	3 9	N		3			58
08	3131 X	3115	-0-	-16	-0-	2995 3	120 9	N		109	29 1		138
09	3030 X	2906	-0-	-124	-0-	2906 3		N		-0-			138
10	3131 X	2831	-0-	-300	-0-	2742 3	89 9	N		81	183 1		36
11	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	2804 3	9 9	N		8			44

REDDELL 'A' UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267070	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7364 - 10260	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			39

REDDELL 'A' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267071	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7490 - 9902	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			108

CARSON TURNER		WELL #:		2H	RRCID ->	267085	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7222 - 8865	
06	4740 X	4432	-0-	-308	-0-	4429 3	3 9	N		3			187
07	4898 X	4588	-0-	-310	-0-	4586 3	2 9	N		2			189
08	4774 X	4557	-0-	-217	-0-	4554 3	3 9	N		3	169 1		23
09	4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4377 3	2 9	N		2			25
10	4619 X	4484	-0-	-135	-0-	4482 3	2 9	N		2			27
11	4440 X	4230	-0-	-210	-0-	4227 3	3 9	N		3			30

CARSON TURNER		WELL #:		1H	RRCID ->	267094	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7210 - 8326	
06	2640 X	2570	-0-	-70	-0-	2569 3	1 9	N		1			53
07	2883 X	2607	-0-	-276	-0-	2601 3	6 9	N		5			58
08	2883 X	2585	-0-	-298	-0-	2579 3	6 9	N		5			63
09	2790 X	2472	-0-	-318	-0-	2462 3	10 9	N		9			72
10	2728 X	2511	-0-	-217	-0-	2502 3	9 9	N		8			80
11	2580 X	2383	-0-	-197	-0-	2368 3	15 9	N		14			94

SIMPSON, IDA		WELL #:		1H	RRCID ->	267101	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7450 - 10391	
06	4680 X	2662	-0-	-2018	-0-	2650 3	12 9	N		11	121 1		36
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5259 3	21 9	N		19			55
08	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5615 3	19 9	N		17			72
09	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5290 3	9 9	N		8			80
10	5270 X	5006	-0-	-264	-0-	5003 3	3 9	N		3			83
11	5460 X	5384	-0-	-76	-0-	5369 3	15 9	N		14			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762											
SIMPSON, IDA		WELL #:		2H	RRCID ->	267128	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7327	-	10268	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4650 X	3526	-0-	-1124	-0-	3512	3	14	9	N	13	60	1		25
07	4805 X	4047	-0-	-758	-0-	4026	3	21	9	N	19				44
08	4433 X	4321	-0-	-112	-0-	4300	3	21	9	N	19				63
09	4290 X	4152	-0-	-138	-0-	4121	3	31	9	N	28				91
10	4433 X	4382	-0-	-51	-0-	4373	3	9	9	N	8				99
11	4170 X	3792	-0-	-378	-0-	3770	3	22	9	N	20				119

WRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	267135	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8538	-	10835	
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-				102
07	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-				102
08	3038 X	2229	-0-	-809	-0-	2229	3			N	-0-				102
09	2940 X	1783	-0-	-1157	-0-	1783	3			N	-0-				102
10	3038 X	1948	-0-	-1090	-0-	1939	3	9	9	N	8				110
11	2940 X	2834	-0-	-106	-0-	2827	3	7	9	N	6	64	1		52

WRIGHT		WELL #:		3H	RRCID ->	267137	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8473	-	10734	
06	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4557	3	1	9	N	1	73	1		63
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5375	3	3	9	N	3				66
*08	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-				66
*09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-				66
*10	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-				66
*11	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5217	3	22	9	N	20				86

MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267880	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7430	-	10270	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268371	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7330	-	9791	
06	1350 N	926	-0-	-424	-0-	926	3			N	-0-				58
07	1829 N	468	-0-	-1361	-0-	465	3	3	9	N	3				61
08	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1528	3	12	9	N	11				72
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-				72
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-				72
11	1500 N	882	-0-	-618	-0-	876	3	6	9	N	5				77

TURNER 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	268372	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7139	-	9910	
06	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5640	3	114	9	N	104	173	1		69
07	6045 X	5086	-0-	-959	-0-	5022	3	64	9	N	58				127
08	6045 X	5753	-0-	-292	-0-	5650	3	103	9	N	94	160	1		61
09	5850 X	5534	-0-	-316	-0-	5453	3	81	9	N	74				135
10	6045 X	5740	-0-	-305	-0-	5655	3	85	9	N	77	160	1		52
11	5760 X	5473	-0-	-287	-0-	5415	3	58	9	N	53				105

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268591	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7455	-	10172	
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-				105
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-				105
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	3	3	9	N	3				108
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-				108
10	1240 N	340	-0-	-900	-0-	340	3			N	-0-				108
*11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	N	5				113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268617	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7460 - 10271
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3540 X	2995	-0-	-545	-0-	2995	3			N	-0-	55
07	4123 X	3287	-0-	-836	-0-	3275	3	12	9	N	11	66
08	4185 X	4071	-0-	-114	-0-	4068	3	3	9	N	3	69
09	4050 X	3603	-0-	-447	-0-	3603	3			N	-0-	69
10	4185 X	3621	-0-	-564	-0-	3618	3	3	9	N	3	72
11	3930 X	3379	-0-	-551	-0-	3367	3	12	9	N	11	83

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268620	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7202 - 10190
06	4770 X	4200	-0-	-570	-0-	4179	3	21	9	N	19	105
07	4929 X	4464	-0-	-465	-0-	4422	3	42	9	N	38	88
08	4836 X	4243	-0-	-593	-0-	4236	3	7	9	N	6	94
09	4230 X	3645	-0-	-585	-0-	3635	3	10	9	N	9	80
10	4464 X	3658	-0-	-806	-0-	3651	3	7	9	N	6	86
11	4320 X	2586	-0-	-1734	-0-	2580	3	6	9	N	5	91

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269016	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7255 - 10080
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-	86
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	833	3	41	9	N	37	8
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3	11
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	921	3	3	9	N	3	14
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-	14
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-	14

MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269024	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7366 - 10250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47

BEESON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269267	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7235 - 9894
06	6000 X	487	-0-	-5513	-0-	472	3	15	9	N	14	66
07	6231 X	4214	-0-	-2017	-0-	4131	3	83	9	N	75	141
08	6231 X	3763	-0-	-2468	-0-	3741	3	22	9	N	20	30
09	6030 X	2286	-0-	-3744	-0-	2267	3	19	9	N	17	47
10	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4887	3	61	9	N	55	102
*11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4131	3	7	9	N	6	108

TURNER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269346	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7267 - 10808
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	116
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	116
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	116
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-	116
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116

TURNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269349	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	7278 - 10612
06	630 N	80	-0-	-550	-0-	80	3			N	-0-	61
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762												
BEESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269401	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7275 -	9394	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8024	3	34	9	N	31			97
07	7440 X	7153	-0-	-287	-0-	7139	3	14	9	N	13			110
08	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7422	3	7	9	N	6	50	1	66
09	7950 X	7500	-0-	-450	-0-	7478	3	22	9	N	20			86
10	8215 X	6785	-0-	-1430	-0-	6771	3	14	9	N	13			99
11	7950 X	6238	-0-	-1712	-0-	6235	3	3	9	N	3			102

TURNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269416	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7355 -	10145	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			41
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

MEEKER 211		WELL #:		1H	RRCID ->	269796	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	7040 -	10256	
06	11820 X	10446	-0-	-1374	-0-	10443	3	3	9	N	3			72
07	12090 X	10715	-0-	-1375	-0-	10697	3	18	9	N	16			88
08	11811 X	10514	-0-	-1297	-0-	10512	3	2	9	N	2	2	1	88
09	10440 X	10080	-0-	-360	-0-	10055	3	25	9	N	23	75	1	36
10	10788 X	9715	-0-	-1073	-0-	9713	3	2	9	N	2	2	1	36
11	10440 X	8088	-0-	-2352	-0-	8071	3	17	9	N	15	1	1	50

MEEKER 211		WELL #:		2H	RRCID ->	269806	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	7035 -	10426	
06	9330 X	9138	-0-	-192	-0-	9125	3	13	9	N	12	1	1	94
07	9641 X	8951	-0-	-690	-0-	8936	3	15	9	N	14			108
08	9641 X	8466	-0-	-1175	-0-	8453	3	13	9	N	12	1	1	119
09	9270 X	8052	-0-	-1218	-0-	8035	3	17	9	N	15	95	1	39
10	9455 X	8018	-0-	-1437	-0-	8005	3	13	9	N	12	1	1	50
11	9150 X	7063	-0-	-2087	-0-	7053	3	10	9	N	9	1	1	58

HUDSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269852	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7524 -	10100	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

WHATLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269959	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7310 -	10662	
06	3060 X	2465	-0-	-595	-0-	2444	3	21	9	N	19			52
07	2666 X	2260	-0-	-406	-0-	2235	3	25	9	N	23			75
08	2914 X	1463	-0-	-1451	-0-	1457	3	6	9	N	5			80
09	2820 X	1395	-0-	-1425	-0-	1392	3	3	9	N	3			83
10	2914 X	1328	-0-	-1586	-0-	1328	3			N	-0-			83
11	2460 X	988	-0-	-1472	-0-	979	3	9	9	N	8			91

IDA SIMPSON		WELL #:		3H	RRCID ->	270174	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7295 -	9767	
06	4650 X	1974	-0-	-2676	-0-	1955	3	19	9	N	17			83
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4497	3	9	9	N	8			91
08	3658 X	3315	-0-	-343	-0-	3308	3	7	9	N	6			97
09	3540 X	2740	-0-	-800	-0-	2738	3	2	9	N	2			99
10	4495 X	3183	-0-	-1312	-0-	3161	3	22	9	N	20			119
11	4350 X	3355	-0-	-995	-0-	3337	3	18	9	N	16			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762										
SIMPSON, IDA		WELL #:		4H	RRCID ->	270175	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7400 - 10511		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	4380 X	2935	-0-	-1445	-0-		2917	3	18	9	N	16		77
07	4495 X	4321	-0-	-174	-0-		4302	3	19	9	N	17		94
08	4371 X	3899	-0-	-472	-0-		3893	3	6	9	N	5		99
09	4230 X	3734	-0-	-496	-0-		3719	3	15	9	N	14		113
10	4371 X	3836	-0-	-535	-0-		3829	3	7	9	N	6		119
11	4170 X	3089	-0-	-1081	-0-		3089	3			N	-0-		119

WHATLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270182	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7323 - 10731		
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-		6760	3	28	9	N	25		72
07	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-		7872	3	33	9	N	30		102
08	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-		7014	3	12	9	N	11		113
09	6780 X	6389	-0-	-391	-0-		6382	3	7	9	N	6		119
10	7905 X	6553	-0-	-1352	-0-		6550	3	3	9	N	3		122
11	7650 X	6088	-0-	-1562	-0-		6079	3	9	9	N	8		130

TURNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270212	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7220 - 9561		
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-		80
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-		80
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-		80
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-		80
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		80

TURNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270224	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7150 - 9512		
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-						N	3		127
07	2480 X	1542	-0-	-938	-0-		1536	3	6	9	N	5	96 1	36
08	2480 X	1107	-0-	-1373	-0-		1104	3	3	9	N	3		39
09	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-		1246	3	2	9	N	2		41
10	1550 X	1144	-0-	-406	-0-		1141	3	3	9	N	3		44
11	1500 X	1103	-0-	-397	-0-		1103	3			N	-0-		44

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270226	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7380 - 10041		
06	4860 X	3780	-0-	-1080	-0-		3726	3	54	9	N	49		124
07	4805 X	4296	-0-	-509	-0-		4208	3	88	9	N	80	74 1	130
08	4588 X	4515	-0-	-73	-0-		4503	3	12	9	N	11		141
09	4110 X	3997	-0-	-113	-0-		3934	3	63	9	N	57	157 1	41
10	4309 X	3787	-0-	-522	-0-		3747	3	40	9	N	36		77
11	4380 X	3317	-0-	-1063	-0-		3314	3	3	9	N	3		80

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270227	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7128 - 9878		
06	3810 X	2803	-0-	-1007	-0-		2801	3	2	9	N	2		63
07	3720 X	2589	-0-	-1131	-0-		2589	3			N	-0-		63
08	3689 X	2145	-0-	-1544	-0-		2145	3			N	-0-		63
09	3330 X	1849	-0-	-1481	-0-		1849	3			N	-0-		63
10	3441 X	1185	-0-	-2256	-0-		1185	3			N	-0-		63
11	2790 X	1231	-0-	-1559	-0-		1228	3	3	9	N	3		66

SIEGMUND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270708	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6697 - 8911		
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-						N	-0-		102
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-		102
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-		102
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-						N	-0-		102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		5H	RRCID ->	270727	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	7040 - 10101
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	3		N	-0-		80
07	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12462	3	28	9	N	25	105
08	13826 X	13813	-0-	-13	-0-	13798	3	15	9	N	14	119
09	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	14804	3	10	9	N	9	39
10	13826 X	11311	-0-	-2515	-0-	11309	3	2	9	N	2	41
11	13380 X	9239	-0-	-4141	-0-	9229	3	10	9	N	9	50

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270770	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	7590 - 10935
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4733	3	55	9	N	50	80
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4604	3	9	9	N	8	88
08	4557 X	4467	-0-	-90	-0-	4452	3	15	9	N	14	102
09	4800 X	4108	-0-	-692	-0-	4087	3	21	9	N	19	121
10	4960 X	4335	-0-	-625	-0-	4332	3	3	9	N	3	124
11	4800 X	3943	-0-	-857	-0-	3851	3	92	9	N	84	83

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	270796	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7425 - 9868
06	4260 X	4085	-0-	-175	-0-	4079	3	6	9	N	5	91
07	4464 X	3902	-0-	-562	-0-	3857	3	45	9	N	41	132
08	4464 X	3886	-0-	-578	-0-	3814	3	72	9	N	65	19
09	4320 X	3524	-0-	-796	-0-	3466	3	58	9	N	53	72
10	4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3811	3	66	9	N	60	132
11	4080 X	3597	-0-	-483	-0-	3513	3	84	9	N	76	152

DEERFIELD RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	270799	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	6570 - 8381
06	4890 X	4873	-0-	-17	-0-	4845	3	28	9	N	25	171
07	5177 X	4971	-0-	-206	-0-	4950	3	21	9	N	19	44
08	5177 X	4883	-0-	-294	-0-	4854	3	29	9	N	26	69
09	5010 X	4610	-0-	-400	-0-	4574	3	36	9	N	33	102
10	5022 X	4765	-0-	-257	-0-	4741	3	24	9	N	22	124
11	4860 X	4597	-0-	-263	-0-	4563	3	34	9	N	31	155

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		6H	RRCID ->	270859	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6852 - 9803
06	5220 X	2776	-0-	-2444	-0-	2761	3	15	9	N	14	66
07	4836 X	1672	-0-	-3164	-0-	1672	3		N	-0-		66
08	4495 X	1459	-0-	-3036	-0-	1433	3	26	9	N	24	86
09	3750 X	1293	-0-	-2457	-0-	1267	3	26	9	N	24	30
10	2883 X	1190	-0-	-1693	-0-	1173	3	17	9	N	15	44
11	2790 X	385	-0-	-2405	-0-	365	3	20	9	N	18	61

WREN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271878	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7377 - 10161
06	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9974	3	20	9	N	18	44
07	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6974	3	40	9	N	36	80
08	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7372	3	24	9	N	22	58
09	9990 X	6943	-0-	-3047	-0-	6922	3	21	9	N	19	77
10	10323 X	6280	-0-	-4043	-0-	6261	3	19	9	N	17	50
11	9990 X	4015	-0-	-5975	-0-	3991	3	24	9	N	22	72

WREN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271879	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7049 - 10098
06	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7384	3	67	9	N	61	75
07	7161 X	5854	-0-	-1307	-0-	5791	3	63	9	N	57	132
08	7161 X	5594	-0-	-1567	-0-	5539	3	55	9	N	50	44
09	7440 X	5468	-0-	-1972	-0-	5404	3	64	9	N	58	102
10	7688 X	5846	-0-	-1842	-0-	5767	3	79	9	N	72	55
11	7440 X	7270	-0-	-170	-0-	7224	3	46	9	N	42	97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762													
MCDAVID UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272396	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6639 - 10238					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-						N	-0-					25
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-						N	-0-					25
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

MCDAVID UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272700	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6640 - 10217					
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-						N	-0-					61
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-					61
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					61
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61

ALLGOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272706	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7000 - 8851					
06	4980 X	4949	-0-	-31	-0-	4821	3	128	9	N	116	163	1				33
07	4805 X	4205	-0-	-600	-0-	4108	3	97	9	N	88						121
08	4805 X	3878	-0-	-927	-0-	3795	3	83	9	N	75						196
09	4950 X	3433	-0-	-1517	-0-	3337	3	96	9	N	87	173	1				110
10	5115 X	2874	-0-	-2241	-0-	2827	3	47	9	N	43	98	1				55
11	4950 X	3789	-0-	-1161	-0-	3713	3	76	9	N	69	107	1				17

ALLGOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272707	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7110 - 9478					
06	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10113	3	125	9	N	114	136	1				33
07	7967 X	6649	-0-	-1318	-0-	6585	3	64	9	N	58						91
08	7998 X	6706	-0-	-1292	-0-	6640	3	66	9	N	60	101	1				50
09	10230 X	6630	-0-	-3600	-0-	6514	3	116	9	N	105						155
10	10571 X	6554	-0-	-4017	-0-	6477	3	77	9	N	70	162	1				63
11	10230 X	5430	-0-	-4800	-0-	5371	3	59	9	N	54	65	1				52

ALLGOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272708	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7050 - 9775					
06	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8014	3	33	9	N	30	47	1				55
07	6665 X	5945	-0-	-720	-0-	5890	3	55	9	N	50						105
08	6107 X	5685	-0-	-422	-0-	5648	3	37	9	N	34	73	1				66
09	8040 X	5624	-0-	-2416	-0-	5569	3	55	9	N	50						116
10	8308 X	6151	-0-	-2157	-0-	6142	3	9	9	N	8	61	1				63
11	8040 X	5398	-0-	-2642	-0-	5355	3	43	9	N	39						102

OXER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272870	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6800 - 9608					
06	16110 X	14271	-0-	-1839	-0-	14270	3	1	9	N	1	1	1				36
07	16306 X	14426	-0-	-1880	-0-	14426	3			N	-0-						36
08	15655 X	13923	-0-	-1732	-0-	13923	3			N	-0-						36
09	15090 X	13202	-0-	-1888	-0-	13201	3	1	9	N	1	1	1				36
10	14973 X	13231	-0-	-1742	-0-	13229	3	2	9	N	2	2	1				36
11	14280 X	12541	-0-	-1739	-0-	12541	3			N	-0-						36

OXER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272872	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	7100 - 9617					
06	14400 X	13424	-0-	-976	-0-	13409	3	15	9	N	14						69
07	14353 X	13593	-0-	-760	-0-	13581	3	12	9	N	11						80
08	14291 X	13748	-0-	-543	-0-	13741	3	7	9	N	6						86
09	13650 X	12963	-0-	-687	-0-	12957	3	6	9	N	5						91
10	14012 X	13125	-0-	-887	-0-	13116	3	9	9	N	8						99
11	13410 X	12489	-0-	-921	-0-	12477	3	12	9	N	11						110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
MCDAVID UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272875	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 7211 -	8809	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			36
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			36
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			36
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

MCDAVID UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274578	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 7095 -	10168	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

JM RANCH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275262	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 6700 -	9849	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

OXER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276020	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 7064 -	9534	
06	21420 X	18904	-0-	-2516	-0-	18897	3	7 9	N	6	1 1		99
07	21483 X	19828	-0-	-1655	-0-	19828	3		N	-0-			99
08	20646 X	19046	-0-	-1600	-0-	19043	3	3 9	N	3	3 1		99
09	19980 X	17987	-0-	-1993	-0-	17985	3	2 9	N	2	2 1		99
10	20057 X	18182	-0-	-1875	-0-	18180	3	2 9	N	2	2 1		99
11	19200 X	16756	-0-	-2444	-0-	16756	3		N	-0-			99

JM RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276025	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6363	PERF. 6748 -	10054	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276121	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6775 -	9419	
06	15210 X	12953	-0-	-2257	-0-	12952	3	1 9	N	1	1 1		75
07	15717 X	13114	-0-	-2603	-0-	13114	3		N	-0-			75
08	15221 X	12759	-0-	-2462	-0-	12756	3	3 9	N	3	3 1		75
09	13950 X	12107	-0-	-1843	-0-	12106	3	1 9	N	1	1 1		75
10	13671 X	11982	-0-	-1689	-0-	11979	3	3 9	N	3	1 1		77
11	12960 X	11311	-0-	-1649	-0-	11310	3	1 9	N	1	1 1		77

JM RANCH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276996	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6384	PERF. 6700 -	9593	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
HANCOCK		WELL #: 2A		RRCID -> 277385		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 8292 - 8610			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3	N	-0-	-0-		
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-	-0-		
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3	N	-0-	-0-		
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-	-0-		
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-	-0-		
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-		

FRYE FAMILY TRUST UNIT		WELL #: 1401 H		RRCID -> 277788		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 7932 - 10925			
06	8730	X	7093	-0-	-1637	-0-	7087	3	6	9	N	5	62
07	8928	X	6955	-0-	-1973	-0-	6854	3	101	9	N	92	154
08	8711	X	6708	-0-	-2003	-0-	6694	3	14	9	N	13	87
09	8430	X	6564	-0-	-1866	-0-	6539	3	25	9	N	23	110
10	8091	X	5968	-0-	-2123	-0-	5938	3	30	9	N	27	137
11	7080	X	5182	-0-	-1898	-0-	5169	3	13	9	N	12	149

KNOX A		WELL #: 1		RRCID -> 277959		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7910 - 8870			
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-	2		
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	2		
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	2		
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-	2		
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	2		
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	2		

FORTENBERRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278527		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8950 - 11444			
06	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14899	3	79	9	N	72	105
07	13020	X	11720	-0-	-1300	-0-	11630	3	90	9	N	82	23
08	14105	X	11308	-0-	-2797	-0-	11241	3	67	9	N	61	84
09	13800	X	13275	-0-	-525	-0-	13086	3	189	9	N	172	73
10	14260	X	13893	-0-	-367	-0-	13782	3	111	9	N	101	174
11	13800	X	11495	-0-	-2305	-0-	11487	3	8	9	N	7	50

PETTY		WELL #: 1AH		RRCID -> 278718		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8507 - 11402			
06	6900	X	5639	-0-	-1261	-0-	5613	3	26	9	N	24	144
07	6045	X	5719	-0-	-326	-0-	5687	3	32	9	N	29	173
08	6045	X	2349	-0-	-3696	-0-	2348	3	1	9	N	1	174
09	5640	X	2224	-0-	-3416	-0-	2223	3	1	9	N	1	175
10	5828	X	2264	-0-	-3564	-0-	2264	3	N	-0-	141	1	34
11	5640	X	2750	-0-	-2890	-0-	2750	3	N	-0-	-0-	34	

LYNCH, IMOGENE 44		WELL #: 1H		RRCID -> 278750		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7900 - 9900			
06	3780	X	3392	-0-	-388	-0-	3392	3	N	-0-	169		
07	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	3578	3	N	-0-	169		
08	3968	X	2509	-0-	-1459	-0-	2509	3	N	-0-	169		
09	3840	X	45	-0-	-3795	-0-	45	3	N	-0-	146	1	23
10	3844	X	2118	-0-	-1726	-0-	2118	3	N	-0-	23		
11	3450	X	1920	-0-	-1530	-0-	1920	3	N	-0-	23		

GRIBBLE UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 281410		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8669 - 11278			
*09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7407	3	97	9	N	88	88
*10	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6859	3	180	9	N	164	166
*11	9060	X	7494	-0-	-1566	-0-	7393	3	101	9	N	92	258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #:		3H	RRCID ->	281411	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	8955 - 11696
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8425	3	37	9	N	34	34
*10	DELO PR	8481	-0-	8481	8481	8458	3	23	9	N	21	55
*11	15811 X	7330	-0-	-8481	-0-	7308	3	22	9	N	20	9
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651												
*09	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8232	3	37	9	N	34	34
*10	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7920	3	65	9	N	59	93
11	9060 X	7901	-0-	-1159	-0-	7883	3	18	9	N	16	109
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861												
*09	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13431	3	87	9	N	79	18
*10	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	13473	3	241	9	N	219	87
*11	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13675	3	68	9	N	62	149
SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292												
09	14B2 EXT	7061	-0-	7061	7061	7004	3	57	9	N	52	41
*10	12980 X	5919	-0-	-7061	-0-	5836	3	83	9	N	75	116
*11	9750 X	7097	-0-	-2653	-0-	7076	3	21	9	N	19	135
ATLAS BARNETT, LLC 036556 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186												
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-	33
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	33
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-	33
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-	33
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-	33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	33
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	12
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	12
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	12
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	84	2	88	9	Y	80				223
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	40	2	36	9	Y	33	187	1		69
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	32				101
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	33	2	36	9	Y	33				134
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	46				180
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	2	24	9	Y	22				202

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
07	T. A.	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-				73
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-				73
09	45 J	26	-0-	-19	19	26	2			Y	-0-				73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-				73
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-				73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 52		RRCID -> 218587		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6229		PERF. 6040 - 6152	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	3533	-0-	3533	5674		3481 2	52 9	Y	47	133
07	T. A.	4787	-0-	4787	10461		4743 2	44 9	Y	40	173
08	12594 X	2133	-0-	-10461	-0-		2098 2	35 9	Y	32 163 1	42
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35	77
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				Y	21	98
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				Y	44	142

CRAINSHAW "128"		WELL #: 2		RRCID -> 221076		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 5864 - 5980	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GARDNER "233"		WELL #: 3V		RRCID -> 221088		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 5988 - 6126	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 45		RRCID -> 223709		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 6577		PERF. 6224 - 6374	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 53		RRCID -> 224934		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6082 - 6232	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 56		RRCID -> 225401		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6070 - 6240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8

COCA COLA		WELL #: A 1		RRCID -> 225597		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6467		PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
COCA COLA		WELL #: 5		RRCID -> 225598		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	3	-0-	3	38	3	2	Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			23
08	39 X	1	-0-	-38	-0-	1	2	Y	-0-			23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			23
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			23

COCA COLA		WELL #: 1H		RRCID -> 225599		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCA COLA		WELL #: 2 H		RRCID -> 225600		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

COCA COLA		WELL #: 3		RRCID -> 225602		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

COCA COLA		WELL #: 4		RRCID -> 225604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	T. A.	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-			36
08	T. A.	1	-0-	1	4	1	2	Y	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			36

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 47		RRCID -> 226144		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2	Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			15
09	108 K	86	-0-	-22	22	83	2	Y	3			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			18

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 27		RRCID -> 226838		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

06	3930 X	3707	-0-	-223	-0-	3704	2	3	9	Y	3					75
07	3999 X	3317	-0-	-682	-0-	3315	2	2	9	Y	2					77
08	3968 X	1721	-0-	-2247	-0-	1721	2			Y	-0-					77
09	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5600	2	9	9	Y	8					85
10	3844 X	520	-0-	-3324	-0-	520	2			Y	-0-					85
*11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5383	2	22	9	Y	20					105

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					17
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					17
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					17
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
COCA COLA		WELL #: 8 H		RRCID -> 231797		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	8	-0-	8	86	8	2	Y	-0-		27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-		27
08	87 X	1	-0-	-86	-0-	1	2	Y	-0-		27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		27
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		27

WIMBERLY B		WELL #: 1 H		RRCID -> 231826		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 64 H		RRCID -> 231829		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 28 H		RRCID -> 232877		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835			
06	870 N	407	-0-	-463	-0-	407	2	Y	-0-		42
07	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	2	Y	-0-		42
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	Y	-0-		42
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	Y	-0-		42
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	-0-		42
11	1290 N	956	-0-	-334	-0-	956	2	Y	-0-		42

CRAINSHAW 128		WELL #: 3		RRCID -> 233080		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

WIMBERLY B		WELL #: 2 H		RRCID -> 233081		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE)		WELL #: 2 H		RRCID -> 233583		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556												
CRAINSHAW 128		WELL #: 4		RRCID -> 233587		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 5820 - 5890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	T. A.	3	-0-	3	3		3 2			Y	-0-			23
08	T. A.	2	-0-	2	5		2 2			Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			23
10	T. A.	12	-0-	12	17		12 2			Y	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			23

CRAINSHAW 128 SES		WELL #: 10 H		RRCID -> 233597		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 6400 - 9153				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 24H		RRCID -> 233840		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 6450 - 8700				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35			135

FAMBRO 288		WELL #: 2		RRCID -> 233846		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3664 - 3713				
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-			47
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-			47
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-			47
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-			47
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-			47
*11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-			47

RUTLEDGE, L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 233849		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 6220 - 8192				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 41 H		RRCID -> 234452		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6343		PERF. 7480 - 9204				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	14	-0-	14	120	14	2			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	1	-0-	1	121	1	2			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-			24

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 25 H		RRCID -> 234590		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 5961		PERF. 6350 - 7505				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
COCA COLA		WELL #:		7 H	RRCID ->	234631	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 6470 - 8053				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

D. C. CRANFORD HEIRS		WELL #:		2 H	RRCID ->	234638	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 6050 - 7442				
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 43 H	RRCID ->	235027	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6327	PERF. 6770 - 8804				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOORE, JERRY K.		WELL #:		1	RRCID ->	235028	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	6167	PERF. 5984 - 6088				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

GARDNER 233		WELL #:		4	RRCID ->	235030	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5990 - 6086				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLARK		WELL #:		1 H	RRCID ->	235031	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6212 - 7886				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556								
LEE, JUANITA		WELL #: 1 H		RRCID -> 235033		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	898 1	1600 2	N	13	28
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	14 9	1841 2	N	20	48
08	2666 N	1393	-0-	-1273	-0-	930 1	453 2	N	9	57
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	22 9	1707 2	N	18	75
10	2666 N	2436	-0-	-230	-0-	900 1	1500 2	N	5	80
11	1350 N	910	-0-	-440	-0-	20 9	10 9	N	9	89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	900 1				
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-					
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					
FLOWERS		WELL #: 1 H		RRCID -> 235036		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-	38
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2		Y	-0-	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
RUTLEDGE, J.		WELL #: 1 H		RRCID -> 235090		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
ANDERSON		WELL #: 1 H		RRCID -> 235091		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
COCA COLA		WELL #: 6 H		RRCID -> 236160		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797		
06	T. A.	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-	70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	70
08	T. A.	1	-0-	1	8	1 2		Y	-0-	70
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-	70
CRAINSHAW 128		WELL #: 5AH		RRCID -> 236538		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
CRANFORD, D. C. HEIRS		WELL #: 1 H		RRCID -> 236552		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

MURRAY, G. S. A-1981		WELL #: 1 H		RRCID -> 236558		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIPAN		WELL #: 1 H		RRCID -> 237545		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

CARROLL		WELL #: 1H		RRCID -> 237548		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

LEE		WELL #: 2 H		RRCID -> 237550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

SEWELL A		WELL #: 1		RRCID -> 237551		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574				
06	14B2 EXT	202	-0-	202	-0-	202	2	Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	208		Y	-0-			37
08	208 X	-0-	-0-	-208	-0-			Y	-0-			37
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

COCA COLA		WELL #: 9H		RRCID -> 237939		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2	N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2	N	-0-			32
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			32
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
DTE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 237943		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON		WELL #: 2H		RRCID -> 237952		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288		WELL #: 3		RRCID -> 237985		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673								
06	2520 N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2			N	-0-					17
07	2604 N	2591	-0-	-13	-0-	2591	2			N	-0-					17
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					17
09	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					17
10	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					17
11	2790 N	2583	-0-	-207	-0-	2583	2			N	-0-					17

SEWELL		WELL #: 4H		RRCID -> 238338		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SHIFFLETT		WELL #: 3V		RRCID -> 238467		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056								
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					25
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					25
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25

CARROLL		WELL #: 2H		RRCID -> 238905		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317								
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 238960		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556												
DALE-WALLACE		WELL #:		2H	RRCID ->	239457	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	6460 -	8934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139	
LEE		WELL #:		3H	RRCID ->	239828	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	6300 -	8972			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	240018	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	5995 -	7924			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COCA COLA		WELL #:		10H	RRCID ->	240347	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	6450 -	9552			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			25	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			25	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			25	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			25	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			25	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			25	
SHIFFLET		WELL #:		5H	RRCID ->	240411	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8004 -	10881			
06	1080 N	592	-0-	-488	-0-	550	2	42	9	N	38	168	1	2	8	73
07	992 N	165	-0-	-827	-0-	165	2			N	-0-					73
08	1085 N	76	-0-	-1009	-0-	76	2			N	-0-					73
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					73
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					73
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
DALE-WALLACE		WELL #:		1H	RRCID ->	240553	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6730 -	8278			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34	
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 22H	RRCID ->	240622	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6480 -	8952			
06	3150 X	800	-0-	-2350	-0-	800	2			Y	-0-					18
07	3131 X	1889	-0-	-1242	-0-	1889	2			Y	-0-					18
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3875	2	8	9	Y	7					25
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3150	2	2	9	Y	2					27
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3163	2	22	9	Y	20					47
11	3750 X	3297	-0-	-453	-0-	3296	2	1	9	Y	1					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: 23H		RRCID -> 240623		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRANFORD, D. C. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 240627		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 241035		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 50H		RRCID -> 241244		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
RITCHIE		WELL #: 2H		RRCID -> 241316		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 44H		RRCID -> 241329		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
SHIFFLETT		WELL #: 2V		RRCID -> 241565		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
WIMBERLY B		WELL #: 3H		RRCID -> 242675		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		25

HLP UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243380		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003				
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9 9	N	8		30
07	1395 N	1091	-0-	-304	-0-	1088	2	3 9	N	3		33
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-		33
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-		33
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2		N	-0-		33
11	1260 N	990	-0-	-270	-0-	990	2		N	-0-		33

THETFORD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244364		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552				
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		53
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		53
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		53
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

T N RHOADES B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244543		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 245060		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109

MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 245708		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94

RITCHIE		WELL #: 1H		RRCID -> 246154		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 71H		RRCID -> 246531		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY				WELL #: 1V		RRCID -> 246937		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 9238		PERF. 8628		-		9116
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					54
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					54
08	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					54
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					54

DALE-WALLACE				WELL #: 3H		RRCID -> 246956		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 6471		-		8773
06	14B2 EXT	7	-0-	7	13	7	2			N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					48

COCA COLA				WELL #: 11H		RRCID -> 249140		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 7005		-		10207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					39
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES				WELL #: 2		RRCID -> 250084		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5177		-		5569
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL				WELL #: 5H		RRCID -> 250223		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 6575		-		9477
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL A				WELL #: 2		RRCID -> 250371		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6013		PERF. 5770		-		5840
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
MULLINAX		WELL #:		2H	RRCID ->	252196	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	6170 - 10272	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		25	
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	

MULLINAX		WELL #:		1H	RRCID ->	252197	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	6213 - 9715	
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		13	
07	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		13	
08	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		13	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	

PATTON		WELL #:		4	RRCID ->	252239	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	5200 - 5240	
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-		120	
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2		N	-0-		120	
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-		120	
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2		N	-0-		120	
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-		120	
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2		N	-0-		120	

PATTON		WELL #:		3	RRCID ->	252241	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	5220 - 5260	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GRAYCLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	253638	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7900 - 9843	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	20 K	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	

SHAWVER "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	253781	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	6460 - 8902	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
GRAYCLIFF		WELL #: 2H		RRCID -> 253892		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7620 - 9583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14070 X	12304	-0-	-1766	-0-	12304	2	N	-0-		-0-
07	14229 X	13328	-0-	-901	-0-	13328	2	N	-0-		-0-
08	13795 X	4507	-0-	-9288	-0-	4507	2	N	-0-		-0-
09	13200 X	11	-0-	-13189	-0-	11	2	N	-0-		-0-
10	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-			N	-0-		-0-
11	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-			N	-0-		-0-
M & M RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 255333		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH		5956 PERF. 6270 - 9785	
06	10020 X	9528	-0-	-492	-0-	9528	2	Y	-0-	77 1	14
07	10230 X	10035	-0-	-195	-0-	10034	2	Y	1	1 8	14
08	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10185	2	Y	47		61
09	9810 X	9233	-0-	-577	-0-	9233	2	Y	-0-		61
10	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	10238	2	Y	37	71 1	27
11	9900 X	9858	-0-	-42	-0-	9834	2	Y	22		49
MILLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255353		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH		6460 PERF. 6775 - 11701	
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	11	34 1	22
07	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	285	1	Y	18	1 8	39
08	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	282	1	Y	3		42
09	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	288	1	Y	1	36 1	7
10	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	375	1	Y	-0-		7
*11	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	459	1	Y	22		29
M & M RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 255382		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH		5916 PERF. 6550 - 10063	
06	11220 X	10849	-0-	-371	-0-	10849	2	Y	-0-	51 1	9
07	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	12202	2	Y	1	1 8	9
08	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	11840	2	Y	43		52
09	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2	Y	-0-		52
10	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11730	2	Y	29	60 1	21
11	11370 X	11227	-0-	-143	-0-	11198	2	Y	26		47
BUSH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255752		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH		6864 PERF. 8010 - 9683	
06	10080 X	7949	-0-	-2131	-0-	7949	2	N	-0-		-0-
07	10013 X	8858	-0-	-1155	-0-	8858	2	N	-0-		-0-
08	9920 X	8665	-0-	-1255	-0-	8665	2	N	-0-		-0-
09	9270 X	7988	-0-	-1282	-0-	7988	2	N	-0-		-0-
10	9393 X	7861	-0-	-1532	-0-	7861	2	N	-0-		-0-
11	8580 X	8410	-0-	-170	-0-	8410	2	N	-0-		-0-
MARKS-WIMBERLY		WELL #: 2H		RRCID -> 256110		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH		5765 PERF. 6624 - 9987	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
MARKS-WIMBERLY		WELL #:		1H	RRCID ->	256111	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5773	PERF.	6384 - 9776				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

M & M RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	257296	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	6176 - 9318				
06	5070 X	1860	-0-	-3210	-0-	80	1	1773	2	Y	6	60	1			16
						7	9									
07	5239 X	1703	-0-	-3536	-0-	84	1	1602	2	Y	15					31
						17	9									
08	5239 X	1512	-0-	-3727	-0-	82	1	1430	2	Y	-0-					31
09	3450 X	1426	-0-	-2024	-0-	67	1	1357	2	Y	2					33
						2	9									
10	3565 X	1335	-0-	-2230	-0-	68	1	1264	2	Y	3	25	1			11
						3	9									
11	1860 X	1315	-0-	-545	-0-	64	1	1248	2	Y	3					14
						3	9									

M & M RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	257343	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	6306 - 10160				
06	10650 X	10403	-0-	-247	-0-	133	1	10251	2	Y	17	104	1			33
						19	9									
07	11005 X	10570	-0-	-435	-0-	143	1	10380	2	Y	43	1	8			75
						47	9									
08	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	152	1	11870	2	Y	-0-					75
09	10650 X	10534	-0-	-116	-0-	132	1	10395	2	Y	6					81
						7	9									
10	11005 X	10746	-0-	-259	-0-	141	1	10588	2	Y	15	61	1			35
						17	9									
11	10650 X	9854	-0-	-796	-0-	137	1	9700	2	Y	15					50
						17	9									

HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257892	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7980 - 10393				
06	12330 X	12276	-0-	-54	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
07	12307 X	12230	-0-	-77	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
08	12307 X	12093	-0-	-214	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
09	12270 X	11439	-0-	-831	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
10	12679 X	11019	-0-	-1660	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
11	12270 X	10671	-0-	-1599	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257929	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	8077 - 9475				
06	4710 X	4219	-0-	-491	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4289	-0-	-578	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	2961	-0-	-1782	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	1269	-0-	-3321	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	2754	-0-	-1989	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	2205	-0-	-2025	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

SLOAN		WELL #:		1H	RRCID ->	258254	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8005 - 10279				
06	9000 X	6392	-0-	-2608	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
07	9300 X	8505	-0-	-795	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
09	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
10	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
*11	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
VICKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258379	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7747 - 12070
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	20658 X	20658	-0-	-0-	-0-	20658 2	N	-0-			-0-	
07	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	21297 2	N	-0-			-0-	
08	21080 X	20949	-0-	-131	-0-	20949 2	N	-0-			-0-	
09	20400 X	19952	-0-	-448	-0-	19952 2	N	-0-			-0-	
10	21080 X	20207	-0-	-873	-0-	20207 2	N	-0-			-0-	
11	20400 X	19071	-0-	-1329	-0-	19071 2	N	-0-			-0-	

COURTNEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258401	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6920 - 9260
06	10920 X	10353	-0-	-567	-0-	10353 2	N	-0-			64	
07	11284 X	10545	-0-	-739	-0-	10543 2	N	-0-	2 9	2 8	64	
08	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	10539 2	N	-0-			64	
09	10350 X	9816	-0-	-534	-0-	9816 2	N	-0-			64	
10	10695 X	10644	-0-	-51	-0-	10644 2	N	-0-			64	
*11	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10889 2	N	-0-			64	

CLAYTON RANCH B		WELL #:		1	RRCID ->	258502	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	5481	PERF.	5199 - 5277
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			137	
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-			137	
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			137	
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-			137	
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 2	N	-0-			137	
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2	N	-0-			137	

GREEN ACRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258779	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8470 - 11323
06	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12402 2	N	-0-			-0-	
07	12803 X	12235	-0-	-568	-0-	12235 2	N	-0-			-0-	
08	12803 X	12741	-0-	-62	-0-	12741 2	N	-0-			-0-	
09	12390 X	9632	-0-	-2758	-0-	9632 2	N	-0-			-0-	
10	12803 X	12714	-0-	-89	-0-	12714 2	N	-0-			-0-	
11	12390 X	10187	-0-	-2203	-0-	10187 2	N	-0-			-0-	

COURTNEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259155	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7035 - 9307
06	2310 X	1293	-0-	-1017	-0-	1293 2	N	-0-			78	
07	1829 X	1379	-0-	-450	-0-	1379 2	N	-0-			78	
08	1643 X	1489	-0-	-154	-0-	1489 2	N	-0-			78	
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-			78	
10	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-			78	
11	1440 X	1160	-0-	-280	-0-	1160 2	N	-0-			78	

MERRILL		WELL #:		1H	RRCID ->	259194	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8755 - 11350
06	6810 X	6261	-0-	-549	-0-	6261 2	N	-0-			-0-	
07	7099 X	6592	-0-	-507	-0-	6592 2	N	-0-			-0-	
08	7099 X	6405	-0-	-694	-0-	6405 2	N	-0-			-0-	
09	6870 X	6037	-0-	-833	-0-	6037 2	N	-0-			-0-	
10	6603 X	6055	-0-	-548	-0-	6055 2	N	-0-			-0-	
11	6390 X	5639	-0-	-751	-0-	5639 2	N	-0-			-0-	

GREEN ACRES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259291	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8100 - 10573
06	1350 X	28	-0-	-1322	-0-	28 2	N	-0-			-0-	
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-			-0-	
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			-0-	
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-			-0-	
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			-0-	
*11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
VARDEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259545	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	8277 - 10983
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8160 X	8157	-0-	-3	-0-	8157	2	N	-0-			-0-
07	8432 X	8224	-0-	-208	-0-	8224	2	N	-0-			-0-
08	8432 X	7513	-0-	-919	-0-	7513	2	N	-0-			-0-
09	8160 X	6891	-0-	-1269	-0-	6891	2	N	-0-			-0-
10	8432 X	6716	-0-	-1716	-0-	6716	2	N	-0-			-0-
11	8160 X	7517	-0-	-643	-0-	7517	2	N	-0-			-0-

MENDEZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259733	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7265 - 8933
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	260741	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7640 - 9263
06	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2	N	-0-			-0-
07	10788 X	10197	-0-	-591	-0-	10197	2	N	-0-			-0-
08	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2	N	-0-			-0-
09	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2	N	-0-			-0-
10	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2	N	-0-			-0-
*11	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2	N	-0-			-0-

WATER PLANT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261123	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7580 - 10133
06	8610 X	6390	-0-	-2220	-0-	6390	2	N	-0-			-0-
07	8897 X	3735	-0-	-5162	-0-	3735	2	N	-0-			-0-
08	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2	N	-0-			-0-
09	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2	N	-0-			-0-
10	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2	N	-0-			-0-
11	7260 X	5887	-0-	-1373	-0-	5887	2	N	-0-			-0-

DURWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	261311	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8360 - 11793
06	9630 X	9083	-0-	-547	-0-	9083	2	N	-0-			-0-
07	9951 X	8981	-0-	-970	-0-	8981	2	N	-0-			-0-
08	9920 X	8904	-0-	-1016	-0-	8904	2	N	-0-			-0-
09	9510 X	8368	-0-	-1142	-0-	8368	2	N	-0-			-0-
10	9579 X	7462	-0-	-2117	-0-	7462	2	N	-0-			-0-
11	9090 X	8218	-0-	-872	-0-	8218	2	N	-0-			-0-

MILBURN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261325	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	6610 - 10983
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	60	1	7
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	92	1	23	9	21	12	16
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	215	1	14	9	13		29
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	1	6	9	5	3	31
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1		Y	-0-		31
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	198	1	42	9	38	51	18

BRIAR OAKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261474	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7530 - 9423
06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
07	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
MILBURN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261497	COMPL. DATE	10/03/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	6550 - 11383	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	521 1	7832 2	Y	3	16 1		5
							3 9						
07		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	404 1	9502 2	Y	21	9 8		17
							23 9						
08		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	241 1	9054 2	Y	3			20
							3 9						
09		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	235 1	8831 2	Y	2	2 8		20
							2 9						
10		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	290 1	8767 2	Y	-0-			20
*11		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	249 1	8727 2	Y	9	25 1		4
							10 9						

DERRINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262947	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	8482 - 11353
06		11790 X	11277	-0-	-513	-0-	11277 2		N	-0-		-0-
07		12121 X	11569	-0-	-552	-0-	11569 2		N	-0-		-0-
08		12121 X	11414	-0-	-707	-0-	11414 2		N	-0-		-0-
09		11670 X	10771	-0-	-899	-0-	10771 2		N	-0-		-0-
10		11656 X	10923	-0-	-733	-0-	10923 2		N	-0-		-0-
11		11280 X	9287	-0-	-1993	-0-	9287 2		N	-0-		-0-

MCDONALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262961	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	8010 - 11243
06		19260 X	17515	-0-	-1745	-0-	17515 2		N	-0-		-0-
07		19902 X	17854	-0-	-2048	-0-	17854 2		N	-0-		-0-
08		19685 X	19114	-0-	-571	-0-	19114 2		N	-0-		-0-
09		19050 X	18047	-0-	-1003	-0-	18047 2		N	-0-		-0-
10		19685 X	18198	-0-	-1487	-0-	18198 2		N	-0-		-0-
11		18510 X	16386	-0-	-2124	-0-	16386 2		N	-0-		-0-

COLONEL HOGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263090	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8000 - 12463
06		6270 X	12	-0-	-6258	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			N	-0-		-0-
08		5611 X	4958	-0-	-653	-0-	4958 2		N	-0-		-0-
09		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 2		N	-0-		-0-
10		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2		N	-0-		-0-
11		4800 X	4219	-0-	-581	-0-	4219 2		N	-0-		-0-

LEGACY FIFTH GENERATION		WELL #:		1H	RRCID ->	263100	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	9450 - 11463
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		372 X	8	-0-	-364	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
11		8 X	3	-0-	-5	-0-	3 1		N	-0-		-0-

LEGACY SIXTH GENERATION		WELL #:		1H	RRCID ->	263494	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	10055 - 12682
06		7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-			N	-0-		-0-
07		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	-0-		-0-
08		7347 X	14	-0-	-7333	-0-	14 2		N	-0-		-0-
09		6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-			N	-0-		-0-
10		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-		-0-
11		14 X	8	-0-	-6	-0-	3 1	5 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
TRINITY UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 263527		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 263856		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT J		WELL #: 1H		RRCID -> 263857		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 264011		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 264060		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLIARD NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264279		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293					
06	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	1618	1	5535	2	N	-0-		-0-
07	8494 X	7475	-0-	-1019	-0-	1777	1	5698	2	N	-0-		-0-
08	8494 X	8353	-0-	-141	-0-	1732	1	6621	2	N	-0-		-0-
09	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	1655	1	6738	2	N	-0-		-0-
10	8091 X	7700	-0-	-391	-0-	1666	1	6034	2	N	-0-		-0-
11	8070 X	7069	-0-	-1001	-0-	1649	1	5420	2	N	-0-		-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 264321		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789					
06	9960 X	8213	-0-	-1747	-0-	8213	2			N	-0-		-0-
07	9889 X	8795	-0-	-1094	-0-	8795	2			N	-0-		-0-
08	9424 X	8899	-0-	-525	-0-	8899	2			N	-0-		-0-
09	9000 X	7867	-0-	-1133	-0-	7867	2			N	-0-		-0-
10	9300 X	8741	-0-	-559	-0-	8741	2			N	-0-		-0-
11	8610 X	8210	-0-	-400	-0-	8210	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
SANDERFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	264726	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 8220 - 10203	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10920 X	10442	-0-	-478	-0-	10442	2		N	-0-		-0-
07	11284 X	10294	-0-	-990	-0-	10294	2		N	-0-		-0-
08	11284 X	10517	-0-	-767	-0-	10517	2		N	-0-		-0-
09	10920 X	10164	-0-	-756	-0-	10164	2		N	-0-		-0-
10	10788 X	9833	-0-	-955	-0-	9833	2		N	-0-		-0-
11	10440 X	9148	-0-	-1292	-0-	9148	2		N	-0-		-0-

HILLIARD SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264764	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8550 - 11553	
06	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1996	1	8598	2	N	-0-	-0-
07	10509 X	9967	-0-	-542	-0-	1972	1	7995	2	N	-0-	-0-
08	11532 X	10197	-0-	-1335	-0-	2018	1	8179	2	N	-0-	-0-
09	11160 X	10449	-0-	-711	-0-	1973	1	8476	2	N	-0-	-0-
10	11532 X	10706	-0-	-826	-0-	2073	1	8633	2	N	-0-	-0-
11	10590 X	9588	-0-	-1002	-0-	1838	1	7750	2	N	-0-	-0-

STAMPER FOWLER		WELL #:		1SW	RRCID ->	264932	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6335 - 8300	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAMBRO, ALEX		WELL #:		1	RRCID ->	265022	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	3789	PERF. 3745 - 3777	
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2		N	-0-		-0-
08	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2		N	-0-		-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-		-0-
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-		-0-

TRINITY UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	265341	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	7651	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INDIAN TRAILS		WELL #:		1H	RRCID ->	265452	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8190 - 10463	
06	9780 X	6823	-0-	-2957	-0-	6823	2		N	-0-		-0-
07	9796 X	7018	-0-	-2778	-0-	7018	2		N	-0-		-0-
08	9579 X	8128	-0-	-1451	-0-	2088	1	6040	2	N	-0-	-0-
09	8820 X	8492	-0-	-328	-0-	2160	1	6332	2	N	-0-	-0-
10	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	2232	1	8544	2	N	-0-	-0-
*11	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	2160	1	10569	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
MILLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266464	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	7505 - 11593	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	302 1	4310 2	Y	16		46 1		30
07	4495 X	3876	-0-	-619	-0-	18 9	3528 2	Y	22		2 8		50
08	5673 X	3446	-0-	-2227	-0-	24 9	3120 2	Y	4				54
09	5490 X	4113	-0-	-1377	-0-	322 1	3764 2	Y	-0-		45 1		9
10	5673 X	4791	-0-	-882	-0-	4 9	387 1	Y	-0-				9
*11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	349 1	4751 2	Y	25				34
						28 9							

MILLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266465	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6935 - 11883	
06	9210 X	7758	-0-	-1452	-0-	242 1	7505 2	Y	10		29 1		18
07	9455 X	9099	-0-	-356	-0-	11 9	8746 2	Y	15		1 8		32
08	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	336 1	9299 2	Y	3				35
09	8940 X	8203	-0-	-737	-0-	17 9	7885 2	Y	1		30 1		6
10	9114 X	7356	-0-	-1758	-0-	360 1	7058 2	Y	-0-				6
11	9210 X	8160	-0-	-1050	-0-	3 9	7817 2	Y	16				22
						1 9							

WHEATLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	266795	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7130 - 10933	
06	23040 X	20701	-0-	-2339	-0-	298 1	22 9	N	20				178
07	22940 X	21235	-0-	-1705	-0-	21234 2	1 9	N	1		178 1	1 8	-0-
08	22940 X	21153	-0-	-1787	-0-	21153 2		N	-0-				-0-
09	20820 X	20264	-0-	-556	-0-	20264 2		N	-0-				-0-
10	21390 X	20609	-0-	-781	-0-	20609 2		N	-0-				-0-
11	20700 X	19778	-0-	-922	-0-	19778 2		N	-0-				33

PROLOGIS NE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267879	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	11100 - 13403	
06	10290 X	8163	-0-	-2127	-0-	976 1	7187 2	N	-0-				-0-
07	9858 X	9108	-0-	-750	-0-	995 1	8113 2	N	-0-				-0-
08	9145 X	8992	-0-	-153	-0-	880 1	8112 2	N	-0-				-0-
09	8730 X	8150	-0-	-580	-0-	977 1	7173 2	N	-0-				-0-
10	9114 X	8785	-0-	-329	-0-	1019 1	7766 2	N	-0-				-0-
11	8820 X	8699	-0-	-121	-0-	1088 1	7611 2	N	-0-				-0-

WHEATLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	267881	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7065 - 11153	
06	21930 X	20151	-0-	-1779	-0-	20151 2		N	-0-				250
07	22568 X	20567	-0-	-2001	-0-	20567 2		N	-0-		171 1		79
08	22475 X	20083	-0-	-2392	-0-	20076 2	7 9	N	6				85
09	20700 X	19101	-0-	-1599	-0-	19101 2		N	-0-				85
10	21049 X	20979	-0-	-70	-0-	20979 2		N	-0-				85
11	20160 X	19608	-0-	-552	-0-	19608 2		N	-0-				42

FRANCES WIMBERLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268354	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
PROLOGIS SE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268393	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8681	PERF.12300	- 14653
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	925 1	4065 2	N	-0-	-0-		
07	5084 X	4860	-0-	-224	-0-	951 1	3909 2	N	-0-	-0-		
08	5177 X	3856	-0-	-1321	-0-	777 1	3079 2	N	-0-	-0-		
09	5010 X	3150	-0-	-1860	-0-	709 1	2441 2	N	-0-	-0-		
10	5177 X	4039	-0-	-1138	-0-	703 1	3336 2	N	-0-	-0-		
11	4980 X	3494	-0-	-1486	-0-	644 1	2850 2	N	-0-	-0-		

PROLOGIS NW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268450	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	8656	PERF.11570	- 14123
06	9600 X	8523	-0-	-1077	-0-	1123 1	7400 2	N	-0-	-0-		
07	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	1282 1	8498 2	N	-0-	-0-		
08	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	1138 1	8463 2	N	-0-	-0-		
09	9000 X	8353	-0-	-647	-0-	1061 1	7292 2	N	-0-	-0-		
10	9765 X	9074	-0-	-691	-0-	1162 1	7912 2	N	-0-	-0-		
11	9450 X	8315	-0-	-1135	-0-	987 1	7328 2	N	-0-	-0-		

PROLOGIS SW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268500	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	8655	PERF.10850	- 12783
06	3930 X	2328	-0-	-1602	-0-	479 1	1849 2	N	-0-	-0-		
07	3720 X	3005	-0-	-715	-0-	522 1	2483 2	N	-0-	-0-		
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	929 1	3236 2	N	-0-	-0-		
09	3600 X	2773	-0-	-827	-0-	853 1	1920 2	N	-0-	-0-		
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	866 1	2271 2	N	-0-	-0-		
11	4020 X	3355	-0-	-665	-0-	854 1	2501 2	N	-0-	-0-		

M & M RANCH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269665	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6195	- 11933
06	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	143 1	12105 2	Y	16	33	1	21
07	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	133 1	12404 2	Y	10	4	8	27
08	8835 X	7784	-0-	-1051	-0-	92 1	7692 2	Y	-0-			27
09	8550 X	6148	-0-	-2402	-0-	76 1	6071 2	Y	1	1	8	27
10	8835 X	6092	-0-	-2743	-0-	85 1	5999 2	Y	7	26	1	8
11	8550 X	5647	-0-	-2903	-0-	78 1	5554 2	Y	14			22

BUSH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269768	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8180	- 9700
06	4380 X	3359	-0-	-1021	-0-	3359 2		N	-0-	-0-		
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-	-0-		
08	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	3470 2		N	-0-	-0-		
09	3360 X	1381	-0-	-1979	-0-	1381 2		N	-0-	-0-		
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-	-0-		
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-	-0-		

BUSH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269783	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7820	- 9620
06	8730 X	8035	-0-	-695	-0-	8035 2		N	-0-	-0-		
07	9021 X	7875	-0-	-1146	-0-	7875 2		N	-0-	-0-		
08	8804 X	7649	-0-	-1155	-0-	7649 2		N	-0-	-0-		
09	8040 X	8026	-0-	-14	-0-	8026 2		N	-0-	-0-		
10	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812 2		N	-0-	-0-		
*11	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240 2		N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
BUSH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269786	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8180 - 9980
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2	N	-0-		-0-
07		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2	N	-0-		-0-
08		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2	N	-0-		-0-
09		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2	N	-0-		-0-
10		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2	N	-0-		-0-
*11		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2	N	-0-		-0-

HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269787	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8180 - 11181
06		10950 X	8609	-0-	-2341	-0-	8609	2	N	-0-		-0-
07		11036 X	8424	-0-	-2612	-0-	8424	2	N	-0-		-0-
08		9951 X	7964	-0-	-1987	-0-	7964	2	N	-0-		-0-
09		9180 X	7298	-0-	-1882	-0-	7298	2	N	-0-		-0-
10		9114 X	7436	-0-	-1678	-0-	7436	2	N	-0-		-0-
11		8610 X	7112	-0-	-1498	-0-	7112	2	N	-0-		-0-

BUSH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269789	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7840 - 9640
06		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2	N	-0-		-0-
07		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2	N	-0-		-0-
08		8525 X	7358	-0-	-1167	-0-	7358	2	N	-0-		-0-
09		8490 X	7425	-0-	-1065	-0-	7425	2	N	-0-		-0-
10		9393 X	8664	-0-	-729	-0-	8664	2	N	-0-		-0-
11		9090 X	4847	-0-	-4243	-0-	4847	2	N	-0-		-0-

MILBURN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269794	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	6300 - 10901
06		10020 X	145	-0-	-9875	-0-	144	1	9	Y	1	37 1 6
07		10354 X	280	-0-	-10074	-0-	249	1	31	9	Y	28 12 8 22
08		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	320	1	11177	2	Y	9 31
09		10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	278	1	10672	2	Y	3 3 8 31
10		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	261	1	5166	2	Y	-0- 31
11		11130 X	7915	-0-	-3215	-0-	273	1	7617	2	Y	23 43 1 11
							25	9				

MILBURN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269808	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6600 - 10801
06		7830 X	6211	-0-	-1619	-0-	501	1	5708	2	Y	2 28 1 6
07		7781 X	5978	-0-	-1803	-0-	314	1	5640	2	Y	22 11 8 17
08		8091 X	7603	-0-	-488	-0-	213	1	7384	2	Y	5 22
09		7830 X	6703	-0-	-1127	-0-	191	1	6510	2	Y	2 2 8 22
10		8091 X	5838	-0-	-2253	-0-	233	1	5605	2	Y	-0- 22
11		7350 X	5852	-0-	-1498	-0-	195	1	5640	2	Y	15 30 1 7
							17	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
M & M RANCH		WELL #: B 9H		RRCID -> 269829		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 6090 - 10301			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9150 X	499	-0-	-8651	-0-	180	1	319	2	Y	-0-	105	1
07	9455 X	9099	-0-	-356	-0-	488	1	8581	2	Y	27	6	8
						30	9						
08	9455 X	4614	-0-	-4841	-0-	476	1	4138	2	Y	-0-		31
09	9150 X	457	-0-	-8693	-0-	456	1	1	9	Y	1	1	8
10	9114 X	57	-0-	-9057	-0-	57	1			Y	-0-		31
11	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-		31

M & M RANCH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269832		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 5995		PERF. 6225 - 11253			
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	44	1
07	93 X	29	-0-	-64	-0-	17	1	12	9	Y	11	2	8
08	93 X	72	-0-	-21	-0-	72	1			Y	-0-		16
09	435 X	435	-0-	-0-	-0-	93	1	338	2	Y	4	1	8
						4	9						
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	85	1	21	9	Y	19	18	1
*11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	93	1	40	9	Y	36		56

M & M RANCH		WELL #: A 7H		RRCID -> 269848		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 6200 - 10391			
06	13830 X	13747	-0-	-83	-0-	13747	2			Y	-0-	64	1
07	14291 X	13514	-0-	-777	-0-	13513	2	1	9	Y	1	1	8
08	14229 X	13589	-0-	-640	-0-	13543	2	46	9	Y	42		53
09	13770 X	13157	-0-	-613	-0-	13157	2			Y	-0-		53
10	14198 X	13236	-0-	-962	-0-	13205	2	31	9	Y	28	60	1
11	13740 X	12663	-0-	-1077	-0-	12635	2	28	9	Y	25		46

HAPPY HILLS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269849		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8100 - 10301			
06	17880 X	16843	-0-	-1037	-0-	16843	2			N	-0-		-0-
07	15872 X	15415	-0-	-457	-0-	15415	2			N	-0-		-0-
08	14446 X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	2			N	-0-		-0-
09	16830 X	11412	-0-	-5418	-0-	11412	2			N	-0-		-0-
10	17391 X	14614	-0-	-2777	-0-	14614	2			N	-0-		-0-
11	16830 X	14420	-0-	-2410	-0-	14420	2			N	-0-		-0-

MILBURN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269867		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 6540 - 10741			
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	45	1
07	4867 X	179	-0-	-4688	-0-	143	1	12	2	Y	22	10	8
						24	9						
08	4650 X	1536	-0-	-3114	-0-	217	1	1309	2	Y	9		27
						10	9						
09	4500 X	2350	-0-	-2150	-0-	234	1	2112	2	Y	4	3	8
						4	9						
10	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	288	1	4413	2	Y	-0-		28
*11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	250	1	4480	2	Y	28	43	1
						31	9						13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556								
M & M RANCH		WELL #: D 14H		RRCID ->	270068	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6066 PERF. 6420 - 10221	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
06	8430 X	7644 -0- -786 -0-	117 1 7509 2 Y	16	125 1	36				
07	8711 X	6159 -0- -2552 -0-	118 9 6015 2 Y	26	1 8	61				
08	8711 X	4559 -0- -4152 -0-	115 1 4454 2 Y	-0-		61				
09	8430 X	7188 -0- -1242 -0-	129 9 7043 2 Y	8		69				
10	8760 X	8760 -0- -0- -0-	134 1 8604 2 Y	20	52 1	37				
11	7650 X	7459 -0- -191 -0-	22 9 7320 2 Y	13		50				
			14 9							
M & M RANCH		WELL #: B 10H		RRCID ->	270093	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	5823 PERF. 6160 - 10371	
06	5181 X	5181 -0- -0- -0-	466 1 4715 2 Y	-0-		-0-				
07	4061 X	264 -0- -3797 -0-	264 1 Y	-0-		-0-				
08	7812 X	54 -0- -7758 -0-	54 1 Y	-0-		-0-				
09	7560 X	11 -0- -7549 -0-	11 1 Y	-0-		-0-				
10	7812 X	-0- -0- -7812 -0-	Y	-0-		-0-				
11	5190 X	-0- -0- -5190 -0-	Y	-0-		-0-				
M & M RANCH		WELL #: C 13H		RRCID ->	270095	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 6320 - 9721	
06	7500 X	7500 -0- -0- -0-	124 1 7364 2 Y	11	18 1	14				
07	10247 X	10247 -0- -0- -0-	12 9 121 1 10119 2 Y	6	3 8	17				
08	7756 X	7756 -0- -0- -0-	7 9 92 1 7664 2 Y	-0-		17				
09	8463 X	8463 -0- -0- -0-	97 1 8365 2 Y	1	1 8	17				
10	8640 X	8640 -0- -0- -0-	1 9 101 1 8535 2 Y	4	17 1	4				
*11	7957 X	7957 -0- -0- -0-	4 9 97 1 7853 2 Y	6		10				
			7 9							
MILLER UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	270222	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	6413 PERF. 7140 - 10871	
06	5820 X	4706 -0- -1114 -0-	224 1 4478 2 Y	4	19 1	10				
07	6014 X	4780 -0- -1234 -0-	4 9 263 1 4507 2 Y	9	1 8	18				
08	6014 X	4800 -0- -1214 -0-	10 9 258 1 4541 2 Y	1		19				
09	4950 X	4358 -0- -592 -0-	1 9 248 1 4110 2 Y	-0-	16 1	3				
10	4960 X	3819 -0- -1141 -0-	240 1 3579 2 Y	-0-		3				
11	4710 X	3990 -0- -720 -0-	249 1 3732 2 Y	8		11				
			9 9							
TRINITY UNIT I		WELL #: 1H		RRCID ->	270373	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7682 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
MILLER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270434		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	11580 X	10457	-0-	-1123	-0-	278 1	10169 2	Y	9	28 1	17
07	11966 X	10700	-0-	-1266	-0-	302 1	10383 2	Y	14	1 8	30
08	11966 X	9712	-0-	-2254	-0-	288 1	9422 2	Y	2		32
09	10650 X	9245	-0-	-1405	-0-	283 1	8961 2	Y	1	27 1	6
10	10850 X	9245	-0-	-1605	-0-	294 1	8951 2	Y	-0-		6
11	10470 X	7633	-0-	-2837	-0-	254 1	7368 2	Y	10		16
						11 9					

THOMPSON		WELL #: 3H		RRCID -> 270437		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901			
06	7860 X	6737	-0-	-1123	-0-	6737 2		N	-0-	-0-	
07	8122 X	5477	-0-	-2645	-0-	5477 2		N	-0-	-0-	
08	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085 2		N	-0-	-0-	
09	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615 2		N	-0-	-0-	
10	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298 2		N	-0-	-0-	
*11	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034 2		N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: 2H		RRCID -> 270516		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801			
06	6720 X	5083	-0-	-1637	-0-	5083 2		N	-0-	-0-	
07	6448 X	4541	-0-	-1907	-0-	4541 2		N	-0-	-0-	
08	5859 X	1640	-0-	-4219	-0-	1640 2		N	-0-	-0-	
09	5070 X	1104	-0-	-3966	-0-	1104 2		N	-0-	-0-	
10	5239 X	453	-0-	-4786	-0-	453 2		N	-0-	-0-	
11	5070 X	185	-0-	-4885	-0-	185 2		N	-0-	-0-	

MILLER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270597		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871			
06	8880 X	8201	-0-	-679	-0-	268 1	7920 2	Y	12	34 1	22
07	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	331 1	8865 2	Y	19	1 8	40
08	9176 X	8694	-0-	-482	-0-	321 1	8370 2	Y	3		43
09	8190 X	7421	-0-	-769	-0-	297 1	7123 2	Y	1	37 1	7
10	9207 X	4005	-0-	-5202	-0-	248 1	3757 2	Y	-0-		7
11	8910 X	133	-0-	-8777	-0-	133 1		Y	-0-		7

COCA COLA		WELL #: 16		RRCID -> 279632		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	26	

COCA COLA		WELL #: 18		RRCID -> 280207		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882			
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	-0-	
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	55	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313								
LOGAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	262403	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4594 - 4919	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BC WILSON AND COMPANY				058904								
CARAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	190521	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	5024	PERF. 4820 - 4948	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CARAWAY "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	212354	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 5520 - 7080	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CARAWAY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213271	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4779	PERF. 6695 - 7422	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEND PETROLEUM CORP.				064129								
NICHOLSON, CLYDE		WELL #:		4	RRCID ->	188811	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8628	PERF. 7797 - 8512	
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-		-0-
07	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-		-0-
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-		-0-
09	2760 X	2759	-0-	-1	-0-	2759	2		N	-0-		-0-
10	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-		-0-
*11	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-		-0-
NICHOLSON, CLYDE		WELL #:		2	RRCID ->	188812	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7792 - 8478	
06	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2		N	-0-		83
07	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2		N	-0-		83
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-		83
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-		83
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-		83
*11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-		83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
 NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1590 N	1525	-0-	-65	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
07		1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
09		1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502 2		N	-0-		-0-
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		-0-
*11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-		-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

06		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
08		3007 N	1121	-0-	-1886	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	868	-0-	-279	-0-	868 2		N	-0-		-0-
11		1080 N	722	-0-	-358	-0-	722 2		N	-0-		-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287
 COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

06		1230 X	17	-0-	-1213	-0-	17 2		N	-0-		-0-
07		1271 X	564	-0-	-707	-0-	564 2		N	-0-		-0-
08		1271 X	134	-0-	-1137	-0-	134 2		N	-0-		-0-
09		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
10		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
*11		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		183
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		183
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		183
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		183
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		183
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

06		1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 2		N	-0-		117
07		1302 N	548	-0-	-754	-0-	548 2		N	-0-		117
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		117
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		117
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		117
11		1560 N	1321	-0-	-239	-0-	1321 2		N	-0-		117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		//CONT.//		068287								
DAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	211624	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7310 - 7500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		-0-
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		-0-
08		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-
09		2370 X	705	-0-	-1665	-0-	705 2		N	-0-		-0-
10		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
*11		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-

MARSHALL				WELL #:	1	RRCID ->	224584	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7562	PERF. 7290 - 7470
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		-0-
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
08		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
09		1410 X	1253	-0-	-157	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
10		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
*11		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-

BIG STAR EXPLORATION				WELL #:	1H	RRCID ->	213523	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 5700 - 6142
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTY				WELL #:	1H	RRCID ->	249205	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5503	PERF. 5965 - 8415
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS				WELL #:	3H	RRCID ->	255744	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5545 - 8164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				WELL #:	C 1	RRCID ->	187159	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7286 - 7720
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-				-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-				-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
NELSON-HYDE		WELL #:	2	RRCID ->	190797	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7392 - 7880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	192014	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7186 - 7530	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	196190	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7197 - 7488	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	196819	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7800 - 8757	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	197033	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7170 - 7484	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	197413	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7185 - 7483	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:	26	RRCID ->	198087	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7187 - 7515	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439															
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
09	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
10	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188															
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
07		1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
08		1767 N	1510	-0-	-257	-0-	1510 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1438	-0-	-92	-0-	1438 2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
*11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528											
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
08		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
09		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
11		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652											
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2	N	-0-		-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
10		155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2	N	-0-		-0-
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817											
06		2070 X	1938	-0-	-132	-0-	1938 2	N	-0-		-0-
07		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	N	-0-		-0-
08		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-		-0-
09		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
10		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2	N	-0-		-0-
11		2250 X	2173	-0-	-77	-0-	2173 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482											
06		330 X	56	-0-	-274	-0-	56 2	N	-0-		-0-
07		124 X	49	-0-	-75	-0-	49 2	N	-0-		-0-
08		124 X	68	-0-	-56	-0-	68 2	N	-0-		-0-
09		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
10		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
*11		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748											
06		2160 X	1281	-0-	-879	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
07		2232 X	1485	-0-	-747	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
08		2232 X	1745	-0-	-487	-0-	1745 2	N	-0-		-0-
09		2130 X	1356	-0-	-774	-0-	1356 2	N	-0-		-0-
10		2201 X	1303	-0-	-898	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
11		1680 X	1285	-0-	-395	-0-	1285 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450												
06		330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2	N	-0-		-0-
07		310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-		-0-
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-		-0-
09		240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2	N	-0-		-0-
10		217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537												
06		570 N	396	-0-	-174	-0-	396	2	N	-0-		-0-
07		496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2	N	-0-		-0-
08		496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2	N	-0-		-0-
09		390 N	272	-0-	-118	-0-	272	2	N	-0-		-0-
10		372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2	N	-0-		-0-
*11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MARY ANN		WELL #:		2H	RRCID ->	207840	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	5717	PERF.	6680 - 8483	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	5053	-0-	5053	10622	5045 2	8 9	Y	7			16
07		14655 X	4033	-0-	-10622	-0-	4033 2		Y	-0-			16
08		5208 X	5026	-0-	-182	-0-	482 1	4543 2	Y	1			17
09		5040 X	4759	-0-	-281	-0-	406 1	4353 2	Y	-0-			17
10		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	478 1	5088 2	Y	11			28
*11		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	498 1	5030 2	Y	2			30
							2 9						

CHARCA LIMITED		WELL #:		1H	RRCID ->	207841	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	6700 - 8822	
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/16													

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	207842	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7090 - 8388	
06	DLQ	G-10	3336	-0-	3336	3336	3336 2		Y	-0-			-0-
07		6779 X	3443	-0-	-3336	-0-	3441 2	2 9	Y	2			2
08		3627 X	3379	-0-	-248	-0-	3349 2	30 9	Y	27	27 1		2
09		3510 X	3284	-0-	-226	-0-	3281 2	3 9	Y	3			5
10		3503 X	3300	-0-	-203	-0-	3288 2	12 9	Y	11			16
*11		3330 X	3147	-0-	-183	-0-	3117 2	30 9	Y	27	9 1		34

PROFESSOR		WELL #:		2H	RRCID ->	207843	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	6638 - 8576	
06	DLQ	G-10	3955	-0-	3955	3955	3955 2		Y	-0-			-0-
07		7752 X	3797	-0-	-3955	-0-	3763 2	34 9	Y	31			31
08		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4185 2	3 9	Y	3			34
09		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2		Y	-0-			34
10		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	646 1	5459 2	Y	20	46 1		8
*11		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	599 1	5295 2	Y	-0-			8

FREELAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207954	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	7934 - 9813	
06	DLQ	G-10	4992	-0-	4992	4992	4992 2		Y	-0-			73
07		10217 X	5225	-0-	-4992	-0-	5225 2		Y	-0-			73
08		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5209 2	4 9	Y	4			77
09		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5072 2	1 9	Y	1			78
10		5146 X	4779	-0-	-367	-0-	4773 2	6 9	Y	5			83
11		4980 X	4820	-0-	-160	-0-	4798 2	22 9	Y	20			103

JOHN J MILES, JR GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	207956	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6750 - 9572	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		10680 X	8428	-0-	-2252	-0-		8428	2	N	-0-		-0-
07		10292 X	6879	-0-	-3413	-0-		6879	2	N	-0-		-0-
08		10292 X	6479	-0-	-3813	-0-		6479	2	N	-0-		-0-
09		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-		9952	2	N	-0-		-0-
10		10427 X	10427	-0-	-0-	-0-		10427	2	N	-0-		-0-
*11		10058 X	10058	-0-	-0-	-0-		10058	2	N	-0-		-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509													
06		14B2 EXT	143	-0-	143	2042		143	2	Y	-0-		-0-
07		2093 X	51	-0-	-2042	-0-		51	2	Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1638	2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	4622	-0-	1522	1522		4616	2	6 9 Y	5		5
*11		3000 N	3727	-0-	727	2249		3727	2	Y	-0-		5

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722													
06		5370 X	5016	-0-	-354	-0-		5016	2	N	-0-		31
07		5487 X	5191	-0-	-296	-0-		5191	2	N	-0-		31
08		5487 X	5279	-0-	-208	-0-		5279	2	N	-0-		31
09		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-		5178	2	55 9 N	50		81
10		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-		5263	2	N	-0-		81
*11		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-		5121	2	N	-0-		81

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798													
06		DLQ G-10	7761	-0-	7761	7761		7760	2	1 9 Y	1		5
07		16589 X	8828	-0-	-7761	-0-		8813	2	15 9 Y	14		19
08		7719 X	6763	-0-	-956	-0-		6756	2	7 9 Y	6		25
09		7470 X	4845	-0-	-2625	-0-		4845	2	Y	-0-		25
10		7719 X	4814	-0-	-2905	-0-		4814	2	Y	-0-		25
*11		7470 X	4739	-0-	-2731	-0-		4738	2	1 9 Y	1		26

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964													
06		DLQ G-10	1383	-0-	1383	1383		1383	2	Y	-0-		9
07		3000 N	1620	-0-	-1380	3		1609	2	11 9 Y	10		19
08		464 N	461	-0-	-3	-0-		454	2	7 9 Y	6		25
09		3000 N	3540	-0-	540	540		3540	2	Y	-0-		25
10		3100 N	3923	-0-	823	1363		3923	2	Y	-0-		25
*11		3000 N	3972	-0-	972	2335		3971	2	1 9 Y	1		26

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2016 - P/A 09/21/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	10909	-0-	10909	10909	2		Y	-0-			-0-
07		21888 X	10979	-0-	-10909	-0-	2	34	9	Y	31		31
08		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	2	1	9	Y	1		32
09		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	2	1	9	Y	1		33
10		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	1	7335	2	Y	62	81 1	14
*11		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	1	6485	2	Y	1		15
							9						
							1						
TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628													
06	14B2	EXT	696	-0-	696	3904	2		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	484	-0-	484	4388	2		Y	-0-			-0-
08		4878 X	490	-0-	-4388	-0-	2		Y	-0-			-0-
09		366 X	366	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	2	2	9	Y	2		2
*11		711 X	711	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			2
LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
08		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	1	3839	2	Y	-0-		-0-
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178													
06		7440 X	6128	-0-	-1312	-0-	2		N	-0-			65
07		7688 X	5632	-0-	-2056	-0-	2		N	-0-			65
08		7688 X	5173	-0-	-2515	-0-	2		N	-0-			65
09		7380 X	4713	-0-	-2667	-0-	2		N	-0-			65
10		6634 X	4944	-0-	-1690	-0-	2		N	-0-			65
11		6120 X	4884	-0-	-1236	-0-	2		N	-0-			65
MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128													
06		7800 X	6799	-0-	-1001	-0-	2		Y	-0-			12
07		8060 X	6399	-0-	-1661	-0-	2		Y	-0-			12
08		8029 X	7488	-0-	-541	-0-	1	6770	2	Y	-0-		12
09		7740 X	1952	-0-	-5788	-0-	1	1786	2	Y	-0-		12
10		7936 X	354	-0-	-7582	-0-	1	322	2	Y	2		14
							9						
11		7260 X	356	-0-	-6904	-0-	1	324	2	Y	-0-		14
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203												
06	5880	X	5393	-0-	-487	-0-	206	1	5187	2	N	65
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	274	1	6468	2	N	65
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	250	1	6207	2	N	65
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	133	1	5580	2	N	65
10	6262	X	4604	-0-	-1658	-0-	95	1	4401	2	N	163
							108	9				
*11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	158	1	7503	2	N	163
GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917												
06	14B2	EXT	2030	-0-	2030	-0-	3187	2		Y	-0-	-0-
07	9014	X	5827	-0-	-3187	-0-	5827	2		Y	-0-	-0-
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5772	2	2	9	Y	2
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6224	2	1	9	Y	3
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	415	1	6130	2	Y	4
							1	9				
*11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	360	1	6058	2	Y	5
							1	9				
SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127												
06	T. A.		414	-0-	414	-0-	414	2		Y	-0-	40
07	T. A.		2771	-0-	2771	-0-	3185	2	2771	2	Y	40
08	T. A.		1707	-0-	1707	-0-	4892	2	1707	2	Y	40
09	6050	X	1158	-0-	-4892	-0-	1158	2		Y	-0-	40
10	2418	N	1572	-0-	-846	-0-	1572	2		Y	-0-	40
11	1920	N	1402	-0-	-518	-0-	1400	2	2	9	Y	42
SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348												
06	2040	X	1711	-0-	-329	-0-	1665	2	46	9	Y	153
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-	153
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-	153
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-	153
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-	153
*11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		Y	-0-	31
ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		3100 N	3478	-0-	378	378	378	219	1	3236	2	Y	21					21
*11		3000 N	5008	-0-	2008	2386	2386	281	1	4727	2	Y	-0-					21
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432																		
06		T. A.	3087	-0-	3087	4249	4249	3087	2			Y	-0-					-0-
07		7513 X	3264	-0-	-4249	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					1
09		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					1
10		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	-0-	5927	2			Y	-0-					1
*11		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					1
MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724																		
06		DLQ G-10	2691	-0-	2691	2691	2691	2691	2			Y	-0-					20
07		5644 X	2953	-0-	-2691	-0-	-0-	2940	2	13	9	Y	12					32
08		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	-0-	4102	2	6	9	Y	5					37
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					37
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	3132	2	3	9	Y	3					40
11		3720 X	2749	-0-	-971	-0-	-0-	2746	2	3	9	Y	3					43
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862																		
06		DLQ G-10	12693	-0-	12693	12693	12693	12693	2			Y	-0-					-0-
07		27673 X	14980	-0-	-12693	-0-	-0-	14980	2			Y	-0-					-0-
08		15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	-0-	15765	2	1	9	Y	1					1
09		12690 X	10494	-0-	-2196	-0-	-0-	10494	2			Y	-0-					1
10		13268 X	9692	-0-	-3576	-0-	-0-	9692	2			Y	-0-					1
11		12840 X	8276	-0-	-4564	-0-	-0-	8276	2			Y	-0-					1
LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334																		
06		DLQ G-10	4691	-0-	4691	4691	4691	4691	2			Y	-0-					-0-
07		3000 N	3778	-0-	778	5469	5469	3778	2			Y	-0-					-0-
08		8676 X	3207	-0-	-5469	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
09		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
10		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
11		2670 X	2557	-0-	-113	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646																		
06		880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					20
07		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-	4595	2	14	9	N	13					33
08		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					33
09		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					33
10		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					33
*11		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

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

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

06	DLQ G-10	9284	-0-	9284	9284	9284	2					Y	-0-					10
07	19133 X	9849	-0-	-9284	-0-	9838	2		11	9		Y	10					20
08	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	1368	1		8006	2		Y	-0-					20
09	9270 X	8916	-0-	-354	-0-	999	1		7917	2		Y	-0-					20
10	9858 X	9629	-0-	-229	-0-	1121	1		8508	2		Y	-0-					20
11	9540 X	9037	-0-	-503	-0-	1289	1		7748	2		Y	-0-					20

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

06	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	221	1		2106	2		Y	-0-					-0-
07	2327 X	-0-	-0-	-2327	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	2232 N	100	-0-	-2132	-0-	10	1		90	2		Y	-0-					-0-
09	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	293	1		2622	2		Y	6					6
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	284	1		2515	2		Y	-0-					6
*11	3000 N	3180	-0-	180	180	320	1		2860	2		Y	-0-					6

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

06	DLQ G-10	5158	-0-	5158	5158	483	1		4598	2		Y	70					70
07	7919 X	2761	-0-	-5158	-0-	271	1		2457	2		Y	30					100
08	4619 X	3352	-0-	-1267	-0-	334	1		2996	2		Y	20		37	1		83
09	4470 X	2829	-0-	-1641	-0-	283	1		2533	2		Y	12					95
10	4619 X	4036	-0-	-583	-0-	409	1		3627	2		Y	-0-		44	1		51
*11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	597	1		5330	2		Y	-0-		25	1		26

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016 - P/A 09/15/16

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

06	DLQ G-10	10151	-0-	10151	10151	1089	1		9028	2		Y	31					51
07	15894 X	5743	-0-	-10151	-0-	706	1		5037	2		Y	-0-					51
08	9641 X	1510	-0-	-8131	-0-	275	1		1235	2		Y	-0-					51
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					51
10	9641 X	232	-0-	-9409	-0-	56	1		176	2		Y	-0-					51
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661										COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6136	PERF. 6635	-	8617
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	3038	-0-	3038	3038		114 1	2898 2	Y	24			24	
07	3000 N	2874	-0-	-126	2912		111 1	2762 2	Y	1			25	
08	3100 N	2973	-0-	-127	2785		117 1	2856 2	Y	-0-	16 1		9	
09	5433 X	2648	-0-	-2785	-0-		2640 2	8 9	Y	7			16	
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		142 1	3203 2	Y	-0-	9 1		7	
*11	2850 X	1114	-0-	-1736	-0-		47 1	1059 2	Y	7			14	
							8 9							
MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662										COMPL. DATE 12/05/2005	TOTAL DEPTH 5724	PERF. 6075	-	9002
06	14B2 EXT	936	-0-	936	936		936 2		Y	-0-			27	
07	5735 X	4799	-0-	-936	-0-		4799 2		Y	-0-			27	
08	3100 N	7233	-0-	4133	4133		1224 1	6006 2	Y	3			30	
09	3000 N	6960	-0-	3960	8093		1152 1	5808 2	Y	-0-			30	
10	15045 X	6952	-0-	-8093	-0-		1141 1	5789 2	Y	20			50	
*11	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-		1158 1	6213 2	Y	4			54	
							4 9							
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663										COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 6590	-	9127
06	DLQ G-10	923	-0-	923	923		292 1	631 2	Y	-0-			37	
07	1154 N	231	-0-	-923	-0-		80 1	151 2	Y	-0-			37	
08	1178 N	246	-0-	-932	-0-		70 1	176 2	Y	-0-			37	
09	930 N	147	-0-	-783	-0-		44 1	103 2	Y	-0-			37	
10	217 N	123	-0-	-94	-0-		38 1	85 2	Y	-0-			37	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			37	
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912										COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 5859	PERF. 7695	-	9787
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926										COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 6214	PERF. 6540	-	8467
06	T. A.	461	-0-	461	463		461 2		N	-0-			-0-	
07	T. A.	886	-0-	886	1349		886 2		N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1349				N	-0-			-0-	
09	1658 X	309	-0-	-1349	-0-		309 2		N	-0-			-0-	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336										COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 7484	PERF. 7775	-	11155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005										TOTAL DEPTH	5841	PERF.	6100	-	7542		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
																	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					12
08		14B2 EXT	183	-0-	183	260	182	2	1	9	Y	-0-					13
09		14B2 EXT	208	-0-	208	468	208	2			Y	-0-					13
10		14B2 EXT	189	-0-	189	657	56	1	133	2	Y	-0-					13
*11		784 X	127	-0-	-657	-0-	127	2			Y	-0-					13

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006										TOTAL DEPTH	5537	PERF.	5970	-	7952		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006										TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6175	-	8102		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006										TOTAL DEPTH	6063	PERF.	6457	-	8439		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006										TOTAL DEPTH	5933	PERF.	6460	-	9062		
06		DLQ G-10	1774	-0-	1774	1774	1774	2			Y	-0-					9
07		T. A.	1734	-0-	1734	3508	1734	2			Y	-0-					9
08		T. A.	2100	-0-	2100	5608	110	1	1990	2	Y	-0-					9
09		8872 X	3264	-0-	-5608	-0-	169	1	3095	2	Y	-0-					9
10		3100 N	4475	-0-	1375	1375	202	1	4273	2	Y	-0-					9
*11		3000 N	3759	-0-	759	2134	139	1	3598	2	Y	20	26	1			3
							22	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006										TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7560	-	10520		
06		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
07		7564 X	2730	-0-	-4834	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
09		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
10		10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
*11		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
06		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-
08		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-
09		1920 X	554	-0-	-1366	-0-	554	2		N	-0-
10		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-
*11		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485											
06		4590 X	3962	-0-	-628	-0-	3962	2		N	38
07		4743 X	3586	-0-	-1157	-0-	3586	2		N	38
08		4743 X	3432	-0-	-1311	-0-	3432	2		N	38
09		4260 X	4257	-0-	-3	-0-	4257	2		N	38
10		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4163	2	1 9	N	39
11		3960 X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2		N	39

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862											
06		7950 X	6986	-0-	-964	-0-	6977	2	9 9	N	60
07		7905 X	6763	-0-	-1142	-0-	6757	2	6 9	N	65
08		7750 X	6665	-0-	-1085	-0-	6665	2		N	65
09		7350 X	6758	-0-	-592	-0-	6749	2	9 9	N	73
10		7595 X	7282	-0-	-313	-0-	7282	2		N	73
*11		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7125	2	6 9	N	78

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127											
06		14B2 EXT	134	-0-	134	134	25	1	109 2	Y	22
07		14B2 EXT	183	-0-	183	317	40	1	143 2	Y	22
08		14B2 EXT	103	-0-	103	420	103	2		Y	22
09		426 X	6	-0-	-420	-0-	6	2		Y	22
10		3100 N	3330	-0-	230	230	728	1	2602 2	Y	22
*11		3000 N	3578	-0-	578	808	3578	2		Y	22

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232											
06		14B2 EXT	381	-0-	381	381	26	1	239 2	Y	105
							116	9			
07		14B2 EXT	645	-0-	645	1026	47	1	598 2	Y	105
08		14B2 EXT	449	-0-	449	1475	449	2		Y	105
09		2005 X	530	-0-	-1475	-0-	530	2		Y	105
10		403 N	338	-0-	-65	-0-	26	1	312 2	Y	105
11		390 N	186	-0-	-204	-0-	186	2		Y	105

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919											
06		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2		N	16
07		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2		N	16
08		11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2		N	16
09		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10354	2	7 9	N	22
10		10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2		N	22
11		8310 X	8237	-0-	-73	-0-	8237	2		N	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-		17
07	3100 N	3466	-0-	366	366	3464	2	2 9	N	2		19
08	2945 N	2579	-0-	-366	-0-	2579	2		N	-0-		19
09	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-		19
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3134	2	62 9	N	56		75
*11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2		N	-0-		75

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995												
06	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-		41
07	280 N	251	-0-	-29	-0-	204	1	47 2	Y	-0-	4 1	37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17		54
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		54
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		54
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-		54

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338												
06	4380 X	4080	-0-	-300	-0-	4080	2		N	-0-		108
07	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4102	2	153 9	N	139		247
08	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	4132	2	202 9	N	184	184 1	247
09	4290 X	3930	-0-	-360	-0-	3930	2		N	-0-		247
10	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4169	2		N	-0-		247
11	4200 X	3964	-0-	-236	-0-	3964	2		N	-0-		247

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767												
06	5760 X	5488	-0-	-272	-0-	5488	2		Y	-0-		73
07	5828 X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2		Y	-0-		73
08	5828 X	5216	-0-	-612	-0-	5216	2		Y	-0-		73
09	5580 X	4552	-0-	-1028	-0-	4552	2		Y	-0-		73
10	5673 X	4642	-0-	-1031	-0-	4642	2		Y	-0-		73
11	5490 X	4729	-0-	-761	-0-	4723	2	6 9	Y	5		78

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	953	-0-	953	953	933	2	20 9	N	18		18
08	T. A.	3890	-0-	3890	4843	3890	2		N	-0-		18
09	T. A.	3427	-0-	3427	8270	3424	2	3 9	N	3		21
10	T. A.	2951	-0-	2951	11221	2951	2		N	-0-		21
*11	13277 X	2056	-0-	-11221	-0-	2056	2		N	-0-		21

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102												
06	14B2 EXT	7785	-0-	7785	12413	1437	1	6324 2	Y	22		117
						24	9					
07	14B2 EXT	6671	-0-	6671	19084	1470	1	5201 2	Y	-0-		117
08	21792 X	2708	-0-	-19084	-0-	2708	2		Y	-0-		117
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		Y	-0-		117
10	4278 X	3578	-0-	-700	-0-	782	1	2796 2	Y	-0-		117
11	4140 X	2686	-0-	-1454	-0-	2686	2		Y	-0-		117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020												
06	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2		N	-0-		-0-
07	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2		N	-0-		-0-
08	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2		N	-0-		-0-
09	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2		N	-0-		-0-
10	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2		N	-0-		-0-
11	7080 X	7025	-0-	-55	-0-	7025	2		N	-0-		-0-
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306												
06	1770 N	229	-0-	-1541	-0-	229	2		N	-0-		-0-
07	1643 N	186	-0-	-1457	-0-	186	2		N	-0-		-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	4332	-0-	1332	1332	4332	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	4445	-0-	1345	2677	4445	2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	4262	-0-	1262	3939	4262	2		N	-0-		-0-
RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168												
06	DLQ G-10	9190	-0-	9190	9190	9190	2		Y	-0-		176
07	18071 X	8881	-0-	-9190	-0-	8856	2	25 9	Y	23	182 1	17
08	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8472	2	41 9	Y	37		54
09	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2		Y	-0-		54
10	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2		Y	-0-		54
*11	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2		Y	-0-		54
CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-		8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128 2	Y	-0-		8
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313 2	Y	-0-		8
*11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359 2	Y	-0-		8
DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202												
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		115
07	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2		N	-0-		115
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2		N	-0-		115
09	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		N	-0-		115
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4431	2	40 9	N	36		151
*11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-		151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		575	-0-	575	575	575	575	2			Y	-0-					55
10	T. A.		831	-0-	831	1406	831	831	2			Y	-0-					55
*11	2929	X	1523	-0-	-1406	-0-		1523	2			Y	-0-					55

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305																		
06	DLQ	G-10	3135	-0-	3135	3135	3135	2				Y	-0-					8
07	5165	X	2030	-0-	-3135	-0-	2030	2				Y	-0-					8
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	651	1	4184	2		Y	-0-					8
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	459	1	2832	2		Y	-0-					8
10	3255	X	419	-0-	-2836	-0-	61	1	358	2		Y	-0-					8
*11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	936	1	6821	2		Y	14					22
							15	9										

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145																		
06	11820	X	10686	-0-	-1134	-0-	10686	2				N	-0-					-0-
07	11904	X	10827	-0-	-1077	-0-	10827	2				N	-0-					-0-
08	11687	X	10407	-0-	-1280	-0-	10407	2				N	-0-					-0-
09	11010	X	10103	-0-	-907	-0-	10103	2				N	-0-					-0-
10	11098	X	10560	-0-	-538	-0-	10560	2				N	-0-					-0-
11	10680	X	10133	-0-	-547	-0-	10133	2				N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015																		
06	14B2	EXT	983	-0-	983	983	982	2	1	9		Y	1					1
*07	2628	X	1645	-0-	-983	-0-	1645	2				Y	-0-					1
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2				Y	-0-					1
*09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	2				Y	-0-					1
*10	3100	N	4399	-0-	1299	1463	521	1	3871	2		Y	6					7
*11	3000	N	4306	-0-	1306	2769	537	1	3769	2		Y	-0-					7

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720																		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425																		
06	8490	X	6969	-0-	-1521	-0-	6969	2				N	-0-					-0-
07	8773	X	7088	-0-	-1685	-0-	7088	2				N	-0-					-0-
08	8680	X	6878	-0-	-1802	-0-	6878	2				N	-0-					-0-
09	7950	X	6244	-0-	-1706	-0-	6244	2				N	-0-					-0-
10	7471	X	6589	-0-	-882	-0-	6589	2				N	-0-					-0-
11	6960	X	6500	-0-	-460	-0-	6500	2				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
07		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
08		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
09		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
10		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470														
06		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
07		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		N	-0-			-0-
08		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
09		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
10		5177 X	5147	-0-	-30	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
11		5070 X	4731	-0-	-339	-0-	4731	2		N	-0-			-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070														
06		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2		N	-0-			-0-
07		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2		N	-0-			-0-
08		14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2		N	-0-			-0-
09		13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2		N	-0-			-0-
10		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2		N	-0-			-0-
*11		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2		N	-0-			-0-
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478														
06		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334														
06		3000 N	1959	-0-	-1041	3058	1959	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3390	-0-	290	3348	3390	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2945	-0-	-155	3193	49	1	2896	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	2476	-0-	-524	2669	2476	2		N	-0-			-0-
10		5260 X	2591	-0-	-2669	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
*11		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457														
06		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	261	1	4439	2	N	-0-		-0-
07		4774 X	4717	-0-	-57	-0-	268	1	4449	2	N	-0-		-0-
08		4991 X	4728	-0-	-263	-0-	252	1	4476	2	N	-0-		-0-
09		4710 X	4548	-0-	-162	-0-	249	1	4299	2	N	-0-		-0-
10		4867 X	4523	-0-	-344	-0-	265	1	4258	2	N	-0-		-0-
11		4710 X	3842	-0-	-868	-0-	215	1	3627	2	N	-0-		-0-
HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582														
06		T. A.	2808	-0-	2808	4124	2762	2	46	9	Y	42		42
07		5944 X	1820	-0-	-4124	-0-	1780	2	40	9	Y	36		78
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2506	2	7	9	Y	6	73	11
09		3000 N	4431	-0-	1431	1431	4431	2			Y	-0-		11
10		3100 N	4858	-0-	1758	3189	4858	2			Y	-0-		11
*11		3000 N	4313	-0-	1313	4502	4313	2			Y	-0-		11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH	4472	PERF.	4755 - 6185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006										TOTAL DEPTH	5805	PERF.	6325 - 8862
06	14B2	EXT	4668	-0-	4668	5073	247 1	4421 2	Y	-0-			14
07		5565 X	492	-0-	-5073	-0-	30 1	462 2	Y	-0-			14
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	68 1	1024 2	Y	-0-			14
09		270 X	34	-0-	-236	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			14
10		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	81 1	1236 2	Y	-0-			14
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006										TOTAL DEPTH	5141	PERF.	5580 - 7202
06	3000	N	5569	-0-	2569	2569	5569 2		N	-0-			34
07	3100	N	6175	-0-	3075	5644	6175 2		N	-0-			34
08	3100	N	5155	-0-	2055	7699	5155 2		N	-0-			34
09	12286	X	4587	-0-	-7699	-0-	4587 2		N	-0-			34
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-			34
*11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2		N	-0-			34

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	7390	PERF.	8260 - 10017
06	5040	X	4143	-0-	-897	-0-	4143 2		N	-0-			-0-
07	5022	X	3437	-0-	-1585	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
08	4898	X	348	-0-	-4550	-0-	348 2		N	-0-			-0-
09	4560	X	3042	-0-	-1518	-0-	3042 2		N	-0-			-0-
10	4495	X	3422	-0-	-1073	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
11	4140	X	1321	-0-	-2819	-0-	1321 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007										TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7625 - 10006
06	540	X	346	-0-	-194	-0-	346 2		N	-0-			-0-
07	434	X	242	-0-	-192	-0-	242 2		N	-0-			-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
*11	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007										TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7925 - 9641
06	330	X	12	-0-	-318	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727 2		N	-0-			-0-
*11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007										TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7880 - 9782
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2		N	-0-			-0-
07		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2		N	-0-			-0-
08		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2		N	-0-			-0-
09		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2		N	-0-			-0-
10		10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2		N	-0-			-0-
*11		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2		N	-0-			-0-
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744														
06		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
07		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
08		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
09		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
10		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2013	-0-	-1167	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602														
06	DLQ	G-10	2760	-0-	2760	2760	454	1	2261	2	Y	41	48 1	23
07		4723 X	1963	-0-	-2760	-0-	356	1	1587	2	Y	18		41
08		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	20	9			Y	-0-		41
09		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-		41
10		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-		41
11		2760 X	386	-0-	-2374	-0-	120	1	266	2	Y	-0-		41
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342														
06		T. A.	4315	-0-	4315	4315	403	1	3838	2	Y	67		67
07		T. A.	7497	-0-	7497	11812	742	1	6720	2	Y	32		99
08		T. A.	7143	-0-	7143	18955	35	9						
09		23381 X	4426	-0-	-18955	-0-	711	1	6365	2	Y	61	79 1	81
10		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	67	9						
*11		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	442	1	3952	2	Y	29		110
							32	9						
							745	1	6609	2	Y	5	80 1	35
							6	9						
							700	1	6252	2	Y	7	25 1	17
							8	9						
TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3538 2	32 9	Y	29	66 1	3	
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3368 2	2 9	Y	2		5	
08	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	2098 2	26 9	Y	24		29	
09	3540 X	2241	-0-	-1299	-0-	2210 2	31 9	Y	28		57	
10	3658 X	2353	-0-	-1305	-0-	341 1	2010 2	Y	2		59	
*11	3540 X	1637	-0-	-1903	-0-	1623 2	14 9	Y	13		72	

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	2308	-0-	2308	2308	2308 2		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	3064	-0-	3064	5372	178 1	2864 2	Y	20		20	
*11	9209 X	3837	-0-	-5372	-0-	22 9	240 1	3586 2	10	17 1	13	
						11 9						

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272												
06	DLQ G-10	9487	-0-	9487	9487	735 1	8732 2	Y	18		18	
07	20333 X	10846	-0-	-9487	-0-	20 9	905 1	9927 2	13		31	
08	9207 X	8415	-0-	-792	-0-	14 9	511 1	7904 2	Y	-0-	31	
09	9390 X	8692	-0-	-698	-0-	8692 2		Y	-0-		31	
10	9703 X	8446	-0-	-1257	-0-	488 1	7858 2	Y	91		122	
*11	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	100 9	647 1	9672 2	74	109 1	87	
						81 9						

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252												
06	DLQ G-10	7151	-0-	7151	7151	7151 2		Y	-0-		-0-	
07	15110 X	7959	-0-	-7151	-0-	7953 2	6 9	Y	5		5	
08	8959 X	1401	-0-	-7558	-0-	83 1	1314 2	Y	4		9	
09	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	4 9	786 1	8296 2	8		17	
10	8959 X	6124	-0-	-2835	-0-	9 9	544 1	5580 2	Y	-0-	17	
*11	7710 X	4668	-0-	-3042	-0-	381 1	4278 2	Y	8		25	
						9 9						

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	1832	-0-	1832	1832	1832 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
PARKER UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	231418	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6045 - 8277		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	75	-0-	75	75		69	2	6	9	Y	5		5
08	14B2 EXT	5277	-0-	5277	5352		315	1	4956	2	Y	5		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5352		6	9			Y	7		17
10	14B2 EXT	4457	-0-	4457	9809		396	1	4057	2	Y	4		21
*11	16500 X	6691	-0-	-9809	-0-		547	1	6143	2	Y	1		22
							1	9						

ELLA				WELL #:	3 H	RRCID ->	231420	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	5611	PERF. 6150 - 7952	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

APU UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	231422	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	5872	PERF. 6360 - 8162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BOB DENVER				WELL #:	3 H	RRCID ->	231423	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	5964	PERF. 6220 - 8202	
06	DLQ G-10	5444	-0-	5444	5444		5444	2			Y	-0-	138
07	11549 X	6105	-0-	-5444	-0-		6105	2			Y	-0-	138
08	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-		5896	2			Y	-0-	138
09	5550 X	5432	-0-	-118	-0-		5432	2			Y	-0-	138
10	5735 X	5003	-0-	-732	-0-		5003	2			Y	-0-	138
11	5550 X	1843	-0-	-3707	-0-		1843	2			Y	-0-	138

WIGGUM, RALPH				WELL #:	1 H	RRCID ->	231424	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	5983	PERF. 6420 - 9215	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MONTE CARLO				WELL #:	1 H	RRCID ->	231426	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 6095 - 8502	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	57
07	14B2 EXT	3179	-0-	3179	3179		3179	2			Y	-0-	57
08	14B2 EXT	4023	-0-	4023	7202		4023	2			Y	-0-	57
09	14B2 EXT	1149	-0-	1149	8351		1149	2			Y	-0-	57
10	14B2 EXT	953	-0-	953	9304		189	1	764	2	Y	-0-	57
*11	9617 X	313	-0-	-9304	-0-		313	2			Y	-0-	57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	5176	-0-	5176	5176	5161	2	15	9	Y	14	92	1	4
07	10750 X	5574	-0-	-5176	-0-	5572	2	2	9	Y	2			6
08	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6795	2	28	9	Y	25			31
09	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6200	2	96	9	Y	87			118
10	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	1169	1	6893	2	Y	1			119
*11	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5774	2	44	9	Y	40			159

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302														
06	DLQ G-10	5702	-0-	5702	5702	534	1	5088	2	Y	73			73
						80	9							
07	5702 X	-0-	-0-	-5702	-0-					Y	29			102
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			102
09	6840 X	2629	-0-	-4211	-0-	263	1	2355	2	Y	10			112
						11	9							
10	7068 X	3224	-0-	-3844	-0-	327	1	2897	2	Y	-0-	35	1	77
*11	5700 X	4199	-0-	-1501	-0-	423	1	3776	2	Y	-0-	25	1	52

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902														
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			27
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			27
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			27
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			27
10	3100 N	3439	-0-	339	339	3436	2	3	9	N	3			30
*11	3000 N	3465	-0-	465	804	3465	2			N	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895 2		N	-0-		-0-
07		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052 2		N	-0-		-0-
08		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071 2		N	-0-		-0-
09		6900 X	6632	-0-	-268	-0-	6632 2		N	-0-		-0-
10		7130 X	7048	-0-	-82	-0-	7048 2		N	-0-		-0-
*11		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482												
06		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11536 2		N	-0-		-0-
07		10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953 2		N	-0-		-0-
08		9424 X	8646	-0-	-778	-0-	8646 2		N	-0-		-0-
09		9120 X	8230	-0-	-890	-0-	8230 2		N	-0-		-0-
10		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	10239 2		N	-0-		-0-
*11		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10198 2		N	-0-		-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610												
06		5040 X	4250	-0-	-790	-0-	236 1	4014 2	N	-0-		-0-
07		5208 X	2894	-0-	-2314	-0-	165 1	2729 2	N	-0-		-0-
08		4991 X	3839	-0-	-1152	-0-	205 1	3634 2	N	-0-		-0-
09		4710 X	3246	-0-	-1464	-0-	177 1	3069 2	N	-0-		-0-
10		4402 X	3321	-0-	-1081	-0-	195 1	3126 2	N	-0-		-0-
11		4260 X	4246	-0-	-14	-0-	238 1	4008 2	N	-0-		-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422												
06		3840 X	3186	-0-	-654	-0-	3186 2		N	-0-		1
07		3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3546 2	97 9	N	88		89
08		3968 X	3561	-0-	-407	-0-	3549 2	12 9	N	11	69 1	31
09		3840 X	3358	-0-	-482	-0-	3358 2		N	-0-		31
10		3658 X	3602	-0-	-56	-0-	3595 2	7 9	N	6		37
*11		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872 2		N	-0-		37

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092												
06		DLQ G-10	9374	-0-	9374	9374	726 1	8628 2	Y	18		18
							20 9					
07		16045 X	6671	-0-	-9374	-0-	556 1	6101 2	Y	13		31
							14 9					
08		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	568 1	8782 2	Y	-0-		31
09		8910 X	6885	-0-	-2025	-0-	6885 2		Y	-0-		31
10		9207 X	7156	-0-	-2051	-0-	414 1	6665 2	Y	70		101
							77 9					
*11		8910 X	2496	-0-	-6414	-0-	156 1	2337 2	Y	3	58 1	46
							3 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6030 X	5730	-0-	-300	-0-	5704	2	26	9	N	24				89	
07		5952 X	5566	-0-	-386	-0-	5511	2	55	9	N	50				139	
08		5952 X	5468	-0-	-484	-0-	5442	2	26	9	N	24	113	1		50	
09		5760 X	5208	-0-	-552	-0-	5208	2			N	-0-				50	
10		5921 X	5157	-0-	-764	-0-	5115	2	42	9	N	38				88	
*11		5730 X	4892	-0-	-838	-0-	4797	2	95	9	N	86				174	

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210																	
06		DLQ G-10	14241	-0-	14241	14241	14241	2			Y	-0-				7	
07		27029 X	12788	-0-	-14241	-0-	12788	2			Y	-0-				7	
08		13485 X	12388	-0-	-1097	-0-	12388	2			Y	-0-				7	
09		13050 X	11064	-0-	-1986	-0-	11060	2	4	9	Y	4				11	
10		13485 X	11150	-0-	-2335	-0-	778	1	10372	2	Y	-0-				11	
11		13050 X	9765	-0-	-3285	-0-	9765	2			Y	-0-				11	

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002																	
06		DLQ G-10	11357	-0-	11357	11357	11310	2	47	9	Y	43				43	
07		23163 X	11806	-0-	-11357	-0-	11806	2			Y	-0-				43	
08		11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			Y	-0-				43	
09		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			Y	-0-				43	
10		11687 X	11379	-0-	-308	-0-	11379	2			Y	-0-				43	
*11		11310 X	11284	-0-	-26	-0-	11274	2	10	9	Y	9				52	

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642																	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350																	
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-				1	
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-				1	
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-				1	
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				1	
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-				1	
*11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-				1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007										TOTAL DEPTH	5675	PERF.	6290	-	8892
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	8793	-0-	8793	8793	8793	2		Y	-0-				6
07	19768	X	10975	-0-	-8793	-0-	1079	1	9896	2	Y	-0-			6
08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			Y	-0-			6
09	8790	X	6515	-0-	-2275	-0-	6515	2			Y	-0-			6
10	9145	X	6691	-0-	-2454	-0-	535	1	6156	2	Y	-0-			6
11	8850	X	6071	-0-	-2779	-0-	6071	2			Y	-0-			6

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006										TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5960	-	8662
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				15
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				15
08	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	2		N	-0-				15
09	3000	N	4516	-0-	1516	1970	4516	2		N	-0-				15
10	3100	N	5012	-0-	1912	3882	5012	2		N	-0-				15
*11	8552	X	4670	-0-	-3882	-0-	4657	2	13	9	N	12			27

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	5880	PERF.	6810	-	8131
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006										TOTAL DEPTH	3495	PERF.	8400	-	7230
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007										TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7195	-	8980
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	61	1	1464	2	N	-0-			-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	82	1	1572	2	N	-0-			-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	90	1	1602	2	N	-0-			-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	93	1	1534	2	N	-0-			-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	N	-0-			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6550	-	8352
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	51	-0-	51	51	9	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	55	-0-	55	106	5	1	50	2	Y	-0-			-0-

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006										TOTAL DEPTH	6348	PERF.	6595	-	8522
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	5908	PERF.	6150	-	8362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1072	-0-	1072	1072		200	1	846	2	Y	24					24
							26	9									
10	14B2 EXT	1949	-0-	1949	3021		342	1	1604	2	Y	3					27
							3	9									
*11	9304 X	6283	-0-	-3021	-0-		583	1	5700	2	Y	-0-					27
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH	5276	PERF.	5765	-	7432		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6245	-	8047		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					10
07	81 X	-0-	-0-	-81	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	3					13
							3	9									
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					14
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	5133	PERF.	5720	-	7672		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6160	-	8142		
06	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	2				Y	-0-					13
07	1858 X	1641	-0-	-217	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					13
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	Y	-0-					13
09	3000 N	6645	-0-	3645	3645	681	1	5964	2	Y	-0-						13
10	3100 N	8071	-0-	4971	8616	772	1	7299	2	Y	-0-						13
*11	3000 N	7815	-0-	4815	13431	706	1	7108	2	Y	1						14
						1	9										
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007										TOTAL DEPTH	5136	PERF.	5550	-	9552		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH	6109	PERF.	6570 - 9122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006										TOTAL DEPTH	5506	PERF.	5860 - 8332	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	5923	PERF.	6160 - 8502	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	63	2	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	700	-0-	700	763	129	1	545	2	Y	24		24
10		14B2 EXT	305	-0-	305	1068	53	1	249	2	Y	3		27
*11		1166 X	98	-0-	-1068	-0-	3	9	89	2	Y	-0-		27
CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	6028	PERF.	6420 - 9580	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6850 - 9060	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	6028	PERF.	6420 - 9410	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LANGDON		WELL #:		4 H	RRCID ->	232027	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	6725 - 8927
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	6357	-0-	6357	8723	551 1	5727 2	Y	72	72 1		-0-
07	T. A.	6748	-0-	6748	15471	600 1	6105 2	Y	39			39
08	20407 X	4936	-0-	-15471	-0-	462 1	4474 2	Y	-0-			39
09	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	351 1	3348 2	Y	23			62
10	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	1510 1	3620 2	Y	26	69 1		19
*11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	722 1	3746 2	Y	19			38

FORD, GERALD		WELL #:		1 H	RRCID ->	232030	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6099 - 8610
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3364 2	45 9	Y	41	63 1		87
07	2883 X	334	-0-	-2549	-0-	334 2		Y	-0-			87
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	1212 1	4496 2	Y	-0-			87
09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	1462 1	4936 2	Y	-0-			87
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	846 1	3500 2	Y	-0-			87
*11	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	1218 1	4743 2	Y	-0-			87

FORD, GERALD		WELL #:		2 H	RRCID ->	232034	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	600 - 8941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
07	14B2 EXT	5717	-0-	5717	5717	5717 2		Y	-0-			63
08	14B2 EXT	1411	-0-	1411	7128	298 1	1106 2	Y	6			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7128	7 9		Y	-0-			69
10	14B2 EXT	3419	-0-	3419	10547	665 1	2751 2	Y	3			72
*11	11750 X	1203	-0-	-10547	-0-	244 1	949 2	Y	9			81

POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232035	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	5088	PERF.	5390 - 7792
06	14B2 EXT	457	-0-	457	457	457 2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	457			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	457			Y	-0-			-0-
09	457 X	-0-	-0-	-457	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLETUS REFORMED UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232328	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	7370 - 9270
06	1800 X	1536	-0-	-264	-0-	62 1	1474 2	N	-0-			-0-
07	1860 X	1650	-0-	-210	-0-	81 1	1569 2	N	-0-			-0-
08	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	110 1	1951 2	N	-0-			-0-
09	1680 X	1630	-0-	-50	-0-	93 1	1537 2	N	-0-			-0-
10	1643 X	1637	-0-	-6	-0-	84 1	1553 2	N	-0-			-0-
11	1980 X	1689	-0-	-291	-0-	83 1	1606 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
APU UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232335	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	6048 - 7742	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*06	DLQ G-10	6153	-0-	6153	6153	1007	1	5011	2	Y	123	71 1	84
						135	9						
*07	12457 X	6304	-0-	-6153	-0-	1155	1	5149	2	Y	-0-		84
*08	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	1510	1	4999	2	Y	-0-		84
*09	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	1462	1	5471	2	Y	-0-		84
*10	6014 X	5121	-0-	-893	-0-	1510	1	3611	2	Y	-0-		84
11	5820 X	4328	-0-	-1492	-0-	1342	1	2986	2	Y	-0-		84

NIBBLER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232388	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7328 - 8990	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SEA SERPENT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232454	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	7705 - 9005	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CAMPOS UNIT A		WELL #:		3 H	RRCID ->	232455	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	6105 - 9301	
06	DLQ G-10	5223	-0-	5223	5223	275	1	4938	2	Y	9	23	
						10	9						
07	10625 X	5402	-0-	-5223	-0-	331	1	5071	2	Y	-0-	23	
08	1023 X	690	-0-	-333	-0-	43	1	647	2	Y	-0-	23	
09	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	277	1	5185	2	Y	-0-	23	
10	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	466	1	7148	2	Y	-0-	23	
*11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	440	1	5368	2	Y	-0-	23	

CAMPOS UNIT B		WELL #:		4 H	RRCID ->	232456	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	6367 - 9101	
*04	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			Y	-0-	15 7	15
*05	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			Y	-0-		15
*06	DLQ G-10	6351	-0-	6351	6351	6351	2			Y	-0-		15
*07	15131 X	8780	-0-	-6351	-0-	8780	2			Y	-0-		15
*08	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	1134	1	7294	2	Y	-0-		15
*09	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	920	1	5673	2	Y	-0-		15
*10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	911	1	5329	2	Y	-0-		15
*11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	624	1	4544	2	Y	-0-		15

SAN RAPHAEL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232461	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	5970 - 8702	
06	DLQ G-10	7219	-0-	7219	7219	7219	2			Y	-0-		-0-
07	13931 X	6712	-0-	-7219	-0-	6712	2			Y	-0-		-0-
08	8525 X	7235	-0-	-1290	-0-	332	1	6862	2	Y	37	37 1	-0-
						41	9						
09	8250 X	6619	-0-	-1631	-0-	314	1	6280	2	Y	23	23 1	-0-
						25	9						
10	7471 X	6561	-0-	-910	-0-	322	1	6229	2	Y	9		9
						10	9						
*11	7230 X	6598	-0-	-632	-0-	307	1	6195	2	Y	87	33 1	63
						96	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	7127	-0-	7127	7127	7127	2		Y	-0-			20
07	16062 X	8935	-0-	-7127	-0-	8935	2		Y	-0-			20
08	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	1413	1	9089 2	Y	-0-			20
09	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	1758	1	10837 2	Y	-0-			20
10	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	1781	1	10413 2	Y	-0-			20
*11	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	1663	1	12118 2	Y	26			46
						29	9						

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

06	4650 X	3371	-0-	-1279	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	912	-0-	-4110	-0-	912	2		N	-0-			-0-
08	5425 X	4338	-0-	-1087	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
09	5250 X	3528	-0-	-1722	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	2444	-0-	-2981	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3169	-0-	-1031	-0-	3169	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

06	19380 X	16709	-0-	-2671	-0-	16709	2		N	-0-			-0-
07	19468 X	16355	-0-	-3113	-0-	16355	2		N	-0-			-0-
08	18848 X	18017	-0-	-831	-0-	18017	2		N	-0-			-0-
09	17610 X	16962	-0-	-648	-0-	16962	2		N	-0-			-0-
10	17267 X	17000	-0-	-267	-0-	17000	2		N	-0-			-0-
11	17430 X	15993	-0-	-1437	-0-	15993	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2		N	-0-			-0-
07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
08	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
09	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2		N	-0-			-0-
10	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		N	-0-			-0-
11	5700 X	5101	-0-	-599	-0-	5101	2		N	-0-			-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

06	3000 N	5414	-0-	2414	2414	5414	2		N	-0-			98
07	3100 N	6758	-0-	3658	6072	6758	2		N	-0-			98
08	3100 N	6344	-0-	3244	9316	6342	2	2 9	N	2			100
09	15179 X	5863	-0-	-9316	-0-	5863	2		N	-0-			100
10	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2		N	-0-			100
*11	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2		N	-0-			100

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

06	1590 N	1114	-0-	-476	-0-	151	1	963 2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	97	1	1059 2	N	-0-			-0-
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	104	1	1855 2	N	-0-			-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	99	1	1649 2	N	-0-			-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	93	1	1713 2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	84	1	1632 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	6111	PERF.	8100	-	8201	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006												TOTAL DEPTH	7229	PERF.	7397	-	9338	
06		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	2	N	-0-					-0-	
07		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	121	1	2337	2	N	-0-					-0-	
08		2387 N	2366	-0-	-21	-0-	126	1	2240	2	N	-0-					-0-	
09		2250 N	2167	-0-	-83	-0-	123	1	2044	2	N	-0-					-0-	
10		2449 N	2380	-0-	-69	-0-	122	1	2258	2	N	-0-					-0-	
11		2280 N	2266	-0-	-14	-0-	111	1	2155	2	N	-0-					-0-	

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007												TOTAL DEPTH	7408	PERF.	5530	-	7332	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007												TOTAL DEPTH	5612	PERF.	5980	-	9761	
06		DLQ G-10	7794	-0-	7794	7794	7794	2			Y	-0-					-0-	
07		16267 X	8473	-0-	-7794	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-	
08		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	432	1	8943	2	Y	49	49	1			-0-	
							54	9										
09		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	398	1	7955	2	Y	29	29	1			-0-	
							32	9										
10		8463 X	8451	-0-	-12	-0-	415	1	8023	2	Y	12					12	
							13	9										
*11		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	429	1	8637	2	Y	86	47	1			51	
							95	9										

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007												TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8465	-	10075	
06		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	684	1	4192	2	N	-0-					-0-	
07		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	707	1	4046	2	N	-0-					-0-	
08		3627 X	3487	-0-	-140	-0-	707	1	2780	2	N	-0-					-0-	
09		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	684	1	3751	2	N	-0-					-0-	
10		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	707	1	4007	2	N	-0-					-0-	
*11		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	684	1	4045	2	N	-0-					-0-	

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007												TOTAL DEPTH	7705	PERF.	8019	-	10000	
06		4050 X	3771	-0-	-279	-0-	151	1	3620	2	N	-0-					-0-	
07		4185 X	4037	-0-	-148	-0-	199	1	3838	2	N	-0-					-0-	
08		4123 X	4074	-0-	-49	-0-	217	1	3857	2	N	-0-					-0-	
09		3840 X	3084	-0-	-756	-0-	175	1	2909	2	N	-0-					-0-	
10		4030 X	3369	-0-	-661	-0-	173	1	3196	2	N	-0-					-0-	
11		3930 X	3327	-0-	-603	-0-	163	1	3164	2	N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006										TOTAL DEPTH	6554	PERF.	8250	-	8452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	6143	PERF.	6500	-	8902
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008										TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7592	-	9354
06		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-				-0-
07		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-				-0-
08		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-				-0-
09		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2		N	-0-				-0-
10		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2		N	-0-				-0-
*11		11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2		N	-0-				-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006										TOTAL DEPTH	6106	PERF.	6380	-	8360
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007										TOTAL DEPTH	5635	PERF.	6040	-	9842
06		DLQ G-10	8185	-0-	8185	8185	8185	2		Y	-0-				-0-
07		16849 X	8664	-0-	-8185	-0-	8664	2		Y	-0-				-0-
08		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	423	1	8752	2	Y	48	48	1	-0-
							53	9							
09		8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	425	1	8488	2	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
10		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	448	1	8669	2	Y	12			12
							13	9							
*11		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	402	1	8094	2	Y	86	47	1	51
							95	9							

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006										TOTAL DEPTH	6029	PERF.	6790	-	8231
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	313	1	431	2	N	-0-			-0-
*11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889										COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	6270 -	8616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	14B2	EXT	1552	-0-	1552	1552	1550	2	2	9	Y	2	14			
07	3502	X	1950	-0-	-1552	-0-	228	1	1722	2	Y	-0-	4			
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	243	1	1351	2	Y	-0-	4			
09	1560	N	769	-0-	-791	-0-	114	1	655	2	Y	-0-	-0-			
10	3100	N	3121	-0-	21	-0-	435	1	2686	2	Y	-0-	-0-			
*11	3000	N	4285	-0-	1285	-0-	469	1	3763	2	Y	48	-0-			
							53	9								
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893										COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9103	PERF.	6274 -	9021
06	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-	12			
07	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-	12			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12			
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	Y	-0-	11			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11			
*11	3000	N	6836	-0-	3836	-0-	743	1	5961	2	Y	120	-0-			
							132	9								
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895										COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	6128 -	9461
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1359	2	Y	-0-	-0-			
BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897										COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5965 -	8242
06	DLQ	G-10	5645	-0-	5645	5645	5645	2			Y	-0-	23			
07	10456	X	4811	-0-	-5645	-0-	4811	2			Y	-0-	23			
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	376	1	3184	2	Y	1	24			
							1	9								
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	422	1	3553	2	Y	-0-	24			
10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	847	1	6827	2	Y	7	31			
							8	9								
*11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	546	1	6149	2	Y	5	36			
							6	9								
EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898										COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7608 -	9581
06	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	143	1	3420	2	N	-0-	-0-			
07	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	185	1	3562	2	N	-0-	-0-			
08	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	195	1	3460	2	N	-0-	-0-			
09	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	192	1	3190	2	N	-0-	-0-			
10	3782	X	3284	-0-	-498	-0-	169	1	3115	2	N	-0-	-0-			
11	3630	X	3043	-0-	-587	-0-	149	1	2894	2	N	-0-	-0-			
ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900										COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		5490 X	4457	-0-	-1033	-0-	4457 2		N	-0-		-0-
07		5859 X	5098	-0-	-761	-0-	5098 2		N	-0-		-0-
08		5859 X	4445	-0-	-1414	-0-	4445 2		N	-0-		-0-
09		5670 X	4844	-0-	-826	-0-	4844 2		N	-0-		-0-
10		5797 X	4275	-0-	-1522	-0-	4275 2		N	-0-		-0-
11		4920 X	4516	-0-	-404	-0-	4516 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209												
06		6660 X	5718	-0-	-942	-0-	5718 2		N	-0-		-0-
07		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 2		N	-0-		-0-
08		6231 X	5895	-0-	-336	-0-	5895 2		N	-0-		-0-
09		6030 X	5776	-0-	-254	-0-	5776 2		N	-0-		-0-
10		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292 2		N	-0-		-0-
*11		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127												
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-		-0-
08		1922 N	1501	-0-	-421	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
09		1860 N	1240	-0-	-620	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
10		1860 N	1160	-0-	-700	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
11		1440 N	857	-0-	-583	-0-	857 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890												
06		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8990 2		N	-0-		-0-
07		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594 2		N	-0-		-0-
08		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523 2		N	-0-		-0-
09		9000 X	7576	-0-	-1424	-0-	7576 2		N	-0-		-0-
10		9300 X	8136	-0-	-1164	-0-	8136 2		N	-0-		-0-
11		9000 X	7887	-0-	-1113	-0-	7887 2		N	-0-		-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646												
06		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	623 1	2320 2	Y	8		47
07		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	773 1	2368 2	Y	2		49
08		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	666 1	2349 2	Y	31		80
09		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	631 1	2150 2	Y	-0-		80
10		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	638 1	1872 2	Y	-0-		80
*11		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	661 1	1869 2	Y	-0-		80

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750												
06	DLQ	G-10	7955	-0-	7955	7955	420 1	7535 2	Y	-0-		32
07		15397 X	7442	-0-	-7955	-0-	457 1	6985 2	Y	-0-		32
08		11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	692 1	10481 2	Y	-0-		32
09		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	477 1	8918 2	Y	-0-		32
10		8215 X	4642	-0-	-3573	-0-	284 1	4358 2	Y	-0-		32
11		10350 X	3591	-0-	-6759	-0-	272 1	3319 2	Y	-0-		32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
SPUDS				WELL #:	1 H	RRCID ->	235361	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5549	PERF. 5942 - 8030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	5373	-0-	2373	2373	5373	2	N	-0-			17
07	3100 N	3682	-0-	582	2955	3682	2	N	-0-			17
08	3100 N	2766	-0-	-334	2621	2766	2	N	-0-			17
09	5604 X	2983	-0-	-2621	-	2983	2	N	-0-			17
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-	2446	2	N	-0-			17
*11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-			17

HONEYCOMB UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	235362	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 6081 - 8828
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	378	-0-	378	378	29	1	349	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-	-0-
*11	2267 X	1889	-0-	-378	-0-	148	1	1728	2	Y	12	12
						13	9					

HONEYCOMB UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	235363	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	5736	PERF. 5925 - 8672
06	DLQ G-10	9251	-0-	9251	9251	9223	2	28	9	Y	25	25
07	18840 X	9589	-0-	-9251	-0-	9589	2			Y	-0-	25
08	9827 X	9714	-0-	-113	-0-	744	1	8970	2	Y	-0-	25
09	9510 X	9414	-0-	-96	-0-	730	1	8601	2	Y	75	85 1 15
						83	9					
10	9827 X	7798	-0-	-2029	-0-	646	1	7124	2	Y	25	40
						28	9					
11	9390 X	6782	-0-	-2608	-0-	536	1	6246	2	Y	-0-	40

HONEYCOMB UNIT				WELL #:	3 H	RRCID ->	235364	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5726	PERF. 5880 - 9030
06	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	1033	2	3	9	Y	3	3
07	1987 N	951	-0-	-1036	-0-	951	2			Y	-0-	3
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	2	Y	-0-	3
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	84	1	989	2	Y	19	10 1 12
						21	9					
10	961 N	676	-0-	-285	-0-	56	1	618	2	Y	2	14
						2	9					
*11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	122	1	1419	2	Y	-0-	14

HUMMER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	235365	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF. 6257 - 8201
06	DLQ G-10	7591	-0-	7591	13096	974	1	6617	2	Y	-0-	25
07	21694 X	8598	-0-	-13096	-0-	8598	2			Y	-0-	25
08	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	1099	1	7995	2	Y	-0-	25
09	6990 X	5829	-0-	-1161	-0-	608	1	5221	2	Y	-0-	25
10	7223 X	4052	-0-	-3171	-0-	451	1	3601	2	Y	-0-	25
*11	6990 X	1854	-0-	-5136	-0-	344	1	1498	2	Y	11	36
						12	9					

SUGAR CRISP				WELL #:	3 H	RRCID ->	235366	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 6319 - 8350
06	DLQ G-10	7651	-0-	7651	7651	7651	2			Y	-0-	-0-
07	16408 X	8757	-0-	-7651	-0-	8656	2	101	9	Y	92	92
08	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			Y	-0-	92
09	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	487	1	7167	2	Y	-0-	92
10	7688 X	5718	-0-	-1970	-0-	493	1	5225	2	Y	-0-	92
11	7440 X	4769	-0-	-2671	-0-	412	1	4357	2	Y	-0-	92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6391 -	9540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007										TOTAL DEPTH	6257	PERF.	6791 -	8735
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	9163	PERF.	5650 -	9081
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			3	

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	6370 -	9101
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	237	-0-	237	-0-	237	237	2	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	242	5	2	Y	-0-			-0-	
*11	942 X	700	-0-	-242	-0-	-0-	28	1	672	2	Y	-0-	-0-	

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH	6021	PERF.	6565 -	8010
06	3319 X	1421	-0-	-1898	-0-	310	1	1111	2	Y	-0-		24	
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	659	1	2168	2	Y	-0-		24	
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	388	1	1440	2	Y	-0-		24	
09	1410 N	720	-0-	-690	-0-	161	1	559	2	Y	-0-		24	
10	1581 N	632	-0-	-949	-0-	147	1	485	2	Y	-0-	5 1	19	
*11	1530 N	750	-0-	-780	-0-	168	1	582	2	Y	-0-	2 1	17	

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007										TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5890 -	8102
06	DLQ G-10	9018	-0-	9018	9018	9018	2		Y	-0-			75	
07	18093 X	9075	-0-	-9018	-0-	9075	2		Y	-0-			75	
08	9424 X	9357	-0-	-67	-0-	9214	2	143	9	Y	130		205	
09	9120 X	8848	-0-	-272	-0-	8848	2		Y	-0-			205	
10	9331 X	8655	-0-	-676	-0-	8655	2		Y	-0-			205	
11	9060 X	2819	-0-	-6241	-0-	1044	1	1775	2	Y	-0-		205	

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6180 -	8650
06	T. A.	3403	-0-	3403	5734	3403	2		N	-0-			125	
07	T. A.	3477	-0-	3477	9211	3477	2		N	-0-			125	
08	14820 X	5609	-0-	-9211	-0-	5609	2		N	-0-			125	
09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6418	2	24	9	N	22		147	
10	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2		N	-0-			147	
*11	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2		N	-0-			147	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380										COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	6990 - 10073
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	2276	2239 2	37 9	Y	34					34
07		5807 X	3531	-0-	-2276	-0-	3531 2		Y	-0-	21	1			13
08		827 X	827	-0-	-0-	-0-	236 1	591 2	Y	-0-					13
09		2280 X	775	-0-	-1505	-0-	204 1	571 2	Y	-0-	8	1			5
10		3534 X	2421	-0-	-1113	-0-	542 1	1879 2	Y	-0-					5
*11		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	1472 1	5812 2	Y	-0-					5
RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382										COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	6190 - 8592
06		15047 X	6938	-0-	-8109	-0-	1512 1	5426 2	Y	-0-					2
07		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	1658 1	5456 2	Y	-0-					2
08		5828 X	5594	-0-	-234	-0-	1188 1	4406 2	Y	-0-					2
09		6930 X	5167	-0-	-1763	-0-	1144 1	3962 2	Y	55					57
10		7161 X	4662	-0-	-2499	-0-	1076 1	3552 2	Y	31	29	1			59
*11		6930 X	5456	-0-	-1474	-0-	1208 1	4186 2	Y	56	17	1			98
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384										COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	6257 - 8840
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34					34
07		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-	21	1			13
08		3100 N	4313	-0-	1213	1213	1233 1	3080 2	Y	-0-					13
09		3000 N	7302	-0-	4302	5515	1924 1	5378 2	Y	-0-	8	1			5
10		3100 N	7705	-0-	4605	10120	1726 1	5979 2	Y	-0-					5
*11		16414 X	6294	-0-	-10120	-0-	901 1	5393 2	Y	-0-					5
RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436										COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	6380 - 8582
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-					1
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-					1
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437										COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6470 - 8770
06		2547 X	313	-0-	-2234	-0-	68 1	245 2	Y	-0-					1
07		264 X	264	-0-	-0-	-0-	62 1	202 2	Y	-0-					1
08		341 N	283	-0-	-58	-0-	60 1	223 2	Y	-0-					1
09		300 N	64	-0-	-236	-0-	14 1	48 2	Y	2					3
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	2 9		Y	-0-	1	1			2
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-					2
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439										COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6339 - 9300
06	DLQ	G-10	11606	-0-	11606	11606	11574 2	32 9	Y	29					139
07		24245 X	12639	-0-	-11606	-0-	12595 2	44 9	Y	40	111	1			68
08		14198 X	12606	-0-	-1592	-0-	12405 2	201 9	Y	183					251
09		13740 X	9390	-0-	-4350	-0-	9369 2	21 9	Y	19	156	1			114
10		14198 X	9378	-0-	-4820	-0-	9378 2		Y	-0-					114
11		12240 X	5347	-0-	-6893	-0-	5300 2	47 9	Y	43					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1151 1	4132 2	Y	-0-			10
07		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	839 1	2760 2	Y	-0-			10
08		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	1260 1	4673 2	Y	-0-			10
09		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	1507 1	5217 2	Y	33			43
							36 9						
10		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	1537 1	5074 2	Y	45	29 1		59
							50 9						
*11		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	1396 1	4835 2	Y	59	20 1		98
							65 9						
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551													
06		T. A.	13761	-0-	13761	13801	13761 2		Y	-0-			9
07		26199 X	12398	-0-	-13801	-0-	12398 2		Y	-0-			9
08		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1425 1	8062 2	Y	-0-			9
09		13770 X	5571	-0-	-8199	-0-	900 1	4671 2	Y	-0-			9
10		14229 X	8014	-0-	-6215	-0-	1181 1	6821 2	Y	11			20
							12 9						
11		13770 X	5221	-0-	-8549	-0-	767 1	4454 2	Y	-0-			20
PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244													
06		DLQ G-10	3813	-0-	3813	3813	3813 2		Y	-0-			26
07		8387 X	4574	-0-	-3813	-0-	4574 2		Y	-0-			26
08		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	280 1	5060 2	Y	-0-			26
09		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	293 1	5363 2	Y	-0-			26
10		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	280 1	5927 2	Y	-0-			26
*11		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	219 1	5675 2	Y	1	24 1		3
							1 9						
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081													
06		DLQ G-10	7871	-0-	7871	7871	7871 2		Y	-0-			-0-
07		14294 X	6423	-0-	-7871	-0-	6423 2		Y	-0-			-0-
08		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	19 1	4756 2	Y	-0-			-0-
09		11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	1544 1	10145 2	Y	-0-			-0-
10		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	879 1	10565 2	Y	31			31
							34 9						
*11		23294 X	23294	-0-	-0-	-0-	1215 1	22076 2	Y	3			34
							3 9						
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490													
06		10530 X	10151	-0-	-379	-0-	10061 2	90 9	Y	82			152
07		10881 X	9685	-0-	-1196	-0-	9685 2		Y	-0-	114 1		38
08		10788 X	10395	-0-	-393	-0-	10386 2	9 9	Y	8			46
09		10290 X	10022	-0-	-268	-0-	10022 2		Y	-0-			46
10		10540 X	10268	-0-	-272	-0-	10259 2	9 9	Y	8			54
*11		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290 2		Y	-0-			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007												TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6100 - 8082
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ	G-10	4303	-0-	4303	4303	4278	2	25	9	Y	23		23	
07		7395 X	3092	-0-	-4303	-0-	3092	2			Y	-0-		23	
08		4929 X	3514	-0-	-1415	-0-	371	1	3142	2	Y	1		24	
09		4530 X	2679	-0-	-1851	-0-	285	1	2394	2	Y	-0-		24	
10		4681 X	3785	-0-	-896	-0-	417	1	3360	2	Y	7		31	
*11		4290 X	653	-0-	-3637	-0-	53	1	594	2	Y	5		36	
							6	9							

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006												TOTAL DEPTH	5150	PERF.	6215 - 8122
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85	
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		85	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85	

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008												TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5893 - 8631
06		T. A.	83	-0-	83	83	64	2	19	9	N	17		17	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-		17	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-		17	
09		83 X	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-		17	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007												TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6503 - 9250
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		3000 N	6453	-0-	3453	3453	6383	2	70	9	Y	64	59	5	
08		3100 N	12214	-0-	9114	12567	1538	1	10676	2	Y	-0-		5	
09		3000 N	10460	-0-	7460	20027	1468	1	8992	2	Y	-0-		5	
10		32190 X	12163	-0-	-20027	-0-	1602	1	10561	2	Y	-0-		5	
*11		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	1517	1	9946	2	Y	3		8	
							3	9							

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007												TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6455 - 8801
06	DLQ	G-10	13000	-0-	13000	13000	12866	2	134	9	Y	122	72	50	
07		23002 X	10002	-0-	-13000	-0-	9892	2	110	9	Y	100	25	125	
08		12648 X	8349	-0-	-4299	-0-	798	1	7511	2	Y	36	51	110	
09		12240 X	6495	-0-	-5745	-0-	667	1	5796	2	Y	29	27	112	
10		12648 X	4917	-0-	-7731	-0-	401	1	4487	2	Y	26	22	116	
*11		12240 X	5544	-0-	-6696	-0-	450	1	4904	2	Y	173	83	206	
							190	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007										TOTAL DEPTH	5879	PERF.	6200 - 9491		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3	2		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	6063	PERF.	6660 - 8520		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007										TOTAL DEPTH	6097	PERF.	6715 - 8471		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007										TOTAL DEPTH	5647	PERF.	6003 - 7592		
06	DLQ G-10	8651	-0-	8651	8651	8651	2			Y	-0-				20
07	16032 X	7381	-0-	-8651	-0-	630	1	6751	2	Y	-0-				20
08	9858 X	5991	-0-	-3867	-0-	1064	1	4927	2	Y	-0-				20
09	9540 X	6059	-0-	-3481	-0-	940	1	5119	2	Y	-0-				20
10	8928 X	5698	-0-	-3230	-0-	731	1	4967	2	Y	-0-				20
11	8640 X	5692	-0-	-2948	-0-	1017	1	4675	2	Y	-0-				20

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	4999	PERF.	5335 - 7227		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007										TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6117 - 9602		
06	14B2 EXT	4127	-0-	4127	4127	4127	2			N	-0-				68
07	14B2 EXT	6497	-0-	6497	10624	6497	2			N	-0-				68
08	14B2 EXT	8305	-0-	8305	18929	8301	2	4	9	N	4				72
09	28690 X	9761	-0-	-18929	-0-	9761	2			N	-0-				72
10	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-				72
*11	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8610	2	9	9	N	8				80

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007										TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6027 - 7970		
06	T. A.	338	-0-	338	338	336	2	2	9	Y	2				2
07	2182 X	1844	-0-	-338	-0-	1844	2			Y	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-				2
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1091	2	72	9	Y	65				67
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-				67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	3947	-0-	3947	3947	3947	2	Y	-0-		5	
07	4902 X	955	-0-	-3947	-0-	955	2	Y	-0-		5	
08	992 X	55	-0-	-937	-0-	3	1	Y	3	49 2	8	
09	3570 X	418	-0-	-3152	-0-	22	1	Y	1	395 2	9	
10	3689 X	745	-0-	-2944	-0-	34	1	Y	-0-	711 2	9	
*11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	18	5160 2	3	24 1
						20	9					

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487												
06	DLQ G-10	10389	-0-	10389	10389	911	1	Y	-0-		98	118 1
07	20549 X	10160	-0-	-10389	-0-	910	1	Y	-0-	9478 2	98	
08	14446 X	11198	-0-	-3248	-0-	1048	1	Y	-0-	9250 2	98	
09	13980 X	11720	-0-	-2260	-0-	1111	1	Y	-0-	10150 2	98	
10	13671 X	10798	-0-	-2873	-0-	10743	2	Y	50	10609 2	32	116 1
*11	10830 X	8852	-0-	-1978	-0-	8852	2	Y	-0-	55 9	32	

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853												
06	14B2 EXT	168	-0-	168	168	167	2	Y	1	1 9	-0-	
07	14B2 EXT	3	-0-	3	171	3	2	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	133	-0-	133	304	12	1	Y	1	120 2	-0-	
09	481 X	177	-0-	-304	-0-	18	1	Y	1	1 9	-0-	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	158 2	-0-	
*11	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	Y	-0-	180 2	-0-	
										22 2	-0-	

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151												
06	14B2 EXT	5546	-0-	5546	5546	5506	2	Y	36	40 9	5	31 1
07	11649 X	6103	-0-	-5546	-0-	6082	2	Y	19	21 9	8	16 1
08	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	900	1	Y	55	8474 2	5	58 1
09	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	977	1	Y	42	61 9	8	39 1
10	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	668	1	Y	52	8491 2	27	33 1
*11	6210 X	5702	-0-	-508	-0-	476	1	Y	31	7470 2	12	46 1
						34	9			5192 2		

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603												
06	T. A.	3466	-0-	3466	3466	373	1	Y	-0-	3093 2	7	
07	T. A.	6592	-0-	6592	10058	804	1	Y	44	5740 2	51	
08	T. A.	6786	-0-	6786	16844	1235	1	Y	-0-	48 9	51	
09	23050 X	6206	-0-	-16844	-0-	1462	1	Y	-0-	5551 2	51	
10	6479 X	5996	-0-	-483	-0-	1454	1	Y	-0-	4744 2	51	
11	6270 X	5441	-0-	-829	-0-	1462	1	Y	-0-	4542 2	51	
										3979 2	51	

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900												
06	DLQ G-10	1858	-0-	1858	1858	122	1	Y	-0-	1736 2	4	
07	3000 N	4696	-0-	1696	3554	303	1	Y	-0-	4393 2	4	
08	3100 N	8156	-0-	5056	8610	506	1	Y	-0-	7650 2	4	
09	3000 N	7819	-0-	4819	13429	509	1	Y	-0-	7310 2	4	
10	21401 X	7972	-0-	-13429	-0-	536	1	Y	-0-	7436 2	4	
*11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	494	1	Y	-0-	6447 2	4	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD				BALANCE
06	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	1478		1478	2		Y	-0-				-0-
07		2464 X	986	-0-	-1478	-0-		986	2		Y	-0-				-0-
08		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-		1079	1	965	2	Y	-0-			-0-
09		1470 X	1291	-0-	-179	-0-		1044	1	247	2	Y	-0-			-0-
10		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-		1079	1	582	2	Y	-0-			-0-
11		1980 X	1953	-0-	-27	-0-		1044	1	909	2	Y	-0-			-0-
SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301																
06	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	1538		1538	2		Y	-0-				32
07		6390 X	4852	-0-	-1538	-0-		4852	2		Y	-0-				32
08		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-		842	1	4130	2	Y	-0-			32
09		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-		1161	1	5851	2	Y	-0-			32
10		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-		1280	1	6496	2	Y	17			49
*11		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-		1237	1	6637	2	Y	5			54
								19	9							
								6	9							
TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740																
06	DLQ	G-10	10267	-0-	10267	10267		10200	2	67	9	Y	61	57	1	5
07		16492 X	6225	-0-	-10267	-0-		6203	2	22	9	Y	20	16	1	9
08		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-		646	1	6081	2	Y	34	41	1	2
								37	9							
09		7530 X	5744	-0-	-1786	-0-		590	1	5129	2	Y	23	24	1	1
								25	9							
10		7781 X	4332	-0-	-3449	-0-		353	1	3942	2	Y	34	19	1	16
								37	9							
*11		7530 X	4131	-0-	-3399	-0-		343	1	3738	2	Y	45	48	1	13
								50	9							
BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602																
06	DLQ	G-10	85	-0-	85	85		60	2	25	9	Y	23			23
07		T. A.	1750	-0-	1750	1835		1750	2			Y	-0-			23
08	14B2	EXT	7246	-0-	7246	9081		764	1	6481	2	Y	1			24
								1	9							
09		16182 X	7101	-0-	-9081	-0-		755	1	6346	2	Y	-0-			24
10		3100 N	4760	-0-	1660	1660		525	1	4227	2	Y	7			31
								8	9							
*11		7161 X	5501	-0-	-1660	-0-		446	1	5021	2	Y	31			62
								34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
06	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	1236	1236	2		Y	-0-	8
07		2489 N	1253	-0-	-1236	-0-	1253	2		Y	-0-	8
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	157	1	1007	2	Y	8
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	198	1	1221	2	Y	8
10		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	393	1	2298	2	Y	20
							13	9				
*11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	147	1	1073	2	Y	20

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	4201	-0-	4201	4201	4201	2		Y	-0-	-0-
08		T. A.	7795	-0-	7795	11996	1181	1	6614	2	Y	-0-
09		T. A.	6086	-0-	6086	18082	1003	1	5083	2	Y	-0-
10		T. A.	2357	-0-	2357	20439	330	1	2027	2	Y	-0-
*11		26518 X	6079	-0-	-20439	-0-	707	1	5372	2	Y	-0-

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950												
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		N	-0-	-0-
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2		N	-0-	-0-
08	5146	X	5143	-0-	-3	-0-	5143	2		N	-0-	-0-
09	5700	X	4718	-0-	-982	-0-	4718	2		N	-0-	-0-
10	5890	X	4778	-0-	-1112	-0-	4778	2		N	-0-	-0-
11	5700	X	3929	-0-	-1771	-0-	3929	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141												
06	14B2	EXT	1753	-0-	1753	2547	1747	2	6	9	Y	8
07		2547 X	-0-	-0-	-2547	-0-				Y	-0-	8
08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-	8
09		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				Y	-0-	8
10		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-	8
*11		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				Y	2	10

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4050 X	3267	-0-	-783	-0-	131	1	3136	2	N	-0-					-0-
07		4185 X	3855	-0-	-330	-0-	190	1	3665	2	N	-0-					-0-
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	216	1	3837	2	N	-0-					-0-
09		3390 X	3130	-0-	-260	-0-	178	1	2952	2	N	-0-					-0-
10		3844 X	3470	-0-	-374	-0-	178	1	3292	2	N	-0-					-0-
11		3930 X	3251	-0-	-679	-0-	159	1	3092	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186																	
06	DLQ	G-10	15867	-0-	15867	15867	15867	2			Y	-0-					-0-
07		33675 X	17808	-0-	-15867	-0-	17808	2			Y	-0-					-0-
08		9703 X	9585	-0-	-118	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-
09		9390 X	6506	-0-	-2884	-0-	717	1	5789	2	Y	-0-					-0-
10		9703 X	7021	-0-	-2682	-0-	354	1	6617	2	Y	45					45
							50	9									
*11		9390 X	2614	-0-	-6776	-0-	104	1	2510	2	Y	-0-					45

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166																	
06		T. A.	2993	-0-	2993	3955	2993	2			Y	-0-					65
07		T. A.	2874	-0-	2874	6829	2874	2			Y	-0-					65
08		8261 X	1432	-0-	-6829	-0-	209	1	1223	2	Y	-0-					65
09		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	471	1	2138	2	Y	-0-					65
10		1674 N	793	-0-	-881	-0-	182	1	611	2	Y	-0-					65
*11		1380 N	573	-0-	-807	-0-	141	1	432	2	Y	-0-					65

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462																	
06		9870 X	8859	-0-	-1011	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
07		10199 X	8641	-0-	-1558	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
08		10199 X	8570	-0-	-1629	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
09		9720 X	8800	-0-	-920	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
10		9672 X	8788	-0-	-884	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
11		8850 X	8281	-0-	-569	-0-	8281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06		3000 N	3018	-0-	18	18	3018	2	N	-0-			-0-
07		2446 N	2428	-0-	-18	-0-	2428	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3710	-0-	610	610	3710	2	N	-0-			-0-
09		5290 X	4680	-0-	-610	-0-	4680	2	N	-0-			-0-
10		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2	N	-0-			-0-
*11		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2	N	-0-			-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

06	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	15	1	153	2	Y		-0-	4	
07		345 N	177	-0-	-168	-0-	28	1	149	2	Y		-0-	4	
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	103	1	537	2	Y		-0-	4	
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	416	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y		-0-	5	
11		210 N	114	-0-	-96	-0-	20	1	94	2	Y		-0-	5	

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

06		6270 X	5295	-0-	-975	-0-	294	1	5001	2	N		-0-	-0-
07		6479 X	5123	-0-	-1356	-0-	291	1	4832	2	N		-0-	-0-
08		6014 X	5827	-0-	-187	-0-	322	1	5505	2	N		-0-	-0-
09		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	638	1	5303	2	N		-0-	-0-
10		5487 X	5310	-0-	-177	-0-	634	1	4676	2	N		-0-	-0-
11		5640 X	5511	-0-	-129	-0-	622	1	4889	2	N		-0-	-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

06		6750 X	6515	-0-	-235	-0-	695	1	5820	2	N		-0-	-0-
07		6820 X	6664	-0-	-156	-0-	723	1	5941	2	N		-0-	-0-
08		7130 X	6544	-0-	-586	-0-	694	1	5850	2	N		-0-	-0-
09		6600 X	6122	-0-	-478	-0-	668	1	5454	2	N		-0-	-0-
10		6758 X	6020	-0-	-738	-0-	696	1	5324	2	N		-0-	-0-
11		6510 X	6202	-0-	-308	-0-	681	1	5521	2	N		-0-	-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

06	DLQ	G-10	8496	-0-	8496	8496	8496	2			Y		-0-	36
07		17540 X	9044	-0-	-8496	-0-	9044	2			Y		-0-	20
08		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	944	1	9293	2	Y		-0-	20
09		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	895	1	8570	2	Y		-0-	20
10		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	833	1	8277	2	Y		-0-	16
*11		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	791	1	7684	2	Y	4	1	16

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
EAST CLETUS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236937	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7516 - 9430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	236939	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	6555 - 8901		
06	11790 X	9334	-0-	-2456	-0-	9234	2	100	9	N	91	185	1	64
07	12152 X	7932	-0-	-4220	-0-	7932	2			N	-0-			64
08	12059 X	9625	-0-	-2434	-0-	888	1	8737	2	N	-0-			64
09	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	1039	1	9949	2	N	11			75
10	11346 X	10721	-0-	-625	-0-	978	1	9712	2	N	28			103
*11	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	979	1	9507	2	N	14			117
						15	9							

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		7H	RRCID ->	236940	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	6253 - 9001		
06	6 K	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	106 K	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	35	-0-	35	35	5	1	30	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	6880	-0-	6880	6915	757	1	6070	2	Y	48	26	1	22
						53	9							

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		5 H	RRCID ->	236941	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	6377 - 8320		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	Y	2	2	1	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	2	Y	-0-			-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	68	1	542	2	Y	-0-			-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		8H	RRCID ->	236942	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5981	PERF.	6453 - 9201		
06	DLQ G-10	703	-0-	703	703	703	2			Y	-0-			-0-
07	1304 N	601	-0-	-703	-0-	70	1	528	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	154	-0-	-536	-0-	23	1	130	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	315	1	1945	2	Y	9			9
						10	9							
*11	3000 N	4865	-0-	1865	1865	531	1	4260	2	Y	67	1	1	75
						74	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		9 H	RRCID ->	236948	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6393 - 9140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
07	14B2 EXT	7560	-0-	7560	7560	880 1	6637 2	Y	39	39 1		-0-
						43 9						
08	14B2 EXT	7703	-0-	7703	15263	1173 1	6530 2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6405	-0-	6405	21668	942 1	5424 2	Y	35	35 1		-0-
						39 9						
10	14B2 EXT	2672	-0-	2672	24340	372 1	2300 2	Y	-0-			-0-
*11	24607 X	267	-0-	-24340	-0-	24 1	190 2	Y	48	26 1		22
						53 9						
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		6H	RRCID ->	236952	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	6373 - 9121
06	DLQ G-10	7913	-0-	7913	7913	7913 2		Y	-0-			-0-
07	14676 X	6763	-0-	-7913	-0-	788 1	5938 2	Y	34	34 1		-0-
						37 9						
08	9362 X	7341	-0-	-2021	-0-	1118 1	6223 2	Y	-0-			-0-
09	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	1410 1	8122 2	Y	82	53 1		29
						90 9						
10	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	1730 1	10693 2	Y	-0-			29
*11	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	933 1	7479 2	Y	47	1 1		75
						52 9						
WIGGUM, RALPH		WELL #:		6 H	RRCID ->	236954	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	6250 - 8876
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
07	7 K	5	-0-	-2	-0-	2	5 2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
CAMPOS UNIT A		WELL #:		5 H	RRCID ->	236955	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	6321 - 9471
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41 1	775 2	Y	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
SUGAR CRISP		WELL #:		5 H	RRCID ->	237178	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	5901 - 8351
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			108
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			108
08	3100 N	5448	-0-	2348	2348	5448 2		N	-0-			108
09	3000 N	4602	-0-	1602	3950	4602 2		N	-0-			108
10	3100 N	5696	-0-	2596	6546	5696 2		N	-0-			108
*11	11916 X	5370	-0-	-6546	-0-	5370 2		N	-0-			108
THELONIOUS MONK UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237181	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5661 - 5470
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	1429	-0-	1429	1429		1429	2		Y	-0-		27
07		3821 X	2392	-0-	-1429	-0-		2392	2		Y	-0-		27
08		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-		523	1	2565	2	5		32
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		193	1	973	2	Y	-0-	32
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		168	1	850	2	Y	-0-	32
*11		699 N	699	-0-	-0-	-0-		110	1	589	2	Y	-0-	32

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600														
06		DLQ G-10	8189	-0-	8189	8189		8189	2		Y	-0-	46	104
07		18244 X	10055	-0-	-8189	-0-		10055	2		Y	-0-	26	78
08		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-		844	1	7942	2	Y	40	64
09		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-		1147	1	9965	2	Y	56	74
10		9827 X	8005	-0-	-1822	-0-		655	1	7327	2	Y	21	61
*11		9510 X	7206	-0-	-2304	-0-		583	1	6356	2	Y	243	121
								267	9					

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381														
06		T. A.	117	-0-	117	117		117	2		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		117 X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840																
06	14B2 EXT	613	-0-	613	1034	40	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	1077 X	43	-0-	-1034	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871																
06	T. A.	73	-0-	73	236	73	2			Y	-0-					25
07	322 X	86	-0-	-236	-0-	28	2	58	9	Y	53					78
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6	73	1			11
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					11

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280																
06	DLQ G-10	9185	-0-	9185	9185	605	1	8580	2	Y	-0-	39	1			100
07	18319 X	9134	-0-	-9185	-0-	589	1	8545	2	Y	-0-					100
08	9021 X	8859	-0-	-162	-0-	550	1	8309	2	Y	-0-					100
09	9120 X	8069	-0-	-1051	-0-	525	1	7544	2	Y	-0-					100
10	9424 X	8811	-0-	-613	-0-	592	1	8219	2	Y	-0-					100
*11	9120 X	7566	-0-	-1554	-0-	538	1	7028	2	Y	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	915	-0-	915	915	909	2	6	9	Y	-0-
07		2125 N	1210	-0-	-915	-0-	1129	2	81	9	Y	42
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	241	1	2272	2	Y	27
09		3000 N	3500	-0-	500	500	361	1	3139	2	Y	12
10		3100 N	5278	-0-	2178	2678	431	1	4824	2	Y	15
*11		3000 N	5583	-0-	2583	5261	463	1	5052	2	Y	16
							23	9				
							68	9				
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301												
06	DLQ	G-10	1973	-0-	1973	1973	1973	2			Y	21
07		3000 N	4305	-0-	1305	3278	4257	2	48	9	Y	12
08		5139 X	1861	-0-	-3278	-0-	303	1	1552	2	Y	17
							6	9				
09		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	276	1	2865	2	Y	45
							31	9				
10		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	337	1	3546	2	Y	25
							32	9				
*11		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	384	1	3573	2	Y	25
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520												
06	DLQ	G-10	16157	-0-	16157	16157	16151	2	6	9	Y	65
07		24106 X	7949	-0-	-16157	-0-	7949	2			Y	12
08		20088 X	10400	-0-	-9688	-0-	1696	1	8698	2	Y	17
							6	9				
09		19440 X	8127	-0-	-11313	-0-	711	1	7386	2	Y	44
							30	9				
10		20088 X	7263	-0-	-12825	-0-	627	1	6605	2	Y	24
							31	9				
11		16170 X	4782	-0-	-11388	-0-	464	1	4318	2	Y	24
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	129	-0-	129	129	11	1	118	2	Y	-0-
10		14B2 EXT	1775	-0-	1775	1904	154	1	1621	2	Y	-0-
*11		4189 X	2285	-0-	-1904	-0-	222	1	2063	2	Y	-0-
SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567												
06	DLQ	G-10	6427	-0-	6427	6427	244	1	6140	2	Y	-0-
							43	9				
07		14248 X	7821	-0-	-6427	-0-	316	1	7462	2	Y	19
							43	9				
08		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	251	1	6247	2	Y	35
							40	9				
09		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	146	1	6120	2	Y	27
							37	9				
10		6324 X	4139	-0-	-2185	-0-	87	1	4041	2	Y	19
							11	9				
*11		6120 X	4103	-0-	-2017	-0-	84	1	3985	2	Y	2
							34	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638										COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	6029 - 9580		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	258	-0-	258	359	258	2			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
08		359 X	-0-	-0-	-359	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641										COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6197	PERF.	6350 - 9031		
06		DLQ G-10	3473	-0-	3473	3473	133	1	3340	2	Y	-0-	21	1			168
07		8324 X	4851	-0-	-3473	-0-	197	1	4654	2	Y	-0-	15	1			153
08		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	170	1	4225	2	Y	-0-	13	1			140
09		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	77	1	3248	2	Y	-0-	22	1			118
10		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	98	1	4570	2	Y	-0-	12	1			106
*11		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	94	1	4448	2	Y	-0-	50	1			56

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643										COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5701 - 8850		
06		DLQ G-10	5838	-0-	5838	5838	5838	2			Y	-0-					75
07		11412 X	5574	-0-	-5838	-0-	5574	2			Y	-0-					75
08		7006 X	5036	-0-	-1970	-0-	475	1	4561	2	Y	-0-					75
09		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	388	1	8740	2	Y	-0-					75
10		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	154	1	8013	2	Y	-0-					75
*11		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	187	1	6779	2	Y	-0-					75

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644										COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	6030 - 8777		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1389	-0-	1389	1403	131	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	3967	-0-	3967	5370	167	1	3748	2	Y	47					47
10		14B2 EXT	4737	-0-	4737	10107	89	1	4627	2	Y	19					66
*11		15488 X	5381	-0-	-10107	-0-	144	1	5237	2	Y	-0-					66

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645										COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6004 - 7431		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647										COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	5663 - 8951		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		T. A.	2099	-0-	2099	2099	2099	2			Y	-0-					18
08		14B2 EXT	1494	-0-	1494	3593	1494	2			Y	-0-					18
09		14B2 EXT	1476	-0-	1476	5069	642	1	834	2	Y	-0-					18
*10		T. A.	5328	-0-	5328	10397	1660	1	3544	2	Y	113	109	1			22
*11		16331 X	5934	-0-	-10397	-0-	1440	1	4494	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	3844	-0-	3844	3844	146	1	3673	2	Y	23	23	1	-0-
07	3902 X	58	-0-	-3844	-0-	25	9	2	1	Y	-0-			-0-
08	2232 X	2202	-0-	-30	-0-	85	1	2109	2	Y	7	7	1	-0-
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	8	9	77	1	Y	33	22	1	11
10	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	36	9	152	1	Y	15	13	1	13
*11	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	17	9	134	1	Y	37	50	1	-0-
						41	9							
HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661														
06	DLQ G-10	4178	-0-	4178	4178	4178	2			Y	-0-			20
07	9480 X	5302	-0-	-4178	-0-	452	1	4850	2	Y	-0-			20
08	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	1224	1	5671	2	Y	-0-			20
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	791	1	4309	2	Y	-0-			20
10	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	577	1	3922	2	Y	-0-			20
*11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	800	1	3678	2	Y	-0-			20
TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630														
06	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-			53
07	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-			53
08	6603 X	3989	-0-	-2614	-0-	3989	2			N	-0-			53
09	6660 X	4424	-0-	-2236	-0-	4424	2			N	-0-			53
10	6975 X	3724	-0-	-3251	-0-	3724	2			N	-0-			53
11	6750 X	3901	-0-	-2849	-0-	3901	2			N	-0-			53
STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530														
06	DLQ G-10	3736	-0-	3736	5357	1169	1	2526	2	Y	37			37
07	3000 N	4133	-0-	1133	6490	41	9	1431	1	Y	-0-			37
08	11528 X	5038	-0-	-6490	-0-	1440	1	3598	2	Y	-0-			37
09	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	1418	1	3330	2	Y	-0-			37
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	1473	1	3321	2	Y	-0-			37
*11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1462	1	3882	2	Y	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		T. A.	1466	-0-	1466	1466	1466	2		Y	-0-		20
07		T. A.	3157	-0-	3157	4623	3154	2	3 9	Y	3		23
08		T. A.	3341	-0-	3341	7964	797	1	2544 2	Y	-0-		23
09		10915 X	2951	-0-	-7964	-0-	808	1	2143 2	Y	-0-		23
10		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	938	1	2385 2	Y	6		29
*11		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	700	1	1619 2	Y	-0-		29

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351													
06		T. A.	9732	-0-	9732	9732	9717	2	15 9	Y	14		22
07		14B2 EXT	3110	-0-	3110	12842	3109	2	1 9	Y	1		23
08		14B2 EXT	2987	-0-	2987	15829	713	1	2274 2	Y	-0-		23
09		18214 X	2385	-0-	-15829	-0-	653	1	1732 2	Y	-0-		23
10		9982 X	2037	-0-	-7945	-0-	573	1	1457 2	Y	6		29
11		9660 X	2520	-0-	-7140	-0-	761	1	1759 2	Y	-0-		29

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975													
06		14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	14691	2		N	-0-		-0-
07		14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2		N	-0-		-0-
08		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2		N	-0-		-0-
09		12570 X	11958	-0-	-612	-0-	11958	2		N	-0-		-0-
10		12989 X	11957	-0-	-1032	-0-	11957	2		N	-0-		-0-
11		12570 X	11233	-0-	-1337	-0-	11233	2		N	-0-		-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768													
06		DLQ G-10	7562	-0-	7562	7562	7562	2		Y	-0-		16
07		14625 X	7063	-0-	-7562	-0-	7063	2		Y	-0-		16
08		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	1176	1	7562 2	Y	-0-		16
09		7830 X	7379	-0-	-451	-0-	1029	1	6346 2	Y	4		20
10		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	1330	1	7778 2	Y	-0-		20
*11		8460 X	8012	-0-	-448	-0-	966	1	7037 2	Y	8		28

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813													
06		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	838	1	3121 2	Y	15		83
07		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	737	1	2259 2	Y	-0-		83
08		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	844	1	2976 2	Y	-0-		83
09		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	831	1	2834 2	Y	16		99
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	872	1	2556 2	Y	2		101
*11		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	801	1	2267 2	Y	-0-		101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1917	-0-	1917	2804	1917	2		Y	-0-			-0-
07	4023 X	1219	-0-	-2804	-0-	1219	2		Y	-0-			-0-
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3389	-0-	389	389	3389	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2979	-0-	-121	268	2979	2		Y	-0-			-0-
*11	2984 N	2716	-0-	-268	-0-	2716	2		Y	-0-			-0-
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045													
06	T. A.	3902	-0-	3902	5484	3902	2		Y	-0-			-0-
07	8723 X	3239	-0-	-5484	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1 9	Y	1			1
09	3900 X	1086	-0-	-2814	-0-	1086	2		Y	-0-			1
10	4030 X	1191	-0-	-2839	-0-	1191	2		Y	-0-			1
11	4170 X	1622	-0-	-2548	-0-	1622	2		Y	-0-			1
HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907													
06	DLQ G-10	7356	-0-	7356	7356	7334	2	22 9	Y	20			20
07	14999 X	7643	-0-	-7356	-0-	7643	2		Y	-0-			20
08	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	652	1	7863 2	Y	-0-			20
09	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	648	1	7635 2	Y	69	75 1		14
						76	9						
10	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	808	1	8911 2	Y	32			46
						35	9						
*11	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	656	1	7643 2	Y	-0-			46
RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472													
06	DLQ G-10	6167	-0-	6167	12638	1344	1	4823 2	Y	-0-			2
07	18272 X	5634	-0-	-12638	-0-	1313	1	4321 2	Y	-0-			2
08	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	1634	1	6061 2	Y	-0-			2
09	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	1558	1	5395 2	Y	48			50
						53	9						
10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	1771	1	5846 2	Y	53	34 1		69
						58	9						
*11	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	1613	1	5587 2	Y	69	23 1		115
						76	9						
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741													
06	DLQ G-10	5890	-0-	5890	5890	5866	2	24 9	Y	22			125
07	8271 X	2381	-0-	-5890	-0-	2380	2	1 9	Y	1			126
08	5890 X	5246	-0-	-644	-0-	484	1	4759 2	Y	3			129
						3	9						
09	5700 X	5070	-0-	-630	-0-	479	1	4584 2	Y	6			135
						7	9						
10	5890 X	5082	-0-	-808	-0-	463	1	4601 2	Y	16			151
						18	9						
11	5700 X	5051	-0-	-649	-0-	468	1	4549 2	Y	31			182
						34	9						
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48 7	56
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
*09	T. A.		3173	-0-	3173	3173	1462 1	1711 2	Y	-0-		56
*10	T. A.		840	-0-	840	4013	269 1	571 2	Y	-0-		56
*11	6578 X		2565	-0-	-4013	-0-	775 1	1790 2	Y	-0-		56
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701												
06	4615 X		4615	-0-	-0-	-0-	895 1	3720 2	N	-0-		-0-
07	4995 X		4995	-0-	-0-	-0-	898 1	4097 2	N	-0-		-0-
08	5210 X		5210	-0-	-0-	-0-	958 1	4252 2	N	-0-		-0-
09	4620 X		4101	-0-	-519	-0-	674 1	3427 2	N	-0-		-0-
10	4991 X		3792	-0-	-1199	-0-	453 1	3339 2	N	-0-		-0-
11	5040 X		3474	-0-	-1566	-0-	170 1	3304 2	N	-0-		-0-
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961												
06	5100 X		1895	-0-	-3205	-0-	368 1	1527 2	N	-0-		-0-
07	5270 X		2870	-0-	-2400	-0-	516 1	2354 2	N	-0-		-0-
08	5146 X		2608	-0-	-2538	-0-	480 1	2128 2	N	-0-		-0-
09	5069 X		5069	-0-	-0-	-0-	833 1	4236 2	N	-0-		-0-
10	5473 X		5473	-0-	-0-	-0-	654 1	4819 2	N	-0-		-0-
*11	5405 X		5405	-0-	-0-	-0-	265 1	5140 2	N	-0-		-0-
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201												
*04	1211 N		1211	-0-	-0-	-0-	451 1	760 2	Y	-0-	11 7	36
*05	3100 N		5426	-0-	2326	2326	584 1	4842 2	Y	-0-		36
*06	DLQ G-10		3804	-0-	3804	6130	488 1	3316 2	Y	-0-		36
*07	7407 X		1277	-0-	-6130	-0-	1277 2		Y	-0-		36
*08	4836 X		3406	-0-	-1430	-0-	412 1	2994 2	Y	-0-		36
*09	8185 X		8185	-0-	-0-	-0-	854 1	7331 2	Y	-0-		36
*10	9525 X		9525	-0-	-0-	-0-	1060 1	8465 2	Y	-0-		36
*11	5978 X		5978	-0-	-0-	-0-	1117 1	4861 2	Y	-0-		36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MAYFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	238042	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8649 - 12121	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	446	1	2692	2	N	-0-		-0-
07	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	562	1	1551	2	N	-0-		-0-
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	1244	1	2936	2	N	-0-		-0-
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	1186	1	2449	2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2058	-0-	-1011	-0-	121	1	1937	2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2416	-0-	-554	-0-	135	1	2281	2	N	-0-		-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238045	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	6329 - 8541	
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	2618	-0-	2618	2620	2586	2	32	9	Y	29	24 1	5
08	14B2 EXT	2006	-0-	2006	4626	253	1	1753	2	Y	-0-		5
09	14B2 EXT	1070	-0-	1070	5696	150	1	920	2	Y	-0-		5
10	14B2 EXT	753	-0-	753	6449	99	1	654	2	Y	-0-		5
*11	7123 X	674	-0-	-6449	-0-	89	1	582	2	Y	3		8
						3	9						

SASS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238047	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	7010 - 10160	
06	DLQ G-10	5132	-0-	5132	5132	338	1	4794	2	Y	-0-	17 1	-0-
07	10402 X	5270	-0-	-5132	-0-	340	1	4930	2	Y	-0-		-0-
08	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	392	1	5921	2	Y	-0-		-0-
09	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	379	1	5448	2	Y	-0-		-0-
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	385	1	5345	2	Y	-0-		-0-
*11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	454	1	5933	2	Y	-0-		-0-

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238048	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	6395 - 10348
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238261	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	9429 - 9981	
06	DLQ G-10	9110	-0-	9110	9110	9110	2	Y	-0-			71	
07	21610 X	12500	-0-	-9110	-0-	12408	2	92	9	Y	84		155
08	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	1171	1	11528	2	Y	1		156
						1	9						
09	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	1192	1	11418	2	Y	22		178
						24	9						
10	12493 X	12166	-0-	-327	-0-	1105	1	10976	2	Y	77	183 1	72
						85	9						
11	12300 X	9820	-0-	-2480	-0-	914	1	8882	2	Y	22		94
						24	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
06		14B2 EXT	2928	-0-	2928	2928	2908	2	20	9	Y	2
07		6185 X	3257	-0-	-2928	-0-	3247	2	10	9	Y	3
08		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	621	1	5847	2	Y	3
09		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	44	9	534	1	Y	-0-
10		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	21	9	486	1	Y	18
*11		6300 X	5020	-0-	-1280	-0-	44	9	422	1	Y	18

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760												
06		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-
07		4650 X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-
08		4650 X	4273	-0-	-377	-0-	4273	2			N	-0-
09		4590 X	4280	-0-	-310	-0-	4280	2			N	-0-
10		4743 X	4503	-0-	-240	-0-	4503	2			N	-0-
11		4590 X	4102	-0-	-488	-0-	4102	2			N	-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557												
06		DLQ G-10	13593	-0-	13593	13593	13593	2			Y	-0-
07		29455 X	15862	-0-	-13593	-0-	15856	2	6	9	Y	5
08		17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	1058	1	16645	2	Y	24
09		17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	21	9	1520	1	Y	50
10		16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	29	9	1457	1	Y	52
*11		16860 X	15934	-0-	-926	-0-	2	9	1300	1	Y	86
							37	9				

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415												
06		6330 X	5526	-0-	-804	-0-	5526	2			N	-0-
07		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-
08		5363 X	4855	-0-	-508	-0-	4855	2			N	-0-
09		5520 X	3445	-0-	-2075	-0-	3445	2			N	-0-
10		5704 X	4068	-0-	-1636	-0-	4068	2			N	-0-
11		5520 X	3128	-0-	-2392	-0-	3128	2			N	-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377												
06		4770 X	3660	-0-	-1110	-0-	3660	2			N	-0-
07		4929 X	2565	-0-	-2364	-0-	2565	2			N	-0-
08		4712 X	2820	-0-	-1892	-0-	2820	2			N	-0-
09		4140 X	2656	-0-	-1484	-0-	2656	2			N	-0-
10		4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4194	2			N	-0-
*11		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040												
06		T. A.	2714	-0-	2714	3427	2714	2			Y	-0-
07		T. A.	1449	-0-	1449	4876	1449	2			Y	-0-
08		7136 X	2260	-0-	-4876	-0-	2260	2			Y	-0-
09		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3794	2	21	9	Y	19
10		3100 N	3161	-0-	61	61	3159	2	2	9	Y	21
*11		2520 N	2459	-0-	-61	-0-	2457	2	2	9	Y	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970																	
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	2	Y	5	5	1			-0-
10		3100 N	3775	-0-	675	675	308	1	3443	2	Y	22	12	1			10
*11		3000 N	4103	-0-	1103	1778	345	1	3758	2	Y	-0-	1	1			9
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661																	
06		DLQ G-10	31127	-0-	31127	31127	31127	2			Y	-0-					97
07		62621 X	31494	-0-	-31127	-0-	31494	2			Y	-0-	79	1			18
08		29813 X	29813	-0-	-0-	-0-	2098	1	27715	2	Y	-0-					18
09		21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	1336	1	19774	2	Y	-0-					18
10		21411 X	21411	-0-	-0-	-0-	990	1	20386	2	Y	32					50
*11		19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	948	1	18504	2	Y	-0-					50
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437																	
06		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	205	1	3479	2	N	-0-					-0-
07		3627 X	2686	-0-	-941	-0-	153	1	2533	2	N	-0-					-0-
08		3627 X	3066	-0-	-561	-0-	164	1	2902	2	N	-0-					-0-
09		3690 X	2970	-0-	-720	-0-	162	1	2808	2	N	-0-					-0-
10		3813 X	3100	-0-	-713	-0-	182	1	2918	2	N	-0-					-0-
11		3690 X	2964	-0-	-726	-0-	166	1	2798	2	N	-0-					-0-
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					67
08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	429	1	1933	2	Y	5					72
09		3000 N	6021	-0-	3021	3021	1610	1	4409	2	Y	2					74
10		10163 X	7142	-0-	-3021	-0-	1510	1	5536	2	Y	87					161
*11		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	1462	1	4524	2	Y	8					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313														
06	4320	X	3610	-0-	-710	-0-		201 1	3409 2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4183	-0-	-281	-0-		238 1	3945 2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4143	-0-	-321	-0-		221 1	3922 2	N	-0-			-0-
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-		227 1	3923 2	N	-0-			-0-
10	4185	X	4144	-0-	-41	-0-		243 1	3901 2	N	-0-			-0-
*11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-		228 1	3842 2	N	-0-			-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	14 1		-0-
*11		T. A.	1784	-0-	1784	1784		425 1	1326 2	Y	30			30

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913														
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		179 1	1539 2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1006	-0-	-978	-0-		115 1	891 2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2063	-0-	-262	-0-		204 1	1859 2	N	-0-			-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		189 1	1600 2	N	-0-			-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-		201 1	1699 2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1780	-0-	-230	-0-		184 1	1596 2	N	-0-			-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415														
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-		272 1	4625 2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4829	-0-	-162	-0-		275 1	4554 2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4662	-0-	-329	-0-		249 1	4413 2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4475	-0-	-355	-0-		245 1	4230 2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4954	-0-	-37	-0-		571 1	4383 2	N	-0-			-0-
11	4830	X	3931	-0-	-899	-0-		492 1	3439 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751														
06	14B2	EXT	242	-0-	242	242		242 2		Y	-0-			2
07	688	X	446	-0-	-242	-0-		446 2		Y	-0-	1 1		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		4110 X	3892	-0-	-218	-0-	405 1	3487 2	N	-0-		-0-
07		4464 X	3709	-0-	-755	-0-	424 1	3285 2	N	-0-		-0-
08		4464 X	4125	-0-	-339	-0-	408 1	3717 2	N	-0-		-0-
09		4320 X	3564	-0-	-756	-0-	376 1	3188 2	N	-0-		-0-
10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	427 1	3607 2	N	-0-		-0-
11		3990 X	3942	-0-	-48	-0-	408 1	3534 2	N	-0-		-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761												
06	DLQ	G-10	257	-0-	257	257	10 1	245 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
07		1135 N	878	-0-	-257	-0-	36 1	842 2	Y	-0-		-0-
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	58 1	1442 2	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	43 1	1812 2	Y	19	12 1	7
							21 9					
10		3100 N	5165	-0-	2065	2065	108 1	5047 2	Y	9	8 1	8
							10 9					
*11		3000 N	5237	-0-	2237	4302	107 1	5084 2	Y	42	50 1	-0-
							46 9					

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07		T. A.	364	-0-	364	364	364 2		Y	-0-		18
08		T. A.	317	-0-	317	681	317 2		Y	-0-		18
09		T. A.	285	-0-	285	966	124 1	161 2	Y	-0-		18
10		T. A.	860	-0-	860	1826	266 1	568 2	Y	24	23 1	19
							26 9					
*11		3728 X	1902	-0-	-1826	-0-	461 1	1438 2	Y	3		22
							3 9					

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300												
06	DLQ	G-10	5750	-0-	5750	5750	5738 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
07		11806 X	6056	-0-	-5750	-0-	6056 2		Y	-0-		-0-
08		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	264 1	5656 2	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
09		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	263 1	5845 2	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
10		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	226 1	5134 2	Y	21	9 1	12
							23 9					
*11		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	237 1	5035 2	Y	-0-	1 1	11

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610												
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
07		255 N	235	-0-	-20	-0-	8 1	197 2	Y	27	14 1	13
							30 9					
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	52 1	1305 2	Y	-0-	4 1	9
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	40 1	1667 2	Y	8	11 1	6
							9 9					
10		3100 N	3578	-0-	478	478	75 1	3495 2	Y	7	6 1	7
							8 9					
*11		3000 N	4696	-0-	1696	2174	96 1	4553 2	Y	43	50 1	-0-
							47 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	238620	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 6385 - 10741				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-			14
07		811 N	609	-0-	-202	-0-	609	2			Y	-0-			14
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1132	2	Y	-0-			14
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	2	Y	-0-			14
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	82	1	812	2	Y	-0-			14
*11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	89	1	862	2	Y	-0-			14

WIGGUM, RALPH		WELL #:		10H	RRCID ->	238637	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	5834	PERF. 6200 - 8826				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGDON UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	238643	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 6450 - 7501				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2	EXT	15350	-0-	15350	15350	1462	1	13888	2	Y	-0-			21
10	14B2	EXT	16744	-0-	16744	32094	1510	1	15234	2	Y	-0-			21
*11	47827	X	15733	-0-	-32094	-0-	1462	1	14271	2	Y	-0-			21

LANGDON UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	238645	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 6406 - 8350				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10		3100 N	3878	-0-	778	778	1241	1	2637	2	Y	-0-			40
*11		3000 N	2270	-0-	-730	48	686	1	1584	2	Y	-0-			40

KIMBRELL		WELL #:		5H	RRCID ->	238681	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8533 - 12020				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		J 1H	RRCID ->	238769	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 8650 - 10548				
06	23490	X	17273	-0-	-6217	-0-	17273	2			N	-0-			-0-
07	24273	X	17302	-0-	-6971	-0-	17302	2			N	-0-			-0-
08	24273	X	18966	-0-	-5307	-0-	18966	2			N	-0-			-0-
09	23130	X	19832	-0-	-3298	-0-	19832	2			N	-0-			-0-
10	23033	X	21193	-0-	-1840	-0-	996	1	20197	2	N	-0-			-0-
*11	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	238771	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	4367	PERF. 8106 - 10814				
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-			-0-
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-			-0-
08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-			-0-
09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-			-0-
10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-			-0-
*11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2	N	-0-			-0-		
07		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2	N	-0-			-0-		
08		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2	N	-0-			-0-		
09		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2	N	-0-			-0-		
10		7409 X	7299	-0-	-110	-0-	7299	2	N	-0-			-0-		
11		7170 X	6795	-0-	-375	-0-	6795	2	N	-0-			-0-		

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335															
06		26040 X	25086	-0-	-954	-0-	25086	2	N	-0-			-0-		
07		26536 X	26484	-0-	-52	-0-	26484	2	N	-0-			-0-		
08		25699 X	24742	-0-	-957	-0-	24742	2	N	-0-			-0-		
09		25080 X	22096	-0-	-2984	-0-	22096	2	N	-0-			-0-		
10		26474 X	22684	-0-	-3790	-0-	22684	2	N	-0-			-0-		
11		25620 X	20892	-0-	-4728	-0-	20892	2	N	-0-			-0-		

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751															
06	DLQ	G-10	7633	-0-	7633	7633	7618	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
07		14964 X	7331	-0-	-7633	-0-	7331	2			Y	-0-			-0-
08		8897 X	7542	-0-	-1355	-0-	335	1	7192	2	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
09		8250 X	7173	-0-	-1077	-0-	308	1	6851	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
10		8246 X	7277	-0-	-969	-0-	306	1	6941	2	Y	27	12	1	15
							30	9							
*11		7620 X	6968	-0-	-652	-0-	313	1	6655	2	Y	-0-	1	1	14

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566															
06		2460 X	1866	-0-	-594	-0-	524	1	1342	2	N	-0-			-0-
07		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	670	1	1839	2	N	-0-			-0-
08		2232 X	2144	-0-	-88	-0-	734	1	1410	2	N	-0-			-0-
09		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	873	1	1830	2	N	-0-			-0-
10		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	1106	1	2074	2	N	-0-			-0-
*11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	1595	1	3318	2	N	-0-			-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930															
06	DLQ	G-10	10834	-0-	10834	10834	411	1	10350	2	Y	66	66	1	-0-
							73	9							
07		21577 X	10743	-0-	-10834	-0-	437	1	10306	2	Y	-0-			-0-
08		10695 X	10692	-0-	-3	-0-	412	1	10245	2	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
09		10350 X	9677	-0-	-673	-0-	223	1	9338	2	Y	105	63	1	42
							116	9							
10		10695 X	8564	-0-	-2131	-0-	180	1	8364	2	Y	18	29	1	31
							20	9							
*11		10350 X	7853	-0-	-2497	-0-	161	1	7671	2	Y	19	50	1	-0-
							21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861													
BERLIN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	238859	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 5673 - 8417					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BERLIN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	238860	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 6020 - 8891					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	1119	-0-	1119	1119	-0-	264	1	822	2	Y	30					30
WILLIAMS-FINN UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	238864	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5617	PERF. 6123 - 8871					
06	T. A.	198	-0-	198	198	-0-	177	2	21	9	Y	19					38
07	1452 X	1254	-0-	-198	-198	-0-	1254	2			Y	-0-	28	1			10
08	3100 N	4503	-0-	1403	1403	-0-	317	1	4185	2	Y	1					11
09	3000 N	11505	-0-	8505	9908	-0-	728	1	10777	2	Y	-0-					11
10	3100 N	11248	-0-	8148	18056	-0-	520	1	10718	2	Y	9					20
*11	28585 X	10529	-0-	-18056	-0-	-0-	513	1	10016	2	Y	-0-					20
FRANCES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	238866	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF. 8030 - 10306					
06	3870 X	3403	-0-	-467	-0-	-0-	136	1	3267	2	Y	-0-					-0-
07	3906 X	3538	-0-	-368	-0-	-0-	174	1	3364	2	Y	-0-					-0-
08	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	-0-	188	1	3341	2	Y	-0-					-0-
09	3630 X	3338	-0-	-292	-0-	-0-	190	1	3148	2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	3219	-0-	-408	-0-	-0-	165	1	3054	2	Y	-0-					-0-
11	3420 X	3207	-0-	-213	-0-	-0-	157	1	3050	2	Y	-0-					-0-
OLCOTT SOUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	238869	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 8200 - 10900					
06	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
07	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
08	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
09	25357 X	25357	-0-	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
10	29386 X	29386	-0-	-0-	-0-	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
*11	28091 X	28091	-0-	-0-	-0-	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
OLCOTT SOUTH				WELL #:	3H	RRCID ->	238871	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF. 8340 - 11290					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	7862	-0-	7862	7862	7833	2	29	9	Y	14
07		14635 X	6773	-0-	-7862	-0-	6733	2	40	9	Y	27
08		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	371	1	7963	2	Y	12
09		7860 X	7790	-0-	-70	-0-	335	1	7443	2	Y	9
									12	9		
10		8122 X	7578	-0-	-544	-0-	319	1	7237	2	Y	16
									22	9		
*11		8070 X	7597	-0-	-473	-0-	340	1	7220	2	Y	-0-
									37	9		

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925												
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	372	1	3564	2	N	-0-
07		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	389	1	3651	2	N	-0-
08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	396	1	3513	2	N	-0-
09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	410	1	3390	2	N	-0-
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	341	1	2959	2	N	-0-
*11		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	363	1	3056	2	N	-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08		136 K	136	-0-	-0-	-0-	108	1	26	2	Y	3
									2	9		
09		14B2 EXT	116	-0-	116	116	106	1	10	2	Y	3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
*11		116 X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	3

OLCOIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611												
06		3000 N	3720	-0-	720	720	3720	2			N	-0-
07		3100 N	5169	-0-	2069	2789	5169	2			N	-0-
08		3100 N	5025	-0-	1925	4714	5025	2			N	-0-
09		13956 X	9242	-0-	-4714	-0-	9242	2			N	-0-
10		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-
*11		12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116												
06		T. A.	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-
07		975 X	926	-0-	-49	-0-	926	2			Y	-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-
*11		3000 N	3270	-0-	270	270	3270	2			Y	-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833												
06		DLQ G-10	9850	-0-	9850	9850	520	1	9317	2	Y	37
									13	9		
07		21130 X	11280	-0-	-9850	-0-	692	1	10588	2	Y	37
08		11563 X	11428	-0-	-135	-0-	708	1	10720	2	Y	37
09		13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	664	1	12410	2	Y	37
10		11284 X	11113	-0-	-171	-0-	680	1	10433	2	Y	37
11		11070 X	9911	-0-	-1159	-0-	750	1	9161	2	Y	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006										TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6830 - 10192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10530 X	10056	-0-	-474	-0-	10023 2	33 9	Y	30			57
07		10633 X	10360	-0-	-273	-0-	10359 2	1 9	Y	1			58
08		10509 X	10056	-0-	-453	-0-	10054 2	2 9	Y	2			60
09		10050 X	9606	-0-	-444	-0-	9606 2		Y	-0-			60
10		10385 X	9823	-0-	-562	-0-	9823 2		Y	-0-			60
*11		10050 X	9530	-0-	-520	-0-	9519 2	11 9	Y	10	61 1		9
GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH	5785	PERF. 6259 - 9810	
06		14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
07		239 X	219	-0-	-20	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	54 1	303 2	Y	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	46 1	233 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	6350	-0-	3250	-0-	889 1	5461 2	Y	-0-			-0-
*11		3000 N	790	-0-	-2210	-0-	1040	92 1	Y	-0-			-0-
GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH	5737	PERF. 6179 - 9730	
06		DLQ G-10	11902	-0-	11902	-0-	11902 2		Y	-0-			-0-
07		25994 X	14092	-0-	-11902	-0-	14092 2		Y	-0-			-0-
08		16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	2519 1	14108 2	Y	-0-			-0-
09		13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	2158 1	10941 2	Y	-0-			-0-
10		14105 X	13919	-0-	-186	-0-	1949 1	11970 2	Y	-0-			-0-
11		15390 X	14641	-0-	-749	-0-	1702 1	12939 2	Y	-0-			-0-
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	7485	PERF. 7154 - 7454	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008										TOTAL DEPTH	9295	PERF. 8340 - 9240	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009										TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7120 - 7676	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	11298	-0-	11298	11298	11298	2			Y	-0-			31
07	16864 X	5566	-0-	-11298	-0-	5493	2	73	9	Y	66	79	1	18
08	8804 X	6267	-0-	-2537	-0-	1022	1	5241	2	Y	4			22
09	8520 X	5364	-0-	-3156	-0-	463	1	4815	2	Y	78			100
10	8804 X	4564	-0-	-4240	-0-	392	1	4133	2	Y	35	90	1	45
11	8520 X	4087	-0-	-4433	-0-	392	1	3649	2	Y	42			87

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690														
06	DLQ G-10	2585	-0-	2585	2585	2579	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	5254 X	2669	-0-	-2585	-0-	2669	2			Y	-0-			-0-
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	116	1	2484	2	Y	5	5	1	-0-
09	2580 X	2493	-0-	-87	-0-	107	1	2380	2	Y	5	5	1	-0-
10	2666 X	2426	-0-	-240	-0-	102	1	2314	2	Y	9	4	1	5
*11	2580 X	1084	-0-	-1496	-0-	49	1	1035	2	Y	-0-	1	1	4

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010														
06	DLQ G-10	10361	-0-	10361	10361	679	1	9626	2	Y	51	52	1	-0-
07	20419 X	10058	-0-	-10361	-0-	648	1	9410	2	Y	-0-			-0-
08	9083 X	7817	-0-	-1266	-0-	485	1	7332	2	Y	-0-			-0-
09	8790 X	7130	-0-	-1660	-0-	464	1	6666	2	Y	-0-			-0-
10	9083 X	6209	-0-	-2874	-0-	417	1	5792	2	Y	-0-			-0-
11	8790 X	5473	-0-	-3317	-0-	389	1	5084	2	Y	-0-			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

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

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

06	DLQ G-10	8393	-0-	8393	8393	550	1	7804	2	Y	35	41	1			-0-
07	17206 X	8813	-0-	-8393	-0-	568	1	8245	2	Y	-0-					-0-
08	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	548	1	8285	2	Y	-0-					-0-
09	7830 X	7639	-0-	-191	-0-	497	1	7142	2	Y	-0-					-0-
10	8091 X	6891	-0-	-1200	-0-	463	1	6428	2	Y	-0-					-0-
11	7830 X	6468	-0-	-1362	-0-	460	1	6008	2	Y	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	154	1	2617	2	N	-0-					-0-
07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	154	1	2560	2	N	-0-					-0-
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	131	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	448	1	2413	2	N	-0-					-0-
*11	3000 N	3767	-0-	767	767	1469	1	2298	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
09	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
*11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

06	9750 X	3681	-0-	-6069	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	10075 X	3960	-0-	-6115	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	6479 X	1274	-0-	-5205	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
*11	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	405	-0-	405	582	405	2			Y	-0-
07		689 X	107	-0-	-582	-0-	107	2			Y	-0-
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-
09		3000 N	5006	-0-	2006	2006	4985	2	21	9	Y	19
10		3100 N	5007	-0-	1907	3913	5006	2	1	9	Y	20
*11		3000 N	5703	-0-	2703	6616	5700	2	3	9	Y	23

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331												
06		T. A.	1424	-0-	1424	1424	1401	2	23	9	Y	13
07		5121 X	3697	-0-	-1424	-0-	3680	2	17	9	Y	19
08		3100 N	8969	-0-	5869	5869	857	1	8068	2	Y	4
							44	9				
09		3000 N	10087	-0-	7087	12956	1036	1	9005	2	Y	4
							46	9				
10		22725 X	9769	-0-	-12956	-0-	796	1	8901	2	Y	31
							72	9				
*11		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	642	1	7008	2	Y	14

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480												
06		DLQ G-10	2846	-0-	2846	2846	108	1	2720	2	Y	-0-
							18	9				
07		4306 X	1460	-0-	-2846	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-
08		3751 X	2865	-0-	-886	-0-	110	1	2745	2	Y	-0-
							10	9				
09		3510 X	2711	-0-	-799	-0-	62	1	2617	2	Y	11
							32	9				
10		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	99	1	4598	2	Y	10
							10	9				
*11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	87	1	4113	2	Y	-0-
							44	9				

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651												
06		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2			N	-0-
07		17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-
08		17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	17098	2			N	-0-
09		15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-
10		15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-
11		15120 X	15113	-0-	-7	-0-	15113	2			N	-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441												
06		4980 X	4466	-0-	-514	-0-	1507	1	2959	2	N	-0-
07		5053 X	4666	-0-	-387	-0-	1540	1	3126	2	N	-0-
08		4867 X	4267	-0-	-600	-0-	1415	1	2852	2	N	-0-
09		4530 X	4430	-0-	-100	-0-	1470	1	2960	2	N	-0-
10		4681 X	4582	-0-	-99	-0-	1572	1	3010	2	N	-0-
*11		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	1544	1	3357	2	N	-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336												
06		6090 X	4047	-0-	-2043	-0-	4047	2			N	-0-
07		5425 X	4012	-0-	-1413	-0-	4012	2			N	-0-
08		4495 X	2848	-0-	-1647	-0-	2848	2			N	-0-
09		4350 X	3450	-0-	-900	-0-	3450	2			N	-0-
10		4495 X	1998	-0-	-2497	-0-	1998	2			N	-0-
11		4050 X	1932	-0-	-2118	-0-	1932	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2		N	-0-			-0-
07		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	97	1	9466	2	N	-0-		-0-
08		13237 X	11463	-0-	-1774	-0-	252	1	11211	2	N	-0-		-0-
09		13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	239	1	12769	2	N	-0-		-0-
10		13237 X	10652	-0-	-2585	-0-	232	1	10420	2	N	-0-		-0-
*11		16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	457	1	15815	2	N	-0-		-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	112	-0-	112	112	49	1	63	2	Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-		-0-
*11		112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		-0-

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501														
06		210 N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	2	N	-0-		-0-
07		279 N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	2	N	-0-		-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-		-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-		-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-		-0-
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-		-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201														
06		DLQ G-10	9634	-0-	9634	9634	9634	2		Y	-0-			90
07		16317 X	6683	-0-	-9634	-0-	6683	2		Y	-0-	61	1	29
08		8339 X	4620	-0-	-3719	-0-	582	1	4038	2	Y	-0-		29
09		9630 X	6559	-0-	-3071	-0-	920	1	5639	2	Y	-0-		29
10		9951 X	7303	-0-	-2648	-0-	962	1	6341	2	Y	-0-		29
*11		9630 X	6340	-0-	-3290	-0-	839	1	5501	2	Y	-0-		29

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281														
06		600 N	252	-0-	-348	-0-	85	1	167	2	N	-0-		-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	148	1	300	2	N	-0-		-0-
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	289	1	583	2	N	-0-		-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	194	1	391	2	N	-0-		-0-
10		434 N	329	-0-	-105	-0-	113	1	216	2	N	-0-		-0-
11		810 N	324	-0-	-486	-0-	102	1	222	2	N	-0-		-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109														
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	44	1	116	2	N	-0-		-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	2	N	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	56	1	157	2	N	-0-		-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	2	N	-0-		-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	57	1	156	2	N	-0-		-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361														
06		4140 X	3768	-0-	-372	-0-	151	1	3617	2	N	-0-		-0-
07		4154 X	3973	-0-	-181	-0-	196	1	3777	2	N	-0-		-0-
08		4123 X	3990	-0-	-133	-0-	213	1	3777	2	N	-0-		-0-
09		3900 X	3355	-0-	-545	-0-	191	1	3164	2	N	-0-		-0-
10		3968 X	3522	-0-	-446	-0-	181	1	3341	2	N	-0-		-0-
*11		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	205	1	3981	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3900 X	2446	-0-	-1454	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07		4030 X	2401	-0-	-1629	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08		3627 X	1829	-0-	-1798	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10		3038 X	2502	-0-	-536	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*11		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

06		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	512	1	4304	2	N	-0-					-0-
07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	590	1	4457	2	N	-0-					-0-
08		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	543	1	4791	2	N	-0-					-0-
09		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	525	1	4468	2	N	-0-					-0-
10		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	539	1	4292	2	N	-0-					-0-
*11		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	531	1	4118	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

06		11520 X	10900	-0-	-620	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
07		11687 X	9264	-0-	-2423	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
08		10974 X	9385	-0-	-1589	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
09		12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
10		12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
*11		12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

06		T. A.	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					16
07		340 X	227	-0-	-113	-0-	19	1	208	2	Y	-0-					16
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					16
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	2	Y	-0-					16
10		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	356	1	2423	2	Y	4					20
*11		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	476	1	2187	2	Y	-0-					20

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

06	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					6
07		568 N	523	-0-	-45	-0-	523	2			Y	-0-					6
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					6
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	105	1	833	2	Y	-0-					6
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	303	1	2298	2	Y	-0-					6
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	94	1	568	2	Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

06	DLQ	G-10	7337	-0-	7337	7337	7337	2			Y	-0-					48
07		15040 X	7703	-0-	-7337	-0-	7703	2			Y	-0-					48
08		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			Y	-0-					48
09		7410 X	6945	-0-	-465	-0-	6945	2			Y	-0-					48
10		7657 X	6447	-0-	-1210	-0-	6390	2	57	9	Y	52					100
11		7410 X	6593	-0-	-817	-0-	6593	2			Y	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
PARKER UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	239914	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 6291 - 9441		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TED AND ROY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	239919	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6123	PERF. 7459 - 9400
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2	8 9	Y	7	6 1
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	2205 2	Y	14	15 1
							15	9				
09	3000 N	3614	-0-	614	614	614	371	1	3226 2	Y	15	15 1
							17	9				
10	3100 N	4098	-0-	998	998	998	334	1	3734 2	Y	27	15 1
							30	9				
*11	3000 N	3725	-0-	725	725	725	312	1	3406 2	Y	6	14 1
							7	9				

PALLMEYER A				WELL #:	3H	RRCID ->	239920	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 6315 - 9677
06	DLQ G-10	977	-0-	977	977	977	977	2		Y	-0-	8
07	2165 N	1188	-0-	-977	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-	8
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	737 2	Y	-0-	8
09	3000 N	3188	-0-	188	188	188	357	1	2831 2	Y	-0-	8
10	935 N	747	-0-	-188	-0-	-0-	87	1	660 2	Y	-0-	8
*11	570 N	551	-0-	-19	-0-	-0-	79	1	472 2	Y	-0-	8

JAMES UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	239922	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 6003 - 8741
06	DLQ G-10	383	-0-	383	383	383	383	2		Y	-0-	43
07	3000 N	5520	-0-	2520	2903	2903	5520	2		Y	-0-	43
08	3100 N	3764	-0-	664	3567	3567	514	1	3250 2	Y	-0-	43
09	3000 N	2400	-0-	-600	2967	2967	339	1	2061 2	Y	-0-	43
10	8244 X	5277	-0-	-2967	-0-	-0-	726	1	4551 2	Y	-0-	43
*11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	3902 2	Y	46	89
							51	9				

HOT LIPS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	239941	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	5623	PERF. 5993 - 10750
06	DLQ G-10	10979	-0-	10979	10979	10979	10979	2		Y	-0-	8
07	21919 X	10940	-0-	-10979	-0-	-0-	10928	2	12 9	Y	11	19
08	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	-0-	12957	2	7 9	Y	6	25
09	10980 X	10394	-0-	-586	-0-	-0-	10394	2		Y	-0-	25
10	11346 X	7958	-0-	-3388	-0-	-0-	7958	2		Y	-0-	25
*11	11160 X	7401	-0-	-3759	-0-	-0-	7400	2	1 9	Y	1	26

SHIPLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	239945	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5918 - 9931
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
08	T. A.	3257	-0-	3257	3257	3257	2625	1	632 2	Y	-0-	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3257			Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3257			Y	-0-	2
*11	7018 X	3761	-0-	-3257	-0-	-0-	2765	1	996 2	Y	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
				LIFT(L)	(-)	(-)				M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2		N	-0-		-0-		
07		11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	116	1	11262	2	N	-0-	-0-		
08		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	269	1	11955	2	N	-0-	-0-		
09		10140 X	10122	-0-	-18	-0-	186	1	9936	2	N	-0-	-0-		
10		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	280	1	12575	2	N	-0-	-0-		
*11		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	335	1	11596	2	N	-0-	-0-		
OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400															
06		18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	18208	2		N	-0-		-0-		
07		17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	2		N	-0-		-0-		
08		18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2		N	-0-		-0-		
09		18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2		N	-0-		-0-		
10		17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	17073	2		N	-0-		-0-		
*11		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2		N	-0-		-0-		
MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564															
06		2610 X	2211	-0-	-399	-0-	89	1	2122	2	N	-0-	-0-		
07		2573 X	2463	-0-	-110	-0-	121	1	2342	2	N	-0-	-0-		
08		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	138	1	2445	2	N	-0-	-0-		
09		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	136	1	2260	2	N	-0-	-0-		
10		2449 X	2415	-0-	-34	-0-	124	1	2291	2	N	-0-	-0-		
11		2490 X	2199	-0-	-291	-0-	108	1	2091	2	N	-0-	-0-		
T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460															
06		14B2 EXT	11460	-0-	11460	13886	11436	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
07		25202 X	11316	-0-	-13886	-0-	11316	2			Y	-0-			-0-
08		12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	543	1	11631	2	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
09		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	543	1	11631	2	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
10		11842 X	10627	-0-	-1215	-0-	447	1	10135	2	Y	41	18	1	23
							45	9							
*11		11820 X	8942	-0-	-2878	-0-	402	1	8540	2	Y	-0-	1	1	22
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260																	
06		DLQ G-10	7145	-0-	7145	7145	7131	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
07		14522 X	7377	-0-	-7145	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
08		7843 X	7485	-0-	-358	-0-	333	1	7137	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09		7590 X	6926	-0-	-664	-0-	297	1	6615	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10		7843 X	7001	-0-	-842	-0-	294	1	6677	2	Y	27	12	1			15
							30	9									
*11		7230 X	6896	-0-	-334	-0-	310	1	6586	2	Y	-0-	1	1			14

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120																	
06		8010 X	7834	-0-	-176	-0-	7827	2	7	9	N	6					75
07		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					75
08		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	8907	2	3	9	N	3					78
09		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					78
10		11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					78
*11		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					78

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170																	
06		T. A.	1210	-0-	1210	1638	1210	2			Y	-0-					50
07		2308 X	670	-0-	-1638	-0-	670	2			Y	-0-					50
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					50
09		3000 N	4714	-0-	1714	1714	4714	2			Y	-0-					50
10		3100 N	4733	-0-	1633	3347	4733	2			Y	-0-					50
*11		3000 N	6665	-0-	3665	7012	6665	2			Y	-0-					50

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431																	
06		2970 X	2490	-0-	-480	-0-	100	1	2390	2	N	-0-					-0-
07		3069 X	2674	-0-	-395	-0-	132	1	2542	2	N	-0-					-0-
08		3038 X	2624	-0-	-414	-0-	140	1	2484	2	N	-0-					-0-
09		2760 X	2357	-0-	-403	-0-	134	1	2223	2	N	-0-					-0-
10		2728 X	2400	-0-	-328	-0-	123	1	2277	2	N	-0-					-0-
11		2580 X	2301	-0-	-279	-0-	113	1	2188	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481																	
06		T. A.	6215	-0-	6215	7171	6201	2	14	9	Y	13	12	1			1
07		15815 X	8644	-0-	-7171	-0-	8609	2	35	9	Y	32	29	1			4
08		3100 N	5412	-0-	2312	2312	241	1	5163	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
09		12835 X	10523	-0-	-2312	-0-	451	1	10040	2	Y	29	19	1			11
							32	9									
10		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	463	1	10496	2	Y	29	19	1			21
							32	9									
*11		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	296	1	6290	2	Y	-0-	12	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
HOLDEN		WELL #:		1H	RRCID ->	240067	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8860	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240072	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	5714	PERF. 6344 - 7550	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
08	14B2 EXT	627	-0-	627	627	505	1	122	2	Y	-0-	1
09	14B2 EXT	466	-0-	466	1093	424	1	42	2	Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1093	-0-				Y	-0-	1
*11	1803 X	710	-0-	-1093	-0-	475	1	171	2	Y	58	59
						64	9					

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	240109	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 6387 - 8330			
06	DLQ G-10	3167	-0-	3167	3167	120	1	3026	2	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
07	4880 X	1713	-0-	-3167	-0-	69	1	1620	2	Y	22	11	1	11
						24	9							
08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	174	1	4317	2	Y	9	14	1	6
						10	9							
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	100	1	4184	2	Y	39	28	1	17
						43	9							
10	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	99	1	4596	2	Y	8	12	1	13
						9	9							
*11	4350 X	4315	-0-	-35	-0-	88	1	4186	2	Y	37	50	1	-0-
						41	9							

HOOVER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240156	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 6020 - 9715			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2			
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	727	1	175	2	Y	10			12
						11	9							
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	677	1	67	2	Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	604	1	218	2	Y	-0-			12

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240193	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 6750 - 9471			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	176	1	1973	2	Y	11	6	1	5
						12	9							
*11	3000 N	4462	-0-	1462	1462	365	1	3986	2	Y	101	84	1	22
						111	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240196	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	6187 - 10141			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240214	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	5982	PERF.	6319 - 9871			
06	DLQ G-10	8129	-0-	8129	8129	311	1	7815	2	Y	3	50	1		-0-
						3	9								
07	15758 X	7629	-0-	-8129	-0-	310	1	7319	2	Y	-0-				-0-
08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	282	1	7016	2	Y	22	22	1		-0-
						24	9								
09	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	163	1	6812	2	Y	76	46	1		30
						84	9								
10	7130 X	6650	-0-	-480	-0-	140	1	6495	2	Y	14	21	1		23
						15	9								
*11	6900 X	5473	-0-	-1427	-0-	112	1	5331	2	Y	27	50	1		-0-
						30	9								

PRICE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240223	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	5676	PERF.	5687 - 7658			
06	DLQ G-10	2519	-0-	2519	2519	2506	2	13	9	Y	12	5	1		7
07	3000 N	3138	-0-	138	-0-	3113	2	25	9	Y	23	10	1		20
08	3100 N	2504	-0-	-596	-0-	2061	1	2392	2	Y	-0-	5	1		15
09	3000 N	1777	-0-	-1223	-0-	838	1	1701	2	Y	-0-	3	1		12
10	3069 X	865	-0-	-2204	-0-	37	1	828	2	Y	-0-	2	1		10
*11	2970 X	715	-0-	-2255	-0-	32	1	673	2	Y	9	6	1		13
						10	9								

GLEEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240238	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5987 - 9941			
06	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-				-0-
07	561 X	460	-0-	-101	-0-	460	2			Y	-0-				-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	253	1	1418	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	4681	-0-	1681	1681	771	1	3910	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	3965	-0-	865	2546	555	1	3410	2	Y	-0-				-0-
*11	3000 N	1294	-0-	-1706	-0-	840	1	1144	2	Y	-0-				-0-

PRICE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240244	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 - 11581			
06	14B2 EXT	8	-0-	8	10	8	2			Y	-0-				-0-
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	2				2
						2	9								
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-	1	1		1
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-	1	1		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	DLQ	G-10	5703	-0-	5703	5703	5692	2	11	9	Y	10	11	1	17
07		3000 N	12667	-0-	9667	15370	12586	2	81	9	Y	74	42	1	49
08		3100 N	12257	-0-	9157	24527	546	1	11704	2	Y	6	23	1	32
09		35779 X	11252	-0-	-24527	-0-	484	1	10766	2	Y	2	21	1	13
10		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	332	1	7536	2	Y	20	13	1	20
*11		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	369	1	7838	2	Y	108	74	1	54
							119	9							
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201															
06	DLQ	G-10	9216	-0-	9216	9216	9204	2	12	9	Y	11			11
07		18317 X	9101	-0-	-9216	-0-	9087	2	14	9	Y	13			24
08		9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	470	1	9461	2	Y	22	37	1	9
09		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	431	1	8656	2	Y	23			32
10		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	445	1	8849	2	Y	35	51	1	16
*11		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	404	1	8348	2	Y	25			41
							28	9							
NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828															
06		5190 X	4252	-0-	-938	-0-	746	1	3496	2	Y	9			24
07		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	849	1	4737	2	Y	4			28
08		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	857	1	4468	2	Y	4			32
09		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	873	1	4716	2	Y	4			36
10		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	856	1	5167	2	Y	5			41
*11		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	922	1	4658	2	Y	17			58
							19	9							
DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2016 - P/A 09/29/16															
HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851															
06		T. A.	433	-0-	433	598	430	2	3	9	Y	3			5
07		1032 X	434	-0-	-598	-0-	419	2	15	9	Y	14			19
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	Y	6			25
09		3000 N	3935	-0-	935	935	3935	2			Y	-0-			25
10		3100 N	2959	-0-	-141	794	2959	2			Y	-0-			25
*11		3000 N	3251	-0-	251	1045	3250	2	1	9	Y	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT		4	-0-	4		4	2		Y	-0-					1
07		4 X		-0-	-0-	-4					Y	-0-					1
08		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		4 N		-0-	-0-	-4					Y	-0-					1
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581																	
06		14B2 EXT	1333	-0-	1333	1333	1313	2	20	9	Y	18	7	1			11
07		6427 X	5094	-0-	-1333	-0-	5069	2	25	9	Y	23	13	1			21
08		3100 N	7365	-0-	4265	4265	703	1	6621	2	Y	37	45	1			13
							41	9									
09		3000 N	7364	-0-	4364	8629	756	1	6569	2	Y	35	30	1			18
							39	9									
10		15581 X	6952	-0-	-8629	-0-	568	1	6349	2	Y	32	27	1			23
							35	9									
*11		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	416	1	4534	2	Y	50	58	1			15
							55	9									
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991																	
06		T. A.	4041	-0-	4041	4554	4041	2			Y	-0-					8
07		14B2 EXT	2022	-0-	2022	6576	2022	2			Y	-0-					8
08		10744 X	4168	-0-	-6576	-0-	3021	1	1147	2	Y	-0-					8
09		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	2923	1	2660	2	Y	-0-					8
10		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	1510	1	2627	2	Y	59					67
							65	9									
*11		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	1462	1	2599	2	Y	-0-					67
EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851																	
06		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	48	1	2561	2	N	-0-					-0-
10		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	128	1	5758	2	N	-0-					-0-
*11		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	331	1	11476	2	N	-0-					-0-
MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464																	
06		4950 X	3963	-0-	-987	-0-	1113	1	2850	2	N	-0-					-0-
07		5115 X	4084	-0-	-1031	-0-	1091	1	2993	2	N	-0-					-0-
08		5115 X	2801	-0-	-2314	-0-	959	1	1842	2	N	-0-					-0-
09		4740 X	2480	-0-	-2260	-0-	801	1	1679	2	N	-0-					-0-
10		4898 X	1654	-0-	-3244	-0-	575	1	1079	2	N	-0-					-0-
11		3960 X	132	-0-	-3828	-0-	43	1	89	2	N	-0-					-0-
MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-				Y	-0-					23
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-					23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		5280 X	4819	-0-	-461	-0-	193 1	4626 2	N	-0-		-0-		
07		5456 X	5077	-0-	-379	-0-	250 1	4827 2	N	-0-		-0-		
08		5270 X	5132	-0-	-138	-0-	274 1	4858 2	N	-0-		-0-		
09		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	276 1	4578 2	N	-0-		-0-		
10		5084 X	5006	-0-	-78	-0-	257 1	4749 2	N	-0-		-0-		
11		4980 X	4774	-0-	-206	-0-	234 1	4540 2	N	-0-		-0-		

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948														
06		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-		-0-		
07		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2		N	-0-		-0-		
08		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-		-0-		
09		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		-0-		
10		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-		-0-		
*11		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		-0-		

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483														
06		3150 X	2690	-0-	-460	-0-	1110 1	1580 2	N	-0-		-0-		
07		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	1185 1	2054 2	N	-0-		-0-		
08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1209 1	2312 2	N	-0-		-0-		
09		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	1164 1	1983 2	N	-0-		-0-		
10		3224 X	3043	-0-	-181	-0-	1180 1	1863 2	N	-0-		-0-		
11		3420 X	2697	-0-	-723	-0-	1125 1	1572 2	N	-0-		-0-		

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030														
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 7	-0-		
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567														
06	DLQ	G-10	19807	-0-	19807	19807	19761 2	46 9	Y	42	37 1	5		
07		38032 X	18225	-0-	-19807	-0-	18150 2	75 9	Y	68	61 1	12		
08		20894 X	19231	-0-	-1663	-0-	855 1	18336 2	Y	36	35 1	13		
							40 9							
09		20220 X	17944	-0-	-2276	-0-	770 1	17129 2	Y	41	33 1	21		
							45 9							
10		20739 X	17151	-0-	-3588	-0-	722 1	16379 2	Y	45	29 1	37		
							50 9							
*11		19800 X	18102	-0-	-1698	-0-	812 1	17251 2	Y	35	72 1	-0-		
							39 9							

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674														
06	DLQ	G-10	9121	-0-	9121	9121	9121 2		Y	-0-		5		
07		13591 X	4470	-0-	-9121	-0-	4470 2		Y	-0-		5		
08		4960 X	4847	-0-	-113	-0-	4847 2		Y	-0-		5		
09		8130 X	6328	-0-	-1802	-0-	6328 2		Y	-0-		5		
10		8401 X	5954	-0-	-2447	-0-	378 1	5576 2	Y	-0-		5		
11		8130 X	6279	-0-	-1851	-0-	352 1	5927 2	Y	-0-		5		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE			
06		1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1519	2		N	-0-	-0-			
07		1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2		N	-0-	-0-			
08		1829 N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2		N	-0-	-0-			
09		1530 N	597	-0-	-933	-0-	597	2		N	-0-	-0-			
10		1953 N	382	-0-	-1571	-0-	382	2		N	-0-	-0-			
11		1620 N	160	-0-	-1460	-0-	160	2		N	-0-	-0-			

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814															
06	DLQ	G-10	230	-0-	230	-0-	230	2		Y	-0-	-0-			
07		1485 N	1255	-0-	-230	-0-	1255	2		Y	-0-	-0-			
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	Y	-0-			
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	546	2	Y	-0-			
10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	192	1	1965	2	Y	27			
*11		3000 N	3397	-0-	397	-0-	30	9	278	1	3119	2	Y	-0-	27

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560															
06		6540 X	5815	-0-	-725	-0-	5815	2		N	-0-	-0-			
07		6758 X	4204	-0-	-2554	-0-	4204	2		N	-0-	-0-			
08		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2		N	-0-	-0-			
09		11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2		N	-0-	-0-			
10		12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2		N	-0-	-0-			
*11		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2		N	-0-	-0-			

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300															
06		5190 X	3757	-0-	-1433	-0-	658	1	3087	2	Y	11	68		
07		5363 X	3958	-0-	-1405	-0-	12	9	602	1	3356	2	Y	-0-	68
08		5115 X	3689	-0-	-1426	-0-	594	1	3095	2	Y	-0-	68		
09		4950 X	3401	-0-	-1549	-0-	531	1	2870	2	Y	-0-	68		
10		4495 X	4184	-0-	-311	-0-	595	1	3589	2	Y	-0-	68		
*11		3840 X	3831	-0-	-9	-0-	633	1	3198	2	Y	-0-	68		

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013															
06		9480 X	8829	-0-	-651	-0-	491	1	8338	2	N	-0-	-0-		
07		9641 X	9178	-0-	-463	-0-	522	1	8656	2	N	-0-	-0-		
08		10168 X	9181	-0-	-987	-0-	490	1	8691	2	N	-0-	-0-		
09		9330 X	7783	-0-	-1547	-0-	425	1	7358	2	N	-0-	-0-		
10		9517 X	9049	-0-	-468	-0-	531	1	8518	2	N	-0-	-0-		
11		8880 X	8790	-0-	-90	-0-	493	1	8297	2	N	-0-	-0-		

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116															
06		1170 N	215	-0-	-955	-0-	215	2		N	-0-	-0-			
07		651 N	291	-0-	-360	-0-	291	2		N	-0-	-0-			
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-	-0-			
09		3000 N	3271	-0-	271	-0-	3271	2		N	-0-	-0-			
10		3100 N	2933	-0-	-167	-0-	104	2	2933	2	N	-0-	-0-		
*11		2672 N	2568	-0-	-104	-0-	2568	2		N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	13632	-0-	13632	13632	577	1	13055	2	Y	-0-			-0-
07		27897 X	14265	-0-	-13632	-0-	607	1	13658	2	Y	-0-			-0-
08		13919 X	13859	-0-	-60	-0-	560	1	13299	2	Y	-0-			-0-
09		13620 X	11849	-0-	-1771	-0-	520	1	11329	2	Y	-0-			-0-
10		14260 X	10368	-0-	-3892	-0-	463	1	9847	2	Y	53			53
							58	9							
11		13800 X	10553	-0-	-3247	-0-	454	1	10065	2	Y	31			84
							34	9							
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700															
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1183	1	285	2	Y	22			22
							24	9							
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	Y	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
*11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	546	1	196	2	Y	-0-			22
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790															
06		4080 X	3659	-0-	-421	-0-	342	1	3317	2	N	-0-			-0-
07		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	434	1	4058	2	N	-0-			-0-
08		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	474	1	4041	2	N	-0-			-0-
09		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	499	1	3929	2	N	-0-			-0-
10		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	446	1	4073	2	N	-0-			-0-
11		4380 X	4334	-0-	-46	-0-	435	1	3899	2	N	-0-			-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363															
06		11070 X	7824	-0-	-3246	-0-	7824	2			N	-0-			-0-
07		11222 X	8584	-0-	-2638	-0-	8584	2			N	-0-			-0-
08		9548 X	7775	-0-	-1773	-0-	7775	2			N	-0-			-0-
09		8430 X	7734	-0-	-696	-0-	7734	2			N	-0-			-0-
10		8587 X	7788	-0-	-799	-0-	7788	2			N	-0-			-0-
11		8310 X	7517	-0-	-793	-0-	7517	2			N	-0-			-0-
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981															
06		6720 X	6409	-0-	-311	-0-	1259	1	5150	2	N	-0-			-0-
07		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	1380	1	5804	2	N	-0-			-0-
08		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	1412	1	5923	2	N	-0-			-0-
09		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	1386	1	5678	2	N	-0-			-0-
10		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	1396	1	5860	2	N	-0-			-0-
11		7110 X	6952	-0-	-158	-0-	1334	1	5618	2	N	-0-			-0-
ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120															
06		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-			-0-
07		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
08		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
09		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
10		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
*11		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	5	-0-	5	19	5 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	9	-0-	9	28	9 2	N	-0-			-0-
08		41 X	13	-0-	-28	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971												
06		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	166 1	3982 2	N	-0-		-0-
07		4030 X	3992	-0-	-38	-0-	197 1	3795 2	N	-0-		-0-
08		4712 X	4041	-0-	-671	-0-	215 1	3826 2	N	-0-		-0-
09		4560 X	4247	-0-	-313	-0-	242 1	4005 2	N	-0-		-0-
10		4712 X	4353	-0-	-359	-0-	224 1	4129 2	N	-0-		-0-
*11		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	208 1	4039 2	N	-0-		-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637												
06		4200 X	3069	-0-	-1131	-0-	1125 1	1944 2	N	-0-		-0-
07		4340 X	3447	-0-	-893	-0-	1196 1	2251 2	N	-0-		-0-
08		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	1294 1	3822 2	N	-0-		-0-
09		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	1239 1	3232 2	N	-0-		-0-
10		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	1252 1	3194 2	N	-0-		-0-
11		4200 X	4199	-0-	-1	-0-	1199 1	3000 2	N	-0-		-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395												
06		5910 X	4870	-0-	-1040	-0-	570 1	4300 2	N	-0-		-0-
07		5859 X	5797	-0-	-62	-0-	638 1	5159 2	N	-0-		-0-
08		6076 X	5326	-0-	-750	-0-	594 1	4732 2	N	-0-		-0-
09		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	611 1	5096 2	N	-0-		-0-
10		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	650 1	5174 2	N	-0-		-0-
11		5610 X	5396	-0-	-214	-0-	602 1	4794 2	N	-0-		-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660												
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	14 1	329 2	Y	-0-		16
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	57 1	1248 2	Y	-0-	6 1	10
10		3100 N	4000	-0-	900	900	179 1	3815 2	Y	5		15
*11		3000 N	3618	-0-	618	1518	156 1	3453 2	Y	8		23

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000												
06		5010 X	4828	-0-	-182	-0-	268 1	4560 2	N	-0-		-0-
07		5301 X	4736	-0-	-565	-0-	269 1	4467 2	N	-0-		-0-
08		5301 X	4640	-0-	-661	-0-	248 1	4392 2	N	-0-		-0-
09		5130 X	3358	-0-	-1772	-0-	184 1	3174 2	N	-0-		-0-
10		4991 X	4306	-0-	-685	-0-	253 1	4053 2	N	-0-		-0-
11		4830 X	4068	-0-	-762	-0-	228 1	3840 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		5490 X	4934	-0-	-556	-0-	274	1	4660	2	N	-0-				-0-
07		5177 X	4834	-0-	-343	-0-	275	1	4559	2	N	-0-				-0-
08		5053 X	4897	-0-	-156	-0-	261	1	4636	2	N	-0-				-0-
09		4920 X	4765	-0-	-155	-0-	260	1	4505	2	N	-0-				-0-
10		5084 X	4877	-0-	-207	-0-	286	1	4591	2	N	-0-				-0-
*11		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	313	1	5275	2	N	-0-				-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-				-0-
07		74 X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-				-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-				-0-
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-				-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481																
06		7080 X	6055	-0-	-1025	-0-	1245	1	4810	2	N	-0-				-0-
07		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	1445	1	7062	2	N	-0-				-0-
08		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	1588	1	9045	2	N	-0-				-0-
09		8220 X	8034	-0-	-186	-0-	1442	1	6592	2	N	-0-				-0-
10		8494 X	8036	-0-	-458	-0-	1436	1	6600	2	N	-0-				-0-
*11		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	1552	1	9857	2	N	-0-				-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226																
06		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-				-0-
07		19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	197	1	19195	2	N	-0-				-0-
08		24189 X	24189	-0-	-0-	-0-	532	1	23657	2	N	-0-				-0-
09		26362 X	26362	-0-	-0-	-0-	485	1	25877	2	N	-0-				-0-
10		20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	454	1	20410	2	N	-0-				-0-
11		23400 X	21219	-0-	-2181	-0-	595	1	20624	2	N	-0-				-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800																
06		14B2 EXT	668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-				-0-
07		3859 X	3191	-0-	-668	-0-	3191	2			Y	-0-				-0-
08		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	523	1	2932	2	Y	-0-				-0-
09		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	407	1	2063	2	Y	-0-				-0-
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	453	1	2782	2	Y	-0-				-0-
11		3330 X	2343	-0-	-987	-0-	272	1	2071	2	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550																	
06	DLQ	G-10	11020	-0-	11020	11020	467	1	10553	2	Y	-0-					64
07		23056 X	12036	-0-	-11020	-0-	512	1	11524	2	Y	-0-					64
08		12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	513	1	12176	2	Y	-0-					64
09		10830 X	10659	-0-	-171	-0-	468	1	10182	2	Y	8	56	1			16
10		11191 X	10258	-0-	-933	-0-	459	1	9763	2	Y	33					49
*11		10830 X	10687	-0-	-143	-0-	460	1	10195	2	Y	29					78
NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006																	
06		4470 X	3900	-0-	-570	-0-	156	1	3744	2	N	-0-					-0-
07		4557 X	3693	-0-	-864	-0-	182	1	3511	2	N	-0-					-0-
08		4557 X	4127	-0-	-430	-0-	220	1	3907	2	N	-0-					-0-
09		3960 X	3891	-0-	-69	-0-	221	1	3670	2	N	-0-					-0-
10		4092 X	3917	-0-	-175	-0-	201	1	3716	2	N	-0-					-0-
11		3990 X	3800	-0-	-190	-0-	186	1	3614	2	N	-0-					-0-
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680																	
06		14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
07		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08		15252 X	13769	-0-	-1483	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
09		14760 X	13147	-0-	-1613	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10		15252 X	12880	-0-	-2372	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
11		14070 X	12119	-0-	-1951	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746																	
06		3090 X	2512	-0-	-578	-0-	101	1	2411	2	N	-0-					-0-
07		3193 X	2723	-0-	-470	-0-	134	1	2589	2	N	-0-					-0-
08		3069 X	2726	-0-	-343	-0-	145	1	2581	2	N	-0-					-0-
09		2880 X	2622	-0-	-258	-0-	149	1	2473	2	N	-0-					-0-
10		2821 X	2534	-0-	-287	-0-	130	1	2404	2	N	-0-					-0-
11		2640 X	2634	-0-	-6	-0-	129	1	2505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
HOLDEN		WELL #:		3H	RRCID ->	241257	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8828 - 13633		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	7290 X	6670	-0-	-620	-0-	371	1	6299	2	N	-0-		-0-	
07	7378 X	6842	-0-	-536	-0-	389	1	6453	2	N	-0-		-0-	
08	7440 X	6684	-0-	-756	-0-	357	1	6327	2	N	-0-		-0-	
09	6930 X	6369	-0-	-561	-0-	348	1	6021	2	N	-0-		-0-	
10	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	409	1	6566	2	N	-0-		-0-	
11	6660 X	6098	-0-	-562	-0-	342	1	5756	2	N	-0-		-0-	

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241308	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	6080 - 10834		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17	
08	14B2 EXT	977	-0-	977	977	2				Y	-0-		17	
09	14B2 EXT	658	-0-	658	1635	1	429	2	Y	-0-			17	
10	14B2 EXT	812	-0-	812	2447	1	584	2	Y	4			21	
						4	9							
*11	2819 X	372	-0-	-2447	-0-	220	1	152	2	Y	-0-		21	

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	241309	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	5438	PERF.	5950 - 9526		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	702	-0-	702	702	88	1	614	2	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	29	-0-	29	731	29	2			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					Y	-0-		-0-	
*11	731 X	-0-	-0-	-731	-0-					Y	-0-		-0-	

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	241310	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	5451	PERF.	6186 - 8702		
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	436	1	3462	2	Y	-0-		1	
07	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	757	1	5252	2	Y	-0-		1	
08	3100 N	7532	-0-	4432	4432	917	1	6615	2	Y	-0-		1	
09	11100 X	6668	-0-	-4432	-0-	865	1	5803	2	Y	-0-		1	
10	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	921	1	6439	2	Y	46		47	
						51	9							
*11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-		47	

BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241312	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	5674 - 7851		
06	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-		25	
07	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2			N	-0-		25	
08	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	1510	1	12224	2	N	-0-		25	
09	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-		25	
10	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	234	1	11169	2	N	-0-		25	
*11	10740 X	10475	-0-	-265	-0-	10475	2			N	-0-		25	

PRICE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	241313	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5835 - 10331		
06	DLQ G-10	10939	-0-	10939	10939	10922	2	17	9	Y	15	21	1	8
07	19235 X	8296	-0-	-10939	-0-	8253	2	43	9	Y	39	28	1	19
08	15128 X	8332	-0-	-6796	-0-	371	1	7943	2	Y	16	15	1	20
						18	9							
09	14640 X	7748	-0-	-6892	-0-	332	1	7396	2	Y	18	14	1	24
						20	9							
10	15128 X	14517	-0-	-611	-0-	612	1	13881	2	Y	22	24	1	22
						24	9							
*11	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	558	1	11843	2	Y	85	107	1	-0-
						94	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		3810 X	3515	-0-	-295	-0-	141	1	3374	2	N	-0-	-0-	
07		3844 X	3809	-0-	-35	-0-	188	1	3621	2	N	-0-	-0-	
08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	200	1	3546	2	N	-0-	-0-	
09		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	203	1	3361	2	N	-0-	-0-	
10		3813 X	3725	-0-	-88	-0-	191	1	3534	2	N	-0-	-0-	
11		3690 X	3604	-0-	-86	-0-	177	1	3427	2	N	-0-	-0-	

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307														
06	DLQ	G-10	8909	-0-	8909	8909	8909	2			Y	-0-	15	
07		17607 X	8698	-0-	-8909	-0-	8698	2			Y	-0-	15	
08		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-	15	
09		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			Y	-0-	15	
10		8525 X	7854	-0-	-671	-0-	498	1	7356	2	Y	-0-	15	
*11		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	468	1	7876	2	Y	-0-	15	

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451														
06		14B2 EXT	9186	-0-	9186	16135	9186	2			Y	-0-	7	
07		25588 X	9453	-0-	-16135	-0-	9453	2			Y	-0-	7	
08		11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	1110	1	10472	2	Y	18	25	
							20	9						
09		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	911	1	9783	2	Y	-0-	25	
10		9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	830	1	8841	2	Y	26	51	
							29	9						
*11		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	832	1	8403	2	Y	-0-	51	

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511														
06	DLQ	G-10	7693	-0-	7693	7693	7673	2	20	9	Y	18	15	3
07		15533 X	7840	-0-	-7693	-0-	7812	2	28	9	Y	25	26	2
08		8246 X	8028	-0-	-218	-0-	357	1	7656	2	Y	14	15	1
							15	9						
09		7980 X	7674	-0-	-306	-0-	330	1	7329	2	Y	14	14	1
							15	9						
10		8246 X	7986	-0-	-260	-0-	336	1	7619	2	Y	28	13	16
							31	9						
*11		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	361	1	7661	2	Y	-0-	1	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MARY ANN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242105	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5871 - 8091
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	3535	-0-	3535	7115	3535	2	Y	-0-		-0-	
07	12693 X	5578	-0-	-7115	-0-	5578	2	Y	-0-		-0-	
08	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	704	1	Y	3		3	
09	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	588	1	Y	-0-		3	
10	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	566	1	Y	27		30	
*11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	579	1	Y	-0-		30	

WHEELER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242106	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	5800 - 9600
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74	
07	14B2 EXT	226	-0-	226	226	5	1	Y	-0-		74	
08	14B2 EXT	10198	-0-	10198	10424	1706	1	Y	15		89	
09	14B2 EXT	18106	-0-	18106	28530	2447	1	Y	38	99 1	28	
10	14B2 EXT	16499	-0-	16499	45029	2447	1	Y	33		61	
*11	61227 X	16198	-0-	-45029	-0-	2398	1	Y	36		97	

WHEELER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242107	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	5546	PERF.	5718 - 9530
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	171	-0-	171	171	171	1	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	202	-0-	202	373	120	1	Y	13		13	
10	14B2 EXT	1668	-0-	1668	2041	278	1	Y	1		14	
*11	3481 X	1440	-0-	-2041	-0-	1438	1	Y	2		16	

SATCHMO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242108	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	6164 - 8480
06	T. A.	389	-0-	389	389	389	2	Y	-0-		-0-	
07	5016 X	4627	-0-	-389	-0-	4627	2	Y	-0-		-0-	
08	3100 N	3917	-0-	817	817	3917	2	Y	-0-		-0-	
09	3000 N	5774	-0-	2774	3591	5774	2	Y	-0-		-0-	
10	11545 X	7954	-0-	-3591	-0-	942	1	Y	18		18	
*11	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	1018	1	Y	1		19	

PRICE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	242109	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5690 - 7831
06	14B2 EXT	2089	-0-	2089	2265	2085	2	Y	4	4 1	-0-	
07	3709 X	1444	-0-	-2265	-0-	1444	2	Y	-0-		-0-	
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	2	2 1	-0-	
09	2100 N	1627	-0-	-473	-0-	70	1	Y	3	3 1	-0-	
10	3100 N	6497	-0-	3397	3397	273	1	Y	19	11 1	8	
*11	3000 N	5617	-0-	2617	6014	253	1	Y	-0-	8 1	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	3354	1289	2	37	9	Y	34		34
07		4219 X	865	-0-	-3354	-0-	865	2			Y	-0-	21 1	13
08		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	1552	1	3878	2	Y	-0-		13
09		3840 X	3017	-0-	-823	-0-	795	1	2222	2	Y	-0-	8 1	5
10		3968 X	3357	-0-	-611	-0-	752	1	2605	2	Y	-0-		5
*11		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	1594	1	6294	2	Y	-0-		5

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975														
06		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	850	1	6489	2	N	-0-		-0-
07		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	878	1	7005	2	N	-0-		-0-
08		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	878	1	6978	2	N	-0-		-0-
09		7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	850	1	6675	2	N	-0-		-0-
10		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	878	1	6230	2	N	-0-		-0-
*11		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	850	1	6206	2	N	-0-		-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896														
06		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	471	1	3492	2	N	-0-		-0-
07		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	465	1	2298	2	N	-0-		-0-
08		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	500	1	3018	2	N	-0-		-0-
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	459	1	3138	2	N	-0-		-0-
10		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	724	1	2573	2	N	-0-		-0-
*11		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	490	1	3388	2	N	-0-		-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305														
06		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	573	1	4242	2	N	-0-		-0-
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	614	1	3035	2	N	-0-		-0-
08		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	579	1	3470	2	N	-0-		-0-
09		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	585	1	4052	2	N	-0-		-0-
10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	769	1	2732	2	N	-0-		-0-
*11		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	554	1	3836	2	N	-0-		-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769														
06		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-		-0-
07		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-		-0-
08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-		-0-
09		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-		-0-
10		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-		-0-
*11		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-		-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678														
06		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	672	1	6426	2	N	-0-		-0-
07		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	690	1	6467	2	N	-0-		-0-
08		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	683	1	6064	2	N	-0-		-0-
09		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	634	1	5232	2	N	-0-		-0-
10		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	738	1	6416	2	N	-0-		-0-
*11		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	681	1	5721	2	N	-0-		-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			31
07	2 X	-0-	-0-	-2		-0-			Y	-0-			31
08	3100 N	6634	-0-	3534		3534	6634	2	Y	-0-			31
09	3000 N	6056	-0-	3056		6590	6056	2	Y	-0-			31
10	3100 N	7857	-0-	4757		11347	983	1	6874	2	Y	-0-	31
*11	11347 X	-0-	-0-	-11347		-0-			Y	11			42

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	470	-0-	470		470	378	1	91	2	Y	1	2
							1	9					
09	14B2 EXT	353	-0-	353		823	321	1	32	2	Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		823			Y	-0-			2
*11	823 X	-0-	-0-	-823		-0-			Y	-0-			2

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485													
06	T. A.	281	-0-	281		281	275	2	6	9	Y	5	5
*07	2349 X	2068	-0-	-281		-0-	2065	2	3	9	Y	3	8
*08	802 N	802	-0-	-0-		-0-	802	2			Y	-0-	8
*09	3000 N	5979	-0-	2979		2979	5979	2			Y	-0-	8
*10	3100 N	5337	-0-	2237		5216	634	1	4703	2	Y	-0-	8
*11	3000 N	3180	-0-	180		5396	396	1	2784	2	Y	-0-	8

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709													
06	DLQ G-10	710	-0-	710		710	710	2			Y	-0-	-0-
07	1575 N	865	-0-	-710		-0-	852	2	13	9	Y	12	9
08	621 N	621	-0-	-0-		-0-	28	1	593	2	Y	-0-	8
09	785 N	785	-0-	-0-		-0-	34	1	751	2	Y	-0-	6
10	860 N	860	-0-	-0-		-0-	36	1	824	2	Y	-0-	5
*11	744 N	744	-0-	-0-		-0-	31	1	657	2	Y	51	50
							56	9					

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010													
06	14B2 EXT	109	-0-	109		634	109	2			Y	-0-	-0-
07	716 X	82	-0-	-634		-0-	82	2			Y	-0-	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-		-0-	9	1	203	2	Y	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-		-0-	23	1	504	2	Y	1	-0-
							1	9					
10	251 N	251	-0-	-0-		-0-	11	1	239	2	Y	1	1
							1	9					
*11	202 N	202	-0-	-0-		-0-	9	1	193	2	Y	-0-	-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	462	-0-	462		462	451	1	11	9	Y	10	10
09	14B2 EXT	71	-0-	71		533	43	1	25	2	Y	3	13
							3	9					
10	14B2 EXT	157	-0-	157		690	26	1	130	2	Y	1	14
							1	9					
*11	837 X	147	-0-	-690		-0-	145	1	2	9	Y	2	16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
SILVER BULLET		WELL #:		5H	RRCID ->	242723	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	5834	PERF. 5859 -	8217				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	12	2			Y	-0-				-0-
09	70 K	58	-0-	-12	12	12	4	1	54	2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12	12					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12	12					Y	-0-				-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242724	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 6360 -	10468
06	DLQ G-10	8315	-0-	8315	8315	352	1	7963	2	Y	-0-	-0-
07	15845 X	7530	-0-	-8315	-0-	320	1	7210	2	Y	-0-	-0-
08	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	358	1	8488	2	Y	-0-	-0-
09	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	354	1	7717	2	Y	61	47 1 14
10	8215 X	7796	-0-	-419	-0-	349	1	7419	2	Y	25	39
11	7950 X	7638	-0-	-312	-0-	329	1	7285	2	Y	22	61
						24	9					

RADAR		WELL #:		5H	RRCID ->	242726	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF. 6053 -	8801
06	T. A.	2875	-0-	2875	3355	2875	2			Y	-0-	18
07	6806 X	3451	-0-	-3355	-0-	294	1	3157	2	Y	-0-	18
08	3100 N	3192	-0-	92	92	567	1	2625	2	Y	-0-	18
09	2820 N	2616	-0-	-204	-0-	406	1	2210	2	Y	-0-	18
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	752	1	5114	2	Y	2	20
*11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	1061	1	4877	2	Y	-0-	20
						2	9					

RADAR		WELL #:		4H	RRCID ->	242727	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 6031 -	9181
06	T. A.	1454	-0-	1454	1883	1454	2			Y	-0-	20
07	3223 X	1340	-0-	-1883	-0-	114	1	1226	2	Y	-0-	20
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	162	1	752	2	Y	-0-	20
09	3000 N	4500	-0-	1500	1500	698	1	3802	2	Y	-0-	20
10	3100 N	4712	-0-	1612	3112	604	1	4108	2	Y	-0-	20
*11	3000 N	4662	-0-	1662	4774	833	1	3829	2	Y	-0-	20

LUKER-HAMMER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242728	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5626	PERF. 5814 -	7816
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-	-0-
07	230 X	161	-0-	-69	-0-	160	2	1	9	Y	1	1
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	13	2	Y	6	7
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	7
*10	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	270	1	2697	2	Y	51	40 1 18
*11	3000 N	4149	-0-	1149	1149	462	1	3687	2	Y	-0-	18
						56	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	10827	-0-	10827	10827	10827	2	Y	-0-		49
07	21772 X	10945	-0-	-10827	-0-	10869	2	Y	69		118
08	12183 X	10661	-0-	-1522	-0-	735	1	Y	5		123
09	11430 X	10006	-0-	-1424	-0-	668	1	Y	250		373
*10	11315 X	8548	-0-	-2767	-0-	774	1	Y	34	119 1	288
11	10830 X	6537	-0-	-4293	-0-	728	1	Y	-0-		288

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268											
06	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	2	Y	-0-		50
07	203 N	111	-0-	-92	-0-	111	2	Y	-0-		50
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	Y	-0-		50
09	3000 N	5714	-0-	2714	2714	5714	2	Y	-0-		50
10	3100 N	6332	-0-	3232	5946	670	1	Y	-0-	31 1	19
*11	3000 N	6387	-0-	3387	9333	649	1	Y	-0-		19

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500											
06	DLQ G-10	8018	-0-	8018	8018	7929	2	Y	81		148
07	T. A.	7568	-0-	7568	15586	7535	2	Y	30	133 1	45
08	T. A.	9350	-0-	9350	24936	1654	1	Y	6		51
09	31884 X	6948	-0-	-24936	-0-	1340	1	Y	-0-		51
10	8277 X	7185	-0-	-1092	-0-	1333	1	Y	30		81
*11	9060 X	6352	-0-	-2708	-0-	1228	1	Y	-0-		81

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900											
06	3600 X	2859	-0-	-741	-0-	1044	1	Y	11		77
07	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	1079	1	Y	12		89
08	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	1079	1	Y	-0-		89
09	3330 X	2993	-0-	-337	-0-	1044	1	Y	-0-		89
10	3534 X	3375	-0-	-159	-0-	1079	1	Y	-0-		89
11	3420 X	2684	-0-	-736	-0-	1044	1	Y	-0-		89

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131											
06	T. A.	3238	-0-	3238	5708	705	1	Y	-0-		-0-
07	9057 X	3349	-0-	-5708	-0-	605	1	Y	1		1
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	670	1	Y	-0-		1
09	3240 X	2475	-0-	-765	-0-	557	1	Y	-0-		1
10	3348 X	2751	-0-	-597	-0-	598	1	Y	-0-		1
*11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	998	1	Y	-0-		1

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501											
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09	2100 N	3730	-0-	1630	1630	3396	1	Y	-0-		20
10	1630 N	-0-	-0-	-1630	-0-			Y	-0-		20
*11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1337	1	Y	-0-		20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3000 N	4793	-0-	1793	1793	4793	2		N	-0-			22
07		3100 N	7218	-0-	4118	5911	7208	2	10	9	9			31
08		3100 N	6653	-0-	3553	9464	6653	2			-0-			31
09		16203 X	6739	-0-	-9464	-0-	6739	2			-0-			31
10		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6916	2	76	9	69			100
*11		14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			-0-			100

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	1			1
08		3100 N	5470	-0-	2370	2370	377	1	5086	2	6			7
09		3000 N	5140	-0-	2140	4510	353	1	4787	2	-0-			7
*10		3100 N	5575	-0-	2475	6985	506	1	5063	2	5	8	1	4
*11		12293 X	5308	-0-	-6985	-0-	591	1	4717	2	-0-			4

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033														
06		DLQ G-10	11806	-0-	11806	11806	11806	2			Y	-0-		149
07		26185 X	14379	-0-	-11806	-0-	1684	1	12695	2	-0-	74	1	75
08		14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	2240	1	12463	2	-0-			75
09		13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	1958	1	11278	2	-0-	74	1	1
10		14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	1965	1	12150	2	65			66
*11		11760 X	10631	-0-	-1129	-0-	1179	1	9452	2	-0-	48	1	18

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140														
06		DLQ G-10	10327	-0-	10327	10327	10327	2			Y	-0-		-0-
07		19605 X	9278	-0-	-10327	-0-	9269	2	9	9	8			8
08		10850 X	10050	-0-	-800	-0-	476	1	9567	2	6	11	1	3
09		10500 X	10172	-0-	-328	-0-	481	1	9670	2	19			22
10		10850 X	10289	-0-	-561	-0-	490	1	9742	2	52	57	1	17
11		10320 X	9113	-0-	-1207	-0-	419	1	8663	2	28			45

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	21	-0-	21	62	20	2	1	9	1			1
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					6			7
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			7
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	-0-	5	1	2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			2

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		91 K	91	-0-	-0-	-0-	73	1	18	2	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	125	-0-	125	125	114	1	11	2	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-		-0-
*11		125 X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2	N	-0-		69	
07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2	N	-0-		69	
08		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2	N	-0-		69	
09		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2	N	-0-		69	
10		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	342 1	N	3		72	
							3 9					
*11		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111 2	N	-0-		72	

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291												
06	DLQ	G-10	5180	-0-	5180	5180	5180 2	Y	-0-		-0-	
07		10328 X	5148	-0-	-5180	-0-	5147 2	Y	1 9		1	
08		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	398 1	Y	5377 2		6	
							7 9					
09		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	438 1	Y	5937 2		7	
10		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	572 1	Y	5721 2	5 1	2	
*11		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	666 1	Y	5320 2		2	

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140												
06		49555 X	3406	-0-	-46149	-0-	3406 2	N	-0-		-0-	
07		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	-0-		-0-	
08		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2	N	-0-		-0-	
09		12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12971 2	N	-0-		-0-	
10		18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	18692 2	N	-0-		-0-	
*11		19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	19759 2	N	-0-		-0-	

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825												
06		5070 X	5000	-0-	-70	-0-	532 1	N	4468 2		-0-	
07		5239 X	4184	-0-	-1055	-0-	489 1	N	3695 2		-0-	
08		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	536 1	N	4728 2		-0-	
09		5070 X	4939	-0-	-131	-0-	519 1	N	4420 2		-0-	
10		5177 X	4834	-0-	-343	-0-	540 1	N	4294 2		-0-	
11		5070 X	4493	-0-	-577	-0-	513 1	N	3980 2		-0-	

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801												
06		T. A.	157	-0-	157	157	21 1	Y	136 2		-0-	1
07		14B2 EXT	1776	-0-	1776	1933	215 1	Y	1561 2		-0-	1
08		14B2 EXT	4925	-0-	4925	6858	4925 2	Y			-0-	1
09		13828 X	6970	-0-	-6858	-0-	417 1	Y	6553 2		-0-	1
10		3100 N	5239	-0-	2139	2139	310 1	Y	4929 2		-0-	1
*11		7028 X	4889	-0-	-2139	-0-	291 1	Y	4575 2		21	22
							23 9					

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981												
06	DLQ	G-10	11961	-0-	11961	11961	1630 1	Y	10331 2		-0-	56
07		24316 X	12355	-0-	-11961	-0-	1496 1	Y	10859 2		-0-	56
08		14725 X	11281	-0-	-3444	-0-	11281 2	Y			-0-	56
09		14250 X	12488	-0-	-1762	-0-	746 1	Y	11742 2		-0-	56
10		14725 X	12225	-0-	-2500	-0-	719 1	Y	11422 2		76	132
							84 9					
*11		11970 X	11265	-0-	-705	-0-	675 1	Y	10590 2		-0-	132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
APU UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	243962	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5881 - 9781			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	438	-0-	438		438	60	1	378	2	Y	-0-			2
07	1272 X	834	-0-	-438		-0-	101	1	733	2	Y	-0-			2
08	348 N	348	-0-	-0-		-0-	348	2			Y	-0-			2
09	450 N	-0-	-0-	-450		-0-					Y	-0-			2
10	837 N	-0-	-0-	-837		-0-					Y	-0-			2
*11	330 N	-0-	-0-	-330		-0-					Y	-0-			2

YOSEMITE SAM UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	243963	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 6591 - 9740			
06	DLQ G-10	1978	-0-	1978		1978	1921	2	57	9	Y	52			186
07	3000 N	1892	-0-	-1108		870	1880	2	12	9	Y	11			197
08	3100 N	3221	-0-	121		991	294	1	2893	2	Y	31	186	1	42
							34	9							
09	1980 N	775	-0-	-1205		-0-	73	1	702	2	Y	-0-			42
10	2329 N	2329	-0-	-0-		-0-	212	1	2104	2	Y	12			54
							13	9							
*11	3189 X	3189	-0-	-0-		-0-	297	1	2881	2	Y	10			64
							11	9							

HOOVER UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	244044	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	5724	PERF. 6040 - 7721			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	535	-0-	535		535	431	1	104	2	Y	-0-			1
09	14B2 EXT	1582	-0-	1582		2117	1440	1	142	2	Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	2117				Y	-0-			1
*11	2925 X	808	-0-	-2117		-0-	594	1	214	2	Y	-0-			1

BOSWELL UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	244054	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 7588 - 9366			
06	5146 X	5146	-0-	-0-		-0-	5146	2			N	-0-			-0-
07	5898 X	5898	-0-	-0-		-0-	5898	2			N	-0-			-0-
08	9601 X	9601	-0-	-0-		-0-	9601	2			N	-0-			-0-
09	9948 X	9948	-0-	-0-		-0-	9948	2			N	-0-			-0-
10	9712 X	9712	-0-	-0-		-0-	9712	2			N	-0-			-0-
*11	9352 X	9352	-0-	-0-		-0-	9352	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	244059	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 8330 - 12644			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

KIBLINGER				WELL #:	1H	RRCID ->	244105	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 8325 - 11560			
06	5070 X	4232	-0-	-838		-0-	235	1	3997	2	N	-0-			-0-
07	5022 X	4490	-0-	-532		-0-	410	1	4080	2	N	-0-			-0-
08	4929 X	4710	-0-	-219		-0-	533	1	4177	2	N	-0-			-0-
09	4680 X	4567	-0-	-113		-0-	522	1	4045	2	N	-0-			-0-
10	4663 X	4663	-0-	-0-		-0-	554	1	4109	2	N	-0-			-0-
11	4560 X	3985	-0-	-575		-0-	495	1	3490	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	27	-0-	27	27		4 1	23 2	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	72	-0-	72	99		9 1	63 2	Y	-0-	-0-	
08	146 X	47	-0-	-99	-0-		47 2		Y	-0-	-0-	
09	54 X	54	-0-	-0-	-0-		3 1	51 2	Y	-0-	-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		6 1	100 2	Y	-0-	-0-	
*11	60 N	51	-0-	-9	-0-		3 1	48 2	Y	-0-	-0-	

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810												
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-		164 1	3936 2	N	-0-	-0-	
07	4805 X	3614	-0-	-1191	-0-		178 1	3436 2	N	-0-	-0-	
08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-		376 1	6682 2	N	-0-	-0-	
09	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-		369 1	6113 2	N	-0-	-0-	
10	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-		351 1	6489 2	N	-0-	-0-	
11	6840 X	6264	-0-	-576	-0-		307 1	5957 2	N	-0-	-0-	

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312												
06	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-		12448 2		N	-0-	-0-	
07	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-		13635 2		N	-0-	-0-	
08	19830 X	19830	-0-	-0-	-0-		457 1	19373 2	N	-0-	-0-	
09	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-		125 1	23124 2	N	-0-	-0-	
10	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-		26839 2		N	-0-	-0-	
*11	25728 X	25728	-0-	-0-	-0-		25728 2		N	-0-	-0-	

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747												
06	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-		772 1	1288 2	N	-0-	-0-	
07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-		864 1	1644 2	N	-0-	-0-	
08	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-		814 1	1504 2	N	-0-	-0-	
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-		682 1	1443 2	N	-0-	-0-	
10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-		488 1	914 2	N	-0-	-0-	
*11	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-		719 1	1772 2	N	-0-	-0-	

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732												
06	32730 X	15212	-0-	-17518	-0-		15212 2		N	-0-	-0-	
07	33821 X	14885	-0-	-18936	-0-		14885 2		N	-0-	-0-	
08	23312 X	17617	-0-	-5695	-0-		406 1	17211 2	N	-0-	-0-	
09	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-		100 1	18580 2	N	-0-	-0-	
10	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-		19013 2		N	-0-	-0-	
*11	18054 X	18054	-0-	-0-	-0-		18054 2		N	-0-	-0-	

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905												
06	5010 X	4954	-0-	-56	-0-		608 1	4346 2	N	-0-	-0-	
07	5177 X	4873	-0-	-304	-0-		621 1	4252 2	N	-0-	-0-	
08	5363 X	4852	-0-	-511	-0-		604 1	4248 2	N	-0-	-0-	
09	4950 X	4673	-0-	-277	-0-		589 1	4084 2	N	-0-	-0-	
10	5115 X	4981	-0-	-134	-0-		635 1	4346 2	N	-0-	-0-	
11	4950 X	4757	-0-	-193	-0-		600 1	4157 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2364	-0-	2364	2364	2364	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	3609	-0-	3609	5973	3545	2	64	9	Y	58	43	1	15
08	T. A.	4562	-0-	4562	10535	807	1	3753	2	Y	2			17
09	16104 X	5569	-0-	-10535	-0-	1074	1	4495	2	Y	-0-			17
10	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	1143	1	4988	2	Y	25			42
*11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	1168	1	4874	2	Y	6			48
						28	9							
						7	9							

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866														
06	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	1219	2			Y	-0-			-0-
07	2537 X	1318	-0-	-1219	-0-	1318	2			Y	-0-			-0-
08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-			-0-
09	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-			-0-
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	407	1	3439	2	Y	34	29	1	5
*11	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	524	1	4632	2	Y	-0-			5
						37	9							

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610														
06	DLQ G-10	9203	-0-	9203	9203	9199	2	4	9	Y	4			4
07	18451 X	9248	-0-	-9203	-0-	9238	2	10	9	Y	9			13
08	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			Y	-0-			13
09	9300 X	7157	-0-	-2143	-0-	7157	2			Y	-0-			13
10	9517 X	7901	-0-	-1616	-0-	924	1	6859	2	Y	107			120
*11	9660 X	7803	-0-	-1857	-0-	972	1	6827	2	Y	4			124
						118	9							
						4	9							

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800														
06	4830 X	4208	-0-	-622	-0-	506	1	3702	2	N	-0-			-0-
07	4991 X	3853	-0-	-1138	-0-	500	1	3353	2	N	-0-			-0-
08	4588 X	2378	-0-	-2210	-0-	409	1	1969	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	501	-0-	-3789	-0-	52	1	449	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	288	-0-	-4052	-0-	17	1	271	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	95	-0-	-4105	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401														
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	1207	1	3374	2	N	-0-			-0-
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	1436	1	3331	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	557	1	3551	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	3798	-0-	-342	-0-	534	1	3264	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	3869	-0-	-409	-0-	563	1	3306	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	3775	-0-	-365	-0-	538	1	3237	2	N	-0-			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	439	-0-	439	439	354	1	85	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-			-0-
*11	835 X	396	-0-	-439	-0-	291	1	105	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	421	-0-	421	1083	421	2				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	425	-0-	425	1508	415	2	10	9	Y	9	7	1		2
08		2233 X	725	-0-	-1508	-0-	128	1	596	2	Y	1				3
09		473 X	473	-0-	-0-	-0-	91	1	382	2	Y	-0-				3
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	495	2	Y	2				5
11		630 N	569	-0-	-61	-0-	110	1	459	2	Y	-0-				5
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1752	-0-	1752	1752	1412	1	340	2	Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	1351	-0-	1351	3103	1230	1	121	2	Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3103				Y	-0-				-0-
*11		4530 X	1427	-0-	-3103	-0-	1049	1	378	2	Y	-0-				-0-
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1588	-0-	1588	1588	1588	2				N	-0-			-0-
PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877																
06		2460 N	1839	-0-	-621	-0-	689	1	1150	2	N	-0-				-0-
07		1984 N	1875	-0-	-109	-0-	646	1	1229	2	N	-0-				-0-
08		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	697	1	1288	2	N	-0-				-0-
09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	779	1	1648	2	N	-0-				-0-
10		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	1023	1	1915	2	N	-0-				-0-
*11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	743	1	1832	2	N	-0-				-0-
SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050																
06		10500 X	9347	-0-	-1153	-0-	9347	2				N	-0-			-0-
07		10850 X	9277	-0-	-1573	-0-	9277	2				N	-0-			-0-
08		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2				N	-0-			-0-
09		10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2				N	-0-			-0-
10		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2				N	-0-			-0-
*11		10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8628 - 8926
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008										TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7772 - 9946
06	19800 X	15396	-0-	-4404	-0-	15396	2		N	-0-			-0-
07	20460 X	15448	-0-	-5012	-0-	15448	2		N	-0-			-0-
08	18662 X	12033	-0-	-6629	-0-	12033	2		N	-0-			-0-
09	17160 X	12413	-0-	-4747	-0-	12413	2		N	-0-			-0-
10	17267 X	13149	-0-	-4118	-0-	13149	2		N	-0-			-0-
11	15390 X	12156	-0-	-3234	-0-	12156	2		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008										TOTAL DEPTH	8635	PERF.	9013 - 11808
06	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	195	1	3318	2	N	-0-		-0-
07	3782 X	3576	-0-	-206	-0-	203	1	3373	2	N	-0-		-0-
08	3875 X	3754	-0-	-121	-0-	200	1	3554	2	N	-0-		-0-
09	3660 X	3187	-0-	-473	-0-	174	1	3013	2	N	-0-		-0-
10	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	187	1	3006	2	N	-0-		-0-
11	3630 X	2954	-0-	-676	-0-	166	1	2788	2	N	-0-		-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008										TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8450 - 12440
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	191	1	3253	2	N	-0-		-0-
07	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	202	1	3343	2	N	-0-		-0-
08	3627 X	3613	-0-	-14	-0-	193	1	3420	2	N	-0-		-0-
09	3510 X	3460	-0-	-50	-0-	189	1	3271	2	N	-0-		-0-
10	3627 X	3444	-0-	-183	-0-	202	1	3242	2	N	-0-		-0-
11	3510 X	3392	-0-	-118	-0-	190	1	3202	2	N	-0-		-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008										TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8534 - 11990
06	6060 X	5741	-0-	-319	-0-	319	1	5422	2	N	-0-		-0-
07	6076 X	5657	-0-	-419	-0-	322	1	5335	2	N	-0-		-0-
08	6200 X	5715	-0-	-485	-0-	305	1	5410	2	N	-0-		-0-
09	5760 X	5470	-0-	-290	-0-	299	1	5171	2	N	-0-		-0-
10	5921 X	5500	-0-	-421	-0-	323	1	5177	2	N	-0-		-0-
11	5730 X	5492	-0-	-238	-0-	308	1	5184	2	N	-0-		-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008										TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8984 - 12459
06	3990 X	2377	-0-	-1613	-0-	132	1	2245	2	N	-0-		-0-
07	4123 X	3702	-0-	-421	-0-	211	1	3491	2	N	-0-		-0-
08	4061 X	3543	-0-	-518	-0-	189	1	3354	2	N	-0-		-0-
09	3930 X	3315	-0-	-615	-0-	181	1	3134	2	N	-0-		-0-
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	224	1	3601	2	N	-0-		-0-
11	3570 X	2981	-0-	-589	-0-	167	1	2814	2	N	-0-		-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008										TOTAL DEPTH	7689	PERF.	7839 - 10307
06	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	288	1	6751	2	N	-0-		-0-
07	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	298	1	6805	2	N	-0-		-0-
08	7068 X	6869	-0-	-199	-0-	298	1	6571	2	N	-0-		-0-
09	6840 X	6711	-0-	-129	-0-	288	1	6423	2	N	-0-		-0-
10	7068 X	6907	-0-	-161	-0-	298	1	6609	2	N	-0-		-0-
11	6840 X	6631	-0-	-209	-0-	288	1	6343	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	1412	-0-	1412	2648	1412	2		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	2662	-0-	2662	5310	2662	2		N	-0-			-0-	
08	5777 X	467	-0-	-5310	-0-	467	2		N	-0-			-0-	
09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-	
10	3100 N	3373	-0-	273	273	3373	2		N	-0-			-0-	
*11	3000 N	7645	-0-	4645	4918	7645	2		N	-0-			-0-	

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960													
06	DLQ G-10	8380	-0-	8380	8380	1025	1	7355	2	Y	-0-		29
07	17038 X	8658	-0-	-8380	-0-	1087	1	7571	2	Y	-0-		29
08	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2		Y	-0-			29
09	8370 X	6702	-0-	-1668	-0-	533	1	6169	2	Y	-0-		29
10	8649 X	7431	-0-	-1218	-0-	828	1	6603	2	Y	-0-		29
*11	8370 X	6039	-0-	-2331	-0-	6039	2		Y	-0-			29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974													
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	228	1	1637	2	Y	-0-		26
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	Y	-0-		26
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			26
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	Y	-0-		26
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	216	1	1721	2	Y	-0-		26
*11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			26

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040													
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	208	1	1492	2	Y	-0-		3
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	249	1	1732	2	Y	-0-		4
						1	9						
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2		6
09	3000 N	5950	-0-	2950	2950	471	1	5461	2	Y	16		22
						18	9						
10	3100 N	4189	-0-	1089	4039	466	1	3719	2	Y	4		26
						4	9						
*11	3000 N	2330	-0-	-670	3369	2330	2		Y	-0-			26

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833													
06	7110 X	5405	-0-	-1705	-0-	346	1	5059	2	N	-0-		-0-
07	7347 X	5804	-0-	-1543	-0-	357	1	5447	2	N	-0-		-0-
08	6200 X	6111	-0-	-89	-0-	357	1	5754	2	N	-0-		-0-
09	5970 X	5855	-0-	-115	-0-	346	1	5509	2	N	-0-		-0-
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	357	1	5841	2	N	-0-		-0-
11	5910 X	5861	-0-	-49	-0-	346	1	5515	2	N	-0-		-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422													
06	DLQ G-10	7650	-0-	7650	7650	7643	2	7	9	Y	6		10
07	14690 X	7040	-0-	-7650	-0-	7040	2		Y	-0-			10
08	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	1316	1	7906	2	Y	-0-		10
09	7650 X	7617	-0-	-33	-0-	781	1	6836	2	Y	-0-		10
10	7905 X	7596	-0-	-309	-0-	726	1	6867	2	Y	3		13
						3	9						
*11	8910 X	8356	-0-	-554	-0-	755	1	7600	2	Y	1		14
						1	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	814	-0-	814	814	77	1	737	2	Y	-0-			77
07		T. A.	7371	-0-	7371	8185	733	1	6638	2	Y	-0-			77
08		T. A.	6441	-0-	6441	14626	644	1	5768	2	Y	26	71	1	32
09		20185 X	5559	-0-	-14626	-0-	29	9	557	1	Y	20			52
10		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	22	9	244	1	Y	-0-	26	1	26
*11		316 X	316	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	Y	8	13	1	21
							9	9							

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890															
06		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-			-0-
07		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-			-0-
08		8184 X	7469	-0-	-715	-0-	7469	2			N	-0-			-0-
09		8160 X	7562	-0-	-598	-0-	7562	2			N	-0-			-0-
10		8432 X	7784	-0-	-648	-0-	7784	2			N	-0-			-0-
11		8160 X	7307	-0-	-853	-0-	7307	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717															
06		13920 X	13706	-0-	-214	-0-	13706	2			N	-0-			-0-
07		14384 X	11055	-0-	-3329	-0-	11055	2			N	-0-			-0-
08		13547 X	10641	-0-	-2906	-0-	10641	2			N	-0-			-0-
09		13710 X	10291	-0-	-3419	-0-	10291	2			N	-0-			-0-
10		14167 X	11604	-0-	-2563	-0-	11604	2			N	-0-			-0-
11		13710 X	11907	-0-	-1803	-0-	11907	2			N	-0-			-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668															
06		14B2 EXT	416	-0-	416	416	414	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		5154 X	4738	-0-	-416	-0-	4724	2	14	9	Y	13	12	1	1
08		3100 N	6092	-0-	2992	2992	581	1	5468	2	Y	39	37	1	3
							43	9							
09		2992 N	-0-	-0-	-2992	-0-					Y	-0-			3
10		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	328	1	3666	2	Y	19	12	1	10
							21	9							
*11		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	491	1	5357	2	Y	13	18	1	5
							14	9							

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430															
06		DLQ G-10	298	-0-	298	298	296	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		1437 N	1139	-0-	-298	-0-	1135	2	4	9	Y	4	3	1	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			1
10		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	Y	10	6	1	5
							11	9							
*11		3000 N	5365	-0-	2365	2365	451	1	4914	2	Y	-0-			5

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			33
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			50
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5730 X	5479	-0-	-251	-0-	304 1	5175 2	N	-0-		-0-
07		5890 X	5490	-0-	-400	-0-	312 1	5178 2	N	-0-		-0-
08		6107 X	5442	-0-	-665	-0-	291 1	5151 2	N	-0-		-0-
09		5610 X	5462	-0-	-148	-0-	299 1	5163 2	N	-0-		-0-
10		5704 X	5413	-0-	-291	-0-	317 1	5096 2	N	-0-		-0-
11		5490 X	5102	-0-	-388	-0-	286 1	4816 2	N	-0-		-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289												
06		9090 X	8456	-0-	-634	-0-	470 1	7986 2	N	-0-		-0-
07		9083 X	8315	-0-	-768	-0-	473 1	7842 2	N	-0-		-0-
08		9424 X	8523	-0-	-901	-0-	455 1	8068 2	N	-0-		-0-
09		8790 X	8286	-0-	-504	-0-	453 1	7833 2	N	-0-		-0-
10		8835 X	8654	-0-	-181	-0-	508 1	8146 2	N	-0-		-0-
11		8460 X	7596	-0-	-864	-0-	426 1	7170 2	N	-0-		-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452												
06		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	523 1	3064 2	N	-0-		-0-
07		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	585 1	3257 2	N	-0-		-0-
08		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	530 1	2865 2	N	-0-		-0-
09		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	1068 1	2185 2	N	-0-		-0-
10		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	473 1	2563 2	N	-0-		-0-
*11		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	329 1	2070 2	N	-0-		-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171												
06		T. A.	10	-0-	10	3782	10 2		Y	-0-		-0-
07		T. A.	1188	-0-	1188	4970	1188 2		Y	-0-		-0-
08		12720 X	7750	-0-	-4970	-0-	1164 1	6583 2	Y	3		3
09		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	1605 1	8326 2	Y	-0-		3
10		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	1408 1	8134 2	Y	17		20
*11		10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	1504 1	8734 2	Y	-0-		20

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220												
06	DLQ	G-10	1551	-0-	1551	1551	66 1	1485 2	Y	-0-		67
07		3000 N	1554	-0-	-1446	105	66 1	1488 2	Y	-0-		67
08		1687 N	1582	-0-	-105	-0-	64 1	1518 2	Y	-0-		67
09		1470 N	1384	-0-	-86	-0-	61 1	1323 2	Y	-0-	8 1	59
10		1519 N	1362	-0-	-157	-0-	61 1	1301 2	Y	-0-		59
*11		1470 N	1445	-0-	-25	-0-	62 1	1383 2	Y	-0-		59

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2220 X	2180	-0-	-40	-0-		313	1	1867	2	N	-0-		-0-
07		2294 X	2227	-0-	-67	-0-		346	1	1881	2	N	-0-		-0-
08		2294 X	2112	-0-	-182	-0-		344	1	1768	2	N	-0-		-0-
09		2190 X	1706	-0-	-484	-0-		273	1	1433	2	N	-0-		-0-
10		2263 X	1535	-0-	-728	-0-		242	1	1293	2	N	-0-		-0-
11		2190 X	1293	-0-	-897	-0-		206	1	1087	2	N	-0-		-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	177	-0-	177	177		77	1	100	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	1673	-0-	1673	1850		510	1	1088	2	Y	68	37 1	31
*11		3225 X	1375	-0-	-1850	-0-		75	9						
								334	1	1041	2	Y	-0-		31

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883															
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610															
06		DLQ G-10	8954	-0-	8954	8954		589	1	8352	2	Y	12	37 1	-0-
								13	9						
07		17803 X	8849	-0-	-8954	-0-		570	1	8279	2	Y	-0-		-0-
08		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-		540	1	8156	2	Y	-0-		-0-
09		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-		550	1	7898	2	Y	-0-		-0-
10		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-		627	1	8699	2	Y	-0-		-0-
*11		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-		587	1	7671	2	Y	-0-		-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715															
06		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-		288	1	5420	2	N	-0-		-0-
07		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-		308	1	5500	2	N	-0-		-0-
08		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-		298	1	4096	2	N	-0-		-0-
09		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-		288	1	5030	2	N	-0-		-0-
10		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-		298	1	5040	2	N	-0-		-0-
*11		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-		288	1	4753	2	N	-0-		-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705															
06		8100 X	7025	-0-	-1075	-0-		7025	2			N	-0-		-0-
07		8370 X	7752	-0-	-618	-0-		7752	2			N	-0-		-0-
08		7874 X	7670	-0-	-204	-0-		7670	2			N	-0-		-0-
09		7530 X	6780	-0-	-750	-0-		6780	2			N	-0-		-0-
10		7781 X	7498	-0-	-283	-0-		7498	2			N	-0-		-0-
11		7500 X	7094	-0-	-406	-0-		7094	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085										COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	7045 - 9196
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE		
06		1020 X	725	-0-	-295	-0-	725 2		Y	-0-		77			
07		1054 X	53	-0-	-1001	-0-	53 2		Y	-0-		77			
08		1054 X	53	-0-	-1001	-0-	53 2		Y	-0-		77			
09		1020 X	23	-0-	-997	-0-	23 2		Y	-0-		77			
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		77			
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		77			

STATION BRANCH RANCH UNIT										WELL #:	12H	RRCID ->	248135	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6066 - 9871
06	DLQ	G-10	986	-0-	986	-0-	986 2		Y	-0-		2							
07		2256 N	1270	-0-	-986	-0-	1270 2		Y	-0-		2							
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	65 1	1303 2	Y	-0-	2 1	-0-							
09		870 N	852	-0-	-18	-0-	40 1	812 2	Y	-0-		-0-							
10		899 N	839	-0-	-60	-0-	40 1	791 2	Y	7	5 1	2							
							8 9												
*11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	45 1	924 2	Y	2		4							
							2 9												

HALL										WELL #:	2H	RRCID ->	248139	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	6350 - 10120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48							

STATION BRANCH RANCH UNIT										WELL #:	7H	RRCID ->	248143	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	6219 - 11451
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
07		105 X	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 2	Y	-0-		-0-							
08		34 X	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-		-0-							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-							
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-							

SILVER BULLET										WELL #:	6H	RRCID ->	248152	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	5981 - 8402
06	DLQ	G-10	4728	-0-	4728	-0-	4728 2		Y	-0-		35							
07		9572 X	4844	-0-	-4728	-0-	4844 2		Y	-0-		35							
08		4743 X	4246	-0-	-497	-0-	4246 2		Y	-0-		35							
09		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	329 1	4731 2	Y	-0-		35							
10		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	426 1	4512 2	Y	42	34 1	43							
							46 9												
*11		4680 X	4220	-0-	-460	-0-	382 1	3838 2	Y	-0-		43							

MCKOWN										WELL #:	1H	RRCID ->	248163	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8485 - 12850
06		6270 X	5856	-0-	-414	-0-	286 1	5570 2	N	-0-		-0-							
07		6324 X	5504	-0-	-820	-0-	275 1	5229 2	N	-0-		-0-							
08		6169 X	5845	-0-	-324	-0-	272 1	5573 2	N	-0-		-0-							
09		5850 X	5686	-0-	-164	-0-	271 1	5415 2	N	-0-		-0-							
10		6045 X	5971	-0-	-74	-0-	308 1	5663 2	N	-0-		-0-							
11		5850 X	5413	-0-	-437	-0-	265 1	5148 2	N	-0-		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
BROOMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	2497	-0-	-113	-0-	561	1	1936	2	Y	-0-			82
07	2666 N	2648	-0-	-18	-0-	589	1	2059	2	Y	-0-			82
08	2418 N	2412	-0-	-6	-0-	586	1	1826	2	Y	-0-			82
09	2490 N	2276	-0-	-214	-0-	592	1	1672	2	Y	11			93
						12	9							
10	2635 N	769	-0-	-1866	-0-	211	1	555	2	Y	3			96
						3	9							
11	2340 N	1256	-0-	-1084	-0-	315	1	905	2	Y	33			129
						36	9							
ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066														
06	6690 X	5460	-0-	-1230	-0-	303	1	5157	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	6425	-0-	-457	-0-	365	1	6060	2	N	-0-			-0-
08	7037 X	6234	-0-	-803	-0-	333	1	5901	2	N	-0-			-0-
09	6600 X	6258	-0-	-342	-0-	342	1	5916	2	N	-0-			-0-
10	6572 X	6213	-0-	-359	-0-	364	1	5849	2	N	-0-			-0-
11	6210 X	6029	-0-	-181	-0-	338	1	5691	2	N	-0-			-0-
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			102
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381														
06	14B2 EXT	342	-0-	342	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
07	689 X	347	-0-	-342	-0-	344	2	3	9	Y	3			3
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			3
09	3000 N	6783	-0-	3783	-0-	524	1	6259	2	Y	-0-			3
10	3100 N	7242	-0-	4142	-0-	620	1	6598	2	Y	22			25
						24	9							
*11	3000 N	6208	-0-	3208	-0-	559	1	5649	2	Y	-0-			25
BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-		684 1	5708 2	N	-0-			-0-
07		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-		707 1	6457 2	N	-0-			-0-
08		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-		707 1	6668 2	N	-0-			-0-
09		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-		684 1	6009 2	N	-0-			-0-
10		6541 X	5792	-0-	-749	-0-		707 1	5085 2	N	-0-			-0-
*11		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-		684 1	6200 2	N	-0-			-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741														
06	T. A.		7213	-0-	7213	14340		7203 2	10 9	Y	9			64
07	T. A.		7106	-0-	7106	21446		7106 2		Y	-0-			64
08	T. A.		8917	-0-	8917	30363		1301 1	7615 2	Y	1			65
								1 9						
09	35844 X		5481	-0-	-30363	-0-		990 1	4491 2	Y	-0-			65
10	10230 X		5775	-0-	-4455	-0-		1328 1	4447 2	Y	-0-			65
*11	8640 X		4664	-0-	-3976	-0-		1147 1	3517 2	Y	-0-			65

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690														
06	4410 X		3822	-0-	-588	-0-		843 1	2912 2	Y	61			210
								67 9						
07	4402 X		3881	-0-	-521	-0-		862 1	3016 2	Y	3			213
								3 9						
08	4154 X		3559	-0-	-595	-0-		865 1	2693 2	Y	1			214
								1 9						
09	3930 X		3112	-0-	-818	-0-		812 1	2292 2	Y	7			221
								8 9						
10	4516 X		4516	-0-	-0-	-0-		1240 1	3264 2	Y	11			232
								12 9						
*11	4224 X		4224	-0-	-0-	-0-		1089 1	3135 2	Y	-0-			232

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399														
06	5580 X		4996	-0-	-584	-0-		4996 2		N	-0-			-0-
07	5766 X		4006	-0-	-1760	-0-		4006 2		N	-0-			-0-
08	5766 X		4276	-0-	-1490	-0-		4276 2		N	-0-			-0-
09	5340 X		3496	-0-	-1844	-0-		3496 2		N	-0-			-0-
10	5270 X		3687	-0-	-1583	-0-		3687 2		N	-0-			-0-
11	5010 X		2954	-0-	-2056	-0-		2954 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	920	-0-	920	1522	920	2			Y	-0-			-0-
07		2090 X	568	-0-	-1522	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
08		589 N	82	-0-	-507	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3857	-0-	857	857	329	1	3528	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	5807	-0-	2707	3564	497	1	5287	2	Y	21			21
*11		3000 N	4701	-0-	1701	5265	423	1	4275	2	Y	3			24
							23	9							
							3	9							
DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412															
06		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	808	1	4736	2	N	-0-			-0-
07		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	871	1	4850	2	N	-0-			-0-
08		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	822	1	4440	2	N	-0-			-0-
09		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1030	1	2107	2	N	-0-			-0-
10		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	483	1	2613	2	N	-0-			-0-
*11		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	515	1	3242	2	N	-0-			-0-
DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002															
06		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	431	1	2527	2	N	-0-			-0-
07		2666 X	2347	-0-	-319	-0-	357	1	1990	2	N	-0-			-0-
08		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	457	1	2471	2	N	-0-			-0-
09		2970 X	2267	-0-	-703	-0-	744	1	1523	2	N	-0-			-0-
10		3069 X	1457	-0-	-1612	-0-	227	1	1230	2	N	-0-			-0-
11		2970 X	1123	-0-	-1847	-0-	154	1	969	2	N	-0-			-0-
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077															
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	4309	-0-	1209	1209	4309	2			N	-0-			-0-
09		3000 N	6949	-0-	3949	5158	6949	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	13705	-0-	10605	15763	13705	2			N	-0-			-0-
*11		31525 X	15762	-0-	-15763	-0-	15762	2			N	-0-			-0-
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902															
06		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	578	1	3390	2	N	-0-			-0-
07		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	605	1	3367	2	N	-0-			-0-
08		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	609	1	3289	2	N	-0-			-0-
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	959	1	1961	2	N	-0-			-0-
10		2883 X	2102	-0-	-781	-0-	331	1	1771	2	N	-0-			-0-
*11		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	1183	1	2916	2	N	-0-			-0-
BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216															
06		15780 X	12707	-0-	-3073	-0-	12707	2			N	-0-			-0-
07		15283 X	12765	-0-	-2518	-0-	12765	2			N	-0-			-0-
08		13423 X	8306	-0-	-5117	-0-	8306	2			N	-0-			-0-
09		12990 X	452	-0-	-12538	-0-	452	2			N	-0-			-0-
10		13423 X	10214	-0-	-3209	-0-	10214	2			N	-0-			-0-
11		12720 X	12044	-0-	-676	-0-	12044	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5760 X	5377	-0-	-383	-0-	505 1	4872 2	Y	-0-			-0-
07		5952 X	5551	-0-	-401	-0-	529 1	5022 2	Y	-0-			-0-
08		5859 X	5622	-0-	-237	-0-	546 1	5076 2	Y	-0-			-0-
09		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	511 1	4886 2	Y	-0-			-0-
10		5549 X	5304	-0-	-245	-0-	506 1	4798 2	Y	-0-			-0-
11		5370 X	4837	-0-	-533	-0-	481 1	4356 2	Y	-0-			-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485													
06	DLQ	G-10	11167	-0-	11167	11167	424 1	10668 2	Y	68	68	1	-0-
							75 9						
07		22258 X	11091	-0-	-11167	-0-	451 1	10640 2	Y	-0-			-0-
08		10013 X	8742	-0-	-1271	-0-	337 1	8375 2	Y	27	27	1	-0-
							30 9						
09		9690 X	7614	-0-	-2076	-0-	175 1	7347 2	Y	84	50	1	34
							92 9						
10		10013 X	7104	-0-	-2909	-0-	149 1	6938 2	Y	15	24	1	25
							17 9						
*11		9690 X	6572	-0-	-3118	-0-	135 1	6409 2	Y	25	50	1	-0-
							28 9						

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
07		T. A.	406	-0-	406	406			Y	-0-			112
08		14B2 EXT	4281	-0-	4281	4687	4281 2		Y	-0-			112
09		14B2 EXT	5444	-0-	5444	10131	5444 2		Y	-0-			112
10		14B2 EXT	6672	-0-	6672	16803	1322 1	5350 2	Y	-0-			112
*11		22070 X	5267	-0-	-16803	-0-	5267 2		Y	-0-			112

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08		14B2 EXT	2695	-0-	2695	2695	2172 1	523 2	Y	-0-			6
09		14B2 EXT	2094	-0-	2094	4789	1907 1	187 2	Y	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4789			Y	-0-			6
*11		7491 X	2702	-0-	-4789	-0-	1987 1	715 2	Y	-0-			6

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454													
06		14B2 EXT	9961	-0-	9961	19103	9961 2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	8077	-0-	8077	27180	8077 2		N	-0-			-0-
08		36066 X	8886	-0-	-27180	-0-	8886 2		N	-0-			-0-
09		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	12841 2		N	-0-			-0-
10		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13336 2		N	-0-			-0-
*11		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10805 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805													
06		8970 X	8420	-0-	-550	-0-	8420 2		N	-0-			-0-
07		9269 X	8529	-0-	-740	-0-	8529 2		N	-0-			-0-
08		9114 X	8154	-0-	-960	-0-	8154 2		N	-0-			-0-
09		8610 X	7794	-0-	-816	-0-	7794 2		N	-0-			-0-
10		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965 2		N	-0-			-0-
*11		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	10448 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	926	-0-	926	1779	202	1	724	2	Y	-0-		7
07		2824 X	1045	-0-	-1779	-0-	189	1	856	2	Y	-0-		7
08		868 N	823	-0-	-45	-0-	219	1	604	2	Y	-0-		7
09		930 N	657	-0-	-273	-0-	148	1	509	2	Y	-0-		7
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	247	1	890	2	Y	-0-		7
*11		3000 N	6249	-0-	3249	3249	1334	1	4915	2	Y	-0-		7
BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812														
06		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	501	1	8514	2	N	-0-		-0-
07		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	476	1	7885	2	N	-0-		-0-
08		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	478	1	8468	2	N	-0-		-0-
09		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	470	1	8134	2	N	-0-		-0-
10		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	507	1	8138	2	N	-0-		-0-
*11		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	481	1	8105	2	N	-0-		-0-
WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401														
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572														
06		9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-		-0-
07		9114 X	9007	-0-	-107	-0-	9007	2			N	-0-		-0-
08		9114 X	8717	-0-	-397	-0-	8717	2			N	-0-		-0-
09		8820 X	8468	-0-	-352	-0-	8468	2			N	-0-		-0-
10		9114 X	8317	-0-	-797	-0-	8317	2			N	-0-		-0-
11		8820 X	7676	-0-	-1144	-0-	7676	2			N	-0-		-0-
WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031														
06		DLQ G-10	334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-		7
07		3000 N	2951	-0-	-49	285	2951	2			Y	-0-		7
08		3100 N	3640	-0-	540	825	3640	2			Y	-0-		7
09		3000 N	3270	-0-	270	1095	3266	2		4	9	Y	4	11
10		3100 N	4318	-0-	1218	2313	301	1	4017	2	Y	-0-		11
*11		5749 X	3436	-0-	-2313	-0-	3436	2			Y	-0-		11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361																
06	17908 X	8431	-0-	-9477	-0-	941	1	7473	2	Y	15					18
						17	9									
07	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	1183	1	8208	2	Y	-0-					18
08	8153 X	7428	-0-	-725	-0-	7427	2	1	9	Y	1					19
09	8430 X	6968	-0-	-1462	-0-	6939	2	29	9	Y	26					45
10	9176 X	7628	-0-	-1548	-0-	948	1	6627	2	Y	48					93
						53	9									
*11	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-					93

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820																
06	1496 X	751	-0-	-745	-0-	84	1	667	2	Y	-0-					3
07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	228	1	1581	2	Y	-0-					3
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					3
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					3
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	168	1	1173	2	Y	6					9
						7	9									
*11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					9

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652																
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	346	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3442	-0-	342	-0-	357	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	3382 X	3040	-0-	-342	-0-	357	1	2683	2	N	-0-					-0-
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	346	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	357	1	2405	2	N	-0-					-0-
*11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	346	1	2462	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2594	-0-	2594	2594	2594	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480																
06	6720 X	4835	-0-	-1885	-0-	194	1	4641	2	N	-0-					-0-
07	6944 X	5992	-0-	-952	-0-	295	1	5697	2	N	-0-					-0-
08	6944 X	6082	-0-	-862	-0-	324	1	5758	2	N	-0-					-0-
09	6090 X	5846	-0-	-244	-0-	599	1	5247	2	N	-0-					-0-
10	6293 X	5822	-0-	-471	-0-	645	1	5177	2	N	-0-					-0-
11	5880 X	5477	-0-	-403	-0-	604	1	4873	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		5460 X	5065	-0-	-395	-0-	281 1	4784 2	N	-0-				-0-
07		5611 X	4821	-0-	-790	-0-	274 1	4547 2	N	-0-				-0-
08		5611 X	5150	-0-	-461	-0-	275 1	4875 2	N	-0-				-0-
09		5430 X	4757	-0-	-673	-0-	260 1	4497 2	N	-0-				-0-
10		5270 X	4886	-0-	-384	-0-	287 1	4599 2	N	-0-				-0-
11		5070 X	4938	-0-	-132	-0-	277 1	4661 2	N	-0-				-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390														
06		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-				-0-
07		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-				-0-
08		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-				-0-
09		3000 N	3156	-0-	156	156	1159 1	1997 2	N	-0-				-0-
10		3100 N	3316	-0-	216	372	1210 1	2106 2	N	-0-				-0-
*11		3000 N	3369	-0-	369	741	1174 1	2195 2	N	-0-				-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600														
06		6870 X	6725	-0-	-145	-0-	1047 1	5678 2	N	-0-				-0-
07		6913 X	5782	-0-	-1131	-0-	1024 1	4758 2	N	-0-				-0-
08		6913 X	6615	-0-	-298	-0-	1050 1	5565 2	N	-0-				-0-
09		6720 X	6076	-0-	-644	-0-	1006 1	5070 2	N	-0-				-0-
10		6944 X	5591	-0-	-1353	-0-	1021 1	4570 2	N	-0-				-0-
11		6720 X	5650	-0-	-1070	-0-	990 1	4660 2	N	-0-				-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060														
06		6030 X	5605	-0-	-425	-0-	311 1	5294 2	N	-0-				-0-
07		5890 X	5522	-0-	-368	-0-	314 1	5208 2	N	-0-				-0-
08		6386 X	5478	-0-	-908	-0-	292 1	5186 2	N	-0-				-0-
09		5790 X	5358	-0-	-432	-0-	293 1	5065 2	N	-0-				-0-
10		5983 X	4777	-0-	-1206	-0-	280 1	4497 2	N	-0-				-0-
11		5610 X	5120	-0-	-490	-0-	287 1	4833 2	N	-0-				-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869														
06		4200 X	3690	-0-	-510	-0-	205 1	3485 2	N	-0-				-0-
07		4092 X	3602	-0-	-490	-0-	205 1	3397 2	N	-0-				-0-
08		4061 X	3646	-0-	-415	-0-	195 1	3451 2	N	-0-				-0-
09		3690 X	3508	-0-	-182	-0-	192 1	3316 2	N	-0-				-0-
10		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	225 1	3611 2	N	-0-				-0-
*11		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	275 1	4628 2	N	-0-				-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167														
06		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	334 1	5674 2	N	-0-				-0-
07		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	331 1	5482 2	N	-0-				-0-
08		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	311 1	5514 2	N	-0-				-0-
09		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	311 1	5382 2	N	-0-				-0-
10		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	345 1	5536 2	N	-0-				-0-
*11		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	313 1	5264 2	N	-0-				-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570														
06		3750 X	3203	-0-	-547	-0-	2150 1	1053 2	N	-0-				-0-
07		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	2294 1	2260 2	N	-0-				-0-
08		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	2283 1	2227 2	N	-0-				-0-
09		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	2221 1	2303 2	N	-0-				-0-
10		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	2260 1	1642 2	N	-0-				-0-
*11		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	2186 1	1643 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		7890 X	6694	-0-	-1196	-0-	372	1	6322	2	N	-0-				-0-
07		8153 X	6154	-0-	-1999	-0-	350	1	5804	2	N	-0-				-0-
08		8494 X	6689	-0-	-1805	-0-	357	1	6332	2	N	-0-				-0-
09		7710 X	5974	-0-	-1736	-0-	327	1	5647	2	N	-0-				-0-
10		7967 X	6866	-0-	-1101	-0-	403	1	6463	2	N	-0-				-0-
11		6690 X	6029	-0-	-661	-0-	338	1	5691	2	N	-0-				-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892																
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-				6
09		3000 N	5972	-0-	2972	2972	5972	2			Y	-0-				6
10		3100 N	6801	-0-	3701	6673	544	1	6257	2	Y	-0-				6
*11		3000 N	4783	-0-	1783	8456	4783	2			Y	-0-				6

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885																
06		8940 X	8872	-0-	-68	-0-	1044	1	7828	2	N	-0-				-0-
07		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1068	1	8258	2	N	-0-				-0-
08		8959 X	8438	-0-	-521	-0-	342	1	8096	2	N	-0-				-0-
09		8880 X	7790	-0-	-1090	-0-	331	1	7459	2	N	-0-				-0-
10		9238 X	8119	-0-	-1119	-0-	342	1	7777	2	N	-0-				-0-
11		8940 X	7671	-0-	-1269	-0-	331	1	7340	2	N	-0-				-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198																
06		1950 X	1494	-0-	-456	-0-	83	1	1411	2	N	-0-				-0-
07		2015 X	1579	-0-	-436	-0-	90	1	1489	2	N	-0-				-0-
08		1984 X	488	-0-	-1496	-0-	26	1	462	2	N	-0-				-0-
09		1800 X	1404	-0-	-396	-0-	77	1	1327	2	N	-0-				-0-
10		1829 X	937	-0-	-892	-0-	55	1	882	2	N	-0-				-0-
11		1530 X	1054	-0-	-476	-0-	59	1	995	2	N	-0-				-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669																
06		2640 X	1965	-0-	-675	-0-	436	1	1529	2	N	-0-				-0-
07		2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				-0-
08		2108 N	1750	-0-	-358	-0-	798	1	952	2	N	-0-				-0-
09		1980 N	1251	-0-	-729	-0-	749	1	502	2	N	-0-				-0-
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	809	1	1035	2	N	-0-				-0-
*11		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	800	1	1355	2	N	-0-				-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449																
06		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	113	1	1924	2	N	-0-				-0-
07		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	N	-0-				-0-
08		2542 N	1605	-0-	-937	-0-	86	1	1519	2	N	-0-				-0-
09		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-				-0-
10		3100 N	4486	-0-	1386	1386	1279	1	3207	2	N	-0-				-0-
*11		3000 N	3381	-0-	381	1767	1175	1	2206	2	N	-0-				-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340																
06		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	236	1	4006	2	N	-0-				-0-
07		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	216	1	3590	2	N	-0-				-0-
08		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	231	1	4095	2	N	-0-				-0-
09		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	255	1	4411	2	N	-0-				-0-
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	268	1	4294	2	N	-0-				-0-
*11		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	260	1	4381	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		5700 X	5550	-0-	-150	-0-	308 1	5242 2	N	-0-		-0-
07		5890 X	5874	-0-	-16	-0-	334 1	5540 2	N	-0-		-0-
08		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	321 1	5690 2	N	-0-		-0-
09		5700 X	5695	-0-	-5	-0-	311 1	5384 2	N	-0-		-0-
10		5890 X	4818	-0-	-1072	-0-	283 1	4535 2	N	-0-		-0-
*11		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	349 1	5869 2	N	-0-		-0-
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100												
06		7380 X	6815	-0-	-565	-0-	379 1	6436 2	N	-0-		-0-
07		7626 X	6318	-0-	-1308	-0-	359 1	5959 2	N	-0-		-0-
08		7564 X	6863	-0-	-701	-0-	366 1	6497 2	N	-0-		-0-
09		7080 X	5592	-0-	-1488	-0-	306 1	5286 2	N	-0-		-0-
10		7099 X	6838	-0-	-261	-0-	401 1	6437 2	N	-0-		-0-
11		6810 X	6684	-0-	-126	-0-	375 1	6309 2	N	-0-		-0-
JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019												
06		4470 X	4299	-0-	-171	-0-	314 1	3985 2	N	-0-		-0-
07		4433 X	4280	-0-	-153	-0-	320 1	3960 2	N	-0-		-0-
08		4805 X	4017	-0-	-788	-0-	308 1	3709 2	N	-0-		-0-
09		4350 X	4156	-0-	-194	-0-	310 1	3846 2	N	-0-		-0-
10		4495 X	4217	-0-	-278	-0-	334 1	3883 2	N	-0-		-0-
11		4290 X	3819	-0-	-471	-0-	312 1	3507 2	N	-0-		-0-
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281												
06		5479 X	3834	-0-	-1645	-0-	750 1	3078 2	Y	5		5
07		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	713 1	2543 2	Y	6		11
08		3100 N	3254	-0-	154	154	3251 2	3 9	Y	3		14
09		2241 X	2087	-0-	-154	-0-	2080 2	7 9	Y	6		20
10		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	863 1	1431 2	Y	5		25
*11		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6659 2	19 9	Y	17		42
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202												
06		3990 X	259	-0-	-3731	-0-	259 2		N	-0-		-0-
07		3937 X	494	-0-	-3443	-0-	494 2		N	-0-		-0-
08		3534 X	329	-0-	-3205	-0-	329 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	2505	-0-	-915	-0-	2505 2		N	-0-		-0-
10		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2		N	-0-		-0-
*11		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 2		N	-0-		-0-
ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020												
06		17970 X	15199	-0-	-2771	-0-	15199 2		N	-0-		-0-
07		18569 X	15601	-0-	-2968	-0-	15601 2		N	-0-		-0-
08		18569 X	15039	-0-	-3530	-0-	15039 2		N	-0-		-0-
09		17580 X	13261	-0-	-4319	-0-	13261 2		N	-0-		-0-
10		16523 X	13670	-0-	-2853	-0-	13670 2		N	-0-		-0-
11		15210 X	13105	-0-	-2105	-0-	13105 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1440 N	1303	-0-	-137	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1064	-0-	-393	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
08		2170 N	1250	-0-	-920	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	1170	-0-	-120	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
11		1200 N	814	-0-	-386	-0-	814 2		N	-0-		-0-
ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200												
06		3000 N	9018	-0-	6018	10341	9018 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	8520	-0-	5420	15761	8520 2		N	-0-		-0-
08		23320 X	7559	-0-	-15761	-0-	7559 2		N	-0-		-0-
09		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926 2		N	-0-		-0-
10		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280 2		N	-0-		-0-
*11		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464 2		N	-0-		-0-
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011												
06		T. A.	391	-0-	391	4199	77 1	314 2	Y	-0-		14
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	4199			Y	-0-		14
08		T. A.	140	-0-	140	4339	140 2		Y	-0-		14
09		4468 X	129	-0-	-4339	-0-	122 2	7 9	Y	6		20
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	5		25
11		210 X	171	-0-	-39	-0-	152 2	19 9	Y	17		42
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941												
06		DLQ G-10	3416	-0-	3416	3416	744 1	2672 2	Y	-0-		-0-
07		8308 X	4892	-0-	-3416	-0-	881 1	3993 2	Y	16		16
							18 9					
08		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	1507 1	4158 2	Y	34		50
							37 9					
09		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	1329 1	4573 2	Y	-0-		50
10		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	1286 1	4628 2	Y	88		138
							97 9					
11		4800 X	4043	-0-	-757	-0-	853 1	3142 2	Y	44		182
							48 9					
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415												
06		14B2 EXT	4784	-0-	4784	5048	1042 1	3742 2	Y	-0-		1
07		11487 X	6439	-0-	-5048	-0-	1164 1	5275 2	Y	-0-		1
08		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	1883 1	5193 2	Y	-0-		1
09		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	1788 1	6154 2	Y	-0-		1
10		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	1656 1	5958 2	Y	17		18
							19 9					
11		6840 X	2790	-0-	-4050	-0-	596 1	2194 2	Y	-0-		18
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465												
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 7	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	315	-0-	315	526	69 1	246 2	Y	-0-		6
07		565 X	39	-0-	-526	-0-	7 1	32 2	Y	-0-		6
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		6
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	357 1	1227 2	Y	-0-		6
10		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	613 1	2207 2	Y	-0-		6
*11		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	490 1	1807 2	Y	-0-		6
ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920												
06		DLQ G-10	9993	-0-	9993	9993	9993 2		Y	-0-		-0-
07		19897 X	9904	-0-	-9993	-0-	9904 2		Y	-0-		-0-
08		10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	955 1	9918 2	Y	26	26 1	-0-
							29 9					
09		9990 X	9727	-0-	-263	-0-	9727 2		Y	-0-		-0-
10		13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	1249 1	12323 2	Y	79	62 1	17
							87 9					
*11		11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	1061 1	10699 2	Y	-0-		17
VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919												
06		5670 X	5287	-0-	-383	-0-	496 1	4791 2	Y	-0-		-0-
07		5828 X	5337	-0-	-491	-0-	508 1	4829 2	Y	-0-		-0-
08		5766 X	4858	-0-	-908	-0-	472 1	4386 2	Y	-0-		-0-
09		5580 X	5128	-0-	-452	-0-	485 1	4643 2	Y	-0-		-0-
10		5549 X	5535	-0-	-14	-0-	528 1	5007 2	Y	-0-		-0-
11		5280 X	5210	-0-	-70	-0-	518 1	4692 2	Y	-0-		-0-
ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600												
06		DLQ G-10	3357	-0-	3357	3357	3357 2		Y	-0-		-0-
07		3607 X	250	-0-	-3357	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
08		7688 X	7358	-0-	-330	-0-	643 1	6681 2	Y	31	18 1	13
							34 9					
09		11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	1124 1	10031 2	Y	19		32
							21 9					
10		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	738 1	7285 2	Y	27	46 1	13
							30 9					
*11		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	728 1	7345 2	Y	27		40
							30 9					
SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
09		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
10		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			7
07	14B2 EXT	116	-0-	116	116	32	1	83	2	Y	1			8
						1	9							
08	14B2 EXT	1327	-0-	1327	1443	1321	2	6	9	Y	5			13
09	14B2 EXT	1353	-0-	1353	2796	1350	2	3	9	Y	3			16
10	14B2 EXT	1582	-0-	1582	4378	179	1	1403	2	Y	-0-			16
*11	5385 X	1007	-0-	-4378	-0-	1007	2			Y	-0-			16

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

06	5220 X	4904	-0-	-316	-0-	460	1	4444	2	Y	-0-			-0-
07	5394 X	4974	-0-	-420	-0-	474	1	4500	2	Y	-0-			-0-
08	5394 X	5058	-0-	-336	-0-	492	1	4566	2	Y	-0-			-0-
09	5070 X	4923	-0-	-147	-0-	466	1	4457	2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	4999	-0-	-240	-0-	477	1	4522	2	Y	-0-			-0-
11	4890 X	4654	-0-	-236	-0-	463	1	4191	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1187	1	3434	2	N	-0-			-0-
07	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	1300	1	4273	2	N	-0-			-0-
08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	1316	1	4219	2	N	-0-			-0-
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	1288	1	4042	2	N	-0-			-0-
10	5580 X	5403	-0-	-177	-0-	1301	1	4102	2	N	-0-			-0-
11	5400 X	5170	-0-	-230	-0-	1246	1	3924	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		T. A.	5365	-0-	5365	5830		5365	2		Y	45
07		T. A.	8345	-0-	8345	14175		190	1	8155	2	45
08		21596 X	7421	-0-	-14175	-0-		1238	1	6150	2	75
09		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-		279	1	1783	2	17
10		7037 X	1525	-0-	-5512	-0-		227	1	1298	2	17
11		6810 X	1215	-0-	-5595	-0-		180	1	1035	2	17

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011												
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
07		14B2 EXT	5911	-0-	5911	5911		1649	1	4262	2	17
08		14B2 EXT	2263	-0-	2263	8174		2263	2		Y	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8174					Y	17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8174					Y	17
*11		8174 X	-0-	-0-	-8174	-0-					Y	17

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440												
06		T. A.	738	-0-	738	1158		161	1	577	2	13
07		2125 X	967	-0-	-1158	-0-		175	1	792	2	13
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-		252	1	696	2	13
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-		206	1	708	2	13
10		961 N	596	-0-	-365	-0-		130	1	466	2	13
*11		930 N	531	-0-	-399	-0-		113	1	418	2	13

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241												
06		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-		92	1	2201	2	-0-
07		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-		110	1	2128	2	-0-
08		2666 X	2580	-0-	-86	-0-		1159	1	1421	2	-0-
09		2580 X	2185	-0-	-395	-0-		1109	1	1076	2	-0-
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		1186	1	1984	2	-0-
*11		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-		1129	1	1647	2	-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252												
06		7470 X	6249	-0-	-1221	-0-		346	1	5903	2	-0-
07		7409 X	6631	-0-	-778	-0-		357	1	6274	2	-0-
08		7409 X	6298	-0-	-1111	-0-		357	1	5941	2	-0-
09		6720 X	6382	-0-	-338	-0-		346	1	6036	2	-0-
10		6944 X	6555	-0-	-389	-0-		357	1	6198	2	-0-
11		6420 X	6298	-0-	-122	-0-		346	1	5952	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
STOUT		WELL #:		1H	RRCID ->	250134	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8284 - 10958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		7920 X	7424	-0-	-496	-0-	288 1	7136 2	N	-0-			-0-
07		8184 X	7233	-0-	-951	-0-	298 1	6935 2	N	-0-			-0-
08		8060 X	7281	-0-	-779	-0-	298 1	6983 2	N	-0-			-0-
09		7680 X	6937	-0-	-743	-0-	288 1	6649 2	N	-0-			-0-
10		7781 X	7106	-0-	-675	-0-	298 1	6808 2	N	-0-			-0-
11		7410 X	6973	-0-	-437	-0-	288 1	6685 2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	250136	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLCOTT SOUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	250138	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7825 - 12427	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DOUBLE DOLLOR LEASE		WELL #:		C 5H	RRCID ->	250161	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	1217	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250163	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	1892	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CORNERSTONE		WELL #:		3H	RRCID ->	250222	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	9525 - 11827	
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	527 1	3385 2	N	-0-			-0-	
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	567 1	3251 2	N	-0-			-0-	
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	552 1	3216 2	N	-0-			-0-	
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	620 1	3170 2	N	-0-			-0-	
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	502 1	3242 2	N	-0-			-0-	
*11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	523 1	3097 2	N	-0-			-0-	

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250377	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7750 - 11766	
06	4110 X	788	-0-	-3322	-0-	788 2		N	-0-			-0-	
07	3999 X	940	-0-	-3059	-0-	940 2		N	-0-			-0-	
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-			-0-	
09	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2		N	-0-			-0-	
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576 2		N	-0-			-0-	
*11	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250378	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7880 - 10725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2	N	-0-			-0-
07		1333 X	1164	-0-	-169	-0-	1164 2	N	-0-			-0-
08		2976 X	2643	-0-	-333	-0-	2643 2	N	-0-			-0-
09		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2	N	-0-			-0-
10		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 2	N	-0-			-0-
*11		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2	N	-0-			-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250408	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	5426	PERF. 6780 - 11120	
06	DLQ	G-10	8061	-0-	8061	8061	2	Y	-0-			-0-
07		16917 X	8856	-0-	-8061	-0-	8816 2	Y	36			36
08		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	590 1	Y	-0-	16	1	20
09		8070 X	3880	-0-	-4190	-0-	3871 2	Y	8			28
10		8866 X	2514	-0-	-6352	-0-	231 1	Y	-0-	20	1	8
*11		8580 X	3740	-0-	-4840	-0-	337 1	Y	3			11
							3	9				

ZWEIFEL, HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	250409	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 6062 - 8724	
06		6870 X	6368	-0-	-502	-0-	6368 2	N	-0-			89
07		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241 2	N	-0-			89
08		7099 X	6976	-0-	-123	-0-	6976 2	N	-0-			89
09		6840 X	6720	-0-	-120	-0-	6720 2	N	-0-			89
10		7254 X	6775	-0-	-479	-0-	6754 2	N	19			108
*11		7020 X	6556	-0-	-464	-0-	6546 2	N	9	10	9	117

BOSWELL UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	250411	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7612 - 8807	
06		11640 X	8071	-0-	-3569	-0-	8071 2	N	-0-			-0-
07		12028 X	6784	-0-	-5244	-0-	6784 2	N	-0-			-0-
08		11439 X	9045	-0-	-2394	-0-	9045 2	N	-0-			-0-
09		10890 X	10698	-0-	-192	-0-	10698 2	N	-0-			-0-
10		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028 2	N	-0-			-0-
*11		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10196 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		F 4H	RRCID ->	250412	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7500 - 11030	
06		20940 X	19575	-0-	-1365	-0-	19575 2	N	-0-			-0-
07		21638 X	19115	-0-	-2523	-0-	19115 2	N	-0-			-0-
08		20305 X	18957	-0-	-1348	-0-	18957 2	N	-0-			-0-
09		19650 X	16939	-0-	-2711	-0-	16939 2	N	-0-			-0-
10		20274 X	17134	-0-	-3140	-0-	17134 2	N	-0-			-0-
11		19590 X	17529	-0-	-2061	-0-	17529 2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250413	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 6365 - 9341	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
WHEELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250414	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	5545	PERF. 5625 -	9702
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
08	107 K	107	-0-	-0-	-0-	107	1		Y	-0-		7
09	54 K	54	-0-	-0-	-0-	34	1	20 2	Y	-0-		7
10	14B2 EXT	258	-0-	258	258	43	1	215 2	Y	-0-		7
11	14B2 EXT	225	-0-	225	483	223	1	2 9	Y	2		9

BOSWELL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250417	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7631 -	9682
06	15120 X	9624	-0-	-5496	-0-	9624	2		N	-0-		-0-
07	15624 X	10941	-0-	-4683	-0-	10941	2		N	-0-		-0-
08	14477 X	9572	-0-	-4905	-0-	9572	2		N	-0-		-0-
09	12540 X	7756	-0-	-4784	-0-	7756	2		N	-0-		-0-
10	12927 X	8219	-0-	-4708	-0-	8219	2		N	-0-		-0-
11	10590 X	8551	-0-	-2039	-0-	8551	2		N	-0-		-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	250418	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 8271 -	11710
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	25	1	2388 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	11129	-0-	8029	8029	245	1	10884 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	18963	-0-	15963	23992	349	1	18614 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	17255	-0-	14155	38147	376	1	16879 2	N	-0-		-0-
*11	54935 X	16788	-0-	-38147	-0-	471	1	16317 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		L 5H	RRCID ->	250419	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 7550 -	12427
06	22590 X	19832	-0-	-2758	-0-	19832	2		N	-0-		-0-
07	23343 X	21062	-0-	-2281	-0-	21062	2		N	-0-		-0-
08	22754 X	17972	-0-	-4782	-0-	17972	2		N	-0-		-0-
09	22020 X	18783	-0-	-3237	-0-	18783	2		N	-0-		-0-
10	21049 X	18662	-0-	-2387	-0-	18662	2		N	-0-		-0-
11	20370 X	17674	-0-	-2696	-0-	17674	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		L 3H	RRCID ->	250421	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 7419 -	10522
06	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2		N	-0-		-0-
07	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2		N	-0-		-0-
08	13609 X	13484	-0-	-125	-0-	13484	2		N	-0-		-0-
09	13290 X	12101	-0-	-1189	-0-	12101	2		N	-0-		-0-
10	13733 X	13094	-0-	-639	-0-	13094	2		N	-0-		-0-
11	13290 X	12258	-0-	-1032	-0-	12258	2		N	-0-		-0-

STINSON, ADAM		WELL #:		12H	RRCID ->	250423	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	5384	PERF. 6076 -	8762
06	DLQ G-10	1706	-0-	1706	1706	1706	2		Y	-0-		-0-
07	3000 N	2420	-0-	-580	1126	2420	2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	3407	-0-	307	1433	923	1	2477 2	Y	6	6 1	-0-
09	3000 N	2198	-0-	-802	631	2198	2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	3136	-0-	36	667	287	1	2829 2	Y	18	14 1	4
*11	3733 X	3066	-0-	-667	-0-	277	1	2789 2	Y	-0-		4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	7128	-0-	7128	7128	7128	2		Y	-0-			-0-
07		19372 X	12244	-0-	-7128	-0-	12234	2	10	9	9			9
08		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	902	1	9366	2	47	25	1	31
09		7140 X	2676	-0-	-4464	-0-	2656	2	20	9	18			49
10		12245 X	6962	-0-	-5283	-0-	641	1	6321	2	-0-	32	1	17
*11		11850 X	7063	-0-	-4787	-0-	635	1	6409	2	17			34
							52	9						
							19	9						
ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950														
06		12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-		-0-
07		10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-		-0-
08		9021 X	7895	-0-	-1126	-0-	7895	2			N	-0-		-0-
09		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-		-0-
10		14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-		-0-
*11		14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-		-0-
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859														
06		14B2 EXT	298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	117	-0-	117	415	117	2			Y	-0-		-0-
09		1159 X	744	-0-	-415	-0-	259	1	485	2	Y	-0-		-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	107	1	278	2	Y	-0-		-0-
*11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	157	1	108	2	Y	-0-		-0-
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630														
06		DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-		-0-
07		474 X	103	-0-	-371	-0-	103	2			Y	-0-		-0-
08		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	742	1	7706	2	Y	20	1	-0-
09		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	-0-		-0-
10		13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	10712	2	11946	2	Y	76	1	16
*11		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	1211	1			Y			
							84	9						
							1082	1	10913	2	Y	12		28
							13	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06	DLQ	G-10	5908	-0-	5908	5908	5908 2			Y	-0-	-0-
07		13257 X	7349	-0-	-5908	-0-	7308 2	41 9		Y	37	37
08		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	688 1	7144 2		Y	-0-	19 1
09		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8788 2			Y	-0-	18
10		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	915 1	9034 2		Y	44	49 1
							48 9					13
*11		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	852 1	8598 2		Y	-0-	13
EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720												
06		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2			N	-0-	-0-
07		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	111 1	10794 2		N	-0-	-0-
08		13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	297 1	13212 2		N	-0-	-0-
09		12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	222 1	11861 2		N	-0-	-0-
10		10912 X	8716	-0-	-2196	-0-	190 1	8526 2		N	-0-	-0-
11		13080 X	10863	-0-	-2217	-0-	305 1	10558 2		N	-0-	-0-
ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145												
06		13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13706 2			N	-0-	-0-
07		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	14122 2			N	-0-	-0-
08		14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	14247 2			N	-0-	-0-
09		13710 X	11128	-0-	-2582	-0-	11128 2			N	-0-	-0-
10		14167 X	11599	-0-	-2568	-0-	11599 2			N	-0-	-0-
11		13800 X	10150	-0-	-3650	-0-	10150 2			N	-0-	-0-
FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	66 2	2 9		Y	2	2
08	DLQ	G-10	298	-0-	298	366	26 1	265 2		Y	6	7
							7 9					
09		949 N	583	-0-	-366	-0-	583 2			Y	-0-	7
10		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	256 1	2523 2		Y	3	8 1
							3 9					2
*11		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	268 1	2700 2		Y	5	7
							6 9					
DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606												
06		5700 X	3638	-0-	-2062	-0-	3638 2			N	-0-	-0-
07		5890 X	5211	-0-	-679	-0-	5211 2			N	-0-	-0-
08		5704 X	4658	-0-	-1046	-0-	4658 2			N	-0-	-0-
09		5460 X	4863	-0-	-597	-0-	4863 2			N	-0-	-0-
10		5549 X	4756	-0-	-793	-0-	4756 2			N	-0-	-0-
11		5040 X	4917	-0-	-123	-0-	684 1	4233 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		215 X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1			1
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462															
06		14B2 EXT	501	-0-	501	501	501	2			Y	-0-			-0-
07		997 X	496	-0-	-501	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
08		3100 N	4977	-0-	1877	1877	436	1	4528	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
09		3000 N	4153	-0-	1153	3030	417	1	3724	2	Y	11			11
							12	9							
10		3100 N	5413	-0-	2313	5343	496	1	4897	2	Y	18	23	1	6
							20	9							
*11		10222 X	4879	-0-	-5343	-0-	440	1	4439	2	Y	-0-			6
BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827															
06		18180 X	12127	-0-	-6053	-0-	12127	2			N	-0-			-0-
07		18786 X	12604	-0-	-6182	-0-	12604	2			N	-0-			-0-
08		16895 X	14991	-0-	-1904	-0-	14991	2			N	-0-			-0-
09		15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-			-0-
10		16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-			-0-
*11		15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-			-0-
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579															
06		14B2 EXT	147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1098	-0-	1098	1245	618	1	480	2	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1245					Y	-0-			-0-
09		1701 X	456	-0-	-1245	-0-	159	1	297	2	Y	-0-			-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	240	1	625	2	Y	-0-			-0-
*11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	193	1	133	2	Y	-0-			-0-
GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581															
06		T. A.	348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-			2
07		14B2 EXT	1250	-0-	1250	1598	1240	2	10	9	Y	9	8	1	3
08		14B2 EXT	1067	-0-	1067	2665	1067	2			Y	-0-			3
09		3652 X	987	-0-	-2665	-0-	987	2			Y	-0-			3
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	1013	2	Y	4			7
							4	9							
*11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	2	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2				Y	-0-				-0-
08	3100 N	3243	-0-	143	143	143	284	1	2950	2	Y	8	8	1			-0-
09	2122 N	1979	-0-	-143	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
10	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2727	2	Y	16	13	1			3
*11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	2273	2	Y	-0-					3
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2				7
07	14B2 EXT	3183	-0-	3183	3183	3183	888	1	2294	2	Y	1					8
08	14B2 EXT	12490	-0-	12490	15673	12484	2	6	9	Y	5						13
09	14B2 EXT	11212	-0-	11212	26885	11209	2	3	9	Y	3						16
10	14B2 EXT	12577	-0-	12577	39462	1423	1	11143	2	Y	10						26
*11	52176 X	12714	-0-	-39462	-0-	2018	1	10696	2	Y	-0-						26
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357																	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402																	
06	DLQ G-10	11718	-0-	11718	11718	11714	2	4	9	Y	4						13
07	22073 X	10355	-0-	-11718	-0-	10346	2	9	9	Y	8						21
08	14415 X	13600	-0-	-815	-0-	2589	1	11008	2	Y	3						24
09	13650 X	11380	-0-	-2270	-0-	2177	1	9203	2	Y	-0-						24
10	13857 X	12438	-0-	-1419	-0-	2185	1	10250	2	Y	3						27
*11	13170 X	9314	-0-	-3856	-0-	864	1	8450	2	Y	-0-						27
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	20	1		5
09	14B2 EXT	413	-0-	413	413	20	1	393	2	Y	-0-						5
10	14B2 EXT	424	-0-	424	837	20	1	404	2	Y	-0-		2	1			3
*11	3215 X	2378	-0-	-837	-0-	110	1	2268	2	Y	-0-						3
CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827																	
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	2786	2	N	-0-					-0-
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	3005	2	N	-0-					-0-
*11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	2751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	501	1	3217	2	N	-0-	-0-	
07		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	443	1	2541	2	N	-0-	-0-	
08		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	484	1	2816	2	N	-0-	-0-	
09		2400 X	1953	-0-	-447	-0-	319	1	1634	2	N	-0-	-0-	
10		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	544	1	3514	2	N	-0-	-0-	
*11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	475	1	2813	2	N	-0-	-0-	

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143														
06		2790 X	2105	-0-	-685	-0-	117	1	1988	2	N	-0-	-0-	
07		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	144	1	2386	2	N	-0-	-0-	
08		2697 X	2102	-0-	-595	-0-	112	1	1990	2	N	-0-	-0-	
09		2430 X	2423	-0-	-7	-0-	132	1	2291	2	N	-0-	-0-	
10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	441	1	2295	2	N	-0-	-0-	
11		2460 X	1909	-0-	-551	-0-	379	1	1530	2	N	-0-	-0-	

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670														
06		8520 X	8211	-0-	-309	-0-	8211	2			N	-0-	-0-	
07		9734 X	8628	-0-	-1106	-0-	8628	2			N	-0-	-0-	
08		9734 X	8654	-0-	-1080	-0-	8654	2			N	-0-	-0-	
09		9420 X	8066	-0-	-1354	-0-	8066	2			N	-0-	-0-	
10		8804 X	8440	-0-	-364	-0-	8440	2			N	-0-	-0-	
11		8370 X	7965	-0-	-405	-0-	7965	2			N	-0-	-0-	

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574														
06		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	227	1	3861	2	N	-0-	-0-	
07		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	258	1	4271	2	N	-0-	-0-	
08		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	372	1	6602	2	N	-0-	-0-	
09		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	213	1	3684	2	N	-0-	-0-	
10		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	260	1	4177	2	N	-0-	-0-	
*11		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	209	1	3516	2	N	-0-	-0-	

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700														
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	128	1	2176	2	N	-0-	-0-	
07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	133	1	2211	2	N	-0-	-0-	
08		2170 N	1999	-0-	-171	-0-	107	1	1892	2	N	-0-	-0-	
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	129	1	2238	2	N	-0-	-0-	
10		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	2	N	-0-	-0-	
*11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2207	2	N	-0-	-0-	

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138														
06		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	172	1	2916	2	N	-0-	-0-	
07		3317 X	3223	-0-	-94	-0-	183	1	3040	2	N	-0-	-0-	
08		3317 X	3082	-0-	-235	-0-	165	1	2917	2	N	-0-	-0-	
09		3210 X	3198	-0-	-12	-0-	175	1	3023	2	N	-0-	-0-	
10		3317 X	3064	-0-	-253	-0-	180	1	2884	2	N	-0-	-0-	
11		3120 X	2646	-0-	-474	-0-	148	1	2498	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	7381	-0-	7381	7381	7381 2		Y	-0-		79
07		15546 X	8165	-0-	-7381	-0-	8165 2		Y	-0-		79
08		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581 2		Y	-0-		79
09		6600 X	5507	-0-	-1093	-0-	5507 2		Y	-0-		79
10		6820 X	6302	-0-	-518	-0-	6302 2		Y	-0-		79
*11		6600 X	5703	-0-	-897	-0-	5703 2		Y	-0-		79

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998												
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
08		1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	1049	-0-	-98	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
11		1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100												
06		10350 X	10253	-0-	-97	-0-	10253 2		N	-0-		-0-
07		10695 X	8052	-0-	-2643	-0-	8052 2		N	-0-		-0-
08		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11756 2		N	-0-		-0-
09		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857 2		N	-0-		-0-
10		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11094 2		N	-0-		-0-
11		11370 X	11357	-0-	-13	-0-	11357 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438												
06		10890 X	8088	-0-	-2802	-0-	8088 2		N	-0-		-0-
07		11160 X	8142	-0-	-3018	-0-	8142 2		N	-0-		-0-
08		10974 X	10330	-0-	-644	-0-	10330 2		N	-0-		-0-
09		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11453 2		N	-0-		-0-
10		12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	12020 2		N	-0-		-0-
*11		11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11772 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230												
06		7710 X	6391	-0-	-1319	-0-	6391 2		N	-0-		-0-
07		7967 X	6533	-0-	-1434	-0-	6533 2		N	-0-		-0-
08		7967 X	6359	-0-	-1608	-0-	6359 2		N	-0-		-0-
09		7470 X	5508	-0-	-1962	-0-	5508 2		N	-0-		-0-
10		7161 X	5547	-0-	-1614	-0-	5547 2		N	-0-		-0-
11		6390 X	5241	-0-	-1149	-0-	5241 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730												
06		6780 X	5821	-0-	-959	-0-	5821 2		N	-0-		-0-
07		7006 X	3979	-0-	-3027	-0-	3979 2		N	-0-		-0-
08		9083 X	3978	-0-	-5105	-0-	3978 2		N	-0-		-0-
09		8790 X	6897	-0-	-1893	-0-	6897 2		N	-0-		-0-
10		9083 X	7575	-0-	-1508	-0-	7575 2		N	-0-		-0-
*11		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990												
06		5040 X	4781	-0-	-259	-0-	4781 2		N	-0-		-0-
07		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2		N	-0-		-0-
08		4867 X	4649	-0-	-218	-0-	4649 2		N	-0-		-0-
09		4770 X	4196	-0-	-574	-0-	4196 2		N	-0-		-0-
10		4929 X	4454	-0-	-475	-0-	4454 2		N	-0-		-0-
*11		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
						(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06		16710 X	14770	-0-	-1940	-0-		14770	2	N	-0-		-0-
07		16926 X	15300	-0-	-1626	-0-		15300	2	N	-0-		-0-
08		16461 X	14833	-0-	-1628	-0-		14833	2	N	-0-		-0-
09		15600 X	13706	-0-	-1894	-0-		13706	2	N	-0-		-0-
10		15407 X	13544	-0-	-1863	-0-		13544	2	N	-0-		-0-
11		14820 X	12741	-0-	-2079	-0-		12741	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660													
06		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-		4447	2	N	-0-		-0-
07		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-		4371	2	N	-0-		-0-
08		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-		5687	2	N	-0-		-0-
09		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-		4574	2	N	-0-		-0-
10		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-		5045	2	N	-0-		-0-
11		5490 X	5209	-0-	-281	-0-		5209	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200													
06		17760 X	14686	-0-	-3074	-0-		14686	2	N	-0-		-0-
07		18352 X	15079	-0-	-3273	-0-		15079	2	N	-0-		-0-
08		17856 X	13723	-0-	-4133	-0-		13723	2	N	-0-		-0-
09		16860 X	12780	-0-	-4080	-0-		12780	2	N	-0-		-0-
10		15562 X	13333	-0-	-2229	-0-		13333	2	N	-0-		-0-
11		14700 X	12466	-0-	-2234	-0-		12466	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108													
06		24990 X	24032	-0-	-958	-0-		24032	2	N	-0-		-0-
07		25823 X	21726	-0-	-4097	-0-		21726	2	N	-0-		-0-
08		24583 X	19527	-0-	-5056	-0-		19527	2	N	-0-		-0-
09		24030 X	15333	-0-	-8697	-0-		15333	2	N	-0-		-0-
10		24831 X	17826	-0-	-7005	-0-		17826	2	N	-0-		-0-
11		24030 X	14040	-0-	-9990	-0-		14040	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285													
06		19080 X	17260	-0-	-1820	-0-		17260	2	N	-0-		-0-
07		19716 X	17802	-0-	-1914	-0-		17802	2	N	-0-		-0-
08		19127 X	18083	-0-	-1044	-0-		18083	2	N	-0-		-0-
09		17970 X	17947	-0-	-23	-0-		17947	2	N	-0-		-0-
10		18352 X	18284	-0-	-68	-0-		18284	2	N	-0-		-0-
*11		18421 X	18421	-0-	-0-	-0-		18421	2	N	-0-		-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07		3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		3
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8 2 Y	-0-		3

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099													
06		21630 X	17782	-0-	-3848	-0-		17782	2	N	-0-		-0-
07		21824 X	20158	-0-	-1666	-0-		20158	2	N	-0-		-0-
08		22258 X	20512	-0-	-1746	-0-		20512	2	N	-0-		-0-
09		21540 X	18585	-0-	-2955	-0-		18585	2	N	-0-		-0-
10		22258 X	17597	-0-	-4661	-0-		17597	2	N	-0-		-0-
11		19860 X	16311	-0-	-3549	-0-		16311	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
07		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-				-0-
08		3100 N	18165	-0-	15065	15065	418	1	17747	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	20921	-0-	17921	32986	112	1	20809	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	24971	-0-	21871	54857	24971	2		N	-0-				-0-
*11		75437 X	20580	-0-	-54857	-0-	20580	2		N	-0-				-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900															
06		12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2		N	-0-				-0-
07		10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2		N	-0-				-0-
08		15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	354	1	15008	2	N	-0-			-0-
09		18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	99	1	18409	2	N	-0-			-0-
10		21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2		N	-0-				-0-
*11		19685 X	19685	-0-	-0-	-0-	19685	2		N	-0-				-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553															
06	DLQ	G-10	1639	-0-	1639	1639	1639	2		Y	-0-				5
07		2668 X	1029	-0-	-1639	-0-	1029	2		Y	-0-				5
08		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	241	1	2502	2	Y	2	7	1	-0-
09		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-				-0-
10		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	316	1	3117	2	Y	17	13	1	4
*11		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	523	1	5275	2	Y	-0-			4

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642															
06		14B2 EXT	708	-0-	708	989	340	1	368	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	2212	-0-	2212	3201	301	1	1911	2	N	-0-			-0-
08		8073 X	4872	-0-	-3201	-0-	4872	2		N	-0-				-0-
09		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2		N	-0-				-0-
10		3100 N	13653	-0-	10553	10553	264	1	13389	2	N	-0-			-0-
*11		26816 X	16263	-0-	-10553	-0-	16263	2		N	-0-				-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810															
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	73	1	79	2	N	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	N	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-
10		3100 N	6348	-0-	3248	3248	123	1	6225	2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	16034	-0-	13034	16282	16034	2		N	-0-				-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555															
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	887	1	961	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	5482	-0-	2382	2382	745	1	4737	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	12553	-0-	9453	11835	12553	2		N	-0-				-0-
09		3000 N	18250	-0-	15250	27085	18250	2		N	-0-				-0-
10		45121 X	18036	-0-	-27085	-0-	349	1	17687	2	N	-0-			-0-
*11		22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					7
07		14B2 EXT	2989	-0-	2989	2989		834	1	2154	2	Y	1					8
08		14B2 EXT	904	-0-	904	3893		898	2	6	9	Y	5					13
09		14B2 EXT	746	-0-	746	4639		743	2	3	9	Y	3					16
10		14B2 EXT	417	-0-	417	5056		47	1	370	2	Y	-0-					16
*11		6062 X	1006	-0-	-5056	-0-		159	1	847	2	Y	-0-					16

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

06		25380 X	25326	-0-	-54	-0-		25326	2			N	-0-					-0-
07		26412 X	25716	-0-	-696	-0-		25716	2			N	-0-					-0-
08		26412 X	24911	-0-	-1501	-0-		24911	2			N	-0-					-0-
09		25560 X	22436	-0-	-3124	-0-		22436	2			N	-0-					-0-
10		26164 X	21804	-0-	-4360	-0-		21804	2			N	-0-					-0-
11		25320 X	19484	-0-	-5836	-0-		19484	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

06		13869 X	13869	-0-	-0-	-0-		13869	2			N	-0-					-0-
07		16384 X	16384	-0-	-0-	-0-		16384	2			N	-0-					-0-
08		17335 X	17335	-0-	-0-	-0-		17335	2			N	-0-					-0-
09		14924 X	14924	-0-	-0-	-0-		14924	2			N	-0-					-0-
10		16399 X	14980	-0-	-1419	-0-		14980	2			N	-0-					-0-
11		16770 X	15484	-0-	-1286	-0-		15484	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

06		18489 X	18489	-0-	-0-	-0-		18489	2			N	-0-					-0-
07		19254 X	19254	-0-	-0-	-0-		19254	2			N	-0-					-0-
08		18458 X	18458	-0-	-0-	-0-		18458	2			N	-0-					-0-
09		16870 X	16870	-0-	-0-	-0-		16870	2			N	-0-					-0-
10		17210 X	17210	-0-	-0-	-0-		17210	2			N	-0-					-0-
*11		16290 X	16290	-0-	-0-	-0-		16290	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

06		17160 X	14631	-0-	-2529	-0-		14631	2			N	-0-					-0-
07		17732 X	14972	-0-	-2760	-0-		14972	2			N	-0-					-0-
08		17732 X	14803	-0-	-2929	-0-		14803	2			N	-0-					-0-
09		16950 X	13784	-0-	-3166	-0-		13784	2			N	-0-					-0-
10		15841 X	14094	-0-	-1747	-0-		14094	2			N	-0-					-0-
11		14640 X	13845	-0-	-795	-0-		13845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		12870 X	12806	-0-	-64	-0-	12806	2		N	-0-			-0-
07		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2		N	-0-			-0-
08		13547 X	11766	-0-	-1781	-0-	11766	2		N	-0-			-0-
09		13110 X	10758	-0-	-2352	-0-	10758	2		N	-0-			-0-
10		13547 X	11056	-0-	-2491	-0-	11056	2		N	-0-			-0-
11		12810 X	10996	-0-	-1814	-0-	10996	2		N	-0-			-0-
ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150														
06		12090 X	8880	-0-	-3210	-0-	8880	2		N	-0-			-0-
07		12493 X	4923	-0-	-7570	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
08		12524 X	7822	-0-	-4702	-0-	7822	2		N	-0-			-0-
09		12120 X	7941	-0-	-4179	-0-	7941	2		N	-0-			-0-
10		12524 X	10165	-0-	-2359	-0-	10165	2		N	-0-			-0-
*11		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2		N	-0-			-0-
HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755														
06		13890 X	12251	-0-	-1639	-0-	12251	2		N	-0-			-0-
07		14353 X	13138	-0-	-1215	-0-	13138	2		N	-0-			-0-
08		14167 X	12670	-0-	-1497	-0-	12670	2		N	-0-			-0-
09		13410 X	10269	-0-	-3141	-0-	10269	2		N	-0-			-0-
10		13175 X	8279	-0-	-4896	-0-	8279	2		N	-0-			-0-
11		12720 X	9794	-0-	-2926	-0-	9794	2		N	-0-			-0-
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	6941	-0-	6941	6941	608	1	6314	2	Y	17	17 1	-0-
							19	9						
09		14B2 EXT	4902	-0-	4902	11843	4902	2		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	4829	-0-	4829	16672	441	1	4355	2	Y	30	24 1	6
							33	9						
*11		19382 X	2710	-0-	-16672	-0-	244	1	2466	2	Y	-0-		6
ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716														
06		2460 X	1799	-0-	-661	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
07		2790 X	1964	-0-	-826	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
08		2852 X	1953	-0-	-899	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
09		2760 X	1823	-0-	-937	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
10		2852 X	1580	-0-	-1272	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
11		1890 X	1410	-0-	-480	-0-	1410	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		19920 X	18304	-0-	-1616	-0-	18304	2		N	-0-			-0-
07		20832 X	16905	-0-	-3927	-0-	16905	2		N	-0-			-0-
08		20832 X	18148	-0-	-2684	-0-	18148	2		N	-0-			-0-
09		20160 X	17410	-0-	-2750	-0-	17410	2		N	-0-			-0-
10		18910 X	16848	-0-	-2062	-0-	16848	2		N	-0-			-0-
11		18300 X	17039	-0-	-1261	-0-	17039	2		N	-0-			-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504														
06		5040 X	1917	-0-	-3123	-0-	432	1	1485	2	Y	-0-		77
07		5208 X	2987	-0-	-2221	-0-	680	1	2307	2	Y	-0-		77
08		3410 X	3170	-0-	-240	-0-	745	1	2425	2	Y	-0-		77
09		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	665	1	2412	2	Y	-0-		77
10		2976 X	1990	-0-	-986	-0-	350	1	1640	2	Y	-0-		77
*11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	975	1	2540	2	Y	-0-		77

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890														
06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	1030	1	3542	2	Y	52		196
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	831	1	2818	2	Y	-0-		196
08		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	765	1	2490	2	Y	-0-		196
09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	797	1	2889	2	Y	34		230
10		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	590	1	2765	2	Y	20		250
*11		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	487	1	1267	2	Y	55	186 1	119

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900														
06		T. A.	96	-0-	96	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
07		219 X	123	-0-	-96	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	75	1	778	2	Y	5	2 1	3
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			3
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	519	2	Y	1	3 1	1
*11		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	1254	1	1172	2	Y	-0-		1

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095														
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51 7		48
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
*09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	184	1	345	2	Y	-0-		48
*10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	415	1	1082	2	Y	-0-		48
*11		3000 N	6289	-0-	3289	-0-	3858	1	2431	2	Y	-0-		48

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856														
06		14B2 EXT	275	-0-	275	-0-	275	2		Y	-0-			62
07		14B2 EXT	1489	-0-	1489	-0-	1764	1	651	2	Y	-0-		62
08		14B2 EXT	4883	-0-	4883	-0-	6647	2		Y	-0-			62
09		21255 X	14608	-0-	-6647	-0-	5084	1	9524	2	Y	-0-		62
10		3100 N	15346	-0-	12246	-0-	4252	1	11094	2	Y	-0-		62
*11		14451 X	2205	-0-	-12246	-0-	1305	1	900	2	Y	-0-		62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																			
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	3240	-0-	-0-	3240	5840		635	1	2605	2	Y	-0-					45
07		9485 X	3645	-0-	-0-	-5840	-0-		798	1	2847	2	Y	-0-					45
08		2604 X	2553	-0-	-0-	-51	-0-		2553	2			Y	-0-					45
09		3240 X	2421	-0-	-0-	-819	-0-		2421	2			Y	-0-					45
10		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	-0-		1726	1	2862	2	Y	-0-					45
*11		3540 X	1045	-0-	-0-	-2495	-0-		1045	2			Y	-0-					45

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195																			
06		12240 X	8129	-0-	-0-	-4111	-0-		8129	2			N	-0-					-0-
07		12555 X	11348	-0-	-0-	-1207	-0-		11348	2			N	-0-					-0-
08		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	-0-		12289	2			N	-0-					-0-
09		11430 X	10212	-0-	-0-	-1218	-0-		10212	2			N	-0-					-0-
10		11346 X	10381	-0-	-0-	-965	-0-		10381	2			N	-0-					-0-
11		11880 X	10093	-0-	-0-	-1787	-0-		10093	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930																			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	14411	2	N	-0-					-0-
08		32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	-0-		724	1	32217	2	N	-0-					-0-
09		32969 X	32969	-0-	-0-	-0-	-0-		607	1	32362	2	N	-0-					-0-
10		28823 X	28823	-0-	-0-	-0-	-0-		628	1	28195	2	N	-0-					-0-
11		31890 X	29846	-0-	-0-	-2044	-0-		837	1	29009	2	N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055																			
06		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	-0-		368	1	6248	2	N	-0-					-0-
07		6820 X	6379	-0-	-0-	-441	-0-		363	1	6016	2	N	-0-					-0-
08		6572 X	6559	-0-	-0-	-13	-0-		350	1	6209	2	N	-0-					-0-
09		6630 X	5979	-0-	-0-	-651	-0-		327	1	5652	2	N	-0-					-0-
10		6851 X	6071	-0-	-0-	-780	-0-		356	1	5715	2	N	-0-					-0-
11		6630 X	6382	-0-	-0-	-248	-0-		358	1	6024	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837																			
06		4890 X	4431	-0-	-0-	-459	-0-		288	1	4143	2	N	-0-					-0-
07		5053 X	4666	-0-	-0-	-387	-0-		298	1	4368	2	N	-0-					-0-
08		5053 X	4650	-0-	-0-	-403	-0-		298	1	4352	2	N	-0-					-0-
09		4800 X	4177	-0-	-0-	-623	-0-		288	1	3889	2	N	-0-					-0-
10		4774 X	3850	-0-	-0-	-924	-0-		304	1	3546	2	N	-0-					-0-
*11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	-0-		288	1	4250	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352																			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		4320 X	4081	-0-	-239	-0-	227 1	3854 2		N	-0-	-0-
07		4464 X	4413	-0-	-51	-0-	251 1	4162 2		N	-0-	-0-
08		4495 X	2927	-0-	-1568	-0-	156 1	2771 2		N	-0-	-0-
09		4290 X	3810	-0-	-480	-0-	208 1	3602 2		N	-0-	-0-
10		4402 X	2269	-0-	-2133	-0-	133 1	2136 2		N	-0-	-0-
11		4260 X	3659	-0-	-601	-0-	205 1	3454 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538												
06		8130 X	6894	-0-	-1236	-0-	6894 2			N	-0-	-0-
07		8401 X	7307	-0-	-1094	-0-	7307 2			N	-0-	-0-
08		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11754 2			N	-0-	-0-
09		16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	16433 2			N	-0-	-0-
10		17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	17168 2			N	-0-	-0-
*11		14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14995 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130												
06		15120 X	15103	-0-	-17	-0-	15103 2			N	-0-	-0-
07		16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	16262 2			N	-0-	-0-
08		16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	16333 2			N	-0-	-0-
09		15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15554 2			N	-0-	-0-
10		16275 X	15952	-0-	-323	-0-	15952 2			N	-0-	-0-
11		15810 X	15244	-0-	-566	-0-	15244 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215												
06		6720 X	5574	-0-	-1146	-0-	5574 2			N	-0-	-0-
07		6696 X	5262	-0-	-1434	-0-	5262 2			N	-0-	-0-
08		6355 X	4805	-0-	-1550	-0-	4805 2			N	-0-	-0-
09		6060 X	5437	-0-	-623	-0-	5437 2			N	-0-	-0-
10		6076 X	5284	-0-	-792	-0-	5284 2			N	-0-	-0-
11		5580 X	5006	-0-	-574	-0-	5006 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920												
06		27300 X	23179	-0-	-4121	-0-	23179 2			N	-0-	-0-
07		28210 X	22301	-0-	-5909	-0-	22301 2			N	-0-	-0-
08		28210 X	21052	-0-	-7158	-0-	21052 2			N	-0-	-0-
09		24810 X	18876	-0-	-5934	-0-	18876 2			N	-0-	-0-
10		24056 X	18657	-0-	-5399	-0-	18657 2			N	-0-	-0-
11		23190 X	19000	-0-	-4190	-0-	19000 2			N	-0-	-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631												
06		4770 X	4206	-0-	-564	-0-	4206 2			N	-0-	25
07		4867 X	4495	-0-	-372	-0-	4495 2			N	-0-	25
08		4867 X	4630	-0-	-237	-0-	4627 2	3 9		N	3	28
09		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4540 2	9 9		N	8	36
10		4495 X	4421	-0-	-74	-0-	4418 2	3 9		N	3	39
11		4470 X	4420	-0-	-50	-0-	4408 2	12 9		N	11	50

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	560	-0-	560	560	560 2			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	1271	-0-	1271	1831	1271 2			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	2829	-0-	2829	4660	55 1	2774 2		N	-0-	-0-
*11		11294 X	6634	-0-	-4660	-0-	6634 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012												TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7588 - 11802
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	2708	-0-	2708	2708	1737	1	971	2	N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	2694	-0-	2694	5402	950	1	1744	2	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	3965	-0-	3965	9367	3965	2			N	-0-		-0-	
09	20031	X	10664	-0-	-9367	-0-	10664	2			N	-0-		-0-	
10	3100	N	15886	-0-	12786	12786	307	1	15579	2	N	-0-		-0-	
*11	22747	X	9961	-0-	-12786	-0-	9961	2			N	-0-		-0-	

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014												TOTAL DEPTH	7341	PERF.	9070 - 12551
06	3000	N	17424	-0-	14424	23956	17424	2			N	-0-		-0-	
07	3100	N	17997	-0-	14897	38853	17997	2			N	-0-		-0-	
08	57222	X	18369	-0-	-38853	-0-	18369	2			N	-0-		-0-	
09	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	19934	2			N	-0-		-0-	
10	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-		-0-	
*11	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22415	2			N	-0-		-0-	

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009												TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011												TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6055 - 9265
06	DLQ	G-10	10322	-0-	10322	10322	981	1	9341	2	Y	-0-		325	
07	21522	X	11200	-0-	-10322	-0-	1114	1	10086	2	Y	-0-		325	
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	1144	1	10248	2	Y	-0-	86	239	
09	10260	X	9714	-0-	-546	-0-	977	1	8737	2	Y	-0-		239	
10	10602	X	9349	-0-	-1253	-0-	947	1	8402	2	Y	-0-		239	
*11	10260	X	8307	-0-	-1953	-0-	836	1	7471	2	Y	-0-	79	160	

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011												TOTAL DEPTH	5843	PERF.	6080 - 9200
06	14B2	EXT	318	-0-	318	467	30	1	288	2	Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	467					Y	-0-		-0-	
08	550	X	83	-0-	-467	-0-	8	1	69	2	Y	5	2	3	
							6	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		9	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		10	
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	8	

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009												TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6070 - 9037
06	13350	X	10984	-0-	-2366	-0-	1044	1	9940	2	Y	-0-		66	
07	13795	X	10438	-0-	-3357	-0-	1038	1	9400	2	Y	-0-		66	
08	13795	X	10499	-0-	-3296	-0-	1048	1	9387	2	Y	58	89	35	
							64	9							
09	13350	X	9650	-0-	-3700	-0-	958	1	8569	2	Y	112		147	
							123	9							
10	11563	X	9355	-0-	-2208	-0-	944	1	8370	2	Y	37		184	
							41	9							
*11	10980	X	8671	-0-	-2309	-0-	866	1	7739	2	Y	60	101	143	
							66	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
ALLIANCE		WELL #:		C 6H	RRCID ->	252332	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7436 - 9745		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	114	-0-	114	114	2	N	-0-			-0-	
08	114	K	-0-	-0-	-114			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	862	-0-	862	862	2	N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	834	-0-	834	1810	2	N	-0-			-0-	
*11	1810	X	-0-	-0-	-1810			N	-0-			-0-	

BARKER COFFMAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	252344	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 6448 - 8532		
06	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	2	Y	-0-		24	
07	2883	X	2618	-0-	-265	-0-	2618	2	Y	-0-		24	
08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2	Y	-0-		24	
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	Y	-0-		24	
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-	2783	2	24
*11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-	2611	2	27
							3	9		3			

ALLIANCE		WELL #:		C 5H	RRCID ->	252345	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7631 - 8525		
06	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2	N	-0-		-0-	
07	10664	X	9709	-0-	-955	-0-	9709	2	N	-0-		-0-	
08	9858	X	8413	-0-	-1445	-0-	8413	2	N	-0-		-0-	
09	10740	X	10125	-0-	-615	-0-	10125	2	N	-0-		-0-	
10	11098	X	10398	-0-	-700	-0-	10398	2	N	-0-		-0-	
11	10740	X	9856	-0-	-884	-0-	9856	2	N	-0-		-0-	

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252350	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7499 - 11700		
06	14B2	EXT	748	-0-	748	1609	359	1	N	-0-	389	2	-0-
07	14B2	EXT	691	-0-	691	2300	94	1	N	-0-	597	2	-0-
08	3002	X	702	-0-	-2300	-0-	702	2	N	-0-			-0-
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4988	-0-	1888	1888	97	1	N	-0-	4891	2	-0-
*11	3000	N	8511	-0-	5511	7399	8511	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252352	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7321	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLIANCE		WELL #:		L 2H	RRCID ->	252391	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7503 - 11365		
06	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2	N	-0-		-0-	
07	5549	X	3980	-0-	-1569	-0-	3980	2	N	-0-		-0-	
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2	N	-0-		-0-	
09	5670	X	5529	-0-	-141	-0-	5529	2	N	-0-		-0-	
10	5859	X	5507	-0-	-352	-0-	5507	2	N	-0-		-0-	
11	6150	X	5375	-0-	-775	-0-	5375	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		16470 X	14808	-0-	-1662	-0-	14808	2			N	-0-
07		16678 X	15504	-0-	-1174	-0-	15504	2			N	-0-
08		16244 X	13661	-0-	-2583	-0-	13661	2			N	-0-
09		15360 X	10712	-0-	-4648	-0-	10712	2			N	-0-
10		15810 X	11603	-0-	-4207	-0-	11603	2			N	-0-
11		15000 X	11215	-0-	-3785	-0-	11215	2			N	-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823												
06	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y	51
07	14B2	EXT	96	-0-	96	141	54	1	42	2	Y	51
08	14B2	EXT	226	-0-	226	367	226	2			Y	51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	367					Y	51
10	14B2	EXT	184	-0-	184	551	51	1	133	2	Y	51
*11	705	X	154	-0-	-551	-0-	91	1	63	2	Y	51

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550												
06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			Y	114
07	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14650	2	136	9	Y	61
08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14431	2	15	9	Y	75
09	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			Y	75
10	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	1402	1	13064	2	Y	129
*11	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	59	9				129

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298												
06	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	262	1	4457	2	N	-0-
07	5146	X	4802	-0-	-344	-0-	273	1	4529	2	N	-0-
08	5332	X	4779	-0-	-553	-0-	255	1	4524	2	N	-0-
09	4980	X	4880	-0-	-100	-0-	267	1	4613	2	N	-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	302	1	4854	2	N	-0-
*11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	277	1	4666	2	N	-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
07	T. A.		3755	-0-	3755	3755	3744	2	11	9	Y	21
08	T. A.		5223	-0-	5223	8978	5216	2	7	9	Y	27
09	T. A.		3524	-0-	3524	12502	3524	2			Y	27
10	T. A.		5443	-0-	5443	17945	568	1	4875	2	Y	27
*11	22977	X	5032	-0-	-17945	-0-	5032	2			Y	27

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	2	N	-0-
09	3000	N	11828	-0-	8828	8828	63	1	11765	2	N	-0-
10	3100	N	20819	-0-	17719	26547	20819	2			N	-0-
*11	3000	N	20734	-0-	17734	44281	20734	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861													
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	252717	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 9000 - 11802						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	16456	-0-	16456	16456	-0-	88	1	16368	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	20932	-0-	20932	37388	-0-	20932	2			N	-0-					-0-
*11	54276 X	16888	-0-	-37388		-0-	16888	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252718	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7276	PERF. 8670 - 12942						
06	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	19382 X	19382	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	18935	2	N	-0-					-0-
09	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	19449	2	N	-0-					-0-
10	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
*11	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	-0-	18799	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	252719	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 8300 - 11601						
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	6908	2	N	-0-					-0-
10	17641 X	17641	-0-	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
*11	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	252722	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7902 - 11901						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	-0-	731	1	126	2	N	-0-					-0-
10	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
*11	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D		WELL #:		9H	RRCID ->	252723	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7539 - 11250						
06	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	9197	-0-	-2366	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	11563 X	10763	-0-	-800	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
09	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
10	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
*11	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		J 2H	RRCID ->	252724	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 7685 - 13166						
06	2790 X	1716	-0-	-1074	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	1774	-0-	-3744	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	1820	-0-	-3698	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	1955	-0-	-3385	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	1752	-0-	-1782	-0-	-0-	82	1	1670	2	N	-0-					-0-
*11	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		R 2H	RRCID ->	252725	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7675 - 12900						
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		17640 X	14548	-0-	-3092	-0-	14548	2		N	-0-	-0-				-0-
07		18228 X	15876	-0-	-2352	-0-	15876	2		N	-0-	-0-				-0-
08		16058 X	15793	-0-	-265	-0-	15793	2		N	-0-	-0-				-0-
09		15180 X	14908	-0-	-272	-0-	14908	2		N	-0-	-0-				-0-
10		15872 X	14825	-0-	-1047	-0-	14825	2		N	-0-	-0-				-0-
11		15360 X	14452	-0-	-908	-0-	14452	2		N	-0-	-0-				-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702																
06		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-	-0-				-0-
07		4402 X	3742	-0-	-660	-0-	3742	2		N	-0-	-0-				-0-
08		4402 X	3173	-0-	-1229	-0-	3173	2		N	-0-	-0-				-0-
09		4260 X	709	-0-	-3551	-0-	709	2		N	-0-	-0-				-0-
10		4402 X	1310	-0-	-3092	-0-	1310	2		N	-0-	-0-				-0-
11		4140 X	843	-0-	-3297	-0-	843	2		N	-0-	-0-				-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474																
06		31500 X	24424	-0-	-7076	-0-	24424	2		N	-0-	-0-				-0-
07		32550 X	23228	-0-	-9322	-0-	23228	2		N	-0-	-0-				-0-
08		32550 X	12606	-0-	-19944	-0-	12606	2		N	-0-	-0-				-0-
09		27870 X	17663	-0-	-10207	-0-	17663	2		N	-0-	-0-				-0-
10		27528 X	17140	-0-	-10388	-0-	17140	2		N	-0-	-0-				-0-
11		24420 X	13875	-0-	-10545	-0-	13875	2		N	-0-	-0-				-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920																
06		22500 X	21384	-0-	-1116	-0-	21384	2		N	-0-	-0-				-0-
07		23436 X	21378	-0-	-2058	-0-	21378	2		N	-0-	-0-				-0-
08		23436 X	20607	-0-	-2829	-0-	20607	2		N	-0-	-0-				-0-
09		22680 X	18244	-0-	-4436	-0-	18244	2		N	-0-	-0-				-0-
10		22382 X	18012	-0-	-4370	-0-	18012	2		N	-0-	-0-				-0-
11		21390 X	16951	-0-	-4439	-0-	16951	2		N	-0-	-0-				-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841																
06	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	215	2		Y	-0-	-0-				-0-
07		519 N	304	-0-	-215	-0-	304	2		Y	-0-	-0-				-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-	-0-				-0-
09		210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		Y	-0-	-0-				-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-				-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	1				1
							1	9								

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000																
06		13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	13800	2	28	9	Y	25				30
07		17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			Y	-0-				30
08		16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			Y	-0-				30
09		15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			Y	-0-				30
10		16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	1302	1	15316	2	Y	184	161	1		53
							202	9								
*11		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	14785	2	30	9	Y	27				80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	9524	-0-	9524	9524	9524	2	Y	-0-		-0-
07		19648 X	10124	-0-	-9524	-0-	10124	2	Y	-0-		-0-
08		9672 X	9337	-0-	-335	-0-	9337	2	Y	-0-		-0-
09		9360 X	9226	-0-	-134	-0-	584	1	Y	31		31
							34	9				
10		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	979	1	Y	145	79 1	97
							160	9				
*11		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	895	1	Y	-0-		97

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322												
06		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4050	2	Y	68		68
07		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2	Y	-0-		68
08		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	271	1	Y	45	46 1	67
							50	9				
09		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	298	1	Y	37		104
							41	9				
10		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	383	1	Y	-0-		104
*11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2	Y	-0-		104

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598												
06		5520 X	5471	-0-	-49	-0-	603	1	N	-0-		-0-
07		5735 X	5484	-0-	-251	-0-	621	1	N	-0-		-0-
08		5983 X	5388	-0-	-595	-0-	598	1	N	-0-		-0-
09		5550 X	5034	-0-	-516	-0-	575	1	N	-0-		-0-
10		5673 X	5263	-0-	-410	-0-	617	1	N	-0-		-0-
11		5460 X	5063	-0-	-397	-0-	583	1	N	-0-		-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740												
06		13740 X	12033	-0-	-1707	-0-	482	1	N	-0-		-0-
07		13857 X	12826	-0-	-1031	-0-	632	1	N	-0-		-0-
08		13361 X	12795	-0-	-566	-0-	682	1	N	-0-		-0-
09		12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	722	1	N	-0-		-0-
10		12989 X	12717	-0-	-272	-0-	653	1	N	-0-		-0-
11		12420 X	12192	-0-	-228	-0-	598	1	N	-0-		-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715												
06		9000 X	8654	-0-	-346	-0-	481	1	N	-0-		-0-
07		9300 X	8595	-0-	-705	-0-	489	1	N	-0-		-0-
08		9579 X	8739	-0-	-840	-0-	467	1	N	-0-		-0-
09		8670 X	8511	-0-	-159	-0-	465	1	N	-0-		-0-
10		8959 X	8578	-0-	-381	-0-	503	1	N	-0-		-0-
11		8640 X	8397	-0-	-243	-0-	471	1	N	-0-		-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440												
06		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	505	1	N	-0-		-0-
07		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	540	1	N	-0-		-0-
08		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-		-0-
09		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	605	1	N	-0-		-0-
10		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	643	1	N	-0-		-0-
*11		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	652	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
KAMELL				WELL #:	3H	RRCID ->	253103	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 6248 - 10890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	2		Y	-0-			-0-
07	581 N	465	-0-	-116	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2 9	Y	2			2
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	13	1	2485 2	Y	-0-			2
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	235	1	1772 2	Y	-0-			2
*11	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	278	1	2585 2	Y	8			10
						9	9						

WILLIAMS, LOWELL				WELL #:	6H	RRCID ->	253112	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 8055 - 11330	
06	7350 X	6269	-0-	-1081	-0-	586	1	5683 2	N	-0-			-0-
07	7347 X	6914	-0-	-433	-0-	668	1	6246 2	N	-0-			-0-
08	7347 X	6875	-0-	-472	-0-	721	1	6154 2	N	-0-			-0-
09	6810 X	6336	-0-	-474	-0-	714	1	5622 2	N	-0-			-0-
10	6913 X	6610	-0-	-303	-0-	653	1	5957 2	N	-0-			-0-
11	6690 X	6484	-0-	-206	-0-	650	1	5834 2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT				WELL #:	19H	RRCID ->	253115	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7685 - 11009	
06	55920 X	45248	-0-	-10672	-0-	45248	2		N	-0-			-0-
07	48453 X	40205	-0-	-8248	-0-	409	1	39796 2	N	-0-			-0-
08	39618 X	35304	-0-	-4314	-0-	776	1	34528 2	N	-0-			-0-
09	45240 X	37466	-0-	-7774	-0-	689	1	36777 2	N	-0-			-0-
10	46748 X	32079	-0-	-14669	-0-	699	1	31380 2	N	-0-			-0-
11	45240 X	36611	-0-	-8629	-0-	1027	1	35584 2	N	-0-			-0-

DONALD TALLMAN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	253116	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5580 - 9285	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	8322	-0-	8322	8322	8322	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	11054	-0-	11054	19376	11036	2	18 9	Y	16			16
10	14B2 EXT	12108	-0-	12108	31484	1371	1	10735 2	Y	2			18
*11	42173 X	10689	-0-	-31484	-0-	10689	2		Y	-0-			18

KAMELL				WELL #:	1H	RRCID ->	253197	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	6033	PERF.10622 - 11620	
06	DLQ G-10	287	-0-	287	287	287	2		Y	-0-			5
07	1340 N	1053	-0-	-287	-0-	1053	2		Y	-0-			5
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-			5
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912 2	Y	-0-			5
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	254	1	1913 2	Y	-0-			5
*11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	234	1	2179 2	Y	1			6
						1	9						

HASSELSTROM UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	253199	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 9800 - 10567	
06	4200 X	2468	-0-	-1732	-0-	99	1	2369 2	N	-0-			-0-
07	3999 X	2466	-0-	-1533	-0-	122	1	2344 2	N	-0-			-0-
08	2790 X	2254	-0-	-536	-0-	120	1	2134 2	N	-0-			-0-
09	2640 X	1985	-0-	-655	-0-	113	1	1872 2	N	-0-			-0-
10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	140	1	2585 2	N	-0-			-0-
*11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	130	1	2520 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270																
06	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	-0-	124	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	-0-	203	1	3909	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	-0-	212	1	3757	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	-0-	217	1	3593	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	-0-	511	1	3116	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	-0-	497	1	3213	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332																
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	6726	2	N	-0-			-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	4263	2	N	-0-			-0-
09	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	11972	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	2733	-0-	-4056	-0-	-0-	60	1	2673	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211																
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	21455	2	N	-0-			-0-
08	34709	X	34709	-0-	-0-	-0-	-0-	763	1	33946	2	N	-0-			-0-
09	36169	X	36169	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	35503	2	N	-0-			-0-
10	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	32413	2	N	-0-			-0-
11	33600	X	21349	-0-	-12251	-0-	-0-	599	1	20750	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998																
06	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	-0-	1112	1	1637	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	-0-	1176	1	1871	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	-0-	1178	1	1757	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	-0-	1130	1	1431	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2112	-0-	-1019	-0-	-0-	1132	1	980	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	-0-	1108	1	1240	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675																
06	5970	X	4497	-0-	-1473	-0-	-0-	250	1	4247	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	-0-	300	1	4967	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5523	-0-	-336	-0-	-0-	295	1	5228	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4415	-0-	-895	-0-	-0-	241	1	4174	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4504	-0-	-952	-0-	-0-	264	1	4240	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	3539	-0-	-1801	-0-	-0-	198	1	3341	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840																
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	5738	2	N	-0-			-0-
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	5641	2	N	-0-			-0-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	5700	2	N	-0-			-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	4503	2	N	-0-			-0-
10	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	5897	2	N	-0-			-0-
*11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	5128	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
HOLDEN		WELL #:		6H	RRCID ->	253614	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	8955 - 13056			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	379	1	6437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	336	1	5573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	373	1	6618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	405	1	6997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	424	1	6804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	1245	1	5591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLDEN		WELL #:		5H	RRCID ->	253615	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9107 - 12801			
06	9210	X	7448	-0-	-1762	-0-	414	1	7034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	446	1	7392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	400	1	7092	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9090	X	7044	-0-	-2046	-0-	385	1	6659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9393	X	7154	-0-	-2239	-0-	420	1	6734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1603	1	7200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLDEN		WELL #:		4H	RRCID ->	253622	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8967 - 12997			
06	4830	X	3961	-0-	-869	-0-	220	1	3741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	336	1	5568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	256	1	4539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4830	X	3329	-0-	-1501	-0-	182	1	3147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4991	X	3234	-0-	-1757	-0-	190	1	3044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4830	X	3108	-0-	-1722	-0-	174	1	2934	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEARS		WELL #:		3H	RRCID ->	253630	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	9404 - 13018			
06	6420	X	5578	-0-	-842	-0-	310	1	5268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6634	X	5089	-0-	-1545	-0-	289	1	4800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6262	X	4810	-0-	-1452	-0-	257	1	4553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5670	X	5169	-0-	-501	-0-	283	1	4886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5859	X	5551	-0-	-308	-0-	326	1	5225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	281	1	4728	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253635	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7600 - 12070			
06	19710	X	17616	-0-	-2094	-0-	17616	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	20367	X	17243	-0-	-3124	-0-	17243	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	20367	X	19050	-0-	-1317	-0-	19050	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18150	X	15358	-0-	-2792	-0-	15358	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18197	X	14805	-0-	-3392	-0-	14805	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18450	X	16511	-0-	-1939	-0-	16511	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIMIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253636	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	5978	PERF.	6285 - 9852			
06	DLQ	G-10	15712	-0-	15712	15712	15693	2	19	9	Y	17			37
07	31966	X	16254	-0-	-15712	-0-	16185	2	69	9	Y	63			100
08	17918	X	13893	-0-	-4025	-0-	13893	2			Y	-0-			100
09	16980	X	15964	-0-	-1016	-0-	15964	2			Y	-0-			100
10	16833	X	15267	-0-	-1566	-0-	15267	2			Y	-0-			100
*11	15720	X	14577	-0-	-1143	-0-	14577	2			Y	-0-			100

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		R 3H	RRCID ->	253637	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7635 - 12848			
06	19530	X	7825	-0-	-11705	-0-	7825	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	20181	X	1316	-0-	-18865	-0-	1316	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MAYS-MCELROY		WELL #:		1H	RRCID ->	253649	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 7844 -	9615
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5490 X	4617	-0-	-873	-0-	185	1	4432	2	N	-0-	-0-
07	5673 X	4278	-0-	-1395	-0-	211	1	4067	2	N	-0-	-0-
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	296	1	5248	2	N	-0-	-0-
09	4620 X	3634	-0-	-986	-0-	207	1	3427	2	N	-0-	-0-
10	4774 X	3325	-0-	-1449	-0-	171	1	3154	2	N	-0-	-0-
11	5370 X	4259	-0-	-1111	-0-	209	1	4050	2	N	-0-	-0-

COLONIAL TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	253669	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	8567	PERF. 8783 -	11346
06	9570 X	8841	-0-	-729	-0-	8841	2			N	-0-	-0-
07	9672 X	8473	-0-	-1199	-0-	8473	2			N	-0-	-0-
08	9796 X	8538	-0-	-1258	-0-	8538	2			N	-0-	-0-
09	9210 X	8122	-0-	-1088	-0-	8122	2			N	-0-	-0-
10	9145 X	8535	-0-	-610	-0-	8535	2			N	-0-	-0-
11	8850 X	8448	-0-	-402	-0-	8448	2			N	-0-	-0-

YOUNG		WELL #:		1H	RRCID ->	253670	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 8107 -	11933
06	9870 X	9435	-0-	-435	-0-	9435	2			N	-0-	-0-
07	10540 X	10114	-0-	-426	-0-	10114	2			N	-0-	-0-
08	10540 X	10027	-0-	-513	-0-	10027	2			N	-0-	-0-
09	9960 X	9455	-0-	-505	-0-	9455	2			N	-0-	-0-
10	10199 X	9415	-0-	-784	-0-	9415	2			N	-0-	-0-
11	9780 X	9074	-0-	-706	-0-	9074	2			N	-0-	-0-

SMITHERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	253671	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	11076	PERF. 7848 -	11017
06	9420 X	8004	-0-	-1416	-0-	321	1	7683	2	N	-0-	-0-
07	9579 X	9106	-0-	-473	-0-	449	1	8657	2	N	-0-	-0-
08	9362 X	9267	-0-	-95	-0-	494	1	8773	2	N	-0-	-0-
09	9000 X	7913	-0-	-1087	-0-	450	1	7463	2	N	-0-	-0-
10	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	501	1	9247	2	N	-0-	-0-
11	8970 X	7331	-0-	-1639	-0-	359	1	6972	2	N	-0-	-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253686	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7523 -	12371
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	4381	-0-	4381	-0-	4381	2			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	15383	-0-	15383	-0-	298	1	15085	2	N	-0-	-0-
*11	22771 X	3007	-0-	-19764	-0-	3007	2			N	-0-	-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	253687	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7588 -	12951
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	253688	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	7463	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	8						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	8						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	8						-0-
09		72 J	64	-0-	-8	8		64	2			-0-
10		T. A.	147	-0-	147	155		3	1	144	2	-0-
11		T. A.	340	-0-	340	495		340	2			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893												
06		12583 X	12583	-0-	-0-	-0-		12583	2			-0-
07		13834 X	13834	-0-	-0-	-0-		13834	2			-0-
08		13609 X	12076	-0-	-1533	-0-		12076	2			-0-
09		14278 X	14278	-0-	-0-	-0-		14278	2			-0-
10		14733 X	14733	-0-	-0-	-0-		14733	2			-0-
*11		13667 X	13667	-0-	-0-	-0-		13667	2			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393												
06		16920 X	14276	-0-	-2644	-0-		14276	2			-0-
07		17484 X	14209	-0-	-3275	-0-		14209	2			-0-
08		17484 X	15123	-0-	-2361	-0-		15123	2			-0-
09		16230 X	13529	-0-	-2701	-0-		13529	2			-0-
10		15562 X	12209	-0-	-3353	-0-		12209	2			-0-
11		14640 X	11924	-0-	-2716	-0-		11924	2			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832												
06		11880 X	10635	-0-	-1245	-0-		10635	2			-0-
07		12276 X	10313	-0-	-1963	-0-		10313	2			-0-
08		12172 X	12172	-0-	-0-	-0-		12172	2			-0-
09		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-		12212	2			-0-
10		13083 X	13083	-0-	-0-	-0-		13083	2			-0-
*11		11852 X	11852	-0-	-0-	-0-		11852	2			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616												
06		13380 X	10804	-0-	-2576	-0-		10804	2			-0-
07		13826 X	10931	-0-	-2895	-0-		10931	2			-0-
08		13826 X	7802	-0-	-6024	-0-		7802	2			-0-
09		12540 X	6614	-0-	-5926	-0-		6614	2			-0-
10		11315 X	6325	-0-	-4990	-0-		6325	2			-0-
11		10800 X	9317	-0-	-1483	-0-		9317	2			-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763												
06		11730 X	10362	-0-	-1368	-0-		10362	2			-0-
07		11935 X	10396	-0-	-1539	-0-		10396	2			-0-
08		11501 X	10386	-0-	-1115	-0-		10386	2			-0-
09		10830 X	9837	-0-	-993	-0-		9837	2			-0-
10		10726 X	9497	-0-	-1229	-0-		9497	2			-0-
11		10350 X	8899	-0-	-1451	-0-		8899	2			-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082												
06		12600 X	11650	-0-	-950	-0-		11650	2			-0-
07		13020 X	9556	-0-	-3464	-0-		9556	2			-0-
08		10571 X	10124	-0-	-447	-0-		10124	2			-0-
09		11640 X	10960	-0-	-680	-0-		10960	2			-0-
10		12028 X	11274	-0-	-754	-0-		11274	2			-0-
11		11640 X	11462	-0-	-178	-0-		11462	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		19770 X	17316	-0-	-2454	-0-	17316	2		N	-0-		-0-
07		20832 X	18654	-0-	-2178	-0-	18654	2		N	-0-		-0-
08		20832 X	18189	-0-	-2643	-0-	18189	2		N	-0-		-0-
09		20160 X	16711	-0-	-3449	-0-	16711	2		N	-0-		-0-
10		18755 X	17802	-0-	-953	-0-	17802	2		N	-0-		-0-
11		18060 X	16692	-0-	-1368	-0-	16692	2		N	-0-		-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815													
06		25170 X	19799	-0-	-5371	-0-	19799	2		N	-0-		-0-
07		26009 X	16393	-0-	-9616	-0-	16393	2		N	-0-		-0-
08		26009 X	13259	-0-	-12750	-0-	13259	2		N	-0-		-0-
09		27129 X	27129	-0-	-0-	-0-	27129	2		N	-0-		-0-
10		27745 X	27745	-0-	-0-	-0-	27745	2		N	-0-		-0-
*11		26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	26623	2		N	-0-		-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948													
06		24390 X	14227	-0-	-10163	-0-	14227	2		N	-0-		-0-
07		21793 X	14571	-0-	-7222	-0-	14571	2		N	-0-		-0-
08		19220 X	11585	-0-	-7635	-0-	11585	2		N	-0-		-0-
09		23065 X	23065	-0-	-0-	-0-	23065	2		N	-0-		-0-
10		28235 X	28235	-0-	-0-	-0-	28235	2		N	-0-		-0-
*11		26935 X	26935	-0-	-0-	-0-	26935	2		N	-0-		-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002													
06		1830 X	196	-0-	-1634	-0-	196	2		N	-0-		-0-
07		1829 X	177	-0-	-1652	-0-	177	2		N	-0-		-0-
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		-0-
09		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
10		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-		-0-
*11		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-		-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490													
06		23370 X	22157	-0-	-1213	-0-	22157	2		N	-0-		-0-
07		23436 X	22567	-0-	-869	-0-	22567	2		N	-0-		-0-
08		22134 X	19266	-0-	-2868	-0-	19266	2		N	-0-		-0-
09		22170 X	19950	-0-	-2220	-0-	19950	2		N	-0-		-0-
10		22909 X	20472	-0-	-2437	-0-	20472	2		N	-0-		-0-
11		22170 X	19675	-0-	-2495	-0-	19675	2		N	-0-		-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758													
06		17640 X	14652	-0-	-2988	-0-	14652	2		N	-0-		-0-
07		18228 X	12709	-0-	-5519	-0-	12709	2		N	-0-		-0-
08		18228 X	15231	-0-	-2997	-0-	15231	2		N	-0-		-0-
09		17310 X	16399	-0-	-911	-0-	16399	2		N	-0-		-0-
10		17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	17283	2		N	-0-		-0-
*11		17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		19770 X	17787	-0-	-1983	-0-	17787 2		N	-0-		-0-
07		19964 X	19586	-0-	-378	-0-	19586 2		N	-0-		-0-
08		19592 X	18045	-0-	-1547	-0-	18045 2		N	-0-		-0-
09		18510 X	16700	-0-	-1810	-0-	16700 2		N	-0-		-0-
10		19592 X	16761	-0-	-2831	-0-	16761 2		N	-0-		-0-
11		18960 X	16033	-0-	-2927	-0-	16033 2		N	-0-		-0-
UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726												
06	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	443 2	41 9	Y	37		37
07		1008 N	524	-0-	-484	-0-	455 2	69 9	Y	63		100
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		100
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		100
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		Y	-0-		100
*11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-		100
KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366												
06	DLQ	G-10	12342	-0-	12342	12342	12342 2		Y	-0-		28
07		28441 X	16099	-0-	-12342	-0-	16099 2		Y	-0-		28
08		16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	16186 2		Y	-0-		28
09		15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	81 1	15272 2	Y	47		75
							52 9					
10		18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	2136 1	16113 2	Y	-0-		75
*11		18832 X	18832	-0-	-0-	-0-	1828 1	16991 2	Y	12		87
							13 9					
MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018												
06		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	260 1	4423 2	N	-0-		-0-
07		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	241 1	3999 2	N	-0-		-0-
08		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	260 1	4604 2	N	-0-		-0-
09		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	201 1	3475 2	N	-0-		-0-
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000												
06		2760 X	1768	-0-	-992	-0-	98 1	1670 2	N	-0-		-0-
07		2666 X	1974	-0-	-692	-0-	112 1	1862 2	N	-0-		-0-
08		2232 X	2030	-0-	-202	-0-	108 1	1922 2	N	-0-		-0-
09		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	130 1	2249 2	N	-0-		-0-
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	149 1	2398 2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	3280	-0-	280	280	184 1	3096 2	N	-0-		-0-
HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640												
06		7200 X	6734	-0-	-466	-0-	374 1	6360 2	N	-0-		-0-
07		7254 X	6875	-0-	-379	-0-	391 1	6484 2	N	-0-		-0-
08		7130 X	6988	-0-	-142	-0-	373 1	6615 2	N	-0-		-0-
09		6840 X	6629	-0-	-211	-0-	362 1	6267 2	N	-0-		-0-
10		7068 X	6713	-0-	-355	-0-	394 1	6319 2	N	-0-		-0-
11		6750 X	6544	-0-	-206	-0-	367 1	6177 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		6510 X	6102	-0-	-408	-0-	339	1	5763	2	N	-0-				-0-
07		6510 X	5981	-0-	-529	-0-	340	1	5641	2	N	-0-				-0-
08		6789 X	5772	-0-	-1017	-0-	308	1	5464	2	N	-0-				-0-
09		6270 X	6079	-0-	-191	-0-	332	1	5747	2	N	-0-				-0-
10		6355 X	5893	-0-	-462	-0-	346	1	5547	2	N	-0-				-0-
11		6090 X	5776	-0-	-314	-0-	324	1	5452	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325																
06		14340 X	12650	-0-	-1690	-0-	12650	2			N	-0-				-0-
07		14818 X	12690	-0-	-2128	-0-	12690	2			N	-0-				-0-
08		14818 X	12923	-0-	-1895	-0-	12923	2			N	-0-				-0-
09		14340 X	12409	-0-	-1931	-0-	12409	2			N	-0-				-0-
10		14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-				-0-
*11		13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-				-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842																
06		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	304	1	5160	2	N	-0-				-0-
07		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	296	1	4905	2	N	-0-				-0-
08		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	273	1	4836	2	N	-0-				-0-
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	258	1	4461	2	N	-0-				-0-
10		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	373	1	5988	2	N	-0-				-0-
*11		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	278	1	4688	2	N	-0-				-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016																
06		11010 X	9824	-0-	-1186	-0-	919	1	8905	2	N	-0-				-0-
07		11191 X	10530	-0-	-661	-0-	1018	1	9512	2	N	-0-				-0-
08		11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	1204	1	10268	2	N	-0-				-0-
09		13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	1572	1	12386	2	N	-0-				-0-
10		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	1089	1	9937	2	N	-0-				-0-
11		11100 X	10034	-0-	-1066	-0-	1006	1	9028	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752																
06		14580 X	11185	-0-	-3395	-0-	11185	2			N	-0-				-0-
07		14756 X	11147	-0-	-3609	-0-	11147	2			N	-0-				-0-
08		14353 X	10536	-0-	-3817	-0-	10536	2			N	-0-				-0-
09		13140 X	7975	-0-	-5165	-0-	7975	2			N	-0-				-0-
10		11780 X	6576	-0-	-5204	-0-	6576	2			N	-0-				-0-
11		11190 X	8827	-0-	-2363	-0-	8827	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		25710 X	11636	-0-	-14074	-0-	11636 2		N	-0-		-0-
07		26567 X	11035	-0-	-15532	-0-	11035 2		N	-0-		-0-
08		25792 X	18601	-0-	-7191	-0-	18601 2		N	-0-		-0-
09		26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	26551 2		N	-0-		-0-
10		26769 X	26769	-0-	-0-	-0-	26769 2		N	-0-		-0-
*11		22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	22636 2		N	-0-		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262												
06		33210 X	28096	-0-	-5114	-0-	28096 2		N	-0-		-0-
07		34317 X	28755	-0-	-5562	-0-	28755 2		N	-0-		-0-
08		34317 X	27889	-0-	-6428	-0-	27889 2		N	-0-		-0-
09		33090 X	28870	-0-	-4220	-0-	28870 2		N	-0-		-0-
10		31558 X	28385	-0-	-3173	-0-	28385 2		N	-0-		-0-
11		28110 X	26070	-0-	-2040	-0-	26070 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333												
06		15180 X	13920	-0-	-1260	-0-	13920 2		N	-0-		-0-
07		14818 X	13456	-0-	-1362	-0-	13456 2		N	-0-		-0-
08		15159 X	13760	-0-	-1399	-0-	13760 2		N	-0-		-0-
09		15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	15371 2		N	-0-		-0-
10		17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	17872 2		N	-0-		-0-
*11		16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	16602 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122												
06		5100 X	4670	-0-	-430	-0-	4670 2		N	-0-		-0-
07		6386 X	4859	-0-	-1527	-0-	4859 2		N	-0-		-0-
08		6386 X	3213	-0-	-3173	-0-	3213 2		N	-0-		-0-
09		6180 X	1882	-0-	-4298	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
10		4991 X	791	-0-	-4200	-0-	791 2		N	-0-		-0-
11		4710 X	1289	-0-	-3421	-0-	1289 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838												
06		13200 X	6519	-0-	-6681	-0-	6519 2		N	-0-		-0-
07		13640 X	9738	-0-	-3902	-0-	9738 2		N	-0-		-0-
08		13578 X	10260	-0-	-3318	-0-	10260 2		N	-0-		-0-
09		13140 X	12135	-0-	-1005	-0-	12135 2		N	-0-		-0-
10		10974 X	8403	-0-	-2571	-0-	8403 2		N	-0-		-0-
11		9930 X	7801	-0-	-2129	-0-	7801 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663												
06		26073 X	26073	-0-	-0-	-0-	26073 2		N	-0-		-0-
07		27418 X	27418	-0-	-0-	-0-	27418 2		N	-0-		-0-
08		25271 X	25271	-0-	-0-	-0-	25271 2		N	-0-		-0-
09		26070 X	24956	-0-	-1114	-0-	24956 2		N	-0-		-0-
10		27404 X	25076	-0-	-2328	-0-	25076 2		N	-0-		-0-
11		26520 X	23014	-0-	-3506	-0-	23014 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172												
06		13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-			N	-0-		-0-
07		13485 X	373	-0-	-13112	-0-	373 2		N	-0-		-0-
08		11408 X	8464	-0-	-2944	-0-	8464 2		N	-0-		-0-
09		8190 X	7286	-0-	-904	-0-	7286 2		N	-0-		-0-
10		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859 2		N	-0-		-0-
11		8190 X	196	-0-	-7994	-0-	196 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		29820 X	21932	-0-	-7888	-0-	21932	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		30814 X	18009	-0-	-12805	-0-	18009	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		30721 X	16196	-0-	-14525	-0-	16196	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		28830 X	15717	-0-	-13113	-0-	15717	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		25699 X	15809	-0-	-9890	-0-	15809	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		21930 X	16439	-0-	-5491	-0-	16439	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600													
06		21540 X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		35737 X	35737	-0-	-0-	-0-	35737	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		33407 X	33407	-0-	-0-	-0-	33407	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		32598 X	32598	-0-	-0-	-0-	32598	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		35743 X	33018	-0-	-2725	-0-	33018	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		34590 X	28532	-0-	-6058	-0-	28532	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223													
06		14880 X	13572	-0-	-1308	-0-	13572	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		14911 X	13580	-0-	-1331	-0-	13580	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		14818 X	14087	-0-	-731	-0-	14087	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		14340 X	13618	-0-	-722	-0-	13618	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		13620 X	13478	-0-	-142	-0-	13478	2	N	-0-	-0-	-0-	

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207													
06		3660 X	2932	-0-	-728	-0-	684	1	2248	2	N	-0-	
07		3782 X	3125	-0-	-657	-0-	707	1	2418	2	N	-0-	
08		3193 X	3157	-0-	-36	-0-	707	1	2450	2	N	-0-	
09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	684	1	2464	2	N	-0-	
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	707	1	2554	2	N	-0-	
*11		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	684	1	2435	2	N	-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873													
06		12300 X	9961	-0-	-2339	-0-	9961	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		12710 X	11955	-0-	-755	-0-	11955	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		12307 X	8842	-0-	-3465	-0-	8842	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		11700 X	5172	-0-	-6528	-0-	5172	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11		11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752													
06		17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		23565 X	23565	-0-	-0-	-0-	23565	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	20213	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		23560 X	21233	-0-	-2327	-0-	21233	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		22800 X	19784	-0-	-3016	-0-	19784	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762													
06		16860 X	14489	-0-	-2371	-0-	14489	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		17391 X	14155	-0-	-3236	-0-	14155	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		16988 X	13477	-0-	-3511	-0-	13477	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		16200 X	11540	-0-	-4660	-0-	11540	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		15221 X	10607	-0-	-4614	-0-	10607	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		14490 X	11749	-0-	-2741	-0-	11749	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		17910 X	16575	-0-	-1335	-0-	16575 2		N	-0-		-0-
07		18507 X	16437	-0-	-2070	-0-	16437 2		N	-0-		-0-
08		18352 X	15665	-0-	-2687	-0-	15665 2		N	-0-		-0-
09		17760 X	14272	-0-	-3488	-0-	14272 2		N	-0-		-0-
10		17453 X	14655	-0-	-2798	-0-	14655 2		N	-0-		-0-
11		16590 X	13535	-0-	-3055	-0-	13535 2		N	-0-		-0-
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662												
06		3000 N	13941	-0-	10941	17824	13941 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	13193	-0-	10093	27917	13193 2		N	-0-		-0-
08		40336 X	12419	-0-	-27917	-0-	12419 2		N	-0-		-0-
09		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	9693 2		N	-0-		-0-
10		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10793 2		N	-0-		-0-
*11		11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	11029 2		N	-0-		-0-
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	226	-0-	226	226	226 2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	131	-0-	131	357	3 1	128 2	N	-0-		-0-
*11		884 X	527	-0-	-357	-0-	527 2		N	-0-		-0-
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
10		18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	18437 2		N	-0-		-0-
*11		16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	16981 2		N	-0-		-0-
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494												
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		-0-
10		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	194 1	2744 2	N	-0-		-0-
*11		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346												
06		8790 X	6482	-0-	-2308	-0-	606 1	5876 2	N	-0-		-0-
07		9083 X	8381	-0-	-702	-0-	810 1	7571 2	N	-0-		-0-
08		8990 X	4843	-0-	-4147	-0-	508 1	4335 2	N	-0-		-0-
09		8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-			N	-0-		-0-
10		8990 X	8081	-0-	-909	-0-	798 1	7283 2	N	-0-		-0-
11		8100 X	6271	-0-	-1829	-0-	629 1	5642 2	N	-0-		-0-
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389												
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	103 1	352 2	N	-0-		-0-
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	662 1	161 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		3000 N	12853	-0-	9853	9853	12853 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	29546	-0-	26446	36299	1955 1	27591 2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	34655	-0-	31655	67954	34655 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
07	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	24454	2			N	-0-					-0-
08	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
09	21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	21878	2			N	-0-					-0-
10	24459 X	20838	-0-	-3621	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
11	23670 X	17068	-0-	-6602	-0-	17068	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596																
06	7500 X	7266	-0-	-234	-0-	7254	2	12	9	N	11					42
07	7533 X	7197	-0-	-336	-0-	7173	2	24	9	N	22					64
08	7471 X	7235	-0-	-236	-0-	7211	2	24	9	N	22					86
09	7260 X	6989	-0-	-271	-0-	6986	2	3	9	N	3					89
10	7502 X	6979	-0-	-523	-0-	6946	2	33	9	N	30					119
*11	7260 X	6996	-0-	-264	-0-	6955	2	41	9	N	37					156

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529																
06	8250 X	361	-0-	-7889	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
09	7080 X	5463	-0-	-1617	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
10	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
*11	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.	181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					10
08	T. A.	1521	-0-	1521	1702	1521	2			Y	-0-					10
09	T. A.	3221	-0-	3221	4923	3221	2			Y	-0-					10
10	T. A.	4037	-0-	4037	8960	421	1	3616	2	Y	-0-					10
*11	12564 X	3604	-0-	-8960	-0-	3604	2			Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	145	1	2052	2	N	-0-					-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	16429	-0-	13329	13329	16429	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	13946	-0-	10946	24275	13946	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9515 2	N	-0-			-0-
07		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127 2	N	-0-			-0-
08		11191 X	7080	-0-	-4111	-0-	7080 2	N	-0-			-0-
09		10830 X	7589	-0-	-3241	-0-	7589 2	N	-0-			-0-
10		11191 X	4727	-0-	-6464	-0-	4727 2	N	-0-			-0-
11		9510 X	4787	-0-	-4723	-0-	4787 2	N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500												
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	848 1	N	-0-	206 2		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	4445	-0-	1345	1345	294 1	N	-0-	4151 2		-0-
*11		3000 N	21877	-0-	18877	20222	21877 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617												
06		53640 X	2187	-0-	-51453	-0-	2187 2	N	-0-			-0-
07		48639 X	-0-	-0-	-48639	-0-		N	-0-			-0-
08		45322 X	-0-	-0-	-45322	-0-		N	-0-			-0-
09		43710 X	26940	-0-	-16770	-0-	26940 2	N	-0-			-0-
10		45644 X	45644	-0-	-0-	-0-	45644 2	N	-0-			-0-
*11		43787 X	43787	-0-	-0-	-0-	43787 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292												
06		7290 X	2703	-0-	-4587	-0-	2703 2	N	-0-			-0-
07		7533 X	3272	-0-	-4261	-0-	3272 2	N	-0-			-0-
08		6665 X	4025	-0-	-2640	-0-	4025 2	N	-0-			-0-
09		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979 2	N	-0-			-0-
10		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643 2	N	-0-			-0-
*11		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10139 2	N	-0-			-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657												
06		14B2 EXT	935	-0-	935	1257	935 2	Y	-0-			23
07		1990 X	733	-0-	-1257	-0-	733 2	Y	-0-			23
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	Y	-0-			23
09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	Y	-0-			23
10		3100 N	5800	-0-	2700	2700	5800 2	Y	-0-			23
*11		3000 N	4645	-0-	1645	4345	4645 2	Y	-0-			23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564												
06		DLQ G-10	14180	-0-	14180	14180	14133 2	Y	43			77
07		28959 X	14779	-0-	-14180	-0-	14744 2	Y	32			109
08		14601 X	14468	-0-	-133	-0-	14425 2	Y	39			148
09		14130 X	14043	-0-	-87	-0-	14020 2	Y	21	116 1		53
10		14601 X	13879	-0-	-722	-0-	13844 2	Y	32			85
11		14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-		Y	3			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	DLQ	G-10	12125	-0-	12125	12125	12112	2	13	9	Y	12		48
07		25431 X	13306	-0-	-12125	-0-	13302	2	4	9	Y	4		52
08		13454 X	12799	-0-	-655	-0-	12787	2	12	9	Y	11		63
09		13020 X	12347	-0-	-673	-0-	12343	2	4	9	Y	4	67 1	-0-
10		13299 X	12665	-0-	-634	-0-	12661	2	4	9	Y	4		4
*11		12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					Y	2		6
BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727														
06	14B2	EXT	198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-		24
07		490 X	292	-0-	-198	-0-	292	2			Y	-0-		24
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-		24
09		3000 N	5222	-0-	2222	2222	5174	2	48	9	Y	44		68
10		3100 N	3246	-0-	146	2368	3246	2			Y	-0-		68
*11		3000 N	3366	-0-	366	2734	3364	2	2	9	Y	2		70
JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717														
06		10200 X	9570	-0-	-630	-0-	9519	2	51	9	Y	46		46
07		10447 X	9814	-0-	-633	-0-	9814	2			Y	-0-		46
08		10013 X	9555	-0-	-458	-0-	9514	2	41	9	Y	37	78 1	5
09		9690 X	9063	-0-	-627	-0-	9063	2			Y	-0-		5
10		9889 X	9212	-0-	-677	-0-	9179	2	33	9	Y	30		35
*11		9570 X	8672	-0-	-898	-0-	8660	2	12	9	Y	11	24 1	22
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	968	-0-	968	968	968	2			N	-0-		-0-
SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748														
06		22680 X	22572	-0-	-108	-0-	22569	2	3	9	N	3		17
07		24056 X	23147	-0-	-909	-0-	23147	2			N	-0-		17
08		24056 X	23269	-0-	-787	-0-	23269	2			N	-0-		17
09		23280 X	21640	-0-	-1640	-0-	21638	2	2	9	N	2		19
10		25309 X	25309	-0-	-0-	-0-	25309	2			N	-0-		19
*11		23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	23886	2			N	-0-		19
HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460														
06	DLQ	G-10	6466	-0-	6466	6466	6466	2			Y	-0-		13
07		13367 X	6901	-0-	-6466	-0-	6901	2			Y	-0-		13
08		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			Y	-0-		13
09		6480 X	5902	-0-	-578	-0-	5902	2			Y	-0-		13
10		6727 X	5014	-0-	-1713	-0-	5014	2			Y	-0-		13
*11		6510 X	4640	-0-	-1870	-0-	4640	2			Y	-0-		13
COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
KAMELL		WELL #:		4H	RRCID ->	255366	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6735 - 10772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	6271	-0-	6271	6271	2		Y	-0-			31
07		13104 X	6833	-0-	-6271	6833	2		Y	-0-			31
08		6324 X	6307	-0-	-17	6306	2	1 9	Y	1			32
09		10301 X	10301	-0-	-0-	54	1	10247 2	Y	-0-			32
10		12598 X	12598	-0-	-0-	1475	1	11123 2	Y	-0-			32
*11		12738 X	12738	-0-	-0-	1236	1	11490 2	Y	11			43
						12	9						

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255424	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7488 - 10460
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	3940	-0-	3940	3940	2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	165	-0-	165	4105	2		N	-0-		-0-
*11		4163 X	58	-0-	-4105	58	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	255484	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7715 - 9994
06		25181 X	25181	-0-	-0-	25181	2		N	-0-		-0-
07		27007 X	27007	-0-	-0-	27007	2		N	-0-		-0-
08		28210 X	28210	-0-	-0-	28210	2		N	-0-		-0-
09		24210 X	24210	-0-	-0-	24210	2		N	-0-		-0-
10		24647 X	24647	-0-	-0-	24647	2		N	-0-		-0-
11		22980 X	22449	-0-	-531	22449	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	255485	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	7885 - 10987
06		5520 X	4148	-0-	-1372	4148	2		N	-0-		-0-
07		6045 X	2310	-0-	-3735	2310	2		N	-0-		-0-
08		6045 X	1047	-0-	-4998	1047	2		N	-0-		-0-
09		5850 X	893	-0-	-4957	893	2		N	-0-		-0-
10		5239 X	1214	-0-	-4025	1214	2		N	-0-		-0-
11		4140 X	1414	-0-	-2726	1414	2		N	-0-		-0-

C. R. SHELBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255557	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7310 - 13932
06		13440 X	11828	-0-	-1612	474	1	11354 2	N	-0-		-0-
07		13547 X	12416	-0-	-1131	612	1	11804 2	N	-0-		-0-
08		13206 X	11651	-0-	-1555	621	1	11030 2	N	-0-		-0-
09		12330 X	10169	-0-	-2161	578	1	9591 2	N	-0-		-0-
10		12679 X	11921	-0-	-758	612	1	11309 2	N	-0-		-0-
11		12030 X	11346	-0-	-684	556	1	10790 2	N	-0-		-0-

JAMES B. MOONEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255599	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	6902 - 11223
06		17490 X	14144	-0-	-3346	14144	2		Y	-0-		-0-
07		18073 X	16009	-0-	-2064	16000	2	9 9	Y	8		8
08		16399 X	14243	-0-	-2156	14242	2	1 9	Y	1		9
09		14190 X	13702	-0-	-488	13689	2	13 9	Y	12		21
10		16845 X	16845	-0-	-0-	1079	1	15766 2	Y	-0-		21
*11		16166 X	16166	-0-	-0-	16165	2	1 9	Y	1		22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

06	T. A.	788	-0-	788	794	788	2			Y	-0-					10
07	T. A.	1711	-0-	1711	2505	1711	2			Y	-0-					10
08	T. A.	2604	-0-	2604	5109	2604	2			Y	-0-					10
09	7528 X	2419	-0-	-5109	-0-	2419	2			Y	-0-					10
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	175	1	2060	2	Y	16	19	1			7
						18	9									
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	330	-0-	330	330	330	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

06	14B2 EXT	474	-0-	474	493	474	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	537	-0-	537	1030	537	2			N	-0-					-0-
08	1030 X	-0-	-0-	-1030	-0-					N	-0-					-0-
09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

06	10650 X	964	-0-	-9686	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
08	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
09	11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-
10	6634 X	28	-0-	-6606	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	19216	2	N	-0-		-0-
07		18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2	N	-0-		-0-
08		16523 X	13703	-0-	-2820	-0-	13703	2	N	-0-		-0-
09		19230 X	11522	-0-	-7708	-0-	11522	2	N	-0-		-0-
10		19871 X	16811	-0-	-3060	-0-	16811	2	N	-0-		-0-
11		19230 X	18605	-0-	-625	-0-	18605	2	N	-0-		-0-
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940												
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		-0-
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-
08		868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2	N	-0-		-0-
09		1020 N	833	-0-	-187	-0-	833	2	N	-0-		-0-
10		961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2	N	-0-		-0-
11		810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2	N	-0-		-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402												
06		18060 X	12170	-0-	-5890	-0-	12170	2	N	-0-		-0-
07		19127 X	7945	-0-	-11182	-0-	7945	2	N	-0-		-0-
08		19127 X	5982	-0-	-13145	-0-	5982	2	N	-0-		-0-
09		18510 X	6650	-0-	-11860	-0-	6650	2	N	-0-		-0-
10		15562 X	13743	-0-	-1819	-0-	13743	2	N	-0-		-0-
*11		22991 X	22991	-0-	-0-	-0-	22991	2	N	-0-		-0-
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564												
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		-0-
10		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	4433	-0-	1433	1433	4433	2	N	-0-		-0-
LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896												
06		9330 X	8029	-0-	-1301	-0-	322	1	7707	2	N	-0-
07		9641 X	8828	-0-	-813	-0-	435	1	8393	2	N	-0-
08		9455 X	9142	-0-	-313	-0-	487	1	8655	2	N	-0-
09		8730 X	8367	-0-	-363	-0-	476	1	7891	2	N	-0-
10		8928 X	8640	-0-	-288	-0-	444	1	8196	2	N	-0-
11		8850 X	8254	-0-	-596	-0-	405	1	7849	2	N	-0-
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789												
06		20340 X	18677	-0-	-1663	-0-	18677	2	N	-0-		-0-
07		21018 X	19005	-0-	-2013	-0-	19005	2	N	-0-		-0-
08		20088 X	14859	-0-	-5229	-0-	14859	2	N	-0-		-0-
09		19440 X	15593	-0-	-3847	-0-	15593	2	N	-0-		-0-
10		19313 X	17231	-0-	-2082	-0-	17231	2	N	-0-		-0-
11		18690 X	16448	-0-	-2242	-0-	16448	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		17040 X	11890	-0-	-5150	-0-	11890	2		N	-0-	-0-
07		17608 X	14972	-0-	-2636	-0-	14972	2		N	-0-	-0-
08		16740 X	15256	-0-	-1484	-0-	15256	2		N	-0-	-0-
09		15330 X	14618	-0-	-712	-0-	14618	2		N	-0-	-0-
10		14973 X	14437	-0-	-536	-0-	14437	2		N	-0-	-0-
11		14760 X	13590	-0-	-1170	-0-	13590	2		N	-0-	-0-
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155												
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-	10
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-	10
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-	10
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-	10
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	Y	6
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	6
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785												
06		3390 X	2813	-0-	-577	-0-	2813	2		N	-0-	-0-
07		3503 X	2639	-0-	-864	-0-	2639	2		N	-0-	-0-
08		3503 X	2451	-0-	-1052	-0-	2451	2		N	-0-	-0-
09		3300 X	2265	-0-	-1035	-0-	2265	2		N	-0-	-0-
10		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-	-0-
*11		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-	-0-
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738												
06		13800 X	1431	-0-	-12369	-0-	1431	2		N	-0-	-0-
07		14260 X	1598	-0-	-12662	-0-	1598	2		N	-0-	-0-
08		14260 X	8954	-0-	-5306	-0-	8954	2		N	-0-	-0-
09		20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2		N	-0-	-0-
10		21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	21917	2		N	-0-	-0-
*11		20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	20198	2		N	-0-	-0-
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058												
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-	-0-
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-	-0-
09		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-	-0-
10		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-	-0-
*11		3000 N	9631	-0-	6631	6631	9631	2		N	-0-	-0-
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978												
06		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-	-0-
07		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2		N	-0-	-0-
08		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2		N	-0-	-0-
09		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2		N	-0-	-0-
10		11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2		N	-0-	-0-
*11		15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2		N	-0-	-0-
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210												
06		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2		N	-0-	-0-
07		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2		N	-0-	-0-
08		9145 X	8113	-0-	-1032	-0-	8113	2		N	-0-	-0-
09		8880 X	3940	-0-	-4940	-0-	3940	2		N	-0-	-0-
10		9176 X	360	-0-	-8816	-0-	360	2		N	-0-	-0-
11		8880 X	2846	-0-	-6034	-0-	2846	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-						-0-
07		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-						-0-
08		5084 X	3675	-0-	-1409	-0-		3675	2			-0-
09		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-		6553	2			-0-
10		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-		6373	2			-0-
*11		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-		6034	2			-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207												
06		690 N	543	-0-	-147	-0-		543	2			-0-
07		744 N	436	-0-	-308	-0-		436	2			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-						-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-						-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			-0-
*11		849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	2			-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814												
06		33060 X	26719	-0-	-6341	-0-		26719	2			-0-
07		33914 X	29242	-0-	-4672	-0-		29242	2			-0-
08		32705 X	30600	-0-	-2105	-0-		30600	2			-0-
09		28740 X	26465	-0-	-2275	-0-		26465	2			-0-
10		36024 X	36024	-0-	-0-	-0-		36024	2			-0-
*11		34077 X	34077	-0-	-0-	-0-		34077	2			-0-
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883												
06		23586 X	23586	-0-	-0-	-0-		23586	2			-0-
07		13056 X	13056	-0-	-0-	-0-		13056	2			-0-
08		20212 X	12278	-0-	-7934	-0-		12278	2			-0-
09		23580 X	13688	-0-	-9892	-0-		13688	2			-0-
10		24366 X	13328	-0-	-11038	-0-		13328	2			-0-
11		23580 X	14730	-0-	-8850	-0-		14730	2			-0-
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374												
06		11460 X	1423	-0-	-10037	-0-		1423	2			-0-
07		12419 X	12419	-0-	-0-	-0-		12419	2			-0-
08		15023 X	15023	-0-	-0-	-0-		15023	2			-0-
09		16302 X	16302	-0-	-0-	-0-		16302	2			-0-
10		20144 X	20144	-0-	-0-	-0-		20144	2			-0-
*11		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-		16903	2			-0-
GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382												
06		18420 X	16795	-0-	-1625	-0-		16795	2			69
07		19034 X	16281	-0-	-2753	-0-		16274	2	7 9		75
08		18445 X	16585	-0-	-1860	-0-		16585	2			75
09		17460 X	16457	-0-	-1003	-0-		16457	2			75
10		17360 X	16716	-0-	-644	-0-		16716	2			75
*11		16913 X	16913	-0-	-0-	-0-		16913	2			75
ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092												
06		14789 X	14789	-0-	-0-	-0-		14789	2			-0-
07		19285 X	19285	-0-	-0-	-0-		19285	2			-0-
08		18868 X	18868	-0-	-0-	-0-		18868	2			-0-
09		17190 X	17190	-0-	-0-	-0-		17190	2			-0-
10		19282 X	17264	-0-	-2018	-0-		17264	2			-0-
11		18660 X	15709	-0-	-2951	-0-		15709	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902														
06	15900 X	13545	-0-	-2355	-0-			13545	2	N	-0-			-0-
07	16430 X	13207	-0-	-3223	-0-			13207	2	N	-0-			-0-
08	16058 X	13214	-0-	-2844	-0-			13214	2	N	-0-			-0-
09	14850 X	12537	-0-	-2313	-0-			12537	2	N	-0-			-0-
10	14725 X	13276	-0-	-1449	-0-			13276	2	N	-0-			-0-
11	13560 X	12486	-0-	-1074	-0-			12486	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432														
06	10500 X	7989	-0-	-2511	-0-			7989	2	N	-0-			-0-
07	10850 X	8326	-0-	-2524	-0-			8326	2	N	-0-			-0-
08	10695 X	7274	-0-	-3421	-0-			7274	2	N	-0-			-0-
09	7980 X	6150	-0-	-1830	-0-			6150	2	N	-0-			-0-
10	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-			9317	2	N	-0-			-0-
*11	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-			16497	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562														
06	22650 X	17428	-0-	-5222	-0-			17428	2	N	-0-			-0-
07	22475 X	18793	-0-	-3682	-0-			18793	2	N	-0-			-0-
08	22475 X	17520	-0-	-4955	-0-			17520	2	N	-0-			-0-
09	19830 X	16812	-0-	-3018	-0-			16812	2	N	-0-			-0-
10	18786 X	16943	-0-	-1843	-0-			16943	2	N	-0-			-0-
11	18180 X	16310	-0-	-1870	-0-			16310	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172														
06	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-			15171	2	N	-0-			-0-
07	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-			15400	2	N	-0-			-0-
08	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-			14967	2	N	-0-			-0-
09	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-			13335	2	N	-0-			-0-
10	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-			14230	2	N	-0-			-0-
*11	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-			13556	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592														
06	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-			15447	2	N	-0-			-0-
07	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-			15004	2	N	-0-			-0-
08	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-			15274	2	N	-0-			-0-
09	13740 X	13645	-0-	-95	-0-			13645	2	N	-0-			-0-
10	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-			14595	2	N	-0-			-0-
*11	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-			13763	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06		30270 X	21067	-0-	-9203	-0-	21022	2	45	9	Y	41	53	34
07		31279 X	20578	-0-	-10701	-0-	20548	2	30	9	Y	27		61
08		25110 X	20394	-0-	-4716	-0-	20368	2	26	9	Y	24	66	19
09		22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2			Y	-0-		19
10		28179 X	27991	-0-	-188	-0-	597	1	27309	2	Y	77	74	22
							85	9						
*11		24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	545	1	24428	2	Y	-0-		22
DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67
07		14B2 EXT	2094	-0-	2094	2094	2094	2			Y	-0-		67
08		14B2 EXT	2370	-0-	2370	4464	2370	2			Y	-0-		67
09		14B2 EXT	2609	-0-	2609	7073	2609	2			Y	-0-		67
10		14B2 EXT	3927	-0-	3927	11000	1510	1	2417	2	Y	-0-		67
*11		16456 X	5456	-0-	-11000	-0-	1462	1	3994	2	Y	-0-		67
LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527														
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-		-0-
07		T. A.	321	-0-	321	457	321	2			N	-0-		-0-
08		834 X	377	-0-	-457	-0-	377	2			N	-0-		-0-
09		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-		-0-
10		3100 N	28470	-0-	25370	25370	848	1	27622	2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	32534	-0-	29534	54904	32534	2			N	-0-		-0-
STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432														
06		14670 X	13522	-0-	-1148	-0-	542	1	12980	2	N	-0-		-0-
07		15159 X	14619	-0-	-540	-0-	721	1	13898	2	N	-0-		-0-
08		14756 X	14613	-0-	-143	-0-	779	1	13834	2	N	-0-		-0-
09		13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	787	1	13056	2	N	-0-		-0-
10		14632 X	13089	-0-	-1543	-0-	672	1	12417	2	N	-0-		-0-
11		14160 X	13823	-0-	-337	-0-	678	1	13145	2	N	-0-		-0-
ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072														
06		14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-		-0-
07		14229 X	13965	-0-	-264	-0-	13965	2			N	-0-		-0-
08		14167 X	13561	-0-	-606	-0-	13561	2			N	-0-		-0-
09		14400 X	10707	-0-	-3693	-0-	10707	2			N	-0-		-0-
10		14880 X	10600	-0-	-4280	-0-	10600	2			N	-0-		-0-
11		14400 X	10456	-0-	-3944	-0-	10456	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
DYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257418	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5753	PERF. 5996 -	9295			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	614	-0-	614	614		614	2			Y	-0-			39
07	1233 N	619	-0-	-614	-0-		619	2			Y	-0-			39
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	2			Y	-0-	2 1		37
09	600 N	566	-0-	-34	-0-		566	2			Y	-0-			37
10	620 N	541	-0-	-79	-0-		541	2			Y	-0-			37
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-		40	1	639	2	Y	-0-	11 1		26

LAWHON WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257436	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7633 -	9867			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLAIR EAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257459	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7586 -	14280			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	55 K	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3142	-0-	3142	3142		94	1	3048	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5178	-0-	5178	8320		5178	2			N	-0-			-0-

DORRIS FINLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257582	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	5549	PERF. 6466 -	10457			
06	T. A.	71	-0-	71	71		71	2			Y	-0-			11
07	T. A.	218	-0-	218	289		218	2			Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	289						Y	-0-			11
09	289 X	-0-	-0-	-289	-0-						Y	-0-			11
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			11
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11

GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257583	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 6319 -	8815			
06	DLQ G-10	2075	-0-	2075	2075		2075	2			Y	-0-			11
07	3595 X	1520	-0-	-2075	-0-		1520	2			Y	-0-			11
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		3848	2			Y	-0-			11
09	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-		6313	2			Y	-0-			11
10	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-		306	1	5724	2	Y	-0-			11
*11	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-		248	1	5981	2	Y	-0-	9		20
							10	9							

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258597	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7725 -	9647			
06	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-		15136	2			N	-0-			-0-
07	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-		15179	2			N	-0-			-0-
08	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-		14198	2			N	-0-			-0-
09	15150 X	12470	-0-	-2680	-0-		12470	2			N	-0-			-0-
10	15655 X	12466	-0-	-3189	-0-		12466	2			N	-0-			-0-
11	15150 X	11453	-0-	-3697	-0-		11453	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	34770 X	31114	-0-	-3656	-0-	31114 2		N	-0-			-0-
07	35929 X	31994	-0-	-3935	-0-	31994 2		N	-0-			-0-
08	35867 X	32331	-0-	-3536	-0-	32331 2		N	-0-			-0-
09	34110 X	29115	-0-	-4995	-0-	29115 2		N	-0-			-0-
10	34565 X	30051	-0-	-4514	-0-	30051 2		N	-0-			-0-
11	31290 X	28912	-0-	-2378	-0-	28912 2		N	-0-			-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	90 1	2936 2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	6039	-0-	3039	3039	6039 2		N	-0-			-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

06	8940 X	6578	-0-	-2362	-0-	6578 2		Y	-0-			16
07	8804 X	8279	-0-	-525	-0-	8279 2		Y	-0-			16
08	8804 X	3626	-0-	-5178	-0-	3626 2		Y	-0-			16
09	7770 X	776	-0-	-6994	-0-	776 2		Y	-0-			16
10	8277 X	582	-0-	-7695	-0-	30 1	552 2	Y	-0-			16
*11	8010 X	611	-0-	-7399	-0-	24 1	583 2	Y	-0-	4		20
						4 9						

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			2
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			3
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
*11	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			3

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

06	1890 N	1051	-0-	-839	-0-	1051 2		Y	-0-			25
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-			25
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		Y	-0-			25
09	1050 N	704	-0-	-346	-0-	704 2		Y	-0-			25
10	837 N	195	-0-	-642	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			25
*11	960 N	485	-0-	-475	-0-	19 1	466 2	Y	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722														
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		6 K	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*07		92 K	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449														
06		22140 X	9477	-0-	-12663	-0-	9477	2		N	-0-			-0-
07		15190 X	9844	-0-	-5346	-0-	9844	2		N	-0-			-0-
08		13237 X	9710	-0-	-3527	-0-	9710	2		N	-0-			-0-
09		12630 X	9571	-0-	-3059	-0-	9571	2		N	-0-			-0-
10		12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2		N	-0-			-0-
*11		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2		N	-0-			-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	204	-0-	204	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	430	-0-	430	-0-	634	27	1	403	2	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	82	-0-	82	-0-	716	7	1	74	2	Y	1	1
*11		716 X	-0-	-0-	-716	-0-		1	9			Y	-0-	1

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495														
06		16650 X	15602	-0-	-1048	-0-	15602	2		Y	-0-			119
07		17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	17275	2	193	9	Y	175	175 1	119
08		17179 X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2		Y	-0-			119
09		16410 X	15405	-0-	-1005	-0-	15405	2		Y	-0-			119
10		17236 X	8482	-0-	-8754	-0-	386	1	8096	2	Y	-0-		119
11		16680 X	7916	-0-	-8764	-0-	7916	2		Y	-0-			119

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	165	-0-	165	-0-	165	10	1	155	2	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	165	-0-	165	-0-	330	14	1	149	2	Y	2	1 1
*11		1700 X	1370	-0-	-330	-0-		2	9	114	1	1208	2	45
								48	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	13501 2		N	-0-		-0-
07		13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	13531 2		N	-0-		-0-
08		25141 X	18818	-0-	-6323	-0-	18818 2		N	-0-		-0-
09		24330 X	20764	-0-	-3566	-0-	20764 2		N	-0-		-0-
10		25141 X	19043	-0-	-6098	-0-	19043 2		N	-0-		-0-
11		18210 X	16996	-0-	-1214	-0-	16996 2		N	-0-		-0-
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744												
06		31770 X	24205	-0-	-7565	-0-	24205 2		N	-0-		-0-
07		30473 X	23007	-0-	-7466	-0-	23007 2		N	-0-		-0-
08		26195 X	24853	-0-	-1342	-0-	24853 2		N	-0-		-0-
09		24210 X	23785	-0-	-425	-0-	23785 2		N	-0-		-0-
10		25017 X	22798	-0-	-2219	-0-	22798 2		N	-0-		-0-
11		24210 X	18374	-0-	-5836	-0-	18374 2		N	-0-		-0-
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817												
06		9240 X	8199	-0-	-1041	-0-	8199 2		N	-0-		-0-
07		9548 X	7168	-0-	-2380	-0-	7168 2		N	-0-		-0-
08		9548 X	6314	-0-	-3234	-0-	6314 2		N	-0-		-0-
09		9090 X	5431	-0-	-3659	-0-	5431 2		N	-0-		-0-
10		8463 X	6048	-0-	-2415	-0-	6048 2		N	-0-		-0-
11		8190 X	6150	-0-	-2040	-0-	6150 2		N	-0-		-0-
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655												
06	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250 2		Y	-0-		-0-
07		1505 N	1255	-0-	-250	-0-	1255 2		Y	-0-		-0-
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-		-0-
09		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	14640	-0-	11540	11540	666 1	13974 2	Y	-0-		-0-
*11		3000 N	12665	-0-	9665	21205	12665 2		Y	-0-		-0-
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385												
06		9120 X	7691	-0-	-1429	-0-	7691 2		Y	-0-		18
07		9424 X	7811	-0-	-1613	-0-	7811 2		Y	-0-		18
08		9238 X	8213	-0-	-1025	-0-	8213 2		Y	-0-		18
09		8370 X	8331	-0-	-39	-0-	528 1	7779 2	Y	22		40
							24 9					
10		7936 X	7897	-0-	-39	-0-	671 1	7117 2	Y	99	62 1	77
							109 9					
*11		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	703 1	7440 2	Y	-0-		77
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
*10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
*11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	387 1	276 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
WHIZ-Q WEST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259966	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7657 - 11749		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-				-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	424	1	N	-0-	129	2		-0-
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	977	1	N	-0-	812	2		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	260034	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7855 - 11657		
06	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	19219	2	N	-0-				-0-
07	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	2	N	-0-				-0-
08	24862 X	17449	-0-	-7413	-0-	17449	2	N	-0-				-0-
09	24060 X	21489	-0-	-2571	-0-	21489	2	N	-0-				-0-
10	24862 X	20716	-0-	-4146	-0-	20716	2	N	-0-				-0-
*11	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 3H	RRCID ->	260050	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7352	PERF. 7717 - 12746		
06	34200 X	27123	-0-	-7077	-0-	27123	2	N	-0-				-0-
07	35340 X	29720	-0-	-5620	-0-	29720	2	N	-0-				-0-
08	31961 X	21471	-0-	-10490	-0-	21471	2	N	-0-				-0-
09	30090 X	25855	-0-	-4235	-0-	25855	2	N	-0-				-0-
10	30504 X	27846	-0-	-2658	-0-	27846	2	N	-0-				-0-
11	28770 X	26193	-0-	-2577	-0-	26193	2	N	-0-				-0-

LADD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260056	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 6407 - 13161		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	24	1		3

CAVEN		WELL #:		6H	RRCID ->	260114	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 6302 - 9567		
06	T. A.	130	-0-	130	130	130	2	Y	-0-				10
07	T. A.	122	-0-	122	252	122	2	Y	-0-				10
08	T. A.	1725	-0-	1725	1977	1725	2	Y	-0-				10
09	4775 X	2798	-0-	-1977	-0-	2798	2	Y	-0-				10
10	3100 N	4990	-0-	1890	1890	521	1	Y	-0-	4469	2		10
*11	3000 N	5328	-0-	2328	4218	5328	2	Y	-0-				10

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	260125	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 7941 - 11782		
06	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2	N	-0-				-0-
07	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	2	N	-0-				-0-
08	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2	N	-0-				-0-
09	23859 X	23859	-0-	-0-	-0-	23859	2	N	-0-				-0-
10	23914 X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2	N	-0-				-0-
*11	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 4H	RRCID ->	260191	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7766 - 14210		
06	10470 X	2873	-0-	-7597	-0-	2873	2	N	-0-				-0-
07	8773 X	1889	-0-	-6884	-0-	1889	2	N	-0-				-0-
08	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-				-0-
09	8250 X	2059	-0-	-6191	-0-	2059	2	N	-0-				-0-
10	5859 X	3188	-0-	-2671	-0-	3188	2	N	-0-				-0-
*11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30108 X	30108	-0-	-0-	-0-	30108	2		N	-0-			-0-
07		28837 X	28837	-0-	-0-	-0-	28837	2		N	-0-			-0-
08		29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	29376	2		N	-0-			-0-
09		31109 X	31109	-0-	-0-	-0-	31109	2		N	-0-			-0-
10		31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	31159	2		N	-0-			-0-
11		27600 X	27550	-0-	-50	-0-	27550	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774														
06		26490 X	22696	-0-	-3794	-0-	22696	2		N	-0-			-0-
07		27373 X	22525	-0-	-4848	-0-	22525	2		N	-0-			-0-
08		26815 X	20654	-0-	-6161	-0-	20654	2		N	-0-			-0-
09		24720 X	20673	-0-	-4047	-0-	20673	2		N	-0-			-0-
10		24025 X	21236	-0-	-2789	-0-	21236	2		N	-0-			-0-
11		22710 X	19820	-0-	-2890	-0-	19820	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180														
06		420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07		434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08		434 N	110	-0-	-324	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10		341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274														
06		37740 X	32949	-0-	-4791	-0-	32949	2		N	-0-			-0-
07		38998 X	32625	-0-	-6373	-0-	32625	2		N	-0-			-0-
08		36487 X	30299	-0-	-6188	-0-	30299	2		N	-0-			-0-
09		34230 X	30905	-0-	-3325	-0-	30905	2		N	-0-			-0-
10		34069 X	31239	-0-	-2830	-0-	31239	2		N	-0-			-0-
11		32940 X	29741	-0-	-3199	-0-	29741	2		N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347														
06		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	1633	1	9734	2	N	-0-		-0-
07		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	1757	1	9554	2	N	-0-		-0-
08		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	1782	1	9158	2	N	-0-		-0-
09		11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	1865	1	9781	2	N	-0-		-0-
10		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	1882	1	10045	2	N	-0-		-0-
*11		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	1804	1	9535	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214														
06		17220 X	11492	-0-	-5728	-0-	11492	2		N	-0-			-0-
07		17794 X	12984	-0-	-4810	-0-	12984	2		N	-0-			-0-
08		17670 X	9907	-0-	-7763	-0-	9907	2		N	-0-			-0-
09		16320 X	1817	-0-	-14503	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
10		14260 X	2221	-0-	-12039	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
11		12570 X	5014	-0-	-7556	-0-	5014	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552														
06		29070 X	25795	-0-	-3275	-0-	25795	2		N	-0-			-0-
07		29295 X	26646	-0-	-2649	-0-	26646	2		N	-0-			-0-
08		27962 X	23355	-0-	-4607	-0-	23355	2		N	-0-			-0-
09		26580 X	26467	-0-	-113	-0-	26467	2		N	-0-			-0-
10		28033 X	28033	-0-	-0-	-0-	28033	2		N	-0-			-0-
*11		27337 X	27337	-0-	-0-	-0-	27337	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		22980 X	19598	-0-	-3382	-0-	19598 2			N	-0-	-0-
07		23002 X	20376	-0-	-2626	-0-	20376 2			N	-0-	-0-
08		22041 X	21272	-0-	-769	-0-	21272 2			N	-0-	-0-
09		21060 X	21054	-0-	-6	-0-	21054 2			N	-0-	-0-
10		21762 X	21161	-0-	-601	-0-	21161 2			N	-0-	-0-
11		20580 X	19208	-0-	-1372	-0-	19208 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200												
06		36390 X	30619	-0-	-5771	-0-	30619 2			N	-0-	-0-
07		35278 X	31768	-0-	-3510	-0-	31768 2			N	-0-	-0-
08		35278 X	34318	-0-	-960	-0-	34318 2			N	-0-	-0-
09		33570 X	32497	-0-	-1073	-0-	32497 2			N	-0-	-0-
10		33976 X	33192	-0-	-784	-0-	33192 2			N	-0-	-0-
11		33210 X	30360	-0-	-2850	-0-	30360 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075												
06		20670 X	18876	-0-	-1794	-0-	18876 2			N	-0-	-0-
07		21359 X	20156	-0-	-1203	-0-	20156 2			N	-0-	-0-
08		20863 X	19802	-0-	-1061	-0-	19802 2			N	-0-	-0-
09		19650 X	18871	-0-	-779	-0-	18871 2			N	-0-	-0-
10		20150 X	19473	-0-	-677	-0-	19473 2			N	-0-	-0-
11		19500 X	18805	-0-	-695	-0-	18805 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151												
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1044 1	43 2		N	-0-	-0-
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1079 1	330 2		N	-0-	-0-
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-	-0-
09		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-	-0-
10		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2262 1	605 2		N	-0-	-0-
*11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973												
06		21750 X	21054	-0-	-696	-0-	21054 2			N	-0-	-0-
07		22196 X	21517	-0-	-679	-0-	21517 2			N	-0-	-0-
08		22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	22385 2			N	-0-	-0-
09		22300 X	22300	-0-	-0-	-0-	22300 2			N	-0-	-0-
10		22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	22625 2			N	-0-	-0-
11		21660 X	21302	-0-	-358	-0-	21302 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562												
06		1200 X	139	-0-	-1061	-0-	139 2			N	-0-	-0-
07		1178 X	587	-0-	-591	-0-	587 2			N	-0-	-0-
08		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			N	-0-	-0-
09		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2			N	-0-	-0-
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	-0-
*11		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157												
06		18600 X	10616	-0-	-7984	-0-	10616 2			N	-0-	-0-
07		19220 X	7190	-0-	-12030	-0-	7190 2			N	-0-	-0-
08		18941 X	10848	-0-	-8093	-0-	10848 2			N	-0-	-0-
09		17730 X	11536	-0-	-6194	-0-	11536 2			N	-0-	-0-
10		16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	16761 2			N	-0-	-0-
*11		16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	16401 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		24012 X	24012	-0-	-0-	-0-	24012	2		N	-0-	-0-	
07		25687 X	25687	-0-	-0-	-0-	25687	2		N	-0-	-0-	
08		24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	24245	2		N	-0-	-0-	
09		24000 X	23529	-0-	-471	-0-	23529	2		N	-0-	-0-	
10		25699 X	23540	-0-	-2159	-0-	23540	2		N	-0-	-0-	
11		24870 X	23075	-0-	-1795	-0-	23075	2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327													
06		16020 X	95	-0-	-15925	-0-	95	2		N	-0-	-0-	
07		16554 X	1286	-0-	-15268	-0-	1286	2		N	-0-	-0-	
08		15996 X	6107	-0-	-9889	-0-	6107	2		N	-0-	-0-	
09		12780 X	10634	-0-	-2146	-0-	10634	2		N	-0-	-0-	
10		14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2		N	-0-	-0-	
*11		14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225													
06		13740 X	12082	-0-	-1658	-0-	12082	2		N	-0-	-0-	
07		13268 X	12954	-0-	-314	-0-	12954	2		N	-0-	-0-	
08		12524 X	9413	-0-	-3111	-0-	9413	2		N	-0-	-0-	
09		12090 X	4680	-0-	-7410	-0-	4680	2		N	-0-	-0-	
10		12958 X	10793	-0-	-2165	-0-	10793	2		N	-0-	-0-	
11		12540 X	12100	-0-	-440	-0-	12100	2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585													
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-	-0-	
07		1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2		N	-0-	-0-	
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-	-0-	
09		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2		N	-0-	-0-	
10		1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	2		N	-0-	-0-	
11		1020 N	871	-0-	-149	-0-	871	2		N	-0-	-0-	

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190													
06		10530 X	9778	-0-	-752	-0-	9719	2	59	9	N	54	61
07		10881 X	10118	-0-	-763	-0-	10118	2			N	-0-	61
08		10695 X	10014	-0-	-681	-0-	9986	2	28	9	N	25	5
09		9960 X	9320	-0-	-640	-0-	9309	2	11	9	N	10	15
10		10106 X	9328	-0-	-778	-0-	9294	2	34	9	N	31	46
*11		9780 X	8955	-0-	-825	-0-	8955	2			N	-0-	21

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652													
06		30960 X	27341	-0-	-3619	-0-	27341	2		N	-0-	-0-	
07		31062 X	25480	-0-	-5582	-0-	25480	2		N	-0-	-0-	
08		32459 X	32459	-0-	-0-	-0-	32459	2		N	-0-	-0-	
09		30450 X	30448	-0-	-2	-0-	30448	2		N	-0-	-0-	
10		31465 X	29386	-0-	-2079	-0-	29386	2		N	-0-	-0-	
11		31410 X	26491	-0-	-4919	-0-	26491	2		N	-0-	-0-	

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	
07		14B2 EXT	520	-0-	520	-0-	520	2		Y	-0-	14	
08		14B2 EXT	193	-0-	193	-0-	190	2	3	9	Y	3	17
09		14B2 EXT	438	-0-	438	-0-	1151	438	2		Y	-0-	17
10		14B2 EXT	788	-0-	788	-0-	1939	49	1	739	2	Y	13
*11		2319 X	380	-0-	-1939	-0-	27	1	353	2	Y	-0-	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521										COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	6220	-	9662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		10770 X	9777	-0-	-993	-0-	9770	2	7	9	Y	6			16		
07		14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14259	2	31	9	Y	28			44		
08		16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	16599	2	28	9	Y	25			69		
09		17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	17665	2	50	9	Y	45			114		
10		18929 X	18929	-0-	-0-	-0-	1177	1	17656	2	Y	87	153	1	48		
							96	9									
*11		17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	2			Y	-0-			48		
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522										COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	8880	-	11696
06		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-			-0-		
07		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	83	1	8051	2	N	-0-			-0-		
08		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	221	1	9825	2	N	-0-			-0-		
09		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	234	1	12510	2	N	-0-			-0-		
10		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	235	1	10565	2	N	-0-			-0-		
*11		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	289	1	10025	2	N	-0-			-0-		
MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523										COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6240	-	9902
06		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-			6		
07		14B2 EXT	8515	-0-	8515	8567	8504	2	11	9	Y	10			16		
08		14B2 EXT	3054	-0-	3054	11621	3053	2	1	9	Y	1			17		
09		14B2 EXT	2925	-0-	2925	14546	2925	2			Y	-0-			17		
10		14B2 EXT	4579	-0-	4579	19125	285	1	4270	2	Y	22	30	1	9		
							24	9									
*11		20468 X	1343	-0-	-19125	-0-	1343	2			Y	-0-			9		
MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524										COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	6293	-	8845
06		6510 X	5868	-0-	-642	-0-	5868	2			N	-0-			128		
07		6944 X	6357	-0-	-587	-0-	6357	2			N	-0-	91	1	37		
08		6944 X	6465	-0-	-479	-0-	6465	2			N	-0-			37		
09		6720 X	5664	-0-	-1056	-0-	5664	2			N	-0-			37		
10		6789 X	5203	-0-	-1586	-0-	5203	2			N	-0-			37		
*11		6270 X	4652	-0-	-1618	-0-	4652	2			N	-0-			37		
EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525										COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	8630	-	11566
06		9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-			-0-		
07		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	67	1	6525	2	N	-0-			-0-		
08		8990 X	6319	-0-	-2671	-0-	139	1	6180	2	N	-0-			-0-		
09		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	205	1	10919	2	N	-0-			-0-		
10		14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	325	1	14582	2	N	-0-			-0-		
*11		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	398	1	13777	2	N	-0-			-0-		
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526										COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	8603	-	15042
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-		
07		2387 X	4	-0-	-2383	-0-	4	2			N	-0-			-0-		
08		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-		
09		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-		
10		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-		
*11		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	5729	-0-	2729	2729	5729	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	11113	-0-	8013	10742	113	1	11000	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	9847	-0-	6747	17489	217	1	9630	2	N	-0-		-0-
09		29977 X	12488	-0-	-17489	-0-	230	1	12258	2	N	-0-		-0-
10		9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	203	1	9119	2	N	-0-		-0-
*11		10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	299	1	10372	2	N	-0-		-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086														
06		T. A.	7363	-0-	7363	7368	7363	2		N	-0-			40
07		T. A.	10541	-0-	10541	17909	10541	2		N	-0-			40
08		T. A.	10673	-0-	10673	28582	10673	2		N	-0-			40
09		39769 X	11187	-0-	-28582	-0-	11187	2		N	-0-			40
10		10540 X	9970	-0-	-570	-0-	9970	2		N	-0-			40
*11		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	1044	1	9381	2	N	-0-		40

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395														
06		32130 X	25989	-0-	-6141	-0-	25989	2		N	-0-			-0-
07		33201 X	24650	-0-	-8551	-0-	24650	2		N	-0-			-0-
08		34265 X	34265	-0-	-0-	-0-	34265	2		N	-0-			-0-
09		31541 X	31541	-0-	-0-	-0-	31541	2		N	-0-			-0-
10		30981 X	30981	-0-	-0-	-0-	30981	2		N	-0-			-0-
11		33150 X	28722	-0-	-4428	-0-	28722	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369														
06		5040 X	1860	-0-	-3180	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
07		5208 X	1721	-0-	-3487	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
08		2325 X	1681	-0-	-644	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
09		2250 X	1514	-0-	-736	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
10		2232 X	1444	-0-	-788	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
11		1860 X	1342	-0-	-518	-0-	1342	2		N	-0-			-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487														
06		7200 X	6083	-0-	-1117	-0-	6077	2	6	9	Y	5		18
07		7440 X	4955	-0-	-2485	-0-	4955	2			Y	-0-		18
08		6572 X	5598	-0-	-974	-0-	358	1	5173	2	Y	61	61 1	18
							67	9						
09		6360 X	4134	-0-	-2226	-0-	265	1	3841	2	Y	25		43
							28	9						
10		6541 X	3788	-0-	-2753	-0-	261	1	3527	2	Y	-0-		43
*11		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			Y	-0-		43

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
*11		14B2 EXT	193	-0-	193	193	8	1	185	2	Y	-0-		4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		11730 X	11011	-0-	-719	-0-	10985 2	26 9	Y	24		57
07		11904 X	10988	-0-	-916	-0-	10987 2	1 9	Y	1		58
08		11842 X	11121	-0-	-721	-0-	11119 2	2 9	Y	2		60
09		11100 X	10833	-0-	-267	-0-	10833 2		Y	-0-		60
10		11377 X	11208	-0-	-169	-0-	11208 2		Y	-0-		60
11		11010 X	10584	-0-	-426	-0-	10572 2	12 9	Y	11	62 1	9

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462												
06		13590 X	11303	-0-	-2287	-0-	11303 2		N	-0-		-0-
07		13795 X	12029	-0-	-1766	-0-	12029 2		N	-0-		-0-
08		13795 X	12322	-0-	-1473	-0-	12322 2		N	-0-		-0-
09		13350 X	12833	-0-	-517	-0-	12833 2		N	-0-		-0-
10		12772 X	11515	-0-	-1257	-0-	11515 2		N	-0-		-0-
11		11910 X	9119	-0-	-2791	-0-	9119 2		N	-0-		-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751												
06		13050 X	10761	-0-	-2289	-0-	10761 2		Y	-0-		24
07		13485 X	10873	-0-	-2612	-0-	10873 2		Y	-0-		24
08		12803 X	10929	-0-	-1874	-0-	10929 2		Y	-0-		24
09		11610 X	10368	-0-	-1242	-0-	10368 2		Y	-0-		24
10		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	596 1	11127 2	Y	13		37
							14 9					
*11		10770 X	10452	-0-	-318	-0-	416 1	10025 2	Y	10		47
							11 9					

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	709	-0-	709	80	1	629 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	675	-0-	675	20	1	655 2	N	-0-		-0-
*11		3497 X	2108	-0-	-1389	-0-	2108 2		N	-0-		-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141												
06		17 K	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	2102	-0-	2102	2102	84 1	2017 2	Y	1		1
							1 9					

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252												
06		34200 X	32892	-0-	-1308	-0-	32892 2		N	-0-		-0-
07		34782 X	32689	-0-	-2093	-0-	32689 2		N	-0-		-0-
08		34007 X	30229	-0-	-3778	-0-	30229 2		N	-0-		-0-
09		32880 X	28457	-0-	-4423	-0-	28457 2		N	-0-		-0-
10		33976 X	29917	-0-	-4059	-0-	29917 2		N	-0-		-0-
11		32880 X	28241	-0-	-4639	-0-	28241 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
06		20430 X	16935	-0-	-3495	-0-	16935	2		N	-0-	-0-
07		21111 X	18114	-0-	-2997	-0-	18114	2		N	-0-	-0-
08		20770 X	19258	-0-	-1512	-0-	19258	2		N	-0-	-0-
09		19890 X	18693	-0-	-1197	-0-	18693	2		N	-0-	-0-
10		20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	2		N	-0-	-0-
*11		19568 X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2		N	-0-	-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877												
06		6420 X	4035	-0-	-2385	-0-	4014	2	21 9	Y	19	19
07		6231 X	4705	-0-	-1526	-0-	4693	2	12 9	Y	11	30
08		6231 X	5551	-0-	-680	-0-	5523	2	28 9	Y	25	7
09		5880 X	5010	-0-	-870	-0-	5004	2	6 9	Y	5	12
10		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4832	2	76 9	Y	69	81
11		5370 X	5007	-0-	-363	-0-	4968	2	39 9	Y	35	37

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652												
06		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6962	2	47 9	Y	43	68
07		7006 X	6815	-0-	-191	-0-	6760	2	55 9	Y	50	118
08		7099 X	6570	-0-	-529	-0-	6566	2	4 9	Y	4	15
09		7020 X	6253	-0-	-767	-0-	6253	2		Y	-0-	15
10		7254 X	6393	-0-	-861	-0-	6393	2		Y	-0-	15
11		7020 X	6127	-0-	-893	-0-	6106	2	21 9	Y	19	11

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832												
06		17070 X	16466	-0-	-604	-0-	16466	2		N	-0-	-0-
07		17639 X	13186	-0-	-4453	-0-	13186	2		N	-0-	-0-
08		17236 X	14667	-0-	-2569	-0-	14667	2		N	-0-	-0-
09		16680 X	13881	-0-	-2799	-0-	13881	2		N	-0-	-0-
10		17019 X	14621	-0-	-2398	-0-	14621	2		N	-0-	-0-
11		16470 X	13408	-0-	-3062	-0-	13408	2		N	-0-	-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481												
06		T. A.	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-	43
07		T. A.	681	-0-	681	697	681	2		Y	-0-	43
08		T. A.	2347	-0-	2347	3044	2346	2	1 9	Y	1	44
09		5807 X	2763	-0-	-3044	-0-	2763	2		Y	-0-	44
10		3100 N	4957	-0-	1857	1857	1455	1	3478 2	Y	22	66
*11		3000 N	6421	-0-	3421	5278	1426	1	4995 2	Y	-0-	66

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991												
06		DLQ G-10	11082	-0-	11082	11082	11082	2		Y	-0-	99
07		22245 X	11163	-0-	-11082	-0-	11163	2		Y	-0-	99
08		11470 X	9780	-0-	-1690	-0-	9780	2		Y	-0-	99
09		11100 X	8942	-0-	-2158	-0-	8942	2		Y	-0-	99
10		11439 X	8705	-0-	-2734	-0-	8705	2		Y	-0-	99
*11		11070 X	7163	-0-	-3907	-0-	7080	2	83 9	Y	75	174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		12030 X	10502	-0-	-1528	-0-	10469 2	33 9	Y		30	57
07		11935 X	10645	-0-	-1290	-0-	10644 2	1 9	Y		1	58
08		11563 X	10778	-0-	-785	-0-	10776 2	2 9	Y		2	60
09		10890 X	10368	-0-	-522	-0-	10368 2		Y		-0-	60
10		11005 X	10341	-0-	-664	-0-	10341 2		Y		-0-	60
11		10500 X	9891	-0-	-609	-0-	9879 2	12 9	Y		11	62 1 9
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182												
06	DLQ	G-10	17722	-0-	17722	17722	17672 2	50 9	Y		45	30
07		36336 X	18614	-0-	-17722	-0-	18589 2	25 9	Y		23	53
08		19716 X	15519	-0-	-4197	-0-	15509 2	10 9	Y		9	14
09		19080 X	13933	-0-	-5147	-0-	13933 2		Y		-0-	14
10		19716 X	17518	-0-	-2198	-0-	374 1	17104 2	Y		36	38 1 12
							40 9					
11		18000 X	17202	-0-	-798	-0-	375 1	16827 2	Y		-0-	12
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342												
06	DLQ	G-10	8439	-0-	8439	8439	8416 2	23 9	Y		21	18
07		16403 X	7960	-0-	-8439	-0-	7960 2	4 9	Y		4	22
08		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	9099 2	4 9	Y		4	6
09		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9738 2		Y		-0-	6
10		8525 X	3228	-0-	-5297	-0-	69 1	3144 2	Y		14	15 1 5
							15 9					
11		8250 X	5355	-0-	-2895	-0-	117 1	5238 2	Y		-0-	5
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282												
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y		-0-	3
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	649 2	23 9	Y		21	24
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	732 2	2 9	Y		2	6
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y		-0-	6
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y		12	14 1 4
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y		-0-	4
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600												
06		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	1018 1	9472 2	Y		-0-	211
07		14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	1032 1	13239 2	Y		-0-	211
08		12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	12748 2		Y		-0-	211
09		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11984 2		Y		-0-	211
10		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	1053 1	12562 2	Y		-0-	211
*11		12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	12276 2		Y		-0-	211
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602												
06		21990 X	21024	-0-	-966	-0-	21024 2		N		-0-	-0-
07		21235 X	20579	-0-	-656	-0-	20579 2		N		-0-	-0-
08		21235 X	19165	-0-	-2070	-0-	19165 2		N		-0-	-0-
09		21030 X	19805	-0-	-1225	-0-	19805 2		N		-0-	-0-
10		21731 X	19758	-0-	-1973	-0-	19758 2		N		-0-	-0-
11		21030 X	18663	-0-	-2367	-0-	18663 2		N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	20550 X	18961	-0-	-1589	-0-	18961	2	N	-0-		-0-
07	21049 X	18566	-0-	-2483	-0-	18566	2	N	-0-		-0-
08	20739 X	18822	-0-	-1917	-0-	18822	2	N	-0-		-0-
09	19500 X	18614	-0-	-886	-0-	18614	2	N	-0-		-0-
10	19840 X	18923	-0-	-917	-0-	18923	2	N	-0-		-0-
11	18960 X	17976	-0-	-984	-0-	17976	2	N	-0-		-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092											
06	13200 X	12726	-0-	-474	-0-	12713	2	13 9 Y	12		12
07	13640 X	13039	-0-	-601	-0-	13037	2	2 9 Y	2		14
08	13640 X	12213	-0-	-1427	-0-	12198	2	15 9 Y	14	25 1	3
09	13200 X	11874	-0-	-1326	-0-	11855	2	19 9 Y	17		20
10	13640 X	12218	-0-	-1422	-0-	12179	2	39 9 Y	35		55
*11	12720 X	12518	-0-	-202	-0-	731 63	1 9	11724 2 Y	57	76 1	36

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532											
06	15480 X	13372	-0-	-2108	-0-	13372	2	N	-0-		-0-
07	15779 X	14149	-0-	-1630	-0-	14149	2	N	-0-		-0-
08	15655 X	13536	-0-	-2119	-0-	13536	2	N	-0-		-0-
09	14490 X	12113	-0-	-2377	-0-	12113	2	N	-0-		-0-
10	14136 X	12527	-0-	-1609	-0-	12527	2	N	-0-		-0-
11	13680 X	11853	-0-	-1827	-0-	11853	2	N	-0-		-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040											
06	DLQ G-10	11596	-0-	11596	11596	1029	1	10567 2 Y	-0-		6
07	25038 X	13442	-0-	-11596	-0-	2130	1	11312 2 Y	-0-		6
08	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	2055	1	10734 2 Y	-0-		6
09	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	2012	1	10999 2 Y	45	46 1	5
10	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	2158	1	11518 2 Y	-0-		5
11	13020 X	11599	-0-	-1421	-0-	2068	1	9531 2 Y	-0-		5

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202											
06	31440 X	31346	-0-	-94	-0-	31346	2	N	-0-		-0-
07	32457 X	31571	-0-	-886	-0-	31571	2	N	-0-		-0-
08	31589 X	30886	-0-	-703	-0-	30886	2	N	-0-		-0-
09	31350 X	29140	-0-	-2210	-0-	29140	2	N	-0-		-0-
10	32395 X	29234	-0-	-3161	-0-	29234	2	N	-0-		-0-
11	31350 X	27307	-0-	-4043	-0-	27307	2	N	-0-		-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882											
06	DLQ G-10	11958	-0-	11958	11958	457	1	11498 2 Y	3	54 1	-0-
07	24270 X	12312	-0-	-11958	-0-	12310	2	2 9 Y	2		2
08	12121 X	11680	-0-	-441	-0-	476	1	11202 2 Y	2		4
09	11940 X	11540	-0-	-400	-0-	11539	2	1 9 Y	1		5
10	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	603	1	13673 2 Y	4		9
*11	11940 X	11603	-0-	-337	-0-	11597	2	6 9 Y	5		14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06	16500 X	14649	-0-	-1851	-0-	14649 2			N	-0-	-0-
07	16740 X	15319	-0-	-1421	-0-	15319 2			N	-0-	-0-
08	16585 X	14331	-0-	-2254	-0-	14331 2			N	-0-	-0-
09	15570 X	12323	-0-	-3247	-0-	12323 2			N	-0-	-0-
10	15314 X	11997	-0-	-3317	-0-	11997 2			N	-0-	-0-
11	14820 X	12627	-0-	-2193	-0-	12627 2			N	-0-	-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242											
06	11730 X	8697	-0-	-3033	-0-	349 1	8348 2		N	-0-	-0-
07	11997 X	9962	-0-	-2035	-0-	491 1	9471 2		N	-0-	-0-
08	11718 X	10453	-0-	-1265	-0-	557 1	9896 2		N	-0-	-0-
09	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	624 1	10347 2		N	-0-	-0-
10	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	533 1	9844 2		N	-0-	-0-
11	10110 X	10088	-0-	-22	-0-	495 1	9593 2		N	-0-	-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312											
06	7680 X	7215	-0-	-465	-0-	7208 2	7 9		Y	6	48
07	7843 X	7134	-0-	-709	-0-	7134 2			Y	-0-	48
08	7533 X	7045	-0-	-488	-0-	450 1	6510 2		Y	77	49
						85 9					
09	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	480 1	6961 2		Y	78	127
						86 9					
10	7471 X	6328	-0-	-1143	-0-	435 1	5878 2		Y	14	141
						15 9					
11	7230 X	4674	-0-	-2556	-0-	4674 2			Y	-0-	141

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400											
06	23430 X	22117	-0-	-1313	-0-	22117 2			N	-0-	-0-
07	24087 X	22268	-0-	-1819	-0-	22268 2			N	-0-	-0-
08	23374 X	22384	-0-	-990	-0-	22384 2			N	-0-	-0-
09	22320 X	21493	-0-	-827	-0-	21493 2			N	-0-	-0-
10	23002 X	21025	-0-	-1977	-0-	21025 2			N	-0-	-0-
11	22110 X	20545	-0-	-1565	-0-	20545 2			N	-0-	-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585											
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2			N	-0-	50
07	3100 N	7564	-0-	4464	-0-	7564 2			N	-0-	50
08	3100 N	7500	-0-	4400	-0-	8864 7500 2			N	-0-	50
09	3000 N	7018	-0-	4018	-0-	7015 2	3 9		N	3	53
10	19873 X	6991	-0-	-12882	-0-	6988 2	3 9		N	3	56
*11	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6582 2	2 9		N	2	58

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100											
06	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	10077 2			N	-0-	8
07	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626 2			N	-0-	8
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034 2			N	-0-	8
09	10080 X	7634	-0-	-2446	-0-	7634 2			N	-0-	8
10	10416 X	6728	-0-	-3688	-0-	138 1	6580 2		N	9	17
						10 9					
11	10080 X	6223	-0-	-3857	-0-	6223 2			N	-0-	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE			
06		15630 X	13594	-0-	-2036	-0-	13594	2		N	-0-	-0-			
07		17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2		N	-0-	-0-			
08		17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2		N	-0-	-0-			
09		16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2		N	-0-	-0-			
10		17670 X	16347	-0-	-1323	-0-	16347	2		N	-0-	-0-			
11		17100 X	15674	-0-	-1426	-0-	15674	2		N	-0-	-0-			

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342															
06		DLQ G-10	7050	-0-	7050	7050	268	1	6748	2	Y	31	31	1	-0-
07		13732 X	6682	-0-	-7050	-0-	6680	2	2	9	Y	2			2
08		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	269	1	6564	2	Y	-0-			2
09		6930 X	4852	-0-	-2078	-0-	4852	2			Y	-0-			2
10		7161 X	1855	-0-	-5306	-0-	78	1	1777	2	Y	-0-			2
11		6930 X	5454	-0-	-1476	-0-	5454	2			Y	-0-			2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503															
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	N	-0-			-0-
*11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518															
06		16770 X	15410	-0-	-1360	-0-	15410	2			N	-0-			-0-
07		17143 X	15433	-0-	-1710	-0-	15433	2			N	-0-			-0-
08		16554 X	14446	-0-	-2108	-0-	14446	2			N	-0-			-0-
09		15450 X	13266	-0-	-2184	-0-	13266	2			N	-0-			-0-
10		15965 X	13466	-0-	-2499	-0-	13466	2			N	-0-			-0-
11		15420 X	13231	-0-	-2189	-0-	13231	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802															
06		16350 X	15370	-0-	-980	-0-	15370	2			N	-0-			-0-
07		16895 X	16218	-0-	-677	-0-	16218	2			N	-0-			-0-
08		16709 X	15830	-0-	-879	-0-	15830	2			N	-0-			-0-
09		15810 X	14214	-0-	-1596	-0-	14214	2			N	-0-			-0-
10		16213 X	14251	-0-	-1962	-0-	14251	2			N	-0-			-0-
11		15690 X	14069	-0-	-1621	-0-	14069	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352															
06		27240 X	24066	-0-	-3174	-0-	24066	2			N	-0-			-0-
07		27652 X	24987	-0-	-2665	-0-	24987	2			N	-0-			-0-
08		27652 X	25881	-0-	-1771	-0-	25881	2			N	-0-			-0-
09		26100 X	24443	-0-	-1657	-0-	24443	2			N	-0-			-0-
10		25761 X	19922	-0-	-5839	-0-	19922	2			N	-0-			-0-
*11		25852 X	25852	-0-	-0-	-0-	25852	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		33960 X	32159	-0-	-1801	-0-	32159	2		N	-0-			-0-
07		33573 X	32059	-0-	-1514	-0-	32059	2		N	-0-			-0-
08		32023 X	29357	-0-	-2666	-0-	29357	2		N	-0-			-0-
09		32160 X	28118	-0-	-4042	-0-	28118	2		N	-0-			-0-
10		33232 X	29599	-0-	-3633	-0-	29599	2		N	-0-			-0-
11		32160 X	26767	-0-	-5393	-0-	26767	2		N	-0-			-0-
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002														
06		23010 X	10764	-0-	-12246	-0-	10764	2		N	-0-			-0-
07		23033 X	21267	-0-	-1766	-0-	21267	2		N	-0-			-0-
08		24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	24735	2		N	-0-			-0-
09		22674 X	22674	-0-	-0-	-0-	22674	2		N	-0-			-0-
10		22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	22223	2		N	-0-			-0-
11		23940 X	21500	-0-	-2440	-0-	21500	2		N	-0-			-0-
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742														
06		25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	25451	2		N	-0-			-0-
07		25451 X	24319	-0-	-1132	-0-	24319	2		N	-0-			-0-
08		25451 X	24031	-0-	-1420	-0-	24031	2		N	-0-			-0-
09		24630 X	23909	-0-	-721	-0-	23909	2		N	-0-			-0-
10		25451 X	24639	-0-	-812	-0-	24639	2		N	-0-			-0-
11		24630 X	23052	-0-	-1578	-0-	23052	2		N	-0-			-0-
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705														
06		T. A.	8910	-0-	8910	8910	337	1	8573	2	Y	-0-		24
07		T. A.	9094	-0-	9094	18004	352	1	8741	2	Y	1		25
08		T. A.	8901	-0-	8901	26905	351	1	8550	2	Y	-0-	16	9
09		34213 X	7308	-0-	-26905	-0-	7300	2	8	9	Y	7		16
10		8866 X	7649	-0-	-1217	-0-	325	1	7324	2	Y	-0-	9	7
*11		8580 X	8406	-0-	-174	-0-	354	1	8005	2	Y	43		50
							47	9						
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811														
06		16320 X	9822	-0-	-6498	-0-	371	1	9451	2	Y	-0-		67
07		16864 X	9519	-0-	-7345	-0-	368	1	9123	2	Y	25		92
08		16182 X	9477	-0-	-6705	-0-	369	1	8980	2	Y	116	130	78
09		15630 X	8968	-0-	-6662	-0-	8909	2	59	9	Y	54		132
10		11253 X	8922	-0-	-2331	-0-	379	1	8543	2	Y	-0-	46	86
*11		9810 X	7602	-0-	-2208	-0-	322	1	7280	2	Y	-0-		86
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832														
06		37890 X	29824	-0-	-8066	-0-	29824	2		N	-0-			-0-
07		35960 X	25991	-0-	-9969	-0-	25991	2		N	-0-			-0-
08		33790 X	28675	-0-	-5115	-0-	28675	2		N	-0-			-0-
09		32700 X	27820	-0-	-4880	-0-	27820	2		N	-0-			-0-
10		33170 X	28411	-0-	-4759	-0-	28411	2		N	-0-			-0-
11		29820 X	26498	-0-	-3322	-0-	26498	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	9840 X	7641	-0-	-2199	-0-	288	1	7327	2	Y	24	24
07	10168 X	8211	-0-	-1957	-0-	318	1	7892	2	Y	1	25
08	10168 X	8615	-0-	-1553	-0-	340	1	8275	2	Y	-0-	16 1 9
09	9300 X	7651	-0-	-1649	-0-	7643	2	8	9	Y	7	16
10	8215 X	6912	-0-	-1303	-0-	294	1	6618	2	Y	-0-	9 1 7
*11	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	360	1	8123	2	Y	35	42
						39	9					

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922												
06	DLQ G-10	19344	-0-	19344	19344	736	1	18513	2	Y	86	86 1 -0-
07	37501 X	18157	-0-	-19344	-0-	18096	2	61	9	Y	55	55
08	19003 X	18172	-0-	-831	-0-	745	1	17382	2	Y	41	96
09	18390 X	16615	-0-	-1775	-0-	16587	2	28	9	Y	25	121
10	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	828	1	18771	2	Y	43	164
11	18390 X	16734	-0-	-1656	-0-	16691	2	43	9	Y	39	203
						45	9					

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003												
06	DLQ G-10	7476	-0-	7476	7476	7476	2			Y	-0-	-0-
07	14937 X	7461	-0-	-7476	-0-	7453	2	8	9	Y	7	7
08	7471 X	7040	-0-	-431	-0-	7036	2	4	9	Y	4	11
09	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			Y	-0-	11
10	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	331	1	8921	2	Y	11	22
*11	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	371	1	9561	2	Y	20	30 1 12
						22	9					

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802												
06	14040 X	12023	-0-	-2017	-0-	12023	2			Y	-0-	23
07	14508 X	12257	-0-	-2251	-0-	12257	2			Y	-0-	23
08	14260 X	12238	-0-	-2022	-0-	12218	2	20	9	Y	18	41
09	13650 X	9540	-0-	-4110	-0-	9397	2	143	9	Y	130	171
10	12865 X	9776	-0-	-3089	-0-	349	1	9405	2	Y	20	191
*11	12030 X	5548	-0-	-6482	-0-	206	1	5324	2	Y	16	137 1 70
						18	9					

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032												
06	DLQ G-10	11940	-0-	11940	11940	11940	2			Y	-0-	-0-
07	24126 X	12186	-0-	-11940	-0-	12175	2	11	9	Y	10	10
08	12617 X	12072	-0-	-545	-0-	12072	2			Y	-0-	10
09	12210 X	11552	-0-	-658	-0-	11552	2			Y	-0-	10
10	12338 X	11191	-0-	-1147	-0-	400	1	10783	2	Y	7	17
*11	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	466	1	12025	2	Y	11	22 1 6
						12	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9420 X	8500	-0-	-920	-0-	8478 2	22 9	N	20			178
07		9238 X	8719	-0-	-519	-0-	8713 2	6 9	N	5			183
08		9083 X	8530	-0-	-553	-0-	8518 2	12 9	N	11			194
09		8550 X	8104	-0-	-446	-0-	8104 2		N	-0-			194
10		8773 X	8245	-0-	-528	-0-	8245 2		N	-0-			194
11		8278 X	7938	-0-	-340	-0-	7938 2		N	-0-			194

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984													
06		25110 X	24570	-0-	-540	-0-	24570 2		N	-0-			-0-
07		25947 X	24181	-0-	-1766	-0-	24181 2		N	-0-			-0-
08		25823 X	22821	-0-	-3002	-0-	22821 2		N	-0-			-0-
09		24870 X	22469	-0-	-2401	-0-	22469 2		N	-0-			-0-
10		25699 X	22452	-0-	-3247	-0-	22452 2		N	-0-			-0-
11		24570 X	21026	-0-	-3544	-0-	21026 2		N	-0-			-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142													
06		T. A.	1431	-0-	1431	1431	342 1	1089 2	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	745	-0-	745	2176	156 1	589 2	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2176			Y	-0-			-0-
09		2702 X	526	-0-	-2176	-0-	525 2	1 9	Y	1			1
10		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	468 1	2381 2	Y	4			5
*11		3000 N	6373	-0-	3373	3373	6372 2	1 9	Y	1			6

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810													
06		14B2 EXT	71	-0-	71	71	17 1	54 2	Y	-0-			13
07		14B2 EXT	114	-0-	114	185	24 1	90 2	Y	-0-			13
08		14B2 EXT	186	-0-	186	371	186 2		Y	-0-			13
09		14B2 EXT	327	-0-	327	698	327 2		Y	-0-			13
10		14B2 EXT	194	-0-	194	892	32 1	162 2	Y	-0-			13
*11		963 X	71	-0-	-892	-0-	71 2		Y	-0-			13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502													
06		43110 X	20983	-0-	-22127	-0-	20983 2		N	-0-			-0-
07		43586 X	21280	-0-	-22306	-0-	21280 2		N	-0-			-0-
08		39556 X	34247	-0-	-5309	-0-	34247 2		N	-0-			-0-
09		36420 X	32773	-0-	-3647	-0-	32773 2		N	-0-			-0-
10		35117 X	35117	-0-	-0-	-0-	35117 2		N	-0-			-0-
*11		34145 X	34145	-0-	-0-	-0-	34145 2		N	-0-			-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843													
06		T. A.	10725	-0-	10725	10725	2564 1	8161 2	Y	-0-			34
07		T. A.	13566	-0-	13566	24291	2841 1	10725 2	Y	-0-			34
08		T. A.	11583	-0-	11583	35874	11583 2		Y	-0-			34
09		47849 X	11975	-0-	-35874	-0-	11975 2		Y	-0-			34
10		15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	2521 1	12818 2	Y	-0-			34
*11		12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	12161 2		Y	-0-			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		8340 X	7311	-0-	-1029	-0-	7310	2	1	9	N	1	19	1	-0-
07		8618 X	7071	-0-	-1547	-0-	7071	2			N	-0-			-0-
08		8029 X	6777	-0-	-1252	-0-	6771	2	6	9	N	5	4	1	1
09		7680 X	6978	-0-	-702	-0-	6978	2			N	-0-			1
10		9486 X	8435	-0-	-1051	-0-	180	1	8229	2	N	24	19	1	6
							26	9							
11		7320 X	7026	-0-	-294	-0-	153	1	6873	2	N	-0-			6

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250															
06		10710 X	9255	-0-	-1455	-0-	9215	2	40	9	N	36	23	1	13
07		10757 X	8763	-0-	-1994	-0-	8763	2			N	-0-			13
08		10075 X	8826	-0-	-1249	-0-	8826	2			N	-0-	10	1	3
09		9600 X	8750	-0-	-850	-0-	8750	2			N	-0-			3
10		11656 X	9323	-0-	-2333	-0-	199	1	9117	2	N	6	7	1	2
							7	9							
11		9270 X	9040	-0-	-230	-0-	197	1	8843	2	N	-0-			2

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355															
06		42870 X	32461	-0-	-10409	-0-	32461	2			N	-0-			-0-
07		38626 X	31582	-0-	-7044	-0-	31582	2			N	-0-			-0-
08		36487 X	29200	-0-	-7287	-0-	29200	2			N	-0-			-0-
09		32460 X	27443	-0-	-5017	-0-	27443	2			N	-0-			-0-
10		33542 X	27947	-0-	-5595	-0-	27947	2			N	-0-			-0-
11		32460 X	26401	-0-	-6059	-0-	26401	2			N	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786															
06		28710 X	25349	-0-	-3361	-0-	25349	2			N	-0-			-0-
07		28892 X	25373	-0-	-3519	-0-	25373	2			N	-0-			-0-
08		28272 X	27240	-0-	-1032	-0-	27240	2			N	-0-			-0-
09		26670 X	25524	-0-	-1146	-0-	25524	2			N	-0-			-0-
10		27032 X	26219	-0-	-813	-0-	26219	2			N	-0-			-0-
11		26370 X	24727	-0-	-1643	-0-	24727	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		44070 X	36059	-0-	-8011	-0-	36059 2	N	-0-			-0-
07		44268 X	39068	-0-	-5200	-0-	39068 2	N	-0-			-0-
08		42997 X	37999	-0-	-4998	-0-	37999 2	N	-0-			-0-
09		38820 X	35115	-0-	-3705	-0-	35115 2	N	-0-			-0-
10		39060 X	35895	-0-	-3165	-0-	35895 2	N	-0-			-0-
11		37800 X	34735	-0-	-3065	-0-	34735 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327												
06		34320 X	30545	-0-	-3775	-0-	30545 2	N	-0-			-0-
07		34689 X	31062	-0-	-3627	-0-	31062 2	N	-0-			-0-
08		33945 X	31370	-0-	-2575	-0-	31370 2	N	-0-			-0-
09		32310 X	30140	-0-	-2170	-0-	30140 2	N	-0-			-0-
10		32922 X	31307	-0-	-1615	-0-	31307 2	N	-0-			-0-
11		30540 X	29699	-0-	-841	-0-	29699 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901												
06		30930 X	27792	-0-	-3138	-0-	27792 2	N	-0-			-0-
07		31217 X	27467	-0-	-3750	-0-	27467 2	N	-0-			-0-
08		30380 X	27817	-0-	-2563	-0-	27817 2	N	-0-			-0-
09		28800 X	26127	-0-	-2673	-0-	26127 2	N	-0-			-0-
10		29264 X	25684	-0-	-3580	-0-	25684 2	N	-0-			-0-
11		27780 X	24631	-0-	-3149	-0-	24631 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068												
06		42660 X	34709	-0-	-7951	-0-	34709 2	N	-0-			-0-
07		42873 X	33265	-0-	-9608	-0-	33265 2	N	-0-			-0-
08		40486 X	29949	-0-	-10537	-0-	29949 2	N	-0-			-0-
09		36660 X	26495	-0-	-10165	-0-	26495 2	N	-0-			-0-
10		37045 X	24429	-0-	-12616	-0-	24429 2	N	-0-			-0-
11		34710 X	30533	-0-	-4177	-0-	30533 2	N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137												
06		35610 X	30935	-0-	-4675	-0-	30935 2	N	-0-			-0-
07		33789 X	33789	-0-	-0-	-0-	33789 2	N	-0-			-0-
08		32573 X	32573	-0-	-0-	-0-	32573 2	N	-0-			-0-
09		30930 X	30644	-0-	-286	-0-	30644 2	N	-0-			-0-
10		33790 X	30450	-0-	-3340	-0-	30450 2	N	-0-			-0-
11		32700 X	28039	-0-	-4661	-0-	28039 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966												
06		34230 X	29371	-0-	-4859	-0-	29371 2	N	-0-			-0-
07		34379 X	29240	-0-	-5139	-0-	29240 2	N	-0-			-0-
08		33356 X	28173	-0-	-5183	-0-	28173 2	N	-0-			-0-
09		31350 X	26316	-0-	-5034	-0-	26316 2	N	-0-			-0-
10		31124 X	26035	-0-	-5089	-0-	26035 2	N	-0-			-0-
11		29370 X	25524	-0-	-3846	-0-	25524 2	N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431												
06		41970 X	31708	-0-	-10262	-0-	31708 2	N	-0-			-0-
07		43369 X	35056	-0-	-8313	-0-	35056 2	N	-0-			-0-
08		39556 X	35040	-0-	-4516	-0-	35040 2	N	-0-			-0-
09		38160 X	33701	-0-	-4459	-0-	33701 2	N	-0-			-0-
10		35061 X	33175	-0-	-1886	-0-	33175 2	N	-0-			-0-
11		33930 X	30686	-0-	-3244	-0-	30686 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	274520	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	9190 - 13860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		39660 X	34785	-0-	-4875	-0-	34785 2	N	-0-		-0-
07		39463 X	32577	-0-	-6886	-0-	32577 2	N	-0-		-0-
08		37975 X	31917	-0-	-6058	-0-	31917 2	N	-0-		-0-
09		35940 X	29808	-0-	-6132	-0-	29808 2	N	-0-		-0-
10		37138 X	28721	-0-	-8417	-0-	28721 2	N	-0-		-0-
11		34800 X	24480	-0-	-10320	-0-	24480 2	N	-0-		-0-
ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	274540	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	9320 - 13520
06		37620 X	32647	-0-	-4973	-0-	32647 2	N	-0-		-0-
07		38750 X	33057	-0-	-5693	-0-	33057 2	N	-0-		-0-
08		37696 X	32075	-0-	-5621	-0-	32075 2	N	-0-		-0-
09		34710 X	29976	-0-	-4734	-0-	29976 2	N	-0-		-0-
10		33728 X	29775	-0-	-3953	-0-	29775 2	N	-0-		-0-
11		32640 X	27783	-0-	-4857	-0-	27783 2	N	-0-		-0-
ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	274671	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7970 - 10852
06		35190 X	29974	-0-	-5216	-0-	29974 2	N	-0-		-0-
07		34379 X	28919	-0-	-5460	-0-	28919 2	N	-0-		-0-
08		32860 X	27695	-0-	-5165	-0-	27695 2	N	-0-		-0-
09		30930 X	25996	-0-	-4934	-0-	25996 2	N	-0-		-0-
10		30969 X	25780	-0-	-5189	-0-	25780 2	N	-0-		-0-
11		29970 X	25203	-0-	-4767	-0-	25203 2	N	-0-		-0-
ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:	18H	RRCID ->	274672	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8135 - 13002
06		60150 X	49958	-0-	-10192	-0-	49958 2	N	-0-		-0-
07		59241 X	49494	-0-	-9747	-0-	49494 2	N	-0-		-0-
08		57412 X	48779	-0-	-8633	-0-	48779 2	N	-0-		-0-
09		53640 X	46187	-0-	-7453	-0-	46187 2	N	-0-		-0-
10		52855 X	46878	-0-	-5977	-0-	46878 2	N	-0-		-0-
11		49950 X	20450	-0-	-29500	-0-	20450 2	N	-0-		-0-
ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	274674	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	8160 - 12772
06		49740 X	44298	-0-	-5442	-0-	44298 2	N	-0-		-0-
07		50158 X	44657	-0-	-5501	-0-	44657 2	N	-0-		-0-
08		48670 X	43128	-0-	-5542	-0-	43128 2	N	-0-		-0-
09		45960 X	40627	-0-	-5333	-0-	40627 2	N	-0-		-0-
10		45973 X	41291	-0-	-4682	-0-	41291 2	N	-0-		-0-
11		44310 X	39035	-0-	-5275	-0-	39035 2	N	-0-		-0-
ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	274675	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	8010 - 12632
06		45240 X	40538	-0-	-4702	-0-	40538 2	N	-0-		-0-
07		45632 X	40534	-0-	-5098	-0-	40534 2	N	-0-		-0-
08		44299 X	39263	-0-	-5036	-0-	39263 2	N	-0-		-0-
09		41670 X	36696	-0-	-4974	-0-	36696 2	N	-0-		-0-
10		41881 X	36401	-0-	-5480	-0-	36401 2	N	-0-		-0-
11		40530 X	34912	-0-	-5618	-0-	34912 2	N	-0-		-0-
ALLIANCE ROBBINS UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	274837	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8486 - 13966
06		71010 X	59494	-0-	-11516	-0-	59494 2	N	-0-		-0-
07		70680 X	58940	-0-	-11740	-0-	58940 2	N	-0-		-0-
08		68169 X	57159	-0-	-11010	-0-	57159 2	N	-0-		-0-
09		63630 X	54026	-0-	-9604	-0-	54026 2	N	-0-		-0-
10		62961 X	54662	-0-	-8299	-0-	54662 2	N	-0-		-0-
11		59490 X	18333	-0-	-41157	-0-	18333 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		64110 X	52178	-0-	-11932	-0-	52178	2		N	-0-			-0-
07		64139 X	53991	-0-	-10148	-0-	53991	2		N	-0-			-0-
08		61938 X	53080	-0-	-8858	-0-	53080	2		N	-0-			-0-
09		56760 X	50599	-0-	-6161	-0-	50599	2		N	-0-			-0-
10		55180 X	51295	-0-	-3885	-0-	51295	2		N	-0-			-0-
11		52260 X	48708	-0-	-3552	-0-	48708	2		N	-0-			-0-
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777														
06		50790 X	39203	-0-	-11587	-0-	39203	2		N	-0-			-0-
07		49910 X	38308	-0-	-11602	-0-	38308	2		N	-0-			-0-
08		48267 X	37118	-0-	-11149	-0-	37118	2		N	-0-			-0-
09		43590 X	37084	-0-	-6506	-0-	37084	2		N	-0-			-0-
10		42098 X	41449	-0-	-649	-0-	41449	2		N	-0-			-0-
11		39210 X	37786	-0-	-1424	-0-	37786	2		N	-0-			-0-
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711														
06		45390 X	36258	-0-	-9132	-0-	36258	2		N	-0-			-0-
07		44020 X	36958	-0-	-7062	-0-	36958	2		N	-0-			-0-
08		42563 X	35306	-0-	-7257	-0-	35306	2		N	-0-			-0-
09		38280 X	35301	-0-	-2979	-0-	35301	2		N	-0-			-0-
10		37479 X	35825	-0-	-1654	-0-	35825	2		N	-0-			-0-
11		36270 X	32641	-0-	-3629	-0-	32641	2		N	-0-			-0-
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387														
06		60000 X	47570	-0-	-12430	-0-	47570	2		N	-0-			-0-
07		58311 X	47609	-0-	-10702	-0-	47609	2		N	-0-			-0-
08		55366 X	45822	-0-	-9544	-0-	45822	2		N	-0-			-0-
09		51090 X	42816	-0-	-8274	-0-	42816	2		N	-0-			-0-
10		50003 X	42769	-0-	-7234	-0-	42769	2		N	-0-			-0-
11		47580 X	40009	-0-	-7571	-0-	40009	2		N	-0-			-0-
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900														
06		71520 X	54694	-0-	-16826	-0-	54694	2		N	-0-			-0-
07		69161 X	52942	-0-	-16219	-0-	52942	2		N	-0-			-0-
08		65162 X	50583	-0-	-14579	-0-	50583	2		N	-0-			-0-
09		59670 X	47341	-0-	-12329	-0-	47341	2		N	-0-			-0-
10		57598 X	46954	-0-	-10644	-0-	46954	2		N	-0-			-0-
11		54690 X	43640	-0-	-11050	-0-	43640	2		N	-0-			-0-
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		65280 X	52455	-0-	-12825	-0-	52455	2		N	-0-	-0-
07		63271 X	52007	-0-	-11264	-0-	52007	2		N	-0-	-0-
08		60016 X	50257	-0-	-9759	-0-	50257	2		N	-0-	-0-
09		54720 X	47028	-0-	-7692	-0-	47028	2		N	-0-	-0-
10		54653 X	46938	-0-	-7715	-0-	46938	2		N	-0-	-0-
11		52470 X	44011	-0-	-8459	-0-	44011	2		N	-0-	-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081												
06		62610 X	47932	-0-	-14678	-0-	47932	2		N	-0-	-0-
07		60202 X	47999	-0-	-12203	-0-	47999	2		N	-0-	-0-
08		56513 X	45946	-0-	-10567	-0-	45946	2		N	-0-	-0-
09		51900 X	42202	-0-	-9698	-0-	42202	2		N	-0-	-0-
10		50437 X	41971	-0-	-8466	-0-	41971	2		N	-0-	-0-
11		47940 X	38671	-0-	-9269	-0-	38671	2		N	-0-	-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722												
06		61320 X	52992	-0-	-8328	-0-	52992	2		N	-0-	-0-
07		52730 X	52730	-0-	-0-	-0-	52730	2		N	-0-	-0-
08		T. A.	51146	-0-	51146	51146	51146	2		N	-0-	-0-
09		T. A.	48086	-0-	48086	99232	48086	2		N	-0-	-0-
10		T. A.	48329	-0-	48329	147561	48329	2		N	-0-	-0-
*11		166388 X	18827	-0-	-147561	-0-	18827	2		N	-0-	-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999													
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352													
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14													
MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 4760													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268													
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3090 X	2445	-0-	-645	-0-	2445	3	N	-0-		-0-
07		3193 X	2482	-0-	-711	-0-	2482	3	N	-0-		-0-
08		3007 X	2337	-0-	-670	-0-	2337	3	N	-0-		-0-
09		2760 X	2487	-0-	-273	-0-	2487	3	N	-0-		-0-
10		2790 X	2367	-0-	-423	-0-	2367	3	N	-0-		-0-
11		2460 X	2454	-0-	-6	-0-	2454	3	N	-0-		-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944												
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		-0-
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		-0-
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-		-0-
*11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126												
06		2760 N	2620	-0-	-140	-0-	2620	3	N	-0-		-0-
07		2976 N	2652	-0-	-324	-0-	2652	3	N	-0-		-0-
08		2728 N	2284	-0-	-444	-0-	2284	3	N	-0-		-0-
09		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3	N	-0-		-0-
10		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3	N	-0-		-0-
*11		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	N	-0-		-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008												
06		4320 X	4029	-0-	-291	-0-	4029	3	N	-0-		-0-
07		4278 X	3919	-0-	-359	-0-	3919	3	N	-0-		-0-
08		4433 X	3821	-0-	-612	-0-	3821	3	N	-0-		-0-
09		4290 X	3809	-0-	-481	-0-	3809	3	N	-0-		-0-
10		4433 X	3859	-0-	-574	-0-	3859	3	N	-0-		-0-
*11		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3	N	-0-		-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151												
06		3570 X	3162	-0-	-408	-0-	3162	3	N	-0-		-0-
07		3689 X	3191	-0-	-498	-0-	3191	3	N	-0-		-0-
08		3627 X	3201	-0-	-426	-0-	3201	3	N	-0-		-0-
09		3480 X	3338	-0-	-142	-0-	3338	3	N	-0-		-0-
10		3472 X	2891	-0-	-581	-0-	2891	3	N	-0-		-0-
11		3150 X	3001	-0-	-149	-0-	3001	3	N	-0-		-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525												
06		2940 X	2807	-0-	-133	-0-	2807	3	N	-0-		-0-
07		3038 X	3023	-0-	-15	-0-	3023	3	N	-0-		-0-
08		3038 X	2858	-0-	-180	-0-	2858	3	N	-0-		-0-
09		2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2744	3	N	-0-		-0-
10		3038 X	2801	-0-	-237	-0-	2801	3	N	-0-		-0-
*11		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3	N	-0-		-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020												
06		3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261	3	N	-0-		-0-
07		3596 X	3349	-0-	-247	-0-	3349	3	N	-0-		-0-
08		3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3215	3	N	-0-		-0-
09		3480 X	3348	-0-	-132	-0-	3348	3	N	-0-		-0-
10		3503 X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3	N	-0-		-0-
11		3270 X	3040	-0-	-230	-0-	3040	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	209704	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 7012 - 7240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		4440 X	4134	-0-	-306	-0-	4134 3		N	-0-		-0-
07		4588 X	4197	-0-	-391	-0-	4197 3		N	-0-		-0-
08		4495 X	3994	-0-	-501	-0-	3994 3		N	-0-		-0-
09		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 3		N	-0-		-0-
10		4402 X	3746	-0-	-656	-0-	3746 3		N	-0-		-0-
11		4140 X	3923	-0-	-217	-0-	3923 3		N	-0-		-0-

SANDSTORM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210029	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6778 - 7030	
06		5220 X	4398	-0-	-822	-0-	4398 3		N	-0-		-0-
07		5394 X	4898	-0-	-496	-0-	4898 3		N	-0-		-0-
08		5394 X	4576	-0-	-818	-0-	4576 3		N	-0-		-0-
09		5220 X	4805	-0-	-415	-0-	4805 3		N	-0-		-0-
10		4929 X	4306	-0-	-623	-0-	4306 3		N	-0-		-0-
11		4740 X	4680	-0-	-60	-0-	4680 3		N	-0-		-0-

OLIVER		WELL #:		1	RRCID ->	210030	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6682 - 6950	
06		2400 N	2200	-0-	-200	-0-	2200 3		N	-0-		-0-
07		2480 N	2203	-0-	-277	-0-	2203 3		N	-0-		-0-
08		2263 N	1920	-0-	-343	-0-	1920 3		N	-0-		-0-
09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		N	-0-		-0-
10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-		-0-
*11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-		-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	210465	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6731 - 6959	
06		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		N	-0-		-0-
07		3317 X	3012	-0-	-305	-0-	3012 3		N	-0-		-0-
08		3317 X	2766	-0-	-551	-0-	2766 3		N	-0-		-0-
09		3210 X	2464	-0-	-746	-0-	2464 3		N	-0-		-0-
10		3317 X	2215	-0-	-1102	-0-	2215 3		N	-0-		-0-
11		3210 X	2313	-0-	-897	-0-	2313 3		N	-0-		-0-

WALKING "T" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214495	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 7550 - 10174	
06		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521 3		N	-0-		-0-
07		6386 X	5279	-0-	-1107	-0-	5279 3		N	-0-		-0-
08		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472 3		N	-0-		-0-
09		6180 X	5820	-0-	-360	-0-	5820 3		N	-0-		-0-
10		6386 X	5665	-0-	-721	-0-	5665 3		N	-0-		-0-
11		6180 X	5568	-0-	-612	-0-	5568 3		N	-0-		-0-

BASHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	220861	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 8440 - 10488	
06		1200 N	826	-0-	-374	-0-	826 3		N	-0-		-0-
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-		-0-
08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-		-0-
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-		-0-
10		1829 N	1666	-0-	-163	-0-	1666 3		N	-0-		-0-
11		1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1732 3		N	-0-		-0-

WOODS		WELL #:		1H	RRCID ->	220867	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7730 - 9377	
06		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 3		N	-0-		-0-
07		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 3		N	-0-		-0-
08		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 3		N	-0-		-0-
09		5040 X	5011	-0-	-29	-0-	5011 3		N	-0-		-0-
10		5208 X	4979	-0-	-229	-0-	4979 3		N	-0-		-0-
11		5040 X	4973	-0-	-67	-0-	4973 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870													
MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 221198		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 7093 - 9437					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4020 X	3867	-0-	-153	-0-	3860	3	7	9	N	6				84
07	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3837	3	85	9	N	77				161
08	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	3868	3			N	-0-	154	1		7
09	4020 X	3731	-0-	-289	-0-	3731	3			N	-0-				7
10	3999 X	3820	-0-	-179	-0-	3820	3			N	-0-				7
*11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3733	3	191	9	N	174	23	1		158

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 223963		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 8750 - 10755					
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-				-0-
07	4402 X	4194	-0-	-208	-0-	4194	3			N	-0-				-0-
08	4402 X	4304	-0-	-98	-0-	4304	3			N	-0-				-0-
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-				-0-
10	4402 X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3			N	-0-				-0-
11	4260 X	4142	-0-	-118	-0-	4142	3			N	-0-				-0-

WALKING "T" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 225175		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7535 - 8778					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPBELL-CAUDLE		WELL #: 1 H		RRCID -> 230712		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 8950 - 8955					
06	4200 X	4089	-0-	-111	-0-	4089	3			N	-0-				-0-
07	4340 X	3928	-0-	-412	-0-	3928	3			N	-0-				-0-
08	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	4048	3			N	-0-				-0-
09	4170 X	3885	-0-	-285	-0-	3885	3			N	-0-				-0-
10	4216 X	4157	-0-	-59	-0-	4157	3			N	-0-				-0-
*11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-				-0-

VIETH		WELL #: 1 H		RRCID -> 231533		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 6521 - 9101					
06	4500 X	3824	-0-	-676	-0-	3824	3			N	-0-				42
07	4650 X	3925	-0-	-725	-0-	3925	3			N	-0-				42
08	4588 X	3834	-0-	-754	-0-	3834	3			N	-0-				42
09	4200 X	3776	-0-	-424	-0-	3776	3			N	-0-				42
10	4216 X	3736	-0-	-480	-0-	3736	3			N	-0-				42
11	3810 X	3689	-0-	-121	-0-	3689	3			N	-0-				42

YANCEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 231703		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 8390 - 10728					
06	3810 X	3790	-0-	-20	-0-	3725	3	65	9	N	59				161
07	3937 X	3929	-0-	-8	-0-	3894	3	35	9	N	32				193
08	3937 X	3176	-0-	-761	-0-	3154	3	22	9	N	20				213
09	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4139	3	36	9	N	33	187	1		59
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4128	3	33	9	N	30				89
11	3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3608	3	25	9	N	23				112

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #: 3 H		RRCID -> 231730		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6479		PERF. 6810 - 8681					
06	3480 X	3196	-0-	-284	-0-	3196	3			N	-0-				174
07	3596 X	3068	-0-	-528	-0-	3068	3			N	-0-				174
08	3596 X	2942	-0-	-654	-0-	2942	3			N	-0-				174
09	3480 X	2734	-0-	-746	-0-	2734	3			N	-0-				174
10	3317 X	3247	-0-	-70	-0-	3247	3			N	-0-				174
11	3210 X	3125	-0-	-85	-0-	3125	3			N	-0-				174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
NEW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	231894	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 7920 -	9495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6210 X	34	-0-	-6176	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07		9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818 3		N	-0-			-0-
08		6417 X	6010	-0-	-407	-0-	6010 3		N	-0-			-0-
09		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 3		N	-0-			-0-
10		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955 3		N	-0-			-0-
*11		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 3		N	-0-			-0-

WALKING "T"		WELL #:		3	RRCID ->	231899	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 6664 -	6855	
06		1680 N	1273	-0-	-407	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
07		1550 N	1227	-0-	-323	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
11		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1333 3		N	-0-			-0-

WALKING T 5&6 UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	231900	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 7565 -	8693	
06		6660 X	5634	-0-	-1026	-0-	5634 3		N	-0-			-0-
07		6882 X	4850	-0-	-2032	-0-	4850 3		N	-0-			-0-
08		6820 X	5759	-0-	-1061	-0-	5759 3		N	-0-			-0-
09		6600 X	5557	-0-	-1043	-0-	5557 3		N	-0-			-0-
10		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351 3		N	-0-			-0-
*11		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145 3		N	-0-			-0-

WALKING T 5&6 UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	231901	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 8155 -	8427	
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-			-0-
07		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3		N	-0-			-0-
08		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3		N	-0-			-0-
09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		N	-0-			-0-
10		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
*11		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 3		N	-0-			-0-

COOK HILLS		WELL #:		1 H	RRCID ->	231903	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 8010 -	10040	
06		9150 X	7737	-0-	-1413	-0-	7737 3		N	-0-			-0-
07		9455 X	7765	-0-	-1690	-0-	7765 3		N	-0-			-0-
08		9455 X	8614	-0-	-841	-0-	8614 3		N	-0-			-0-
09		8610 X	8227	-0-	-383	-0-	8227 3		N	-0-			-0-
10		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8453 3		N	-0-			-0-
11		8340 X	7181	-0-	-1159	-0-	7181 3		N	-0-			-0-

SEMPLE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232302	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 7055 -	8182	
06		5610 X	5178	-0-	-432	-0-	5178 3		N	-0-			-0-
07		5797 X	4344	-0-	-1453	-0-	4344 3		N	-0-			-0-
08		5828 X	5351	-0-	-477	-0-	5351 3		N	-0-			-0-
09		5640 X	5056	-0-	-584	-0-	5056 3		N	-0-			-0-
10		5828 X	4931	-0-	-897	-0-	4931 3		N	-0-			-0-
11		5190 X	4720	-0-	-470	-0-	4720 3		N	-0-			-0-

PERKINS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232992	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 7433 -	8750	
06		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 3		N	-0-			-0-
07		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966 3		N	-0-			-0-
08		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665 3		N	-0-			-0-
09		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747 3		N	-0-			-0-
10		8897 X	8208	-0-	-689	-0-	8208 3		N	-0-			-0-
11		8610 X	7557	-0-	-1053	-0-	7557 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #:		4 H	RRCID ->	233845	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6935 - 9531
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5010 X	4663	-0-	-347	-0-	4656 3	7 9	N	6			34
07	5177 X	4809	-0-	-368	-0-	4646 3	163 9	N	148			182
08	5177 X	4737	-0-	-440	-0-	4735 3	2 9	N		36 1		148
09	5010 X	4587	-0-	-423	-0-	4587 3		N	-0-			148
10	4805 X	4726	-0-	-79	-0-	4726 3		N	-0-			148
11	4650 X	4617	-0-	-33	-0-	4584 3	33 9	N	30	173 1		5

BEDNARZ		WELL #:		1 H	RRCID ->	233885	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7435 - 10355
06	9210 X	8475	-0-	-735	-0-	8475 3		N	-0-			-0-
07	9517 X	9164	-0-	-353	-0-	9164 3		N	-0-			-0-
08	9517 X	8282	-0-	-1235	-0-	8282 3		N	-0-			-0-
09	9210 X	9052	-0-	-158	-0-	9052 3		N	-0-			-0-
10	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9528 3		N	-0-			-0-
*11	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743 3		N	-0-			-0-

PRATHER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236311	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7370 - 9683
06	1710 N	1039	-0-	-671	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
07	496 N	333	-0-	-163	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	464	-0-	-1427	-0-	464 3		N	-0-			-0-
09	1050 N	442	-0-	-608	-0-	442 3		N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
*11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-			-0-

PANNELL		WELL #:		1H	RRCID ->	237788	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	9390 - 10890
06	1800 X	685	-0-	-1115	-0-	685 3		N	-0-			-0-
07	3100 X	1480	-0-	-1620	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
08	3100 X	295	-0-	-2805	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09	3000 X	47	-0-	-2953	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10	1612 X	107	-0-	-1505	-0-	107 3		N	-0-			-0-
11	1440 X	136	-0-	-1304	-0-	136 3		N	-0-			-0-

OWENS		WELL #:		1H	RRCID ->	237829	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7925 - 9180
06	5310 X	4787	-0-	-523	-0-	4787 3		N	-0-			-0-
07	5487 X	4566	-0-	-921	-0-	4566 3		N	-0-			-0-
08	4991 X	4955	-0-	-36	-0-	4955 3		N	-0-			-0-
09	4800 X	2525	-0-	-2275	-0-	2525 3		N	-0-			-0-
10	4960 X	544	-0-	-4416	-0-	544 3		N	-0-			-0-
11	4800 X	913	-0-	-3887	-0-	913 3		N	-0-			-0-

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238414	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	8990 - 10184
06	12930 X	12620	-0-	-310	-0-	12620 3		N	-0-			52
07	13361 X	12414	-0-	-947	-0-	12414 3		N	-0-			52
08	13330 X	12447	-0-	-883	-0-	12314 3	133 9	N	121	128 1		45
09	12900 X	11746	-0-	-1154	-0-	11718 3	28 9	N	25			70
10	13237 X	11908	-0-	-1329	-0-	11895 3	13 9	N	12			82
11	12630 X	11397	-0-	-1233	-0-	11380 3	17 9	N	15			97

LITTLE, M. C. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238830	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8425 - 10555
06	6690 X	6433	-0-	-257	-0-	6433 3		N	-0-			170
07	6913 X	6742	-0-	-171	-0-	6742 3		N	-0-			170
08	6851 X	6400	-0-	-451	-0-	6400 3		N	-0-			170
09	6510 X	6320	-0-	-190	-0-	6320 3		N	-0-			170
10	6727 X	6654	-0-	-73	-0-	6654 3		N	-0-			170
*11	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527 3		N	-0-			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		11730 X	10982	-0-	-748	-0-	10974 3	8 9	N	7		117
07		12121 X	10373	-0-	-1748	-0-	10362 3	11 9	N	10		127
08		12059 X	10999	-0-	-1060	-0-	10988 3	11 9	N	10	64 1	73
09		11550 X	10353	-0-	-1197	-0-	10347 3	6 9	N	5		78
10		11563 X	10616	-0-	-947	-0-	10608 3	8 9	N	7		85
11		10980 X	10009	-0-	-971	-0-	10003 3	6 9	N	5		90

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357												
06		7050 X	6617	-0-	-433	-0-	6617 3		N	-0-		-0-
07		7285 X	6084	-0-	-1201	-0-	6084 3		N	-0-		-0-
08		6076 X	6050	-0-	-26	-0-	6050 3		N	-0-		-0-
09		6630 X	6184	-0-	-446	-0-	6184 3		N	-0-		-0-
10		6851 X	6415	-0-	-436	-0-	6415 3		N	-0-		-0-
11		6630 X	5844	-0-	-786	-0-	5844 3		N	-0-		-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502												
06		4410 X	4149	-0-	-261	-0-	4149 3		N	-0-		-0-
07		4495 X	3468	-0-	-1027	-0-	3468 3		N	-0-		-0-
08		5704 X	2631	-0-	-3073	-0-	2631 3		N	-0-		-0-
09		5520 X	3379	-0-	-2141	-0-	3379 3		N	-0-		-0-
10		5704 X	2768	-0-	-2936	-0-	2768 3		N	-0-		-0-
11		4140 X	2332	-0-	-1808	-0-	2332 3		N	-0-		-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298												
06		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3		N	-0-		-0-
07		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 3		N	-0-		-0-
08		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 3		N	-0-		-0-
09		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 3		N	-0-		-0-
10		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 3		N	-0-		-0-
*11		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 3		N	-0-		-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995												
06		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 3		N	-0-		-0-
07		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 3		N	-0-		-0-
08		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3		N	-0-		-0-
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 3		N	-0-		-0-
10		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501 3		N	-0-		-0-
*11		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3		N	-0-		-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800												
06		9120 X	9019	-0-	-101	-0-	9019 3		N	-0-		-0-
07		9424 X	8855	-0-	-569	-0-	8855 3		N	-0-		-0-
08		9424 X	8880	-0-	-544	-0-	8880 3		N	-0-		-0-
09		9120 X	8331	-0-	-789	-0-	8331 3		N	-0-		-0-
10		9331 X	8022	-0-	-1309	-0-	8022 3		N	-0-		-0-
11		9030 X	8730	-0-	-300	-0-	8730 3		N	-0-		-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603												
06		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3187 3	9 9	N	8		61
07		3100 N	3402	-0-	302	302	3398 3	4 9	N	4		65
08		3100 N	3431	-0-	331	633	3425 3	6 9	N	5		70
09		3643 X	3010	-0-	-633	-0-	3004 3	6 9	N	5		75
10		3100 X	2982	-0-	-118	-0-	2972 3	10 9	N	9		84
11		3000 X	2991	-0-	-9	-0-	2989 3	2 9	N	2		86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
MONCRIEF RANCH SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 251925		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4650 X	3983	-0-	-667	-0-	3983 3	N	-0-		106
07	4805 X	3187	-0-	-1618	-0-	3187 3	N	-0-		106
08	4805 X	3863	-0-	-942	-0-	3863 3	N	-0-		106
09	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 3	N	-0-		106
10	4216 X	4111	-0-	-105	-0-	4111 3	N	-0-		106
11	3990 X	3813	-0-	-177	-0-	3813 3	N	-0-		106

MONCRIEF RANCH, EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 251927		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505		
06	4320 X	3639	-0-	-681	-0-	3639 3	N	-0-		53
07	4433 X	4074	-0-	-359	-0-	4074 3	N	-0-		53
08	4433 X	3734	-0-	-699	-0-	3734 3	N	-0-		53
09	4290 X	3878	-0-	-412	-0-	3878 3	N	-0-		53
10	4061 X	3281	-0-	-780	-0-	3281 3	N	-0-		53
*11	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4082 3	N	9		62

MONCRIEF RANCH SOUTH		WELL #: 10H		RRCID -> 252214		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316		
06	5820 X	5243	-0-	-577	-0-	5195 3	N	44		128
07	6014 X	5253	-0-	-761	-0-	5253 3	N	-0-		128
08	5890 X	5377	-0-	-513	-0-	5304 3	N	66	159 1	35
09	5700 X	5133	-0-	-567	-0-	5133 3	N	-0-		35
10	5425 X	5297	-0-	-128	-0-	5297 3	N	-0-		35
11	5250 X	5133	-0-	-117	-0-	5122 3	N	10		45

FEDERAL 1937		WELL #: 1		RRCID -> 253280		COMPL. DATE 11/00/2009		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196		
06	3000 X	2948	-0-	-52	-0-	2948 3	N	-0-		-0-
07	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2930 3	N	-0-		-0-
08	3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2971 3	N	-0-		-0-
09	3090 X	2854	-0-	-236	-0-	2854 3	N	-0-		-0-
10	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	2914 3	N	-0-		-0-
11	2940 X	2736	-0-	-204	-0-	2736 3	N	-0-		-0-

FEDERAL 1937		WELL #: 2		RRCID -> 253281		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122		
06	7320 X	6753	-0-	-567	-0-	6753 3	N	-0-		-0-
07	7564 X	6796	-0-	-768	-0-	6796 3	N	-0-		-0-
08	7533 X	6546	-0-	-987	-0-	6546 3	N	-0-		-0-
09	7290 X	6015	-0-	-1275	-0-	6015 3	N	-0-		-0-
10	7533 X	5884	-0-	-1649	-0-	5884 3	N	-0-		-0-
11	6750 X	4813	-0-	-1937	-0-	4813 3	N	-0-		-0-

H&D		WELL #: 1H		RRCID -> 253644		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010		
06	3270 X	3018	-0-	-252	-0-	3018 3	N	-0-		-0-
07	3379 X	3076	-0-	-303	-0-	3076 3	N	-0-		-0-
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 3	N	-0-		-0-
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3	N	-0-		-0-
10	3131 X	2779	-0-	-352	-0-	2779 3	N	-0-		-0-
11	3090 X	1991	-0-	-1099	-0-	1991 3	N	-0-		-0-

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256082		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811		
06	12240 X	11402	-0-	-838	-0-	11390 3	N	11		66
07	12493 X	11118	-0-	-1375	-0-	11105 3	N	13		78
08	12276 X	11357	-0-	-919	-0-	11348 3	N	9		86
09	11670 X	10403	-0-	-1267	-0-	10397 3	N	6		91
10	11780 X	10234	-0-	-1546	-0-	10231 3	N	3		94
11	11400 X	10054	-0-	-1346	-0-	10054 3	N	-0-		94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870													
CARTER		WELL #: 2H		RRCID -> 256862		COMPL. DATE 10/21/2009			TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6336	3	15	9	N	14				55
07	6479 X	6391	-0-	-88	-0-	6381	3	10	9	N	9				64
08	6479 X	5975	-0-	-504	-0-	5962	3	13	9	N	12				76
09	6360 X	5931	-0-	-429	-0-	5918	3	13	9	N	12				88
10	6572 X	6159	-0-	-413	-0-	6151	3	8	9	N	7				95
11	6360 X	4738	-0-	-1622	-0-	4736	3	2	9	N	2				97

GLEN CASSITY		WELL #: 1H		RRCID -> 258439		COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339						
06	3900 X	2997	-0-	-903	-0-	2997	3			N	-0-				142
07	4030 X	2754	-0-	-1276	-0-	2754	3			N	-0-				142
08	4030 X	3150	-0-	-880	-0-	3150	3			N	-0-				142
09	3900 X	2829	-0-	-1071	-0-	2829	3			N	-0-				142
10	4030 X	2641	-0-	-1389	-0-	2641	3			N	-0-				142
11	3060 X	2310	-0-	-750	-0-	2310	3			N	-0-				142

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 260465		COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453						
06	17010 X	14049	-0-	-2961	-0-	14039	3	10	9	N	9				46
07	17019 X	13112	-0-	-3907	-0-	13099	3	13	9	N	12				58
08	16616 X	13612	-0-	-3004	-0-	13608	3	4	9	N	4				62
09	16080 X	12481	-0-	-3599	-0-	12472	3	9	9	N	8				70
10	15841 X	13594	-0-	-2247	-0-	13580	3	14	9	N	13				83
11	14040 X	12143	-0-	-1897	-0-	12141	3	2	9	N	2				85

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 263704		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238						
06	18030 X	14987	-0-	-3043	-0-	14967	3	20	9	N	18				50
07	17019 X	14795	-0-	-2224	-0-	14778	3	17	9	N	15				65
08	16399 X	15238	-0-	-1161	-0-	15220	3	18	9	N	16				81
09	15690 X	14712	-0-	-978	-0-	14695	3	17	9	N	15				96
10	15562 X	14251	-0-	-1311	-0-	14239	3	12	9	N	11				107
11	15000 X	13289	-0-	-1711	-0-	13279	3	10	9	N	9				116

PARK SPRING		WELL #: 1 H		RRCID -> 264025		COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224						
06	3570 X	2779	-0-	-791	-0-	2760	3	19	9	N	17				210
07	2604 X	1839	-0-	-765	-0-	1813	3	26	9	N	24	186	1		48
08	2604 X	1988	-0-	-616	-0-	1958	3	30	9	N	27				75
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				75
10	2883 X	22	-0-	-2861	-0-	22	3			N	-0-				75
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				75

NEW UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272648		COMPL. DATE 09/25/2013			TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275						
06	18120 X	12076	-0-	-6044	-0-	12076	3			N	-0-				-0-
07	20026 X	11501	-0-	-8525	-0-	11501	3			N	-0-				-0-
08	20026 X	10544	-0-	-9482	-0-	10544	3			N	-0-				-0-
09	19380 X	12536	-0-	-6844	-0-	12536	3			N	-0-				-0-
10	14818 X	12282	-0-	-2536	-0-	12282	3			N	-0-				-0-
11	12090 X	11981	-0-	-109	-0-	11981	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BRIAR ENERGY CORPORATION			090877								
HILTON, E. G.		WELL #:	1	RRCID ->	202453	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	7961	PERF. 7624 - 7862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2011 N	2011	-0-	-0-	2011 3		N	-0-		74
07		2077 N	1247	-0-	-830	1247 3		N	-0-		74
08		1891 N	589	-0-	-1302	589 3		N	-0-		74
09		2010 N	895	-0-	-1115	889 3	6 9	N	5		79
10		1240 N	613	-0-	-627	613 3		N	-0-		79
*11		1943 N	1943	-0-	-0-	1935 3	8 9	N	7		86

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C.			091137					CNTY: WISE		
JOHNSON SALTY SWD IV		WELL #:	1SW	RRCID ->	221395	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8820 - 9644
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON SALTY SWD			091137					CNTY: WISE		
JOHNSON SALTY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	221414	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7326 - 9730
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON SALTY SWD II			091137					CNTY: WISE		
JOHNSON SALTY SWD II		WELL #:	2	RRCID ->	224924	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8760 - 9590
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD			091137					CNTY: WISE		
SALTY'S HILL COUNTY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	232225	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 8912 - 10233
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON SALTY SWD III			091137					CNTY: WISE		
JOHNSON SALTY SWD III		WELL #:	3	RRCID ->	233557	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	9799	PERF. 8504 - 9756
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE					
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C.		//CONT.//	091137								
PARKER SALTY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	238160	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8560 - 9696		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592									
SIKES		WELL #:	1	RRCID ->	209245	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	5080 PERF. 1960 - 1984		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HARLEY HILL		WELL #:	1	RRCID ->	210864	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	4685 PERF. 4586 - 4672		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MITCHELL A UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	248559	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	4408 PERF. 4939 - 7784		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TC OWEN		WELL #:	B 3	RRCID ->	274001	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 4868 - 5374		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HALSELL RANCH		WELL #:	B 11	RRCID ->	274113	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	5315 PERF. 4952 - 5000		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.// 092592										
AMBURN		WELL #: B 1		RRCID -> 274167		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER		WELL #: B 3		RRCID -> 274168		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSELL RANCH		WELL #: B 9		RRCID -> 274560		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES		WELL #: B 1		RRCID -> 274654		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOROTHA OWEN		WELL #: B 2		RRCID -> 274655		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSENGALE		WELL #: B 1		RRCID -> 274676		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSELL RANCH		WELL #: B 10		RRCID -> 275179		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2016 - W/O TO 09-273680												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

06	SWR 10									N						
07	SWR 10									N						
08	SWR 10									N						
09	SWR 10									N						
10	SWR 10									N						
11	SWR 10									N						

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

06	2760 X									N						71
07	2852 X									N						71
08	2542 X	474								N						71
09	1640 X	1640								N						81
10	3226 X	3226								N						100
*11	1862 X	1862								N						114

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

06	SWR 10									N						
07	SWR 10									N						
08	SWR 10									N						
09	SWR 10									N						
10	SWR 10									N						
11	SWR 10									N						

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

06	30 N									N						1
07	279 N									N						1
08	0 N									N						1
*09	0 N									N			1 4			-0-
*10	0 N									N						-0-
11	P&A-COND									N						1

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2016 - PLUGGED 11/10/16

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

06	14B2 EXT									N						
07	14B2 EXT									N						
08	14B2 EXT									N						
09	14B2 EXT									N						
10	0 A									N						

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//	106406								
BAGBY		WELL #:	1	RRCID ->	203400	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7108 - 7309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016 - PLUGGED 10/20/16								
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
PERKINS		WELL #:	1	RRCID ->	234974	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 5838 - 5980	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		252
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		252
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		252
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		252
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		252
*11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		252
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333									
NORTH		WELL #:	1	RRCID ->	125288	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7264 - 7810	
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-		69
07		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3	N	-0-		69
08		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3	N	-0-		69
*09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3077 3	N	2 9		71
10		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2948 3	N	1 9		72
*11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3	N	-0-		72
SCHOOLFIELD UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	176677	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 7881 - 8626	
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2	N	-0-		-0-
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3	N	-0-		-0-
08		2914 N	2169	-0-	-745	-0-	2169 3	N	-0-		-0-
*09		2370 N	2042	-0-	-328	-0-	2042 3	N	-0-		-0-
10		2263 N	2048	-0-	-215	-0-	2048 3	N	-0-		-0-
11		2100 N	1931	-0-	-169	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
DOWNE		WELL #:	2	RRCID ->	176872	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7314 - 7845	
06		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2	N	-0-		35
07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4029 3	N	26 9		59
08		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3922 3	N	22 9		79
*09		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3	N	-0-		79
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3461 3	N	2 9		81
*11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3612 3	N	11 9		91
DOWNE		WELL #:	3	RRCID ->	176873	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7298 - 7800	
06		330 N	290	-0-	-40	-0-	290 2	N	-0-		44
07		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3	N	-0-		44
08		341 N	284	-0-	-57	-0-	284 3	N	-0-		44
*09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-		44
10		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3	N	-0-		44
11		270 N	193	-0-	-77	-0-	193 3	N	-0-		44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-						-0-
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-						-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-						-0-
*09		1530 N	1522	-0-	-8	-0-	1522	3		N	-0-						-0-
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-						-0-
*11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-						-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654																	
06		1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1668	2		N	-0-						27
07		1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3		N	-0-						27
08		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1659	3	14	9	N	13					40
*09		1680 N	1678	-0-	-2	-0-	1678	3		N	-0-						40
10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-						40
*11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15					55

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478																	
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	621	2	6	9	N	5					44
07		682 N	620	-0-	-62	-0-	614	3	6	9	N	5					49
08		775 N	665	-0-	-110	-0-	662	3	3	9	N	3					52
*09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	N	5					57
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-						57
*11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	670	3	21	9	N	19					76

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700																	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15																	

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520																	
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-						25
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1427	3	8	9	N	7					32
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	3	3	9	N	3					35
*09		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1202	3	3	9	N	3					38
10		1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1232	3		N	-0-						38
*11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	3	11	9	N	10					48

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500																	
06		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	1502	2	12	9	N	11					28
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1604	3	15	9	N	14					42
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1605	3	83	9	N	75	98	1			19
*09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-						19
10		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1573	3	10	9	N	9					28
11		1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1509	3	17	9	N	15					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1412	2	53	9	N	48	75	1			27
07	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					27
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3			N	-0-					27
*09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					27
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					27
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					27

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1086	2	9	9	N	8					99
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1051	3	12	9	N	11	83	1			27
08	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1033	3			N	-0-					27
*09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	3			N	-0-					27
10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					27
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	N	13					40

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3					115
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					115
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1353	3	20	9	N	18					133
*09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1275	3	14	9	N	13	123	1			23
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					23
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3			N	-0-					23

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1909	2	56	9	N	51	80	1			36
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	3	7	9	N	6					42
08	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	1999	3	6	9	N	5					47
*09	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	1899	3	6	9	N	5					52
10	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1898	3	68	9	N	62	96	1			18
11	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	1847	3	11	9	N	10					28

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

06	3864	X	1212	-0-	-2652	-0-	1210	2	2	9	N	2					81
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					81
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5					86
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					86
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	N	9	79	1			16
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					16

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

06	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			N	-0-					55
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3			N	-0-					55
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	3	2	9	N	2					57
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					57
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2019	3	50	9	N	45	45	1			57
*11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	2	12	9	N	11					34
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2014	3	29	9	N	26					60
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1910	3	39	9	N	35	52	1			43
*09	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1551	3	44	9	N	40	65	1			18
10	2046 N	1595	-0-	-451	-0-	1595	3			N	-0-					18
11	1890 N	1601	-0-	-289	-0-	1555	3	46	9	N	42					60

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

06	690 N	685	-0-	-5	-0-	674	2	11	9	N	10					138
07	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					138
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	720	3	22	9	N	20					158
*09	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					158
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					158
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	666	3	33	9	N	30					188

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

06	1050 N	970	-0-	-80	-0-	949	2	21	9	N	19					143
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	3	9	9	N	8	125	1			26
08	1023 N	977	-0-	-46	-0-	973	3	4	9	N	4					30
*09	960 N	958	-0-	-2	-0-	945	3	13	9	N	12					42
10	1023 N	851	-0-	-172	-0-	851	3			N	-0-					42
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1131	3	22	9	N	20					62

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					81
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	3	17	9	N	15					96
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1568	3	30	9	N	27	96	1			27
*09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1470	3	23	9	N	21	27	1			21
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					21
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	3	6	9	N	5					26

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2014 - P&A 07/23/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					42
07		775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					42
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					42
*09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	N	10					52
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					52
11		780 N	756	-0-	-24	-0-	746	3	10	9	N	9					61

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350																	
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	2	14	9	N	13					82
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	3	8	9	N	7					89
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	3	3	9	N	3					92
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4					96
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	3	7	9	N	6					102
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4					106

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450																	
06	1350	N	796	-0-	-554	-0-	796	2			N	-0-					34
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	3	3	9	N	3					37
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	3	6	9	N	5					42
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	3	3	9	N	3					45
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	N	2					47
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					47

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550																	
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1329	2	19	9	N	17					54
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	3	17	9	N	15					69
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1306	3	35	9	N	32	62	1			39
*09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					39
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					39
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1257	3	58	9	N	53					92

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378																	
06	1530	N	1033	-0-	-497	-0-	1031	2	2	9	N	2					86
07	1674	N	940	-0-	-734	-0-	939	3	1	9	N	1					87
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	3			N	-0-					87
*09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	859	3	10	9	N	9					96
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	868	3	3	9	N	3					99
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	781	3	48	9	N	44	39	1			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:	2B	RRCID ->	186151	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7446 - 7814
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:	1B	RRCID ->	186318	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7374 - 7710
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		76
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		76
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		76
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		76
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		76
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		76

CADDELL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	186362	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	7700 - 8478
06	1050 N	891	-0-	-159	-0-	891	2	N	-0-		24
07	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900	3	N	-0-		24
08	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	3	N	-0-		24
*09	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	3	N	-0-		24
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3	N	-0-		24
11	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	3	N	-0-		24

BIG SKY		WELL #:	2	RRCID ->	186563	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	7710 - 8510
06	2340 N	2177	-0-	-163	-0-	2099	2	78 9 N	71	107 1	20
07	2294 N	2240	-0-	-54	-0-	2233	3	7 9 N	6		26
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2304	3	9 9 N	8		34
*09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2189	3	19 9 N	17		51
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2218	3	86 9 N	78	99 1	30
11	2250 N	2099	-0-	-151	-0-	2092	3	7 9 N	6		36

EVERS "C" UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	186566	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	7818 - 8500
06	14B2 EXT	574	-0-	574	-0-	574	2	N	-0-		-0-
07	3810 X	3236	-0-	-574	-0-	3236	3	N	-0-		-0-
08	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	N	-0-		-0-
*09	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
10	3224 X	1261	-0-	-1963	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
11	3120 X	1150	-0-	-1970	-0-	1150	3	N	-0-		-0-

BIG SKY		WELL #:	3	RRCID ->	186737	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	7656 - 8420
06	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1029	2	3 9 N	3		86
07	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1034	3	22 9 N	20		106
08	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	997	3	22 9 N	20	85 1	41
*09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-		41
10	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3	N	-0-		41
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	991	3	6 9 N	5		46

BURKHALTER, EWELL		WELL #:	3	RRCID ->	186738	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7912 - 8750
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-		25
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	638	3	8 9 N	7		32
08	775 N	562	-0-	-213	-0-	551	3	11 9 N	10		42
*09	810 N	558	-0-	-252	-0-	558	3	N	-0-		42
10	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	3	N	-0-		42
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2 9 N	2		44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		630 N	615	-0-	-15	-0-	615 2		N	-0-		30
07		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-		30
08		651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3		N	-0-		30
*09		630 N	570	-0-	-60	-0-	570 3		N	-0-		30
10		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3		N	-0-		30
11		600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3		N	-0-		30

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590												
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
*09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-		-0-
*11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930												
06		660 N	593	-0-	-67	-0-	593 2		N	-0-		25
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		25
08		868 N	717	-0-	-151	-0-	717 3		N	-0-		25
*09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		25
10		744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3		N	-0-		25
11		690 N	665	-0-	-25	-0-	665 3		N	-0-		25

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620												
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2124 2	24 9	N	22		126
07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3		N	-0-		126
08		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2325 3	21 9	N	19	118 1	27
*09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		N	-0-		27
10		2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2267 3		N	-0-		27
11		2280 N	2168	-0-	-112	-0-	2162 3	6 9	N	5		32

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572												
06		450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2		N	-0-		60
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		60
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		60
*09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		60
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		60
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690												
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1023 2	45 9	N	41	76 1	27
07		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 3		N	-0-		27
08		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008 3		N	-0-		27
*09		1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003 3		N	-0-		27
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-		27
*11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			25
07		310 N	121	-0-	-189	-0-	-0-	121	3		N	-0-			25
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			25
*09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-			25
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			25
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560															
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			65
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			65
08		372 N	192	-0-	-180	-0-	-0-	192	3		N	-0-			65
*09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			65
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			65
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810															
06		1470 N	1145	-0-	-325	-0-	-0-	1128	2	17	9	N	15		45
07		1674 N	1197	-0-	-477	-0-	-0-	1195	3	2	9	N	2		47
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-		47
*09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1		48
10		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	-0-	1137	3	51	9	N	46	67 1	27
11		1200 N	958	-0-	-242	-0-	-0-	958	3			N	-0-		27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796															
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		27
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-		27
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-		27
*09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-		27
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-		27
11		510 N	419	-0-	-91	-0-	-0-	419	3			N	-0-		27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480															
06		690 N	652	-0-	-38	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2		54
07		713 N	672	-0-	-41	-0-	-0-	671	3	1	9	N	1		55
08		682 N	675	-0-	-7	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2		57
*09		660 N	634	-0-	-26	-0-	-0-	628	3	6	9	N	5		62
10		682 N	666	-0-	-16	-0-	-0-	666	3			N	-0-		62
11		660 N	579	-0-	-81	-0-	-0-	569	3	10	9	N	9		71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		960 N	960	-0-	-0-	950 2	10 9		N	9			71
07		897 N	897	-0-	-0-	888 3	9 9		N	8			79
08		962 N	962	-0-	-0-	959 3	3 9		N	3			82
*09		960 N	855	-0-	-105	845 3	10 9		N	9			91
10		899 N	852	-0-	-47	843 3	9 9		N	8			99
11		930 N	857	-0-	-73	823 3	34 9		N	31			130

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628													
06		420 N	367	-0-	-53	367 2			N	-0-			52
07		434 N	350	-0-	-84	350 3			N	-0-			52
08		361 N	361	-0-	-0-	361 3			N	-0-			52
*09		384 N	384	-0-	-0-	362 3	22 9		N	20			72
10		365 N	365	-0-	-0-	365 3			N	-0-			72
11		360 N	352	-0-	-8	352 3			N	-0-			72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620													
06		1672 N	1672	-0-	-0-	1672 2			N	-0-			59
07		1829 N	1739	-0-	-90	1739 3			N	-0-			59
08		1767 N	1716	-0-	-51	1716 3			N	-0-			59
*09		1680 N	1664	-0-	-16	1664 3			N	-0-			59
10		1736 N	1676	-0-	-60	1676 3			N	-0-			59
11		1650 N	1604	-0-	-46	1604 3			N	-0-			59

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710													
06		60 N	-0-	-0-	-60				N	-0-			27
07		62 N	32	-0-	-30	32 3			N	-0-			27
08		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-			27
*09		29 N	29	-0-	-0-	29 3			N	-0-			27
10		148 N	148	-0-	-0-	148 3			N	-0-			27
*11		45 N	45	-0-	-0-	45 3			N	-0-			27

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845													
06		4179 X	4179	-0-	-0-	4173 2	6 9		N	5			77
07		4026 X	4026	-0-	-0-	4022 3	4 9		N	4			81
08		4263 X	4263	-0-	-0-	4263 3			N	-0-			81
*09		4154 X	4154	-0-	-0-	4154 3			N	-0-			81
10		4522 X	4522	-0-	-0-	4522 3			N	-0-			81
*11		4538 X	4538	-0-	-0-	4538 3			N	-0-			81

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680													
06		777 N	777	-0-	-0-	777 2			N	-0-			27
07		757 N	757	-0-	-0-	757 3			N	-0-			27
08		775 N	768	-0-	-7	768 3			N	-0-			27
*09		780 N	742	-0-	-38	742 3			N	-0-			27
10		759 N	759	-0-	-0-	759 3			N	-0-			27
11		750 N	735	-0-	-15	735 3			N	-0-			27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662													
06		2701 N	2701	-0-	-0-	2692 2	9 9		N	8			35
07		2802 N	2802	-0-	-0-	2781 3	21 9		N	19			54
08		2803 N	2803	-0-	-0-	2794 3	9 9		N	8			62
*09		2707 N	2707	-0-	-0-	2694 3	13 9		N	12			74
10		2762 N	2762	-0-	-0-	2745 3	17 9		N	15			89
*11		2664 N	2664	-0-	-0-	2640 3	24 9		N	22	82 1		29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1760	2	10	9	N	9		87
07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1773	3	69	9	N	63	103 1	47
08		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-		47
*09		1770 N	1761	-0-	-9	-0-	1760	3	1	9	N	1		48
10		1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1795	3	2	9	N	2		50
11		1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1758	3	2	9	N	2		52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590														
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	849	2	6	9	N	5		60
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1068	3	7	9	N	6		66
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1055	3	1	9	N	1		67
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	N	5		72
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-		72
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	3	15	9	N	14		86

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550														
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-		42
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2306	3	20	9	N	18		23
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-		23
*09	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2186	3			N	-0-		23
10	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	3			N	-0-		23
11	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2145	3	25	9	N	23	38 1	8

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580														
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-		-0-
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-		-0-
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-		-0-
*09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-		-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-		-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-		-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350														
06	14B2	EXT	74	-0-	74	100	74	2			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-		-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088														
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-		32
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-		32
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-		32
*09	960	N	798	-0-	-162	-0-	798	3			N	-0-		32
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-		32
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-		32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-				-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-				-0-
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-				-0-
*09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-				-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-				-0-
*11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-				-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

06	2880 X	588	-0-	-2292	-0-	588	2			N	-0-	40	6		-0-
07	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	1713	3	44	9	N	40				40
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-				40
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-				40
10	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	1261	3	2	9	N	2				42
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				90
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	717	3	14	9	N	13				103
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	666	3	8	9	N	7				110
*09	660 N	650	-0-	-10	-0-	631	3	19	9	N	17	58	1		69
10	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-				69
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-				69

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-				30
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-				30
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				30
*09	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-				30
10	868 N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-				30
11	810 N	683	-0-	-127	-0-	683	3			N	-0-				30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1148	2	10	9	N	9				67
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	N	8				75
08	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1151	3	6	9	N	5				80
*09	1170 N	943	-0-	-227	-0-	937	3	6	9	N	5				85
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1151	3	24	9	N	22	85	1		22
11	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3			N	-0-				22

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				10
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-				10
08	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-				10
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-				10
10	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-				10
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-				10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2	N	-0-			27
07		1116 N	921	-0-	-195	-0-	921	3	N	-0-			27
08		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3	N	-0-			27
*09		1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3	N	-0-			27
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			27
11		1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3	N	-0-			27

COCANOUGHUR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520													
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			24
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-			24
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			24
*09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-			24
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-			24
*11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			24

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740													
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	482	2	8 9	N	7		94
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6 9	N	5		99
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1 9	N	1		100
*09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	484	3	6 9	N	5		105
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	502	3	26 9	N	24	103 1	26
*11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		26

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370													
06		720 N	711	-0-	-9	-0-	709	2	2 9	N	2		45
07		744 N	719	-0-	-25	-0-	716	3	3 9	N	3		48
08		744 N	738	-0-	-6	-0-	736	3	2 9	N	2		50
*09		720 N	718	-0-	-2	-0-	706	3	12 9	N	11		61
10		713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3		N	-0-	44 1	17
11		720 N	669	-0-	-51	-0-	669	3		N	-0-		17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060													
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1170	2	28 9	N	25		82
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9 9	N	8	68 1	22
08		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3		N	-0-		22
*09		1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3		N	-0-		22
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-		22
*11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-		22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2	18	9	N	16					59
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	3	13	9	N	12					71
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	N	3	58	1			16
*09	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					16
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					16
11	1920	N	26	-0-	-1894	-0-	-0-	26	3			N	-0-					16

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

06	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					45
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					45
08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					45
*09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	-0-	1209	3	11	9	N	10					55
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					55
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3	50	9	N	45	75	1			25

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	620	N	82	-0-	-538	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003										TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8440 - 8690				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7354 - 7955				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003										TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7934 - 8712				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003										TOTAL DEPTH	8925	PERF.	7860 - 8496				
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	2	N	-0-				28	
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-				28	
08		651 N	589	-0-	-62	-0-	588	3			N	-0-				28	
*09		600 N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-				28	
10		620 N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-				28	
11		570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-				28	

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7350 - 7930				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7270 - 7900				
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1433	2	7	9	N	6				70	
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-				70	
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	3	17	9	N	15				85	
*09		1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-				85	
10		1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1313	3			N	-0-				85	
11		1470 N	1258	-0-	-212	-0-	1258	3			N	-0-				85	

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	8825	PERF.	7920 - 8540				
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-				32	
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-				32	
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-				32	
*09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-				32	
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				32	
*11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				32	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003										TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7745 -	8600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003										TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7754 -	8576
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			35
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3	N	-0-			35
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3	N	-0-			35
*09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3	N	-0-			35
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3	N	-0-			35
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	801	3	N	3			38

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003										TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7999 -	8216
06	6690	X	5136	-0-	-1554	-0-	5115	2	N	19			81
07	5456	X	5251	-0-	-205	-0-	5251	3	N	-0-			81
08	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5268	3	N	23	9		102
*09	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	5024	3	N	19	9		119
10	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	5179	3	N	-0-			119
11	5130	X	4544	-0-	-586	-0-	4542	3	N	2	9		121

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003										TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7890 -	8172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	12	K	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003										TOTAL DEPTH	8662	PERF. 7886 -	8146
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003										TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7876 -	8455
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3	N	-0-			-0-
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003										TOTAL DEPTH	8919	PERF. 7820 -	8756
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			27
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-			27
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3	N	-0-			27
*09	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	3	N	-0-			27
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3	N	-0-			27
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		540 N	454	-0-	-86	-0-	454 2		N	-0-		27
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		27
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		27
*09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		27
10		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-		27
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3		N	-0-		27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680												
06		1380 N	437	-0-	-943	-0-	434 2	3 9	N	3		87
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-		87
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1494 3	64 9	N	58	46 1	99
*09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-		99
10		1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1358 3		N	-0-		99
11		1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1314 3		N	-0-		99

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490												
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		22
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1108 3	3 9	N	3		25
08		1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1013 3		N	-0-		25
*09		1080 N	968	-0-	-112	-0-	968 3		N	-0-		25
10		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1043 3	3 9	N	3		28
*11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-		28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980												
06		1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1387 2	24 9	N	22	50 1	49
07		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1451 3		N	-0-		49
08		1488 N	1241	-0-	-247	-0-	1241 3		N	-0-		49
*09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-		49
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-		49
*11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		49

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258												
06		1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1717 2	2 9	N	2		30
07		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1760 3	6 9	N	5		35
08		1829 N	1692	-0-	-137	-0-	1689 3	3 9	N	3		38
*09		1710 N	1533	-0-	-177	-0-	1525 3	8 9	N	7		45
10		1767 N	1409	-0-	-358	-0-	1409 3		N	-0-		45
11		1650 N	1216	-0-	-434	-0-	1205 3	11 9	N	10		55

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616												
06		1080 N	849	-0-	-231	-0-	849 2		N	-0-		26
07		1054 N	897	-0-	-157	-0-	897 3		N	-0-		26
08		961 N	848	-0-	-113	-0-	848 3		N	-0-		26
*09		840 N	777	-0-	-63	-0-	777 3		N	-0-		26
10		899 N	761	-0-	-138	-0-	761 3		N	-0-		26
11		810 N	740	-0-	-70	-0-	740 3		N	-0-		26

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215												
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1620 2	8 9	N	7		33
07		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488 3		N	-0-		33
08		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1598 3	8 9	N	7		40
*09		1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1571 3	2 9	N	2		42
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1591 3	3 9	N	3		45
11		1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1509 3		N	-0-		45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-
*09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180												
06		1110 N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	84
07		1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	84
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-	-0-	84
*09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	84
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	84
*11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776												
06		450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2	N	-0-	-0-	65
07		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-	-0-	65
08		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-	-0-	65
*09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	N	8	9	72
10		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3	N	-0-	-0-	72
11		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-	-0-	72

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360												
06		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2	N	-0-	-0-	3
07		465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3	N	-0-	-0-	3
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	3
*09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	3
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	3
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3	N	-0-	-0-	3

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510												
06		1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1182	2	N	13	9	55
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	11	9	65
08		1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1192	3	N	11	9	75
*09		1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1153	3	N	14	9	88
10		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	88
*11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	43	9	70

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030												
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-	26
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	26
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	26
*09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	26
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	26
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3	N	-0-	-0-	26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996												
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-	-0-	25
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-	-0-	25
08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-	-0-	25
*09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-	-0-	25
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-	-0-	25
*11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-	-0-	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1140 N	1078	-0-	-62	-0-		1027	2	51	9	N	46	64 1	99
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1234	3	12	9	N	11	83 1	27
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	3			N	-0-		27
*09		1080 N	1044	-0-	-36	-0-		1043	3	1	9	N	1		28
10		1240 N	1003	-0-	-237	-0-		1001	3	2	9	N	2		30
*11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1090	3	2	9	N	2		32

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760															
06		510 N	438	-0-	-72	-0-		438	2			N	-0-		32
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	3			N	-0-		32
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	3			N	-0-		32
*09		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	3			N	-0-		32
10		558 N	536	-0-	-22	-0-		536	3			N	-0-		32
11		540 N	521	-0-	-19	-0-		521	3			N	-0-		32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490															
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1441	2			N	-0-		62
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		1481	3	3	9	N	3		65
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1409	3	4	9	N	4		69
*09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1073	3	70	9	N	64	106 1	27
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1413	3			N	-0-		27
*11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1255	3	8	9	N	7		34

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584															
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	2			N	-0-		53
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	3			N	-0-		53
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	3			N	-0-		53
*09		678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	3			N	-0-		53
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3			N	-0-		53
11		690 N	492	-0-	-198	-0-		492	3			N	-0-		53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240															
06		570 N	410	-0-	-160	-0-		410	2			N	-0-		30
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	3			N	-0-		30
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	3			N	-0-		30
*09		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	3			N	-0-		30
10		589 N	368	-0-	-221	-0-		368	3			N	-0-		30
11		630 N	160	-0-	-470	-0-		160	3			N	-0-		30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530															
06		570 N	533	-0-	-37	-0-		533	2			N	-0-		38
07		589 N	539	-0-	-50	-0-		539	3			N	-0-		38
08		589 N	518	-0-	-71	-0-		518	3			N	-0-		38
*09		540 N	514	-0-	-26	-0-		514	3			N	-0-		38
10		527 N	525	-0-	-2	-0-		525	3			N	-0-		38
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	3			N	-0-		38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315															
06		600 N	591	-0-	-9	-0-		591	2			N	-0-		114
07		620 N	607	-0-	-13	-0-		607	3			N	-0-		114
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	3			N	-0-		114
*09		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	3			N	-0-		114
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-		769	3			N	-0-		114
*11		725 N	725	-0-	-0-	-0-		716	3	9	9	N	8		122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-	27
07		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3		N	-0-	27
08		1209 N	933	-0-	-276	-0-	933	3		N	-0-	27
*09		1110 N	917	-0-	-193	-0-	917	3		N	-0-	27
10		1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	3		N	-0-	27
*11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-	27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765												
06		810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2		N	-0-	2
07		837 N	513	-0-	-324	-0-	457	3	56	9	51	-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	-0-
*09		810 N	808	-0-	-2	-0-	808	3		N	-0-	-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-	-0-
*11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-	-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410												
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-	39
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-	39
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-	39
*09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-	39
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-	39
*11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	3	7	9	6	45

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918												
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	938	2	20	9	18	107
07		961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3		N	-0-	107
08		961 N	957	-0-	-4	-0-	951	3	6	9	5	112
*09		960 N	934	-0-	-26	-0-	934	3		N	-0-	112
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-	112
*11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	3	22	9	20	132

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830												
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	93
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-	93
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-	93
*09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	729	3	75	9	68	161
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-	161
*11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	161

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270												
06		1710 N	948	-0-	-762	-0-	948	2		N	-0-	117
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-	117
08		2139 N	1172	-0-	-967	-0-	1172	3		N	-0-	117
*09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-	117
10		2201 N	1407	-0-	-794	-0-	1407	3		N	-0-	117
*11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-	117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540												
06		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-	2
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-	2
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	6	8
*09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-	8
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	8
*11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-			54	
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-			54	
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-			54	
*09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-			54	
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3	N	-0-			54	
11	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	1491 3	N	-0-			54	

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560												
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1086 2	6 9 N	5			23	
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1111 3	8 9 N	7			30	
08	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1093 3	6 9 N	5			35	
*09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1074 3	6 9 N	5			40	
10	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 3		-0-			40	
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1077 3	17 9 N	15			55	

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780												
06	900 N	833	-0-	-67	-0-	833 2	N	-0-			13	
07	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 3	N	-0-			13	
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 3	N	-0-			13	
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-			13	
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-			13	
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-			13	

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752												
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049 2	N	-0-			49	
07	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023 3	N	-0-			49	
08	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1104 3	6 9 N	5			54	
*09	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014 3	N	-0-			54	
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-			54	
11	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	1015 3	N	-0-			54	

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806												
06	930 N	637	-0-	-293	-0-	637 2	N	-0-			39	
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-			39	
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	946 3	18 9 N	16	30 1		25	
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-			25	
10	992 N	943	-0-	-49	-0-	943 3	N	-0-			25	
11	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3	N	-0-			25	

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564												
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			50	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			50	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			50	
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			50	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			50	
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			50	

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700												
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			52	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			52	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			52	
*09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-			52	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			52	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-			52	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
COCANOUGHNER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226																		
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					59
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					59
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					59
*09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					59
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					59
*11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					59
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040																		
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	-0-	168	2			N	-0-					169
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	-0-	168	3			N	-0-					169
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	-0-	164	3			N	-0-					169
*09	180	N	166	-0-	-14	-0-	-0-	166	3			N	-0-					169
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	3			N	-0-					169
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	-0-	149	3			N	-0-					169
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450																		
06	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5					60
07	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	-0-	1210	3	6	9	N	5					65
08	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	-0-	1240	3	2	9	N	2					67
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					67
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					67
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					67
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610																		
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					40
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	-0-	498	3			N	-0-					40
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					40
*09	600	N	558	-0-	-42	-0-	-0-	547	3	11	9	N	10					50
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	-0-	425	3			N	-0-					50
11	600	N	263	-0-	-337	-0-	-0-	263	3			N	-0-					50
SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424																		
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					79
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					79
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					79
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					79
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					79
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	3	75	9	N	68					147
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600																		
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					96
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					96
08	1271	N	538	-0-	-733	-0-	-0-	538	3			N	-0-					96
*09	660	N	596	-0-	-64	-0-	-0-	476	3	120	9	N	109	93	1			112
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					112
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-	-0-
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	-0-	307 3	25 9		N	23	23
*09	450 N	277	-0-	-173	-0-	-0-	262 3	15 9		N	14	37
10	341 N	260	-0-	-81	-0-	-0-	260 3			N	-0-	37
11	330 N	180	-0-	-150	-0-	-0-	180 3			N	-0-	37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710												
06	2250 N	2194	-0-	-56	-0-	-0-	2191 2	3 9		N	3	30
07	2325 N	2246	-0-	-79	-0-	-0-	2231 3	15 9		N	14	44
08	2294 N	2005	-0-	-289	-0-	-0-	1999 3	6 9		N	5	49
*09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2288 3	7 9		N	6	55
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2232 3	11 9		N	10	65
*11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2055 3	8 9		N	7	72

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410												
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1116 2	19 9		N	17	44
07	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	-0-	1130 3	6 9		N	5	49
08	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	-0-	1027 3	1 9		N	1	50
*09	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	-0-	1079 3	8 9		N	7	57
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1143 3	9 9		N	8	65
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1171 3	4 9		N	4	69

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500												
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	-0-	759 2			N	-0-	77
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	-0-	792 3	11 9		N	10	87
08	806 N	795	-0-	-11	-0-	-0-	782 3	13 9		N	12	99
*09	750 N	741	-0-	-9	-0-	-0-	739 3	2 9		N	2	101
10	806 N	685	-0-	-121	-0-	-0-	638 3	47 9		N	43	55
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	-0-	770 3	4 9		N	4	59

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880												
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-	64
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-	64
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-	64
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321 3			N	-0-	64
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	451 3	15 9		N	14	27
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-	27

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370												
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-	30
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-	30
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197 3			N	-0-	30
*09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177 3			N	-0-	30
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168 3			N	-0-	30
11	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	-0-	1112 3			N	-0-	30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630												
06	1860 X	1336	-0-	-524	-0-	-0-	1336 2			N	-0-	45
07	1922 X	1426	-0-	-496	-0-	-0-	1426 3			N	-0-	45
08	1922 X	1409	-0-	-513	-0-	-0-	1409 3			N	-0-	45
*09	1710 X	1431	-0-	-279	-0-	-0-	1431 3			N	-0-	45
10	1674 X	1328	-0-	-346	-0-	-0-	1328 3			N	-0-	45
*11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392 3			N	-0-	45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1826	-0-	-94	-0-	1818	2	8 9	N	7			41
07	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1851	3	4 9	N	4			45
08	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1842	3	15 9	N	14			59
*09	1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1740	3	44 9	N	40	81	1	18
10	1860 N	1505	-0-	-355	-0-	1505	3		N	-0-			18
*11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2064	3	13 9	N	12			30

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860													
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2		N	-0-			101
07	806 N	645	-0-	-161	-0-	645	3		N	-0-			101
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			101
*09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			101
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			101
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	768	3	6 9	N	5			106

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860													
06	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	1282	2	3 9	N	3			55
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	3	17 9	N	15	44	1	26
08	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3		N	-0-			26
*09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			26
10	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1395	3	4 9	N	4			30
11	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1338	3	10 9	N	9			39

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980													
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	2	3 9	N	3			65
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	3	7 9	N	6			71
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	3	9 9	N	8			79
*09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	3	3 9	N	3			82
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			82
*11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			82

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870													
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6 9	N	5			27
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			27
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	3	8 9	N	7			34
*09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	3	1 9	N	1			35
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-			35
*11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1412	3	19 9	N	17			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		810 N	545	-0-	-265	-0-	538	2	7	9	N	6					60
07		837 N	552	-0-	-285	-0-	548	3	4	9	N	4					64
08		713 N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					64
*09		540 N	472	-0-	-68	-0-	471	3	1	9	N	1					65
10		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					65
*11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	504	3	31	9	N	28	73	1			20

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890																	
06		690 N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					27
07		713 N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					27
08		713 N	375	-0-	-338	-0-	375	3			N	-0-					27
*09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					27
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					27
*11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680																	
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					109
07		1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					109
08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					109
*09		1830 N	1383	-0-	-447	-0-	1383	3			N	-0-					109
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1454	3	13	9	N	12	94	1			27
*11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875																	
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1362	2	36	9	N	33	70	1			27
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					27
08		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					27
*09		1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1320	3			N	-0-					27
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					27
*11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588																	
06		1020 N	892	-0-	-128	-0-	882	2	10	9	N	9					57
07		1240 N	920	-0-	-320	-0-	920	3			N	-0-					57
08		992 N	858	-0-	-134	-0-	855	3	3	9	N	3					60
*09		900 N	784	-0-	-116	-0-	778	3	6	9	N	5					65
10		930 N	752	-0-	-178	-0-	752	3			N	-0-					65
11		840 N	731	-0-	-109	-0-	714	3	17	9	N	15					80

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630																	
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					5
07		527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					5
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					5
*09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					12
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					12
*11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	3	11	9	N	10					22

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646																	
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		930 N	700	-0-	-230	-0-	700 2		N	-0-	79 1	-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
08		992 N	987	-0-	-5	-0-	987 3		N	-0-		-0-
*09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-		-0-
10		1147 N	892	-0-	-255	-0-	892 3		N	-0-		-0-
11		960 N	814	-0-	-146	-0-	814 3		N	-0-		-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550												
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		26
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-		26
08		1612 N	860	-0-	-752	-0-	860 3		N	-0-		26
*09		1290 N	746	-0-	-544	-0-	746 3		N	-0-		26
10		992 N	706	-0-	-286	-0-	706 3		N	-0-		26
11		840 N	619	-0-	-221	-0-	619 3		N	-0-		26

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600												
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		57
07		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1144 3		N	-0-		57
08		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058 3		N	-0-		57
*09		1140 N	982	-0-	-158	-0-	982 3		N	-0-		57
10		1147 N	985	-0-	-162	-0-	985 3		N	-0-		57
11		1020 N	826	-0-	-194	-0-	826 3		N	-0-		57

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393												
06		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-		24
07		2728 N	2441	-0-	-287	-0-	2441 3		N	-0-		24
08		2852 N	2439	-0-	-413	-0-	2439 3		N	-0-		24
*09		2460 N	2238	-0-	-222	-0-	2238 3		N	-0-		24
10		2449 N	2245	-0-	-204	-0-	2245 3		N	-0-		24
11		2370 N	2090	-0-	-280	-0-	2090 3		N	-0-		24

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310												
06		1560 N	629	-0-	-931	-0-	629 2		N	-0-		62
07		1891 N	1739	-0-	-152	-0-	1739 3		N	-0-		62
08		1581 N	1238	-0-	-343	-0-	1238 3		N	-0-		62
*09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-		62
10		1736 N	1235	-0-	-501	-0-	1235 3		N	-0-		62
11		1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169 3		N	-0-		62

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580												
06		510 N	478	-0-	-32	-0-	478 2		N	-0-		-0-
07		558 N	480	-0-	-78	-0-	480 3		N	-0-		-0-
08		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 3		N	-0-		-0-
*09		480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3		N	-0-		-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-		-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640												
06		750 N	531	-0-	-219	-0-	531 2		N	-0-		59
07		682 N	270	-0-	-412	-0-	270 3		N	-0-		59
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		59
*09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		59
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		59
11		930 N	771	-0-	-159	-0-	771 3		N	-0-		59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6 9	N	5	40
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	3	8 9	N	7	47
08	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	1148	3	3 9	N	3	50
*09	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1132	3	6 9	N	5	55
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-	55
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-	55

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545											
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	796	2	3 9	N	3	59
07	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3		N	-0-	59
08	899 N	839	-0-	-60	-0-	833	3	6 9	N	5	64
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	798	3	19 9	N	17	81
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3		N	-0-	26
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	3		N	-0-	26

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510											
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2		N	-0-	29
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-	29
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3		N	-0-	29
*09	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	3		N	-0-	29
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-	29
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562											
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-	55
07	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	3		N	-0-	55
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-	55
*09	870 N	530	-0-	-340	-0-	530	3		N	-0-	55
10	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3		N	-0-	55
11	720 N	503	-0-	-217	-0-	490	3	13 9	N	12	67

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580											
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-	54
07	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		N	-0-	54
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-	54
*09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-	54
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	3	6 9	N	5	59
*11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	3	9 9	N	8	67

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540											
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-	70
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		N	-0-	70
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-	70
*09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		N	-0-	70
10	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		N	-0-	70
*11	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2790 X	2433	-0-	-357	-0-	2433	2		N	-0-			63
07		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-			63
08		2914 X	2394	-0-	-520	-0-	2394	3		N	-0-			63
*09		2820 X	2651	-0-	-169	-0-	2651	3		N	-0-			63
10		2914 X	2680	-0-	-234	-0-	2680	3		N	-0-			63
11		2520 X	2344	-0-	-176	-0-	2344	3		N	-0-			63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566														
06		1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2		N	-0-			42
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			42
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			42
*09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6 9	N	5			47
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	3	2 9	N	2			49
*11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3 9	N	3			52

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950														
06		840 N	746	-0-	-94	-0-	738	2	8 9	N	7			54
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			54
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	768	3	22 9	N	20	49 1		25
*09		750 N	632	-0-	-118	-0-	632	3		N	-0-			25
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			25
*11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			25

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914														
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6 9	N	5			34
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	641	3	3 9	N	3			37
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2 9	N	2			39
*09		660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3		N	-0-			39
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1 9	N	1			40
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3		N	-0-			40

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850														
06		180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			56
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			56
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			56
*09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			56
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			56
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			56

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328														
06		1440 X	1137	-0-	-303	-0-	1135	2	2 9	N	2			87
07		1488 X	1388	-0-	-100	-0-	1385	3	3 9	N	3			90
08		1488 X	1378	-0-	-110	-0-	1360	3	18 9	N	16			106
*09		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1422	3	7 9	N	6			112
10		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			112
11		1350 X	1184	-0-	-166	-0-	1152	3	32 9	N	29	59 1		82

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950														
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			44
07		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			44
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			44
*09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			44
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			44
*11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					30
07		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1034	3	11	9	N	10					40
08		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					40
*09		1050 N	989	-0-	-61	-0-	989	3			N	-0-					40
10		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					40
*11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	992	3	29	9	N	26					66

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740																	
06		2700 X	1523	-0-	-1177	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07		2790 X	1464	-0-	-1326	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08		2790 X	1361	-0-	-1429	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*09		2280 X	1260	-0-	-1020	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10		1767 X	1240	-0-	-527	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11		1530 X	1139	-0-	-391	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582																	
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					55
07		1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1398	3	6	9	N	5					60
08		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					60
*09		1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1327	3	13	9	N	12					72
10		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1339	3	6	9	N	5					77
11		1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					77

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600																	
06		2340 X	1171	-0-	-1169	-0-	1171	2			N	-0-					25
07		1581 X	1177	-0-	-404	-0-	1177	3			N	-0-					25
08		1333 X	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					25
*09		1230 X	1110	-0-	-120	-0-	1110	3			N	-0-					25
10		1271 X	1142	-0-	-129	-0-	1142	3			N	-0-					25
11		1170 X	1100	-0-	-70	-0-	1100	3			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596																	
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	N	4					34
07		558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					34
08		558 N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	N	6					40
*09		540 N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					40
10		558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					40
11		510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012																	
06		1560 N	1376	-0-	-184	-0-	1276	2	100	9	N	91	49	1			94
07		1612 N	1360	-0-	-252	-0-	1360	3			N	-0-					94
08		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			N	-0-					94
*09		1380 N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-					94
10		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					94
11		1350 N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					94

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066																	
06		1800 N	1468	-0-	-332	-0-	1460	2	8	9	N	7					37
07		1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1487	3	3	9	N	3					40
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1540	3	37	9	N	34					74
*09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1471	3	14	9	N	13	87	1			-0-
10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1514	3	112	9	N	102					102
11		1530 N	1467	-0-	-63	-0-	1467	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1560 N	989	-0-	-571	-0-	989 2		N	-0-		27
07		1178 N	849	-0-	-329	-0-	849 3		N	-0-		27
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		27
*09		990 N	989	-0-	-1	-0-	989 3		N	-0-		27
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-		27
*11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		27

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320												
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	899 2	8 9	N	7		87
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	828 3	11 9	N	10		97
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	831 3	3 9	N	3		100
*09		900 N	805	-0-	-95	-0-	801 3	4 9	N	4		104
10		837 N	834	-0-	-3	-0-	827 3	7 9	N	6		110
*11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	791 3	37 9	N	34	121 1	23

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440												
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		25
07		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463 3		N	-0-		25
08		1612 N	1433	-0-	-179	-0-	1425 3	8 9	N	7		32
*09		1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1403 3	9 9	N	8		40
10		1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451 3		N	-0-		40
*11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1404 3	28 9	N	25		65

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632												
06		1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231 2		N	-0-		72
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		72
08		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198 3		N	-0-		72
*09		1230 N	1135	-0-	-95	-0-	1135 3		N	-0-		72
10		1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159 3		N	-0-		72
11		1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037 3		N	-0-		72

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346												
06		900 N	860	-0-	-40	-0-	860 2		N	-0-		32
07		930 N	881	-0-	-49	-0-	881 3		N	-0-		32
08		899 N	896	-0-	-3	-0-	894 3	2 9	N	2		34
*09		870 N	856	-0-	-14	-0-	856 3		N	-0-		34
10		868 N	862	-0-	-6	-0-	862 3		N	-0-		34
11		870 N	833	-0-	-37	-0-	833 3		N	-0-		34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670												
06		900 N	849	-0-	-51	-0-	849 2		N	-0-		50
07		930 N	864	-0-	-66	-0-	864 3		N	-0-		50
08		899 N	857	-0-	-42	-0-	857 3		N	-0-		50
*09		840 N	802	-0-	-38	-0-	802 3		N	-0-		50
10		868 N	821	-0-	-47	-0-	821 3		N	-0-		50
*11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-		50

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468												
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1771 2	1 9	N	1		70
07		1767 N	1155	-0-	-612	-0-	1155 3		N	-0-		70
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-		70
*09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-		70
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-		70
11		1710 N	1507	-0-	-203	-0-	1507 3		N	-0-		70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		3000 N	3827	-0-	827	2724	3821	2	6	9	N	89
07		6329 X	3605	-0-	-2724	-0-	3583	3	22	9	N	27
08		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	27
*09		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3601	3	11	9	N	37
10		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	37
*11		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3607	3	6	9	N	42

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460												
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	37
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	37
08		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	3	11	9	N	47
*09		1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1126	3	8	9	N	54
10		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	54
*11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	N	72

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444												
06		1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	18
07		1364 N	841	-0-	-523	-0-	841	3			N	18
08		1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1058	3	29	9	N	44
*09		1500 N	1101	-0-	-399	-0-	1079	3	22	9	N	64
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	64
11		1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	64

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630												
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	N	39
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	39
08		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	39
*09		210 N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	39
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	39
*11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	39

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492												
06		750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	87
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	87
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	87
*09		750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	87
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	87
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345												
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2074	2	28	9	N	60
07		1922 N	1012	-0-	-910	-0-	981	3	31	9	N	88
08		1922 N	1783	-0-	-139	-0-	1783	3			N	23
*09		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2723	3	20	9	N	41
10		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2377	3	61	9	N	26
*11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2237	3	25	9	N	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
06		913 X	565	-0-	-348	-0-	508 2	57 9	Y	52	72
07		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		Y	-0-	72
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-	72
*09		570 N	472	-0-	-98	-0-	472 3		Y	-0-	72
10		2356 N	541	-0-	-1815	-0-	541 3		Y	-0-	72
11		570 N	264	-0-	-306	-0-	264 3		Y	-0-	72

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530											
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	898 2	54 9	N	49	21
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-	21
08		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 3		N	-0-	21
*09		960 N	853	-0-	-107	-0-	853 3		N	-0-	21
10		899 N	881	-0-	-18	-0-	881 3		N	-0-	21
11		870 N	858	-0-	-12	-0-	858 3		N	-0-	21

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638											
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	991 2	8 9	N	7	7
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-	7
08		1023 N	984	-0-	-39	-0-	984 3		N	-0-	7
*09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	983 3	11 9	N	10	17
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-	17
*11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-	17

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540											
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1237 2	15 9	N	14	44
07		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1172 3	12 9	N	11	55
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-	55
*09		1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219 3		N	-0-	55
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-	55
11		1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1170 3	44 9	N	40	25

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448											
06		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		N	-0-	34
07		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-	34
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-	34
*09		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3		N	-0-	34
10		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-	34
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3		N	-0-	34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532											
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	416 2	3 9	N	3	45
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	45
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	330 3	100 9	N	91	136
*09		420 N	379	-0-	-41	-0-	379 3		N	-0-	136
10		403 N	346	-0-	-57	-0-	346 3		N	-0-	136
11		420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3		N	-0-	136

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564											
06		978 N	978	-0-	-0-	-0-	970 2	8 9	N	7	59
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-	59
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	847 3	1 9	N	1	60
*09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-	60
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-	60
11		780 N	758	-0-	-22	-0-	758 3		N	-0-	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					27
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					27
08		558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					27
*09		660 N	433	-0-	-227	-0-	433	3			N	-0-					27
10		527 N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					27
11		480 N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580																	
06	2928	X	1298	-0-	-1630	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*09	1290	N	791	-0-	-499	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594																	
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	N	5					79
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1006	3	1	9	N	1					80
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1003	3	15	9	N	14	69	1			25
*09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	3			N	-0-					25
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					25
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-					25

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568																	
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					70
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					70
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					70
*09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					70
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					70
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					70

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520																	
06	1650	X	1241	-0-	-409	-0-	1241	2			N	-0-					2
07	1891	N	1241	-0-	-650	-0-	1241	3			N	-0-					2
08	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1226	3	7	9	N	6					8
*09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	3			N	-0-					8
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					8
11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	3			N	-0-					8

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750																	
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1542	2	33	9	N	30	101	1			35
07	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1445	3			N	-0-					35
08	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1349	3	4	9	N	4					39
*09	1590	N	1254	-0-	-336	-0-	1254	3			N	-0-					39
10	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1265	3	28	9	N	25					64
11	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1184	3			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2	N	-0-		42
07	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1015	3	N	10	9	52
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	3	9	55
*09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-		55
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	4	9	59
11	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3	N	-0-		59

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584											
06	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2	N	-0-		77
07	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3	N	-0-		77
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	3	N	-0-		77
*09	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	3	N	-0-		77
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-		77
*11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-		77

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500											
06	990 N	971	-0-	-19	-0-	964	2	N	6	9	77
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3	N	-0-		77
08	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1008	3	N	4	9	81
*09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	3	N	3	9	84
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-		84
*11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	13	9	97

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538											
06	1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1107	2	N	58	82 1	25
07	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3	N	-0-		25
08	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3	N	-0-		25
*09	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3	N	-0-		25
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	3	N	-0-		25
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-		25

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000											
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	719	2	N	4	9	49
07	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	3	N	-0-		49
08	744 N	709	-0-	-35	-0-	700	3	N	8	9	57
*09	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	3	N	-0-		57
10	713 N	604	-0-	-109	-0-	604	3	N	-0-		57
11	690 N	544	-0-	-146	-0-	538	3	N	5	9	62

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558											
06	690 N	333	-0-	-357	-0-	333	2	N	-0-		37
07	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3	N	-0-		37
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		37
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		37
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		37
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	3	N	-0-		37

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754											
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		49
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3	N	-0-		49
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	910	3	N	6	9	55
*09	870 N	812	-0-	-58	-0-	808	3	N	4	9	59
10	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	3	N	-0-		59
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	3	N	-0-		59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1819	2	54	9	N	27
07		1922 N	1849	-0-	-73	-0-	1849	3			N	27
08		1984 N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3			N	27
*09		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1741	3			N	27
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	27
11		1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1683	3	13	9	N	39

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470												
06		1020 N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	72
07		1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	72
08		1054 N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	72
*09		990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	72
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	72
11		960 N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	72

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655												
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	44
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	44
08		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	44
*09		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	44
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	44
*11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638												
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	67
07		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	67
08		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	67
*09		1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	3			N	67
10		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	67
11		1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	67

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606												
06		1110 N	555	-0-	-555	-0-	555	2			N	-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1235	3	100	9	N	25
08		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	25
*09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	25
10		1333 N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3			N	25
11		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	25

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382												
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	79
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	79
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	79
*09		390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	79
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	79
*11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616												
06		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	49
07		1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	49
08		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1554	3	14	9	N	62
*09		1530 N	1430	-0-	-100	-0-	1430	3			N	62
10		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	62
11		1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1462	3			N	62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004										TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7852 -	8544
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1350 N	71 -0-	-1279	-0-	60 2	11 9	N	10				54	
07	1395 N	1367 -0-	-28	-0-	1347 3	20 9	N	18				72	
08	1395 N	1330 -0-	-65	-0-	1330 3		N	-0-				72	
*09	1296 N	1296 -0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-				72	
10	1389 N	1389 -0-	-0-	-0-	1350 3	39 9	N	35	80 1			27	
*11	1318 N	1318 -0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-				27	

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004										TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7932 -	8565
06	1410 N	1276 -0-	-134	-0-	1276 2		N	-0-				64	
07	1426 N	1274 -0-	-152	-0-	1274 3		N	-0-				64	
08	1457 N	1245 -0-	-212	-0-	1245 3		N	-0-				64	
*09	1290 N	1034 -0-	-256	-0-	1034 3		N	-0-				64	
10	1273 N	1273 -0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-				64	
*11	1229 N	1229 -0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-				64	

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004										TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7888 -	8624
06	14B2 EXT	541 -0-	541	4387	541 2		N	-0-				-0-	
07	T. A.	1712 -0-	1712	6099	1712 3		N	-0-				-0-	
08	7276 X	1177 -0-	-6099	-0-	1177 3		N	-0-				-0-	
*09	1113 N	1113 -0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-				-0-	
10	1705 N	1112 -0-	-593	-0-	1112 3		N	-0-				-0-	
11	1140 N	1073 -0-	-67	-0-	1073 3		N	-0-				-0-	

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004										TOTAL DEPTH	8713	PERF. 7788 -	8536
06	1549 N	1549 -0-	-0-	-0-	1535 2	14 9	N	13				57	
07	1116 N	950 -0-	-166	-0-	950 3		N	-0-	57 1			-0-	
08	1447 N	1447 -0-	-0-	-0-	1438 3	9 9	N	8				8	
*09	1560 N	1264 -0-	-296	-0-	1243 3	21 9	N	19				27	
10	1271 N	1271 -0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-				27	
11	1410 N	1223 -0-	-187	-0-	1206 3	17 9	N	15				42	

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 7760 -	8592
06	1530 N	1012 -0-	-518	-0-	1006 2	6 9	N	5				32	
07	1894 N	1894 -0-	-0-	-0-	1874 3	20 9	N	18				50	
08	1668 N	1668 -0-	-0-	-0-	1660 3	8 9	N	7				57	
*09	1568 N	1568 -0-	-0-	-0-	1555 3	13 9	N	12				69	
10	1891 N	1587 -0-	-304	-0-	1587 3		N	-0-				69	
*11	1631 N	1631 -0-	-0-	-0-	1510 3	121 9	N	110	80 1			99	

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004										TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7794 -	8566
06	1902 N	1902 -0-	-0-	-0-	1885 2	17 9	N	15				62	
07	1893 N	1893 -0-	-0-	-0-	1878 3	15 9	N	14				76	
08	1838 N	1838 -0-	-0-	-0-	1829 3	9 9	N	8				84	
*09	1890 N	1768 -0-	-122	-0-	1740 3	28 9	N	25	85 1			24	
10	1891 N	1797 -0-	-94	-0-	1797 3		N	-0-				24	
*11	1778 N	1778 -0-	-0-	-0-	1761 3	17 9	N	15				39	

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	8801	PERF. 7926 -	8624
06	241 K	-0- -0-	-241	241			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	241			Y	-0-				-0-	
08	3347 X	3106 -0-	-241	-0-	3106 3		Y	-0-				-0-	
*09	1753 X	1753 -0-	-0-	-0-	1753 3		Y	-0-				-0-	
10	1777 X	1777 -0-	-0-	-0-	1777 3		Y	-0-				-0-	
11	3000 X	1710 -0-	-1290	-0-	1710 3		Y	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1260 N	907	-0-	-353	-0-	830	2	77	9	N	70	87
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	74 1	87
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N		87
*09		900 N	689	-0-	-211	-0-	689	3			N		87
10		837 N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N		87
*11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N		87

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590													
06		480 N	377	-0-	-103	-0-	371	2	6	9	N	5	39
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N		39
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N		39
*09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	492	3	34	9	N	31	70
10		620 N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N		70
*11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	N	9	79

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542													
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	N	5	77
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N		77
08		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1031	3	22	9	N	20	97
*09		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1020	3	15	9	N	14	111
10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N		111
*11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1046	3	25	9	N	23	134

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622													
06		1020 N	971	-0-	-49	-0-	969	2	2	9	Y	2	29
07		1054 N	10	-0-	-1044	-0-	10	3			Y		-0-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y		-0-
*09		960 N	953	-0-	-7	-0-	953	3			Y		-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y		-0-
11		1560 N	811	-0-	-749	-0-	811	3			Y		-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624													
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N		20
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N		20
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N		20
*09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N		20
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N		20
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N		20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544													
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N		44
07		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N		44
08		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N		44
*09		1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N		44
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N		44
*11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N		44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664													
06		600 N	535	-0-	-65	-0-	522	2	13	9	N	12	44
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N		44
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N		44
*09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	757	3	14	9	N	13	57
10		837 N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N		57
11		750 N	538	-0-	-212	-0-	535	3	3	9	N	3	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1721 2	11 9	N		10	45
07		1767 N	1654	-0-	-113	-0-	1654 3		N		-0-	45
08		1860 N	1287	-0-	-573	-0-	1276 3	11 9	N		10	55
*09		1740 N	1118	-0-	-622	-0-	1118 3		N		-0-	55
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N		-0-	55
*11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1667 3	13 9	N		12	67

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590												
06		630 N	570	-0-	-60	-0-	570 2		N		-0-	77
07		651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3		N		-0-	77
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N		-0-	77
*09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N		-0-	77
10		620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N		-0-	77
11		600 N	592	-0-	-8	-0-	592 3		N		-0-	77

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506												
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N		-0-	37
07		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156 3		N		-0-	37
08		1333 N	1130	-0-	-203	-0-	1130 3		N		-0-	37
*09		1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143 3		N		-0-	37
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N		-0-	37
*11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N		-0-	37

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558												
06		3090 X	1403	-0-	-1687	-0-	1403 2		N		-0-	-0-
07		3193 X	1278	-0-	-1915	-0-	1278 3		N		-0-	-0-
08		3193 X	1179	-0-	-2014	-0-	1179 3		N		-0-	-0-
*09		1860 X	1095	-0-	-765	-0-	1095 3		N		-0-	-0-
10		1612 X	1099	-0-	-513	-0-	1099 3		N		-0-	-0-
11		1410 X	1032	-0-	-378	-0-	1032 3		N		-0-	-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622												
06		900 N	828	-0-	-72	-0-	828 2		N		-0-	24
07		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3		N		-0-	24
08		868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3		N		-0-	24
*09		840 N	819	-0-	-21	-0-	819 3		N		-0-	24
10		868 N	835	-0-	-33	-0-	835 3		N		-0-	24
11		810 N	796	-0-	-14	-0-	796 3		N		-0-	24

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902												
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N		-0-	74
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N		-0-	74
08		1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415 3		N		-0-	74
*09		1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1346 3		N		-0-	74
10		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368 3		N		-0-	74
11		1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1354 3		N		-0-	74

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	58
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		600 N	413	-0-	-187	-0-		413	2	N	-0-			26
07		1023 N	456	-0-	-567	-0-		456	3	N	-0-			26
08		620 N	339	-0-	-281	-0-		339	3	N	-0-			26
*09		420 N	290	-0-	-130	-0-		290	3	N	-0-			26
10		465 N	279	-0-	-186	-0-		279	3	N	-0-			26
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3	N	-0-			26

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662														
06		1740 N	1692	-0-	-48	-0-		1692	2	N	-0-			21
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		1715	3	N	-0-			21
08		1798 N	1695	-0-	-103	-0-		1695	3	N	-0-			21
*09		1680 N	1659	-0-	-21	-0-		1650	3	N	8			29
10		1705 N	1702	-0-	-3	-0-		1702	3	N	-0-			29
11		1650 N	1584	-0-	-66	-0-		1584	3	N	-0-			29

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540														
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-		982	2	N	-0-			69
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-		954	3	N	-0-			69
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	3	N	-0-			69
*09		990 N	825	-0-	-165	-0-		825	3	N	-0-			69
10		961 N	805	-0-	-156	-0-		805	3	N	-0-			69
11		810 N	755	-0-	-55	-0-		755	3	N	-0-			69

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540														
06		1410 N	1002	-0-	-408	-0-		987	2	N	14	77	1	14
07		1395 N	1219	-0-	-176	-0-		1219	3	N	-0-			14
08		1457 N	839	-0-	-618	-0-		839	3	N	-0-			14
*09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	3	N	-0-			14
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577	3	N	-0-			14
*11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1465	3	N	18			32

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712														
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2	N	-0-			27
07		403 N	394	-0-	-9	-0-		394	3	N	-0-			27
08		403 N	402	-0-	-1	-0-		402	3	N	-0-			27
*09		420 N	396	-0-	-24	-0-		396	3	N	-0-			27
10		403 N	401	-0-	-2	-0-		401	3	N	-0-			27
*11		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	3	N	-0-			27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400														
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1005	2	N	1			27
07		1240 N	1017	-0-	-223	-0-		1015	3	N	2			29
08		1116 N	1094	-0-	-22	-0-		1093	3	N	1			30
*09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	3	N	-0-			30
10		1023 N	972	-0-	-51	-0-		972	3	N	-0-			30
11		1050 N	902	-0-	-148	-0-		902	3	N	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 2		N	74
07		651 N	636	-0-	-15	-0-		636 3		N	74
08		651 N	637	-0-	-14	-0-		637 3		N	74
*09		630 N	624	-0-	-6	-0-		624 3		N	74
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-		652 3		N	74
11		630 N	623	-0-	-7	-0-		623 3		N	74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510											
06		1470 N	1410	-0-	-60	-0-		1410 2		N	-0-
07		1519 N	1426	-0-	-93	-0-		1426 3		N	-0-
08		1519 N	1394	-0-	-125	-0-		1394 3		N	-0-
*09		1410 N	1360	-0-	-50	-0-		1360 3		N	-0-
10		1426 N	1383	-0-	-43	-0-		1383 3		N	-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592											
06		540 N	516	-0-	-24	-0-		516 2		N	40
07		558 N	526	-0-	-32	-0-		526 3		N	40
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 3		N	40
*09		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535 3		N	40
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 3		N	40
*11		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3		N	40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540											
06		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-		2889 2		N	-0-
07		1767 N	1674	-0-	-93	-0-		1674 3		N	-0-
08		2139 N	1403	-0-	-736	-0-		1403 3		N	-0-
*09		2850 N	1312	-0-	-1538	-0-		1312 3		N	-0-
10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2037 3		N	-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	3

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436											
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-		798 2	3	9	52
07		1023 N	135	-0-	-888	-0-		135 3		N	52
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1213 3		N	52
*09		874 N	874	-0-	-0-	-0-		868 3	6	9	57
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-		826 3		N	57
11		1170 N	812	-0-	-358	-0-		795 3	17	9	72

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168											
06		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-		5818 2		N	20
07		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-		6075 3		N	20
08		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-		6115 3		N	20
*09		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-		5822 3	17	9	35
10		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-		5981 3		N	35
11		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-				N	35

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646											
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-		896 2		N	18
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1765 3		N	18
08		961 N	896	-0-	-65	-0-		896 3		N	18
*09		900 N	848	-0-	-52	-0-		848 3		N	18
10		1767 N	1003	-0-	-764	-0-		870 3	133	9	139
11		870 N	781	-0-	-89	-0-		780 3	1	9	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	765	2	13	9	N	12	66	1	23
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			23
08		775 N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-			23
*09		780 N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-			23
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			23
*11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	N	14			37

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432															
06		360 N	352	-0-	-8	-0-	350	2	2	9	N	2			79
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	395	3	62	9	N	56	56	1	79
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			79
*09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			79
10		465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-			79
*11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			79

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660															
06		150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			30
07		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-	30	1	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444															
06		2730 N	2645	-0-	-85	-0-	2603	2	42	9	N	38			60
07		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2638	3	51	9	N	46			106
08		2790 N	2654	-0-	-136	-0-	2601	3	53	9	N	48	129	1	25
*09		2640 N	2582	-0-	-58	-0-	2547	3	35	9	N	32			57
10		2697 N	2669	-0-	-28	-0-	2669	3			N	-0-			57
*11		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2590	3	108	9	N	98	130	1	25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615															
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			91
07		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-			91
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	N	7	71	1	27
*09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			27
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			27
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-			27

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514															
06		840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-			77
07		930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-			77
08		837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-			77
*09		810 N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-			77
10		837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-			77
11		810 N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-			77

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626															
06		750 N	563	-0-	-187	-0-	560	2	3	9	N	3			77
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	714	3	4	9	N	4			81
08		744 N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-			81
*09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	N	10			91
10		713 N	673	-0-	-40	-0-	667	3	6	9	N	5			96
11		660 N	622	-0-	-38	-0-	615	3	7	9	N	6			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		720 N	371	-0-	-349	-0-	371	2			N	-0-					87
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	739	3	23	9	N	21	84	1			24
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					24
*09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					24
10		775 N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					24
11		780 N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530																	
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	858	2	29	9	N	26	51	1			25
07		899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					25
08		930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					25
*09		900 N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-					25
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					25
11		840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696																	
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1762	2	7	9	N	6					40
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	3	10	9	N	9					49
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					49
*09		1500 N	1411	-0-	-89	-0-	1405	3	6	9	N	5					54
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					54
*11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					54

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662																	
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					15
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	708	3	11	9	N	10					25
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	715	3	8	9	N	7					32
*09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					32
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					32
*11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604																	
06		780 N	728	-0-	-52	-0-	715	2	13	9	N	12					47
07		806 N	748	-0-	-58	-0-	742	3	6	9	N	5					52
08		837 N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					52
*09		720 N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					52
10		744 N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					52
*11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	660	3	24	9	N	22					74

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522																	
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					95
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					95
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					95
*09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					95
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					95
*11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617															
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1114	2	52	9	N	47	68	1	29
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-			29
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-			29
*09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	3			N	-0-			29
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-			29
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-			29

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674															
06	1320	X	1170	-0-	-150	-0-	1157	2	13	9	N	12			39
07	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	1137	3	1	9	N	1			40
08	1302	X	1101	-0-	-201	-0-	1088	3	13	9	N	12			52
*09	1170	X	846	-0-	-324	-0-	846	3			N	-0-			52
10	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	1123	3			N	-0-			52
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1100	3	70	9	N	64	94	1	22

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798															
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			63
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			63
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			63
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			63
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			63
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546															
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7			86
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	3	3	9	N	3			89
08	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1193	3	6	9	N	5			94
*09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-			94
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1184	3	20	9	N	18	89	1	23
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	3			N	-0-			23

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878															
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	442	2	6	9	N	5			49
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			49
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			49
*09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-			49
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-			49
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-			49

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450															
06	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1171	2	14	9	N	13			37
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1185	3	62	9	N	56	67	1	26
08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			N	-0-			26
*09	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-			26
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-			26
11	1110	N	357	-0-	-753	-0-	357	3			N	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8832	PERF.	7862	-	8664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	934 2	6 9	N	5			39		
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	960 3	6 9	N	5			44		
08		1023 N	955	-0-	-68	-0-	954 3	1 9	N	1			45		
*09		930 N	926	-0-	-4	-0-	922 3	4 9	N	4			49		
10		961 N	957	-0-	-4	-0-	957 3		N	-0-			49		
*11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	933 3	11 9	N	10			59		

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004										TOTAL DEPTH	8777	PERF.	7958	-	8668
06		1050 N	929	-0-	-121	-0-	929 2		N	-0-			47		
07		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1036 3	9 9	N	8			55		
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1006 3	62 9	N	56	84 1		27		
*09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			27		
10		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012 3		N	-0-			27		
11		1020 N	969	-0-	-51	-0-	969 3		N	-0-			27		

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004										TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8300	-	10001
06		2580 N	2217	-0-	-363	-0-	2184 2	33 9	N	30			90		
07		2666 N	2030	-0-	-636	-0-	2024 3	6 9	N	5			95		
08		2511 N	2050	-0-	-461	-0-	2042 3	8 9	N	7			102		
*09		2220 N	1854	-0-	-366	-0-	1845 3	9 9	N	8			110		
10		2015 N	1939	-0-	-76	-0-	1902 3	37 9	N	34	144 1		-0-		
11		1980 N	1676	-0-	-304	-0-	1676 3		N	-0-			-0-		

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004										TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7390	-	7960
06		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			37		
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1469 3	6 9	N	5			42		
08		1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1417 3	9 9	N	8			50		
*09		1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1321 3	8 9	N	7	57 1		-0-		
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1467 3	68 9	N	62			62		
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1374 3	6 9	N	5			67		

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	7946	PERF.	7204	-	7680
06		1110 N	1014	-0-	-96	-0-	1014 2		N	-0-			13		
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			13		
08		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 3		N	-0-			13		
*09		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3		N	-0-			13		
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			13		
*11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			13		

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH	8665	PERF.	9350	-	10806
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-			26		
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1539 3	72 9	N	65			91		
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1491 3	33 9	N	30			121		
*09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1527 3	11 9	N	10			131		
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1539 3	34 9	N	31			162		
*11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1467 3	37 9	N	34	169 1		27		

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004										TOTAL DEPTH	8822	PERF.	7809	-	8600
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			27		
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1286 3	34 9	N	31			58		
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254 3	4 9	N	4			62		
*09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1155 3	14 9	N	13			75		
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1167 3	17 9	N	15			90		
*11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			90		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	2		N	25
07		1023 N	983	-0-	-40	-0-		973	3	10	9	34
08		992 N	965	-0-	-27	-0-		965	3		N	34
*09		960 N	922	-0-	-38	-0-		922	3		N	34
10		992 N	948	-0-	-44	-0-		948	3		N	34
*11		942 N	942	-0-	-0-	-0-		942	3		N	34

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625												
06		1140 N	486	-0-	-654	-0-		473	2	13	9	57
07		1178 N	1022	-0-	-156	-0-		1022	3		N	57
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1281	3	13	9	69
*09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1212	3	11	9	79
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1286	3	9	9	87
11		1260 N	1134	-0-	-126	-0-		1134	3		N	87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490												
06		480 N	451	-0-	-29	-0-		451	2		N	34
07		558 N	432	-0-	-126	-0-		432	3		N	34
08		496 N	478	-0-	-18	-0-		478	3		N	34
*09		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	3		N	34
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	3		N	34
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	3		N	34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095												
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-		939	2		N	80
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-		979	3	12	9	91
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	3		N	91
*09		930 N	911	-0-	-19	-0-		911	3		N	91
10		992 N	986	-0-	-6	-0-		985	3	1	9	92
11		930 N	904	-0-	-26	-0-		904	3		N	92

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420												
06		1320 N	1101	-0-	-219	-0-		1101	2		N	26
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1319	3	7	9	32
08		1488 N	1305	-0-	-183	-0-		1288	3	17	9	47
*09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1230	3	17	9	62
10		1333 N	1270	-0-	-63	-0-		1270	3		N	62
*11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1317	3	48	9	106

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520												
06		810 N	762	-0-	-48	-0-		751	2	11	9	67
07		868 N	787	-0-	-81	-0-		787	3		N	67
08		868 N	827	-0-	-41	-0-		819	3	8	9	74
*09		849 N	849	-0-	-0-	-0-		835	3	14	9	87
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-		860	3		N	87
11		810 N	126	-0-	-684	-0-		122	3	4	9	91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	1289	2	12	9	N	11	59	1		17	
07	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-				17	
08	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1341	3	8	9	N	7				24	
*09	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-	24	1		-0-	
10	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-				-0-	
*11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1295	3	33	9	N	30				30	

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1239	2	62	9	N	56	106	1		27
07	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-				27
08	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-				27
*09	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-				27
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-				27
*11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1249	3	14	9	N	13				40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

06	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-				42
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-				42
08	899 N	697	-0-	-202	-0-	697	3			N	-0-				42
*09	870 N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-				42
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-				42
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-				42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-				84
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-				84
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-				84
*09	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1326	3	59	9	N	54	96	1		42
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369	3			N	-0-				42
11	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-				42

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3516	2	37	9	N	34	118	1		27
07	3999 X	3800	-0-	-199	-0-	3800	3			N	-0-				27
08	4061 X	3967	-0-	-94	-0-	3954	3	13	9	N	12				39
*09	3930 X	3654	-0-	-276	-0-	3654	3			N	-0-				39
10	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	3790	3			N	-0-				39
11	3840 X	3398	-0-	-442	-0-	3398	3			N	-0-				39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-				79
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-				79
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1494	3	18	9	N	16	68	1		27
*09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-				27
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-				27
*11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-				27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				26
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-				26
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-				26
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	396	3	51	9	N	46	72	1		-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	424	3	29	9	N	26				26
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-				26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1904	-0-	-111	-0-	1904	3		N	-0-		-0-
08		1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877	3		N	-0-		-0-
*09		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3		N	-0-		-0-
10		1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818	3		N	-0-		-0-
11		1830 N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3		N	-0-		-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620													
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1938	2	30	9	N	27	109
07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-	109
08		2077 N	2017	-0-	-60	-0-	1986	3	31	9	N	28	137
*09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2203	3	26	9	N	24	161
10		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-	161
*11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1921	3	48	9	N	44	30

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092													
06		2850 X	2551	-0-	-299	-0-	2464	2	87	9	N	79	27
07		2945 X	2520	-0-	-425	-0-	2520	3			N	-0-	27
08		2697 N	2471	-0-	-226	-0-	2471	3			N	-0-	27
*09		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2544	3	8	9	N	7	34
10		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2501	3	84	9	N	76	22
*11		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-	22

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595													
06		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2207	2	87	9	N	79	27
07		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-	27
08		3131 X	1897	-0-	-1234	-0-	1897	3			N	-0-	27
*09		3030 X	1766	-0-	-1264	-0-	1766	3			N	-0-	27
10		3131 X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	3			N	-0-	27
11		2280 X	1697	-0-	-583	-0-	1594	3	103	9	N	94	121

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904													
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10	84
07		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1333	3	33	9	N	30	26
08		1550 N	1178	-0-	-372	-0-	1178	3			N	-0-	26
*09		1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			N	-0-	26
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1	27
*11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1459	3	19	9	N	17	44

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928													
06		14B2 EXT	3020	-0-	3020	13211	3020	2			N	-0-	25
07		16281 X	3070	-0-	-13211	-0-	3024	3	46	9	N	42	67
08		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3063	3	19	9	N	17	17
*09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	3	1	9	N	1	-0-
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3149	3	145	9	N	132	49
*11		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2859	2	32	9	N	29
07		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2410	3	9	9	N	8
08		2356 N	1908	-0-	-448	-0-	1885	3	23	9	N	21
*09		2880 N	1864	-0-	-1016	-0-	1829	3	35	9	N	32
10		2418 N	1837	-0-	-581	-0-	1837	3			N	-0-
*11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	3	44	9	N	40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202												
06	5100	X	4726	-0-	-374	-0-	4650	2	76	9	N	69
07	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	4763	3	64	9	N	58
08	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4627	3	1	9	N	1
*09	4890	X	4732	-0-	-158	-0-	4612	3	120	9	N	109
10	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	4456	3			N	-0-
11	4740	X	4130	-0-	-610	-0-	4057	3	73	9	N	66

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766												
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-
*09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-
*11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608												
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1363	2	4	9	N	4
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-
08	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1379	3	23	9	N	21
*09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1333	3	19	9	N	17
10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1269	3	26	9	N	24

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634												
06	1020	N	299	-0-	-721	-0-	299	2			N	-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	3000	N	3242	-0-	242	-0-	242	3	3242	3	N	-0-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492												
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	2	2	9	N	2
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-
*09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1744	3	3	9	N	3
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	3	4	9	N	4
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	N	8			70
07		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-			70
08		1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1763	3	26	9	N	24	67	1	27
*09		2430 N	1705	-0-	-725	-0-	1705	3			N	-0-			27
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-			27
*11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			27

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888															
06		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-			74
07		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-			74
08		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-			74
*09		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-			74
10		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3358	3	3	9	N	3			77
*11		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4359	3	20	9	N	18	77	1	18

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802															
06		5400 X	4274	-0-	-1126	-0-	4246	2	28	9	N	25	1	8	24
07		5580 X	4140	-0-	-1440	-0-	4140	3			N	-0-			24
08		5053 X	3983	-0-	-1070	-0-	3983	3			N	-0-			24
*09		4890 X	3388	-0-	-1502	-0-	3388	3			N	-0-			24
10		4433 X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3			N	-0-			24
11		4260 X	3816	-0-	-444	-0-	3816	3			N	-0-			24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001															
06		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
07		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-			-0-
08		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-			-0-
*09		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-			-0-
10		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-			-0-
*11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-			-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694															
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			131
07		930 N	716	-0-	-214	-0-	691	3	25	9	N	23	127	1	27
08		806 N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-			27
*09		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-			27
10		713 N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-			27
11		660 N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-			27

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A															
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-			25
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			25
08		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-			25
*09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			25
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-			25
*11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874															
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			42
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			42
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			42
*09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			42
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			42
11		900 N	212	-0-	-688	-0-	212	3			N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
PARKEY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	207204	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7851 - 8614
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14												

SHIFFLETT FAMILY		WELL #:		3	RRCID ->	207206	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7848 - 8784
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			49
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	3	N	-0-			49
08	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	3	N	-0-			49
*09	870 N	716	-0-	-154	-0-	716	3	N	-0-			49
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3	N	-0-			49
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	714	3	N	-0-			49

LANGLEY "A" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	207473	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	7760 - 8610
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2501	2	35 9 N	32			104
07	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	2484	3	15 9 N	14	88 1		30
08	2573 N	2557	-0-	-16	-0-	2540	3	17 9 N	15			45
*09	2550 N	2454	-0-	-96	-0-	2430	3	24 9 N	22			67
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2556	3	46 9 N	42	92 1		17
*11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2510	3	14 9 N	13			30

STEWART-ENIS		WELL #:		9H	RRCID ->	207497	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8500 - 10651
06	4170 X	4064	-0-	-106	-0-	4064	2		N	-0-		-0-
07	4216 X	4068	-0-	-148	-0-	4068	3		N	-0-		-0-
08	4216 X	4066	-0-	-150	-0-	4066	3		N	-0-		-0-
*09	4050 X	3988	-0-	-62	-0-	3968	3	20 9	N	18		18
10	4185 X	4089	-0-	-96	-0-	4089	3		N	-0-		18
11	4050 X	3899	-0-	-151	-0-	3899	3		N	-0-		18

FAIRMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208244	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	7820 - 8757
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17 9	N	15		102
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1331	3	21 9	N	19	97 1	24
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-		24
*09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-		24
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	3	9 9	N	8		32
*11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-		32

PARKEY "B"		WELL #:		7	RRCID ->	208246	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	7786 - 8648
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	932	2	17 9	N	15		84
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	955	3	13 9	N	12		96
08	1023 N	947	-0-	-76	-0-	935	3	12 9	N	11	83 1	24
*09	960 N	936	-0-	-24	-0-	933	3	3 9	N	3		27
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-		27
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	986	3	24 9	N	22		49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1470 N	1468	-0-	-2	-0-	1461	2	7	9	N	6				75	
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1512	3	31	9	N	28	77	1		26	
08		1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1498	3			N	-0-				26	
*09		1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1450	3	4	9	N	4				30	
10		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			N	-0-				30	
*11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1423	3	39	9	N	35				65	

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626																	
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2203	2	28	9	N	25				57	
07		2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2164	3	24	9	N	22				79	
08		2356 N	2223	-0-	-133	-0-	2201	3	22	9	N	20				99	
*09		2220 N	1974	-0-	-246	-0-	1954	3	20	9	N	18	97	1		20	
10		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-				20	
*11		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2182	3	61	9	N	55				75	

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564																	
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2416	2	44	9	N	40				99	
07		2480 N	2469	-0-	-11	-0-	2422	3	47	9	N	43	115	1		27	
08		2511 N	2417	-0-	-94	-0-	2417	3			N	-0-				27	
*09		2460 N	2341	-0-	-119	-0-	2316	3	25	9	N	23				50	
10		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-				50	
*11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2460	3	69	9	N	63	86	1		27	

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750																	
06		1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1057	2	4	9	N	4				29	
07		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1133	3	9	9	N	8				37	
08		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1140	3	9	9	N	8				45	
*09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	N	9				54	
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	3	9	9	N	8				62	
*11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-				62	

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560																	
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	2	11	9	N	10				49	
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1834	3	3	9	N	3				52	
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10				62	
*09		1650 N	1193	-0-	-457	-0-	1185	3	8	9	N	7				69	
10		1829 N	403	-0-	-1426	-0-	403	3			N	-0-				69	
11		1770 N	1231	-0-	-539	-0-	1203	3	28	9	N	25				94	

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696																	
06		1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1397	2	10	9	N	9				69	
07		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1404	3	31	9	N	28	74	1		23	
08		1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-				23	
*09		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3			N	-0-				23	
10		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-				23	
*11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-				23	

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550																	
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	N	5				92	
07		1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1689	3	19	9	N	17	82	1		27	
08		1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1665	3			N	-0-				27	
*09		1680 N	1564	-0-	-116	-0-	1562	3	2	9	N	2				29	
10		1705 N	1164	-0-	-541	-0-	1164	3			N	-0-				29	
*11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	3	14	9	N	13				42	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		2760 N	2596	-0-	-164	-0-	2596	2			N	-0-					42
07		2635 N	2615	-0-	-20	-0-	2615	3			N	-0-					42
08		2728 N	2536	-0-	-192	-0-	2536	3			N	-0-					42
*09		2610 N	2330	-0-	-280	-0-	2330	3			N	-0-					42
10		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2766	3	34	9	N	31					73
11		2460 N	2287	-0-	-173	-0-	2287	3			N	-0-					73

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818																	
06		2370 N	2300	-0-	-70	-0-	2300	2			N	-0-					27
07		2418 N	1782	-0-	-636	-0-	1782	3			N	-0-					27
08		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					27
*09		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					27
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					27
11		2400 N	2207	-0-	-193	-0-	2207	3			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891																	
06		3750 X	3620	-0-	-130	-0-	3620	2			N	-0-					62
07		3875 X	3655	-0-	-220	-0-	3655	3			N	-0-					62
08		3844 X	3687	-0-	-157	-0-	3687	3			N	-0-					62
*09		3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					62
10		3844 X	3496	-0-	-348	-0-	3487	3	9	9	N	8					70
11		3630 X	3328	-0-	-302	-0-	3328	3			N	-0-					70

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431																	
06		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					67
07		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					67
08		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					67
*09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					67
10		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					67
*11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680																	
06		1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07		1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*11		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524																	
06		1410 N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2			N	-0-					79
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1417	3	105	9	N	95	119	1			55
08		1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			N	-0-					55
*09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	3	6	9	N	5					60
10		1519 N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3			N	-0-					60
11		1260 N	1053	-0-	-207	-0-	1032	3	21	9	N	19					79

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480																	
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					45
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					45
08		1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					45
*09		1380 N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			N	-0-					45
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					45
*11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	3	17	9	N	15					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1259 2	9 9	N	8			67
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1286 3	11 9	N	10			77
08		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1256 3	2 9	N	2			79
*09		1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1189 3	6 9	N	5			84
10		1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209 3		N	-0-			84
11		1230 N	1094	-0-	-136	-0-	1066 3	28 9	N	25	84 1		25

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086													
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			79
07		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1426 3		N	-0-			79
08		1705 N	1329	-0-	-376	-0-	1326 3	3 9	N	3			82
*09		1680 N	1276	-0-	-404	-0-	1272 3	4 9	N	4			86
10		1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1289 3	1 9	N	1			87
*11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1369 3	61 9	N	55	103 1		39

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086													
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1358	-0-	-223	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
*09		1770 N	1359	-0-	-411	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			-0-
*11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500													
06		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2736 2	66 9	N	60	1 8		126
07		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 3		N	-0-			126
08		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 3		N	-0-			126
*09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3		N	-0-			126
10		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 3		N	-0-			126
*11		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 3		N	-0-			126

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820													
06		1560 N	1452	-0-	-108	-0-	1452 2		N	-0-			24
07		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1524 3	6 9	N	5			29
08		1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1557 3	10 9	N	9			38
*09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1509 3	13 9	N	12			50
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1578 3	14 9	N	13			63
*11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-			63

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752													
06		1140 N	950	-0-	-190	-0-	948 2	2 9	N	2			20
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			20
08		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181 3		N	-0-			20
*09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			20
10		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152 3		N	-0-			20
11		1140 N	1092	-0-	-48	-0-	1092 3		N	-0-			20

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564													
06		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2841 2	58 9	N	53			97
07		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2811 3	35 9	N	32			129
08		2945 N	2811	-0-	-134	-0-	2788 3	23 9	N	21	106 1		44
*09		2850 N	2686	-0-	-164	-0-	2653 3	33 9	N	30			74
10		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2862 3	62 9	N	56	92 1		38
*11		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2834 3	19 9	N	17			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1320 N	930	-0-	-390	-0-	930	2	N	-0-	-0-
07		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-	-0-
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-	-0-
*09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-	-0-
10		1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3	N	-0-	-0-
11		1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1298	3	N	-0-	-0-

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608											
06		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2498	2	45 9 N	41	62
07		2480 N	2124	-0-	-356	-0-	2083	3	41 9 N	37	25
08		2418 N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3	N	-0-	25
*09		2490 N	2349	-0-	-141	-0-	2316	3	33 9 N	30	55
10		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2371	3	77 9 N	70	24
*11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-	24

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490											
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	2	9 9 N	8	75
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	3	12 9 N	11	27
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-	27
*09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	3	3 9 N	3	30
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-	30
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1300	3	26 9 N	24	54

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508											
06		780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2	N	-0-	-0-
07		775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3	N	-0-	-0-
08		775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3	N	-0-	-0-
*09		720 N	719	-0-	-1	-0-	719	3	N	-0-	-0-
10		744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3	N	-0-	-0-
*11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	712	3	85 9 N	77	77 1 -0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760											
06		990 N	832	-0-	-158	-0-	824	2	8 9 N	7	25
07		992 N	812	-0-	-180	-0-	806	3	6 9 N	5	30
08		961 N	766	-0-	-195	-0-	766	3	N	-0-	30
*09		840 N	568	-0-	-272	-0-	568	3	N	-0-	30
10		806 N	802	-0-	-4	-0-	800	3	2 9 N	2	32
11		750 N	690	-0-	-60	-0-	690	3	N	-0-	32

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	66 1 33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
06	4590 X	4353	-0-	-237	-0-	4328	2	25	9	N	23			50
07	4743 X	4462	-0-	-281	-0-	4381	3	81	9	N	74	97	1	27
08	4650 X	4483	-0-	-167	-0-	4452	3	31	9	N	28			55
*09	4500 X	4107	-0-	-393	-0-	4008	3	99	9	N	90	118	1	27
10	4650 X	4175	-0-	-475	-0-	4175	3			N	-0-			27
11	4350 X	4097	-0-	-253	-0-	4018	3	79	9	N	72			99

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	N	3			35
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2147	3	78	9	N	71	106	1	-0-
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-			-0-
*09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
10	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	2023	3			N	-0-			-0-
11	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	2038	3			N	-0-			-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2143	2	58	9	N	53	74	1	28
07	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	2223	3			N	-0-			28
08	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-			28
*09	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2077	3	29	9	N	26			54
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			54
*11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2277	3	59	9	N	54	81	1	27

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

06	1650 N	1557	-0-	-93	-0-	1540	2	17	9	N	15			89
07	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1544	3			N	-0-			89
08	1674 N	1464	-0-	-210	-0-	1464	3			N	-0-			89
*09	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1494	3			N	-0-			89
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			89
*11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2670 N	2443	-0-	-227	-0-	2443	2			N	-0-					27
07		2759 N	2449	-0-	-310	-0-	2449	3			N	-0-					27
08		2666 N	2397	-0-	-269	-0-	2397	3			N	-0-					27
*09		2430 N	2284	-0-	-146	-0-	2284	3			N	-0-					27
10		2449 N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			N	-0-					27
11		2310 N	2177	-0-	-133	-0-	2177	3			N	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864																	
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					17
07		961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					17
08		992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					17
*09		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					17
10		961 N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					17
11		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					17

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696																	
06		1590 N	1331	-0-	-259	-0-	1331	2			N	-0-					26
07		1488 N	1332	-0-	-156	-0-	1332	3			N	-0-					26
08		1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1329	3	12	9	N	11					37
*09		1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					37
10		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					37
11		1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1176	3	13	9	N	12					49

CADELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620																	
06		1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1791	2	2	9	N	2					59
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1826	3	9	9	N	8					67
08		1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1817	3	4	9	N	4					71
*09		1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1735	3	33	9	N	30					101
10		1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1784	3	6	9	N	5					106
*11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1712	3	79	9	N	72	151	1			27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204																	
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7					84
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	166	3	8	9	N	7					91
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	N	1					92
*09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	N	5					97
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					97
*11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1253	3	30	9	N	27	97	1			27

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926																	
06		3120 X	2869	-0-	-251	-0-	2869	2			N	-0-					70
07		3224 X	3069	-0-	-155	-0-	3069	3			N	-0-					70
08		3162 X	3138	-0-	-24	-0-	3138	3			N	-0-					70
*09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					70
10		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3119	3	44	9	N	40	83	1			27
*11		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460																	
06		2400 N	2249	-0-	-151	-0-	2249	2			N	-0-					25
07		2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2259	3	6	9	N	5					30
08		2449 N	2198	-0-	-251	-0-	2192	3	6	9	N	5					35
*09		2250 N	2100	-0-	-150	-0-	2092	3	8	9	N	7					42
10		2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2085	3			N	-0-					42
11		2130 N	2023	-0-	-107	-0-	2003	3	20	9	N	18					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1710 N	1444	-0-	-266	-0-	1441 2	3 9		N	3			47
07		1705 N	1444	-0-	-261	-0-	1444 3			N	-0-			47
08		1643 N	1358	-0-	-285	-0-	1358 3			N	-0-			47
*09		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1398 3	11 9		N	10			57
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1522 3	6 9		N	5			62
*11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600 3	6 9		N	5			67

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534														
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360 2	2 9		N	2			10
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3			N	-0-			10
08		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1148 3	8 9		N	7			17
*09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692 3	1 9		N	1			18
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3			N	-0-			18
*11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3			N	-0-			18

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546														
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1790 2	17 9		N	15			57
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1814 3	20 9		N	18			75
08		1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1804 3	18 9		N	16			91
*09		1800 N	1674	-0-	-126	-0-	1650 3	24 9		N	22	89 1		24
10		1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813 3			N	-0-			24
11		1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1735 3	17 9		N	15			39

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810														
06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2			Y	-0-			72
07		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 3			Y	-0-			72
08		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3			Y	-0-			72
*09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3			Y	-0-			72
10		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 3			Y	-0-			72
*11		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3			Y	-0-			72

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022														
06		3870 X	3780	-0-	-90	-0-	3780 2			N	-0-			-0-
07		3968 X	3486	-0-	-482	-0-	3486 3			N	-0-			-0-
08		3999 X	3655	-0-	-344	-0-	3655 3			N	-0-			-0-
*09		3870 X	3520	-0-	-350	-0-	3520 3			N	-0-			-0-
10		3999 X	3647	-0-	-352	-0-	3647 3			N	-0-			-0-
11		3780 X	3534	-0-	-246	-0-	3534 3			N	-0-			-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676														
06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2			N	-0-			25
07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3			N	-0-			25
08		1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818 3			N	-0-			25
*09		2700 N	1757	-0-	-943	-0-	1757 3			N	-0-			25
10		2139 N	1917	-0-	-222	-0-	1917 3			N	-0-			25
11		1770 N	535	-0-	-1235	-0-	535 3			N	-0-			25

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670														
06		1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1610 2	23 9		N	21			60
07		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1592 3	19 9		N	17			77
08		1798 N	1606	-0-	-192	-0-	1596 3	10 9		N	9			86
*09		1620 N	1532	-0-	-88	-0-	1520 3	12 9		N	11			97
10		1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1550 3	21 9		N	19	86 1		30
11		1560 N	1477	-0-	-83	-0-	1477 3			N	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1237 N	1237	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12		81
07		1271 N	1236	-0-	-35	1225	3	11	9	N	10		91
08		1271 N	1211	-0-	-60	1200	3	11	9	N	10		101
*09		1230 N	1155	-0-	-75	1146	3	9	9	N	8		109
10		1240 N	1151	-0-	-89	1145	3	6	9	N	5		114
11		1170 N	1152	-0-	-18	1152	3			N	-0-		114

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690													
06		2075 N	2075	-0-	-0-	2075	2			N	-0-		7
07		2108 N	2031	-0-	-77	2031	3			N	-0-		7
08		2170 N	1923	-0-	-247	1923	3			N	-0-		7
*09		2070 N	1845	-0-	-225	1845	3			N	-0-		7
10		2046 N	2030	-0-	-16	2030	3			N	-0-		7
*11		1991 N	1991	-0-	-0-	1991	3			N	-0-		7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672													
06		1766 N	1766	-0-	-0-	1745	2	21	9	N	19		44
07		1767 N	1734	-0-	-33	1720	3	14	9	N	13		57
08		1829 N	1756	-0-	-73	1742	3	14	9	N	13		70
*09		1770 N	1701	-0-	-69	1686	3	15	9	N	14		84
10		1751 N	1751	-0-	-0-	1738	3	13	9	N	12		96
11		1710 N	1684	-0-	-26	1684	3			N	-0-		96

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650													
06		2280 N	2248	-0-	-32	2223	2	25	9	N	23		52
07		2263 N	2233	-0-	-30	2233	3			N	-0-		52
08		2325 N	2281	-0-	-44	2226	3	55	9	N	50	77 1	25
*09		2250 N	2178	-0-	-72	2178	3			N	-0-		25
10		2241 N	2241	-0-	-0-	2241	3			N	-0-		25
*11		2262 N	2262	-0-	-0-	2240	3	22	9	N	20		45

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564													
06		1760 N	1760	-0-	-0-	1746	2	14	9	N	13		67
07		1741 N	1741	-0-	-0-	1741	3			N	-0-		67
08		1922 N	1724	-0-	-198	1724	3			N	-0-		67
*09		1770 N	1704	-0-	-66	1663	3	41	9	N	37		104
10		1742 N	1742	-0-	-0-	1703	3	39	9	N	35	112 1	27
11		1680 N	1629	-0-	-51	1629	3			N	-0-		27

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630													
06		1260 N	1068	-0-	-192	1053	2	15	9	N	14		39
07		1302 N	912	-0-	-390	900	3	12	9	N	11		50
08		1355 N	1355	-0-	-0-	1342	3	13	9	N	12		62
*09		1268 N	1268	-0-	-0-	1255	3	13	9	N	12		74
10		1295 N	1295	-0-	-0-	1281	3	14	9	N	13		87
11		1320 N	1207	-0-	-113	1207	3			N	-0-		87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2731 2	33 9	N		30		116
07		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2758 3	20 9	N		18	107 1	27
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3		N		-0-		27
*09		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N		-0-		27
10		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3		N		-0-		27
11		2550 N	2544	-0-	-6	-0-	2544 3		N		-0-		27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008													
06		2820 X	2223	-0-	-597	-0-	2175 2	48 9	N		44	131 1	25
07		2914 X	2786	-0-	-128	-0-	2786 3		N		-0-		25
08		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3219 3	4 9	N		4		29
*09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3067 3	12 9	N		11		40
10		2790 X	2603	-0-	-187	-0-	2590 3	13 9	N		12		52
11		2820 X	2493	-0-	-327	-0-	2459 3	34 9	N		31	58 1	25

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708													
06		3390 X	3120	-0-	-270	-0-	3054 2	66 9	N		60	97 1	27
07		3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3092 3		N		-0-		27
08		3224 X	3050	-0-	-174	-0-	3050 3		N		-0-		27
*09		3120 X	3018	-0-	-102	-0-	2996 3	22 9	N		20		47
10		3224 X	3103	-0-	-121	-0-	3103 3		N		-0-		47
11		3120 X	3072	-0-	-48	-0-	3026 3	46 9	N		42		89

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660													
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1590 2	8 9	N		7		42
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1615 3	8 9	N		7		49
08		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1605 3	6 9	N		5		54
*09		1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1558 3	9 9	N		8		62
10		1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1605 3		N		-0-		62
*11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1803 3	14 9	N		13		75

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004													
06		1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1772 2	14 9	N		13	90 1	25
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N		-0-		25
08		1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1910 3	8 9	N		7		32
*09		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1824 3	6 9	N		5		37
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1948 3	17 9	N		15		52
11		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826 3		N		-0-		52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080													
06		450 N	345	-0-	-105	-0-	345 2		N		-0-		47
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	503 3	2 9	N		2		49
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	509 3	3 9	N		3		52
*09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	451 3	6 9	N		5		57
10		496 N	373	-0-	-123	-0-	373 3		N		-0-		57
11		510 N	334	-0-	-176	-0-	334 3		N		-0-		57

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566													
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1477 2	9 9	N		8		92
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1475 3	8 9	N		7		99
08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1464 3	13 9	N		12	86 1	25
*09		1500 N	1395	-0-	-105	-0-	1395 3		N		-0-		25
10		1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428 3		N		-0-		25
11		1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1362 3	10 9	N		9		34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			69
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			69
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			69
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5398	3	47	9	N	43		-0-
*09		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			N	-0-		-0-
10		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6369	3	160	9	N	145	118 1	27
*11		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-		27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994														
06		3000 N	3837	-0-	837	1766	3834	2	3	9	N	3		29
07		3100 N	3769	-0-	669	2435	3736	3	33	9	N	30		59
08		5868 X	3433	-0-	-2435	-0-	3383	3	50	9	N	45	79 1	25
*09		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-		25
10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-		25
*11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3258	3	13	9	N	12		37

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600														
06		2160 N	1828	-0-	-332	-0-	1828	2			N	-0-		37
07		2263 N	1823	-0-	-440	-0-	1823	3			N	-0-		37
08		2263 N	1780	-0-	-483	-0-	1780	3			N	-0-		37
*09		1830 N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			N	-0-		37
10		1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3			N	-0-		37
*11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-		37

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040														
06		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-		27
07		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3036	3	24	9	N	22		49
08		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3141	3	11	9	N	10		59
*09		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-		59
10		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-		59
*11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2821	3	18	9	N	16		75

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066														
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-		27
07		2449 N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			N	-0-		27
08		2480 N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-		27
*09		2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2103	3			N	-0-		27
10		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-		27
11		2340 N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-		27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130														
06		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4695	2	1	9	N	1	1 8	29
07		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-		29
08		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-		29
*09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-		29
10		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-		29
*11		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-		29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	22	1			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2015	2	23	9	N	21					76
07	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	1853	3			N	-0-					75
08	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1857	3	86	9	N	78	126	1			27
*09	2040 N	1782	-0-	-258	-0-	1782	3			N	-0-					27
10	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					27
11	1890 N	1801	-0-	-89	-0-	1784	3	17	9	N	15					42

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

06	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					26
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					26
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					26
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					26
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					26
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	86	1			26
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					26

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

06	2040 N	1972	-0-	-68	-0-	1954	2	18	9	N	16					75
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					75
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2324	3	43	9	N	39					114
*09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2250	3	21	9	N	19	81	1			52
10	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	2306	3			N	-0-					52
*11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	3	59	9	N	54	80	1			26

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1375	2	10	9	N	9				76
07	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1338	3	9	9	N	8				84
08	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1286	3	6	9	N	5				89
*09	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	1217	3	8	9	N	7				96
10	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1304	3	6	9	N	5				101
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1248	3	20	9	N	18	93	1		26

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4436	2	6	9	N	5				40
07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-				40
08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-				40
*09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4296	3	8	9	N	7				47
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4588	3	11	9	N	10				57
*11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-				57

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3471	2	12	9	N	11				37
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3351	3	17	9	N	15				52
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3478	3	13	9	N	12				64
*09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3426	3	18	9	N	16				80
10	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3581	3	12	9	N	11				91
*11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	3	43	9	N	39	105	1		25

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

06	3330 X	2880	-0-	-450	-0-	2880	2			N	-0-				107
07	3286 X	2933	-0-	-353	-0-	2911	3	22	9	N	20				127
08	3286 X	2738	-0-	-548	-0-	2710	3	28	9	N	25	125	1		27
*09	3060 X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3			N	-0-				27
10	3038 X	2781	-0-	-257	-0-	2781	3			N	-0-				27
11	2880 X	2584	-0-	-296	-0-	2576	3	8	9	N	7				34

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				60
07	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			N	-0-				60
08	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-				60
*09	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			N	-0-				60
10	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-				60
11	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			N	-0-				60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

06	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1892	2			N	-0-				27
07	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081	3			N	-0-				27
08	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077	3			N	-0-				27
*09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1984	3	31	9	N	28				55
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-				55
*11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1970	3	67	9	N	61	89	1		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14070 X	12587	-0-	-1483	-0-	12528	2	59	9	N	54	70 1 85
07		14353 X	12587	-0-	-1766	-0-	12587	3			N	-0-	85
08		14229 X	12278	-0-	-1951	-0-	12278	3			N	-0-	85
*09		13770 X	11713	-0-	-2057	-0-	11713	3			N	-0-	85
10		13950 X	11515	-0-	-2435	-0-	11515	3			N	-0-	85
11		12600 X	10588	-0-	-2012	-0-	10482	3	106	9	N	96	156 1 25
PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824													
06		2220 X	2034	-0-	-186	-0-	2034	2			N	-0-	32
07		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-	32
08		2232 N	2150	-0-	-82	-0-	2150	3			N	-0-	32
*09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-	32
10		2263 N	2155	-0-	-108	-0-	2155	3			N	-0-	32
*11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-	32
BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769													
06		1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1005	2	58	9	N	53	84 1 26
07		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-	26
08		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-	26
*09		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			N	-0-	26
10		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-	26
*11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1012	3	21	9	N	19	45
ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846													
06		3360 X	3076	-0-	-284	-0-	3076	2			N	-0-	-0-
07		3472 X	3137	-0-	-335	-0-	3137	3			N	-0-	-0-
08		3224 X	3068	-0-	-156	-0-	3068	3			N	-0-	-0-
*09		3090 X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			N	-0-	-0-
10		3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107	3			N	-0-	-0-
11		3090 X	2969	-0-	-121	-0-	2969	3			N	-0-	-0-
HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632													
06		14B2 EXT	8995	-0-	8995	8995	8994	2	1	9	N	1	1 8 -0-
07		15678 X	6683	-0-	-8995	-0-	6683	3			N	-0-	-0-
08		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-	-0-
*09		9000 X	5510	-0-	-3490	-0-	5510	3			N	-0-	-0-
10		9300 X	5397	-0-	-3903	-0-	5397	3			N	-0-	-0-
11		9000 X	4919	-0-	-4081	-0-	4919	3			N	-0-	-0-
HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606													
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-	56
07		1581 N	1380	-0-	-201	-0-	1380	3			N	-0-	56
08		1426 N	1305	-0-	-121	-0-	1305	3			N	-0-	56
*09		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-	56
10		1395 N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-	56
11		1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	3			N	-0-	56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638										COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7380	-	8004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			50			
07		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	3	2	9	N	2		52			
08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	3	2	9	N	2		54			
*09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-		54			
10		1860 N	1673	-0-	-187	-0-	1673	3			N	-0-		54			
*11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2102	3	9	9	N	8		62			

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639										COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7313	-	7856
06		3600 X	3242	-0-	-358	-0-	3242	2		N	-0-			-0-			
07		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-		-0-			
08		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-		-0-			
*09		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-		-0-			
10		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-		-0-			
11		4290 X	3598	-0-	-692	-0-	3598	3			N	-0-		-0-			

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640										COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7886	-	8640
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-		-0-			
07		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-		-0-			
08		2480 N	2336	-0-	-144	-0-	2336	3			N	-0-		-0-			
*09		2340 N	2289	-0-	-51	-0-	2272	3	17	9	N	15		15			
10		2387 N	2224	-0-	-163	-0-	2224	3			N	-0-		15			
11		2250 N	1677	-0-	-573	-0-	1677	3			N	-0-		15			

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641										COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7430	-	8084
06		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3677	2	9	9	N	8		62			
07		3720 X	3688	-0-	-32	-0-	3675	3	13	9	N	12		74			
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3848	3	35	9	N	32	82	1	24		
*09		3600 X	3347	-0-	-253	-0-	3347	3			N	-0-		24			
10		3720 X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-		24			
11		3600 X	3533	-0-	-67	-0-	3533	3			N	-0-		24			

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642										COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7870	-	8717
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-		15			
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	3	6	9	N	5		20			
08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-		20			
*09		1410 N	1257	-0-	-153	-0-	1240	3	17	9	N	15		35			
10		1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			N	-0-		35			
*11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-		35			

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643										COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	7864	-	8710
06		900 N	567	-0-	-333	-0-	567	2			N	-0-		27			
07		868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-		27			
08		868 N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-		27			
*09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-		27			
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-		27			
*11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-		27			

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645										COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7870	-	8766
06		2130 N	1487	-0-	-643	-0-	1487	2			N	-0-		27			
07		1736 N	1544	-0-	-192	-0-	1544	3			N	-0-		27			
08		1705 N	1484	-0-	-221	-0-	1484	3			N	-0-		27			
*09		1500 N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			N	-0-		27			
10		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-		27			
11		1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-		27			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1890 X	1401	-0-	-489	-0-			84	1	N	-0-			25
07		1953 X	1522	-0-	-431	-0-			1522	3	N	-0-			25
08		1953 X	1489	-0-	-464	-0-			1489	3	N	-0-			25
*09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			1470	3	N	-0-			25
10		1519 N	1491	-0-	-28	-0-			1491	3	N	-0-			25
*11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-			1453	3	N	-0-			25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823															
06		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-			11074	2	N	-0-			59
07		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-			11119	3	N	-0-			59
08		10211 X	10211	-0-	-0-	-0-			10211	3	N	-0-			59
*09		9843 X	9843	-0-	-0-	-0-			9843	3	N	-0-			59
10		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-			10592	3	N	-0-			59
*11		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-			9695	3	N	-0-			59

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258															
06		5760 X	5586	-0-	-174	-0-			5434	2	N	138	118	1	101
07		5952 X	5552	-0-	-400	-0-			5552	3	N	-0-			101
08		5766 X	5524	-0-	-242	-0-			5524	3	N	-0-			101
*09		5580 X	5475	-0-	-105	-0-			5408	3	N	61	74	1	88
10		5766 X	5445	-0-	-321	-0-			5445	3	N	-0-			88
11		5580 X	5405	-0-	-175	-0-			5395	3	N	9			97

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562															
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-			2217	2	N	-0-			45
07		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-			2186	3	N	-0-			45
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-			2199	3	N	-0-			45
*09		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-			2109	3	N	4			49
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			2097	3	N	-0-			49
11		1650 N	1516	-0-	-134	-0-			1516	3	N	-0-			49

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682															
06		1470 N	792	-0-	-678	-0-			792	2	N	-0-			47
07		1519 N	820	-0-	-699	-0-			820	3	N	-0-			47
08		1054 N	802	-0-	-252	-0-			802	3	N	-0-			47
*09		780 N	745	-0-	-35	-0-			745	3	N	-0-			47
10		806 N	594	-0-	-212	-0-			594	3	N	-0-			47
*11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-			1552	3	N	-0-			47

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314															
06		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-			2096	2	N	-0-			75
07		2325 N	2154	-0-	-171	-0-			2154	3	N	-0-			75
08		2263 N	2178	-0-	-85	-0-			2176	3	N	2			77
*09		2100 N	1989	-0-	-111	-0-			1987	3	N	2			79
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-			2228	3	N	1			80
11		2100 N	1965	-0-	-135	-0-			1961	3	N	4			84

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082															
06		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-			2306	2	N	10			60
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-			2272	3	N	7			67
08		2449 N	2240	-0-	-209	-0-			2232	3	N	7			74
*09		2310 N	1699	-0-	-611	-0-			1698	3	N	1			75
10		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-			2381	3	N	7			82
11		2160 N	2009	-0-	-151	-0-			2001	3	N	7			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		2460 N	2276	-0-	-184	-0-	2276	2			N	60
07		2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			N	60
08		2449 N	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			N	60
*09		2280 N	2192	-0-	-88	-0-	2190	3	2	9	N	62
10		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	62
11		2370 N	2305	-0-	-65	-0-	2305	3			N	62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616												
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	40
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	40
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	40
*09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	40
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	40
*11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086												
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1794	2	133	9	N	25
07		248 N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	25
08		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	25
*09		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682												
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	2	22	9	N	111
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1679	3	11	9	N	27
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1584	3	28	9	N	52
*09		1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1595	3	13	9	N	64
10		1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617	3			N	64
*11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1570	3	41	9	N	101

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014												
06		1740 N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2			N	-0-
07		1922 N	1556	-0-	-366	-0-	1556	3			N	-0-
08		1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-
*09		1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-
10		1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-
11		1500 N	1397	-0-	-103	-0-	1397	3			N	-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463												
06		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9531	2	7	9	N	125
07		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	125
08		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	10956	3	79	9	N	30
*09		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10655	3	113	9	N	69
10		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10814	3	34	9	N	100
*11		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10413	3	114	9	N	33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216												
06		1350 N	1105	-0-	-245	-0-	1091	2	14	9	N	74
07		1426 N	1112	-0-	-314	-0-	1112	3			N	74
08		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	74
*09		1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1077	3	30	9	N	101
10		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1099	3	14	9	N	114
*11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1058	3	35	9	N	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2305 2	66 9	N	60		86
07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		N	-0-		86
08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		N	-0-		86
*09		2370 N	1796	-0-	-574	-0-	1796 3		N	-0-		86
10		1984 N	1804	-0-	-180	-0-	1804 3		N	-0-		86
11		1800 N	1758	-0-	-42	-0-	1758 3		N	-0-		86

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142												
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		74
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		74
08		558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-		74
*09		540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3		N	-0-		74
10		527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3		N	-0-		74
11		540 N	539	-0-	-1	-0-	532 3	7 9	N	6	55 1	25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624												
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
07		1736 N	1564	-0-	-172	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
08		1767 N	1566	-0-	-201	-0-	1566 3		N	-0-		-0-
*09		1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
10		1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535 3		N	-0-		-0-
11		1530 N	1441	-0-	-89	-0-	1441 3		N	-0-		-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756												
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1587 2	8 9	N	7	55 1	25
07		1984 N	1584	-0-	-400	-0-	1584 3		N	-0-		25
08		1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558 3		N	-0-		25
*09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1598 3	11 9	N	10		35
10		1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1564 3	6 9	N	5		40
*11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-		40

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703												
06		2610 N	1230	-0-	-1380	-0-	1230 2		N	-0-		9
07		1395 N	1061	-0-	-334	-0-	1061 3		N	-0-		9
08		2077 N	1292	-0-	-785	-0-	1292 3		N	-0-		9
*09		1230 N	1081	-0-	-149	-0-	1081 3		N	-0-		9
10		1054 N	928	-0-	-126	-0-	928 3		N	-0-		9
11		1260 N	837	-0-	-423	-0-	837 3		N	-0-		9

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846												
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		106
07		1116 N	956	-0-	-160	-0-	956 3		N	-0-		106
08		961 N	941	-0-	-20	-0-	941 3		N	-0-		106
*09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	914 3	106 9	N	96	178 1	24
10		961 N	936	-0-	-25	-0-	936 3		N	-0-		24
11		900 N	235	-0-	-665	-0-	171 3	64 9	N	58		82

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688												
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-		99
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		99
08		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-		99
*09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-		99
10		1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705 3		N	-0-		99
*11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-		99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			47
07		620 N	154	-0-	-466	-0-	154	3		N	-0-			47
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			47
*09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			47
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-			47
*11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1897	3	2 9	N	2			49

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688														
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			32
07		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			32
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			32
*09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			32
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			32
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			32

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710														
06		1050 N	994	-0-	-56	-0-	987	2	7 9	N	6			48
07		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			48
08		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3		N	-0-			48
*09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1059	3	34 9	N	31	56 1		23
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			23
*11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	3	10 9	N	9			32

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752														
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19 9	N	17			44
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			44
08		1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1638	3	1 9	N	1			45
*09		1650 N	1578	-0-	-72	-0-	1568	3	10 9	N	9			54
10		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3		N	-0-			54
11		1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1562	3	23 9	N	21			75

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582														
06		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2		N	-0-			27
07		1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3		N	-0-			27
08		1054 N	986	-0-	-68	-0-	986	3		N	-0-			27
*09		1020 N	932	-0-	-88	-0-	932	3		N	-0-			27
10		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	3		N	-0-			27
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	957	3	3 9	N	3			30

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664														
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1400	2	48 9	N	44	72 1		27
07		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3		N	-0-			27
08		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1390	3		N	-0-			27
*09		1440 N	1353	-0-	-87	-0-	1353	3		N	-0-			27
10		1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3		N	-0-			27
11		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3		N	-0-			27

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326														
06		8970 X	7931	-0-	-1039	-0-	7919	2	12 9	N	11			60
07		9145 X	7882	-0-	-1263	-0-	7872	3	10 9	N	9			69
08		8928 X	7961	-0-	-967	-0-	7948	3	13 9	N	12			81
*09		8640 X	7701	-0-	-939	-0-	7689	3	12 9	N	11			92
10		8928 X	7129	-0-	-1799	-0-	7096	3	33 9	N	30			122
11		7920 X	5917	-0-	-2003	-0-	5789	3	128 9	N	116	106 1		132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568 2			N	-0-	23
07		1612 N	1387	-0-	-225	-0-	1385 3	2	9	N	2	25
08		1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1636 3	6	9	N	5	30
*09		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1505 3	11	9	N	10	40
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3			N	-0-	40
11		1590 N	1462	-0-	-128	-0-	1438 3	24	9	N	22	62

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889												
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2			N	-0-	27
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3			N	-0-	27
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3			N	-0-	27
*09		1710 N	1649	-0-	-61	-0-	1640 3	9	9	N	8	35
10		1736 N	1661	-0-	-75	-0-	1661 3			N	-0-	35
*11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1615 3	4	9	N	4	39

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718												
06		3210 X	3152	-0-	-58	-0-	3117 2	35	9	N	32	99
07		3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3050 3	22	9	N	20	27
08		3379 X	2984	-0-	-395	-0-	2962 3	22	9	N	20	47
*09		3270 X	2941	-0-	-329	-0-	2924 3	17	9	N	15	62
10		3379 X	3129	-0-	-250	-0-	3129 3			N	-0-	62
11		3150 X	2960	-0-	-190	-0-	2885 3	75	9	N	68	28

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912												
06		960 N	954	-0-	-6	-0-	954 2			N	-0-	39
07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			N	-0-	39
08		992 N	964	-0-	-28	-0-	964 3			N	-0-	39
*09		960 N	939	-0-	-21	-0-	939 3			N	-0-	39
10		1240 N	958	-0-	-282	-0-	958 3			N	-0-	39
11		930 N	927	-0-	-3	-0-	927 3			N	-0-	39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472												
06		4500 X	3505	-0-	-995	-0-	3494 2	11	9	N	10	89
07		3968 X	3790	-0-	-178	-0-	3739 3	51	9	N	46	34
08		3906 X	3601	-0-	-305	-0-	3567 3	34	9	N	31	65
*09		3780 X	3570	-0-	-210	-0-	3518 3	52	9	N	47	112
10		3906 X	3740	-0-	-166	-0-	3740 3			N	-0-	112
*11		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3575 3	140	9	N	127	131

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862												
06		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171 2			N	-0-	30
07		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213 3			N	-0-	30
08		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205 3			N	-0-	30
*09		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148 3			N	-0-	30
10		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179 3			N	-0-	30
11		1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1132 3			N	-0-	30

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764												
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2			N	-0-	28
07		2077 N	1518	-0-	-559	-0-	1518 3			N	-0-	28
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2037 3	107	9	N	97	26
*09		1980 N	1973	-0-	-7	-0-	1973 3			N	-0-	26
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3			N	-0-	26
11		2070 N	1995	-0-	-75	-0-	1974 3	21	9	N	19	45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1170 N	1159	-0-	-11	-0-	1159 2	N	-0-			62
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	1			63
08		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053 3	N	-0-			63
*09		1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134 3	N	-0-			63
10		1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1073 3	N	2			65
*11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-			65

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612												
06		1290 N	1119	-0-	-171	-0-	1119 2	N	-0-			60
07		1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165 3	N	-0-			60
08		1426 N	1217	-0-	-209	-0-	1217 3	N	-0-			60
*09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-			60
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-			60
*11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-			60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752												
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-			27
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-			27
08		1891 N	1649	-0-	-242	-0-	1649 3	N	-0-			27
*09		1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1597 3	N	35	9		59
10		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	1646 3	N	44	9	76 1	27
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	N	-0-			27

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732												
06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2226 2	N	38			65
07		2294 N	2272	-0-	-22	-0-	2272 3	N	-0-			65
08		2325 N	2240	-0-	-85	-0-	2240 3	N	-0-			65
*09		2280 N	2181	-0-	-99	-0-	2181 3	N	-0-			65
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2210 3	N	56	9	88 1	28
11		2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2063 3	N	-0-			28

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754												
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-			62
07		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 3	N	-0-			30
08		2046 N	1731	-0-	-315	-0-	1731 3	N	-0-			30
*09		1860 N	674	-0-	-1186	-0-	634 3	N	40	9		66
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2385 3	N	51	9	85 1	27
*11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3	N	-0-			27

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820												
06		2460 N	2200	-0-	-260	-0-	2200 2	N	-0-			29
07		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2581 3	N	1	9		30
08		2697 N	2028	-0-	-669	-0-	2018 3	N	10	9		39
*09		2190 N	1514	-0-	-676	-0-	1503 3	N	11	9		49
10		2573 N	1437	-0-	-1136	-0-	1437 3	N	-0-			49
11		1950 N	1348	-0-	-602	-0-	1336 3	N	12	9		60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710												
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	24			69
07		1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1616 3	N	9	9		77
08		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1598 3	N	41	9	89 1	25
*09		1620 N	1551	-0-	-69	-0-	1551 3	N	-0-			25
10		1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600 3	N	-0-			25
11		1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1545 3	N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007												TOTAL DEPTH	8678	PERF. 7784 -	8780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	945 2	6 9	N	5			80		
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	890 3	4 9	N	4			84		
08		961 N	910	-0-	-51	-0-	907 3	3 9	N	3			87		
*09		960 N	888	-0-	-72	-0-	882 3	6 9	N	5			92		
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			92		
*11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	895 3	18 9	N	16	81 1		27		

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007												TOTAL DEPTH	7927	PERF. 7248 -	7832
06		4740 X	4460	-0-	-280	-0-	4458 2	2 9	Y	2			19		
07		4898 X	4560	-0-	-338	-0-	4552 3	8 9	Y	7			26		
08		4867 X	4590	-0-	-277	-0-	4560 3	30 9	Y	27			53		
*09		4620 X	4382	-0-	-238	-0-	4362 3	20 9	Y	18	56 1		15		
10		4712 X	4438	-0-	-274	-0-	4413 3	25 9	Y	23			38		
11		4470 X	4337	-0-	-133	-0-	4330 3	7 9	Y	6			44		

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007												TOTAL DEPTH	8746	PERF. 7888 -	8730
06		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064 2		N	-0-			32		
07		1116 N	931	-0-	-185	-0-	931 3		N	-0-			32		
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1294 3	2 9	N	2			34		
*09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1806 3	14 9	N	13			47		
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-			47		
*11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2311 3	6 9	N	5			52		

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007												TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7336 -	7978
06		2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2245 2	2 9	Y	2			19		
07		2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2383 3	8 9	Y	7			26		
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2382 3	30 9	Y	27			53		
*09		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2260 3	20 9	Y	18	56 1		15		
10		2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2337 3	25 9	Y	23			38		
11		2340 N	2226	-0-	-114	-0-	2219 3	7 9	Y	6			44		

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007												TOTAL DEPTH	8613	PERF. 8990 -	11862
06		4020 X	3817	-0-	-203	-0-	3754 2	63 9	N	57			104		
07		4154 X	3856	-0-	-298	-0-	3810 3	46 9	N	42			146		
08		4030 X	3912	-0-	-118	-0-	3853 3	59 9	N	54	173 1		27		
*09		3840 X	3657	-0-	-183	-0-	3635 3	22 9	N	20			47		
10		3968 X	3796	-0-	-172	-0-	3757 3	39 9	N	35			82		
11		3810 X	3682	-0-	-128	-0-	3620 3	62 9	N	56	94 1		44		

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007												TOTAL DEPTH	9009	PERF. 8670 -	8970
06		1770 N	1693	-0-	-77	-0-	1690 2	3 9	N	3			90		
07		1767 N	330	-0-	-1437	-0-	275 3	55 9	N	50			140		
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1487 3	7 9	N	6			146		
*09		1680 N	1198	-0-	-482	-0-	1198 3		N	-0-			146		
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			146		
11		1440 N	1142	-0-	-298	-0-	1142 3		N	-0-			146		

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008												TOTAL DEPTH	7928	PERF. 8280 -	11022
06		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7384 2	14 9	N	13	1 8		80		
07		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6691 3	22 9	N	20			100		
08		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6537 3	44 9	N	40			140		
*09		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6599 3	111 9	N	101	187 1		54		
10		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6891 3	1 9	N	1			55		
*11		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6445 3	22 9	N	20			75		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8555 2	86 9	N	78	69 1	131
07		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8831 3	43 9	N	39	143 1	27
08		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8817 3	9 9	N	8		35
*09		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8261 3	72 9	N	65		100
10		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8659 3	195 9	N	177	177 1	100
*11		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104 3		N	-0-		100

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090												
06		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2145 2	9 9	N	8		42
07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2156 3	13 9	N	12		54
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2057 3	11 9	N	10		64
*09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969 3	1 9	N	1		65
10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2113 3	2 9	N	2		67
*11		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2006 3	14 9	N	13		80

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082												
06		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	690 1	10290 2	N	21	4 8	37
							23 9					
07		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	713 1	10510 3	N	40	40 1	37
							44 9					
08		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	713 1	8845 3	N	-0-		37
*09		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	690 1	8527 3	N	32		69
							35 9					
10		13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	713 1	12811 3	N	42		111
							46 9					
*11		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	690 1	10121 3	N	28		139
							31 9					

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098												
06		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 2		N	-0-		57
07		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6018 3	46 9	N	42		99
08		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5799 3	51 9	N	46	106 1	39
*09		5400 X	5292	-0-	-108	-0-	5292 3		N	-0-		39
10		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 3		N	-0-		39
*11		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5557 3	29 9	N	26		65

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	-0-	5427	2	87	9	N	79			106
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	-0-	4732	3	101	9	N	92	171	1	27
08	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	-0-	8323	3	31	9	N	28			55
*09	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	-0-	8781	3	13	9	N	12			67
10	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	-0-	7898	3	153	9	N	139	179	1	27
*11	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-			27

COCANOUGHUR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302															
06	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	-0-	6294	2	26	9	N	24	1	8	50
07	6138 X	6093	-0-	-45	-0-	-0-	6060	3	33	9	N	30			80
08	6045 X	5743	-0-	-302	-0-	-0-	5612	3	131	9	N	119	174	1	25
*09	5940 X	5466	-0-	-474	-0-	-0-	5466	3			N	-0-			25
10	6138 X	5535	-0-	-603	-0-	-0-	5487	3	48	9	N	44			69
11	5940 X	4670	-0-	-1270	-0-	-0-	4664	3	6	9	N	5			74

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902															
06	2250 N	2241	-0-	-9	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			25
07	2418 N	2308	-0-	-110	-0-	-0-	2295	3	13	9	N	12			37
08	2294 N	2279	-0-	-15	-0-	-0-	2268	3	11	9	N	10			47
*09	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	-0-	2189	3			N	-0-			47
10	2294 N	2241	-0-	-53	-0-	-0-	2241	3			N	-0-			47
*11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	3	86	9	N	78	100	1	25

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952															
06	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-			49
07	10075 X	10037	-0-	-38	-0-	-0-	10037	3			N	-0-			49
08	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	-0-	10583	3			N	-0-			49
*09	9750 X	9609	-0-	-141	-0-	-0-	9438	3	171	9	N	155	155	1	49
10	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	-0-	10473	3			N	-0-			49
*11	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-			49

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824															
06	5130 X	4793	-0-	-337	-0-	-0-	4793	2			N	-0-	62	1	27
07	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	-0-	9770	3	36	9	N	33			60
08	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	-0-	9098	3	155	9	N	141	174	1	27
*09	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	-0-	8577	3	36	9	N	33			60
10	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	-0-	7789	3	165	9	N	150			210
*11	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-	181	1	29

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078															
06	3600 X	3488	-0-	-112	-0-	-0-	3427	2	61	9	N	55	101	1	60
07	3627 X	3536	-0-	-91	-0-	-0-	3536	3			N	-0-			60
08	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	-0-	3449	3	2	9	N	2			62
*09	3600 X	3264	-0-	-336	-0-	-0-	3185	3	79	9	N	72	74	1	60
10	3720 X	3165	-0-	-555	-0-	-0-	3165	3			N	-0-			60
11	3480 X	2726	-0-	-754	-0-	-0-	2718	3	8	9	N	7			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5550 X	595	-0-	-4955	-0-	11 1	578 2	N	5			50
07	5115 X	43	-0-	-5072	-0-	6 9						50
08	5053 X	2744	-0-	-2309	-0-	12 1	31 3	N	-0-			50
*09	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	10 1	2734 3	N	-0-			50
						12 1	11237 3	N	25			75
						28 9						
10	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	12 1	6694 3	N	56			131
						62 9						
*11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	12 1	5523 3	N	69	173 1		27
						76 9						

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332												
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	11 1	7450 2	N	141	125 1		41
						155 9						
07	7781 X	7393	-0-	-388	-0-	12 1	7208 3	N	157	171 1		27
						173 9						
08	7781 X	7338	-0-	-443	-0-	12 1	7298 3	N	25			52
						28 9						
*09	7530 X	6767	-0-	-763	-0-	12 1	6590 3	N	150	177 1		25
						165 9						
10	7781 X	6824	-0-	-957	-0-	12 1	6755 3	N	52			77
						57 9						
11	7530 X	7075	-0-	-455	-0-	12 1	6929 3	N	122	172 1		27
						134 9						

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046												
06	3000 X	2325	-0-	-675	-0-	2313 2	12 9	N	11	78 1		13
07	3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2363 3		N	-0-			13
08	2666 X	2164	-0-	-502	-0-	2164 3		N	-0-			13
*09	2340 X	1898	-0-	-442	-0-	1896 3	2 9	N	2			15
10	2418 X	2295	-0-	-123	-0-	2295 3		N	-0-			15
*11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2174 3	3 9	N	3			18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078												
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3588 2	11 9	N	10			54
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3643 3	22 9	N	20			74
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3640 3	23 9	N	21	70 1		25
*09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3		N	-0-			25
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4123 3	2 9	N	2			27
*11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3561 3	6 9	N	5			32

COCANOUGHHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802												
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-			N	-0-			35
07	7378 X	4163	-0-	-3215	-0-	4157 3	6 9	N	5			40
08	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	13142 3	2 9	N	2			42
*09	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10402 3		N	-0-			42
10	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9679 3		N	-0-			42
*11	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10807 3		N	-0-			42

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894												
06	6300 X	6131	-0-	-169	-0-	6120 2	11 9	N	10			76
07	6510 X	6345	-0-	-165	-0-	6278 3	67 9	N	61			137
08	6510 X	6363	-0-	-147	-0-	6299 3	64 9	N	58	143 1		52
*09	6300 X	6124	-0-	-176	-0-	6109 3	15 9	N	14			66
10	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8180 3	67 9	N	61			127
*11	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7830 3	45 9	N	41			168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	374	1	8367	2	N	50			192
						55	9							
*07	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	6	1	8578	3	N	62	180	1	74
						68	9							
*08	8370 X	8245	-0-	-125	-0-	6	1	8222	3	N	15			89
						17	9							
*09	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	6	1	8063	3	N	30			119
						33	9							
10	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8368	3	64	9	N	58	65	1	112
11	8100 X	7505	-0-	-595	-0-	6	1	7499	3	N	-0-			112

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

06	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11141	2	122	9	N	111	161	1	27
07	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11136	3	73	9	N	66			93
08	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	10924	3	33	9	N	30			123
*09	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10551	3	80	9	N	73	169	1	27
10	10850 X	10077	-0-	-773	-0-	10052	3	25	9	N	23	27	1	23
11	10500 X	9431	-0-	-1069	-0-	9418	3	13	9	N	12			35

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

06	11160 X	10388	-0-	-772	-0-	10386	2	2	9	Y	2			19
07	11532 X	10694	-0-	-838	-0-	10686	3	8	9	Y	7			26
08	11160 X	10509	-0-	-651	-0-	10479	3	30	9	Y	27			53
*09	10530 X	9815	-0-	-715	-0-	9795	3	20	9	Y	18	56	1	15
10	10881 X	10040	-0-	-841	-0-	10015	3	25	9	Y	23			38
11	10380 X	10000	-0-	-380	-0-	9993	3	7	9	Y	6			44

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

06	6240 X	5937	-0-	-303	-0-	3	1	5875	2	N	54			213
						59	9							
07	6448 X	6433	-0-	-15	-0-	4	1	6338	3	N	83	163	1	133
						91	9							
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	4	1	6294	3	N	171	172	1	132
						188	9							
*09	6180 X	6169	-0-	-11	-0-	4	1	6165	3	N	-0-			132
10	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6340	3	188	9	N	171	173	1	130
11	6270 X	5969	-0-	-301	-0-	4	1	5834	3	N	119			249
						131	9							

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	3	1	2289	2	N	13			107
						14	9							
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	4	1	2368	3	N	27	107	1	27
						30	9							
08	2418 N	2404	-0-	-14	-0-	4	1	2400	3	N	-0-			27
*09	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	4	1	2244	3	N	8			35
						9	9							
10	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	2336	3	13	9	N	12			47
11	2340 N	2207	-0-	-133	-0-	4	1	2203	3	N	-0-			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		11640 X	10578	-0-	-1062	-0-	10561	2	17	9	N	15		122
07		11966 X	10931	-0-	-1035	-0-	10931	3			N	-0-		122
08		11873 X	10972	-0-	-901	-0-	10951	3	21	9	N	19	71 1	70
*09		11490 X	10676	-0-	-814	-0-	10676	3			N	-0-		70
10		11098 X	10919	-0-	-179	-0-	10919	3			N	-0-		70
11		10620 X	10618	-0-	-2	-0-	10575	3	43	9	N	39		109

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862														
06		8580 X	8175	-0-	-405	-0-	8091	2	84	9	N	76	107 1	27
07		8866 X	8381	-0-	-485	-0-	8381	3			N	-0-		27
08		8401 X	8251	-0-	-150	-0-	8145	3	106	9	N	96	96 1	27
*09		8190 X	7779	-0-	-411	-0-	7754	3	25	9	N	23		50
10		8463 X	8225	-0-	-238	-0-	8225	3			N	-0-		50
11		8190 X	7507	-0-	-683	-0-	7385	3	122	9	N	111	134 1	27

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712														
06		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10252	2	66	9	N	60		97
07		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	3			N	-0-		97
08		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9843	3	50	9	N	45		142
*09		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9504	3	33	9	N	30		172
10		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9760	3	31	9	N	28	139 1	61
*11		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-		61

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752														
06		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	701	1	3936	2	N	43	1 8	146
07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	725	1	3920	3	N	59	175 1	30
08		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	725	1	3515	3	N	77		107
*09		3750 X	3477	-0-	-273	-0-	656	1	2726	3	N	86	166 1	27
10		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	725	1	3706	3	N	18		45
*11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	702	1	3946	3	N	-0-		45

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767														
06		6480 X	5622	-0-	-858	-0-	5497	2	125	9	N	114	132 1	52
07		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6763	3	227	9	N	206	161 1	97
08		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6715	3	168	9	N	153	148 1	52
*09		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6634	3	121	9	N	110		162
10		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6657	3	122	9	N	111	186 1	87
11		6480 X	6463	-0-	-17	-0-	6335	3	128	9	N	116		203

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839														
06		9750 X	9181	-0-	-569	-0-	9177	2	4	9	N	4	1 8	62
07		9641 X	9062	-0-	-579	-0-	9062	3			N	-0-		62
08		9579 X	8574	-0-	-1005	-0-	8574	3			N	-0-		62
*09		9270 X	6618	-0-	-2652	-0-	6618	3			N	-0-		62
10		9486 X	5703	-0-	-3783	-0-	5703	3			N	-0-		62
11		9180 X	8373	-0-	-807	-0-	8348	3	25	9	N	23		85

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8040 X	5047	-0-	-2993	-0-	5025 2	22 9	N	20			60
07		8308 X	2527	-0-	-5781	-0-	2521 3	6 9	N	5			65
08		20274 X	20274	-0-	-0-	-0-	20213 3	61 9	N	55	94 1		26
*09		15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15835 3	44 9	N	40	39 1		27
10		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	14189 3	19 9	N	17			44
*11		14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	14134 3	12 9	N	11			55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078													
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			25
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			25
08		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-			25
*09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-			25
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		N	-0-			25
11		300 N	224	-0-	-76	-0-	224 3		N	-0-			25

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666													
06		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	667 1	4049 2	N	17	69 1		84
							19 9						
07		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	713 1	4675 3	N	-0-			84
08		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	345 1	3634 3	N	-0-			84
*09		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	598 1	4274 3	N	3			87
							3 9						
10		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	713 1	7630 3	N	-0-			87
*11		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	690 1	7392 3	N	-0-			87

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574													
06		9390 X	5396	-0-	-3994	-0-	5394 2	2 9	N	2			29
07		11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	10992 3	12 9	N	11			40
08		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11329 3	66 9	N	60			100
*09		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10672 3	22 9	N	20	120 1		-0-
10		10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	10414 3	44 9	N	40			40
11		9810 X	9650	-0-	-160	-0-	9613 3	37 9	N	34			74

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352													
06		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7534 2	54 9	N	49	80 1		44
07		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 3		N	-0-			44
08		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6892 3	112 9	N	102	91 1		55
*09		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6942 3	30 9	N	27			82
10		6231 X	6170	-0-	-61	-0-	6170 3		N	-0-			82
*11		9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	9438 3		N	-0-			82

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067													
06		8460 X	8392	-0-	-68	-0-	690 1	7652 2	N	45	1 8		109
							50 9						
07		8742 X	8741	-0-	-1	-0-	713 1	7936 3	N	84	166 1		27
							92 9						
08		8711 X	8648	-0-	-63	-0-	713 1	7891 3	N	40			67
							44 9						
*09		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	690 1	7627 3	N	90	69 1		88
							99 9						
10		8742 X	8508	-0-	-234	-0-	713 1	7747 3	N	44			132
							48 9						
11		8460 X	8140	-0-	-320	-0-	690 1	7373 3	N	70	174 1		28
							77 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6420 X	5869	-0-	-551	-0-	5823	2	46	9	N	42	110 1	26	
07	6634 X	5922	-0-	-712	-0-	5899	3	23	9	N	21		47	
08	6293 X	5842	-0-	-451	-0-	5790	3	52	9	N	47		94	
*09	6090 X	5650	-0-	-440	-0-	5571	3	79	9	N	72		166	
10	6293 X	5842	-0-	-451	-0-	5842	3			N	-0-	138 1	28	
11	5880 X	5780	-0-	-100	-0-	5710	3	70	9	N	64		92	

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966														
06	750 N	376	-0-	-374	-0-	373	2	3	9	Y	3		50	
07	651 N	327	-0-	-324	-0-	316	3	11	9	Y	10		60	
08	558 N	275	-0-	-283	-0-	264	3	11	9	Y	10		70	
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	Y	5		75	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-		75	
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-		75	

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657														
06	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-		27	
07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-		27	
08	8990 X	8942	-0-	-48	-0-	8942	3			N	-0-		27	
*09	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8775	3	74	9	N	67	78 1	16	
10	8990 X	8935	-0-	-55	-0-	8935	3			N	-0-		16	
11	8700 X	7867	-0-	-833	-0-	7867	3			N	-0-		16	

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246														
06	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	223	1	1166	2	N	6	1 8	69	
07	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	242	1	1087	3	N	3		72	
08	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	3	N	24		96	
*09	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	234	1	835	3	N	44	75 1	65	
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	242	1	416	3	N	-0-		65	
*11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-		65	

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454														
06	7200 X	4435	-0-	-2765	-0-	239	1	4141	2	N	50	57 1 2 8	118	
07	6603 X	5241	-0-	-1362	-0-	242	1	4969	3	N	27		145	
08	6603 X	6556	-0-	-47	-0-	242	1	6280	3	N	31		176	
*09	6390 X	6146	-0-	-244	-0-	234	1	5812	3	N	91	149 1	118	
10	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	230	1	6615	3	N	31		149	
*11	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	295	1	7158	3	N	25		174	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	239	1	5008	2	N	108	107	1	52
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	119	9							
08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	242	1	4358	3	N	-0-			52
*09	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	242	1	5003	3	N	3			55
10	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	3	9							
*11	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	234	1	5775	3	N	136	94	1	97
						150	9							
						242	1	6022	3	N	-0-			97
						295	1	8816	3	N	161	174	1	84
						177	9							
COCANOUGHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747														
06	7560 X	702	-0-	-6858	-0-	690	1	11	2	N	1	1	8	28
07	7812 X	5792	-0-	-2020	-0-	1	9							
08	7812 X	7708	-0-	-104	-0-	713	1	5055	3	N	22			50
*09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	24	9							
10	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	713	1	6989	3	N	5			55
11	7470 X	5560	-0-	-1910	-0-	6	9							
						690	1	6075	3	N	-0-			55
						713	1	5969	3	N	10			65
						11	9							
						690	1	4859	3	N	10			75
						11	9							
COCANOUGHY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539														
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	6	1	4698	2	N	5			48
07	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	6	9							
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	6	1	4784	3	N	103	44	1	107
*09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	113	9							
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	6	1	4985	3	N	-0-			107
11	4830 X	4559	-0-	-271	-0-	6	1	4692	3	N	84	164	1	27
						92	9							
						4806	3	102	9	N	93			120
						6	1	4553	3	N	-0-			120
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321														
06	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	6	1	8472	2	N	179	170	1	125
07	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	197	9							
08	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	6	1	8675	3	N	42	141	1	26
*09	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	46	9							
10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	6	1	8485	3	N	194	180	1	40
*11	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	213	9							
						6	1	8073	3	N	156	169	1	27
						172	9							
						8178	3	124	9	N	113			140
						6	1	7682	3	N	87	187	1	40
						96	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		21300 X	18187	-0-	-3113	-0-	6 1	18167 2	N	13	1 8		39	
							14 9							
07		22010 X	21344	-0-	-666	-0-	6 1	21326 3	N	11			50	
							12 9							
08		22010 X	21167	-0-	-843	-0-	6 1	21131 3	N	27			77	
							30 9							
*09		21300 X	19237	-0-	-2063	-0-	6 1	19212 3	N	17			94	
							19 9							
10		21359 X	18868	-0-	-2491	-0-	18844 3	24 9	N	22			116	
11		20670 X	16811	-0-	-3859	-0-	6 1	16785 3	N	18			134	
							20 9							

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038														
06		10500 X	9988	-0-	-512	-0-	9923 2	65 9	N	59	122 1		135	
07		10850 X	9729	-0-	-1121	-0-	9632 3	97 9	N	88	97 1		126	
08		9703 X	9241	-0-	-462	-0-	9241 3		N	-0-			126	
*09		9990 X	8440	-0-	-1550	-0-	8328 3	112 9	N	102	119 1		109	
10		10323 X	9057	-0-	-1266	-0-	9057 3		N	-0-			109	
11		9990 X	9692	-0-	-298	-0-	9589 3	103 9	N	94	102 1		101	

COCANOUGHNER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975														
06		450 N	372	-0-	-78	-0-	372 2		N	-0-			81	
07		527 N	313	-0-	-214	-0-	313 3		N	-0-			81	
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			81	
*09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			81	
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			81	
11		690 N	500	-0-	-190	-0-	500 3		N	-0-			81	

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742														
06		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9592 2	156 9	N	142	44 1		188	
07		9982 X	9812	-0-	-170	-0-	9717 3	95 9	N	86	157 1		117	
08		9858 X	9580	-0-	-278	-0-	9453 3	127 9	N	115	105 1		127	
*09		9750 X	8958	-0-	-792	-0-	8845 3	113 9	N	103	69 1		161	
10		10075 X	9082	-0-	-993	-0-	9081 3	1 9	N	1	109 1		53	
11		9750 X	8431	-0-	-1319	-0-	8315 3	116 9	N	105			158	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5910 X	5295	-0-	-615	-0-	351	1	4835	2	N	99	149	54
07	6107 X	5793	-0-	-314	-0-	109	9	5346	3	N	77	54	77
08	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	362	1	5951	3	N	25		102
*09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	85	9	5713	3	N	72		174
10	6324 X	5865	-0-	-459	-0-	351	1	5451	3	N	52	98	128
11	6150 X	3969	-0-	-2181	-0-	79	9	3527	3	N	83	108	103
						351	1						
						91	9						
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452													
06	5250 X	3701	-0-	-1549	-0-	351	1	3339	2	N	10		93
07	4898 X	2983	-0-	-1915	-0-	11	9	2590	3	N	27		120
08	4340 X	2788	-0-	-1552	-0-	362	1	2412	3	N	12		132
*09	3960 X	2409	-0-	-1551	-0-	30	9	2045	3	N	12		144
10	3813 X	3265	-0-	-548	-0-	351	1	2895	3	N	13		157
*11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	13	9	4332	3	N	-0-		157
						351	1						
STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178													
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	6	1	4173	2	N	25		76
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	28	9	5322	3	N	82	81	77
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	6	1	4549	3	N	19		96
*09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	21	9	3588	3	N	35		131
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	6	1	57	9	N	52		183
*11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3344	3	2987	3	N	42	74	151
						6	1						
						46	9						
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764													
06	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	6	1	8748	2	N	1	1	8
07	9145 X	8356	-0-	-789	-0-	1	9	8293	3	N	52	103	52
08	9145 X	8245	-0-	-900	-0-	6	1	8189	3	N	45		97
*09	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	50	9	8891	3	N	84	129	52
10	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	6	1	180	9	N	164	164	52
*11	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9263	3	9103	3	N	-0-		52
						6	1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4650 X	3495	-0-	-1155	-0-	690	1	2776	2	N	26	1 8	142
07	4712 X	3292	-0-	-1420	-0-	29	9	713	1	N	48	100 1	90
08	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	53	9	713	1	N	1		91
*09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	1	9	690	1	N	30		121
10	3658 X	1196	-0-	-2462	-0-	33	9	713	1	N	16	68 1	69
11	3750 X	3441	-0-	-309	-0-	18	9	690	1	N	-0-		69
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628													
06	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	690	1	2910	2	N	84	29 1	109
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	92	9	713	1	N	105	82 1	132
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	116	9	713	1	N	43	87 1	88
09	3690 X	3118	-0-	-572	-0-	47	9	690	1	N	48		136
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	53	9	713	1	N	42	114 1	64
11	3720 X	3179	-0-	-541	-0-	46	9	690	1	N	-0-		64
MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 10255 - 11693													
06	4800 X	4786	-0-	-14	-0-	75	1	4711	2	N	-0-		87
07	4960 X	4601	-0-	-359	-0-	6	1	4562	3	N	30		117
08	4960 X	4256	-0-	-704	-0-	33	9	6	1	N	41	76 1	82
*09	4800 X	3990	-0-	-810	-0-	45	9	6	1	N	5		87
10	4960 X	4027	-0-	-933	-0-	6	9	3998	3	N	26	69 1	44
11	4800 X	3587	-0-	-1213	-0-	6	1	29	9	N	-0-		44
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047													
06	4980 X	3624	-0-	-1356	-0-	701	1	2905	2	N	16	1 8	98
07	4464 X	4192	-0-	-272	-0-	18	9	725	1	N	42		140
08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	46	9	725	1	N	38	95 1	83
*09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	42	9	702	1	N	24		107
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	26	9	725	1	N	34	88 1	53
*11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	37	9	702	1	N	-0-		53

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	18503 X	18503	-0-	-0-	-0-	29 1	18419 2	N	50		104	
						55 9						
07	18507 X	18507	-0-	-0-	-0-	6 1	18493 3	N	7		111	
						8 9						
08	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	6 1	18526 3	N	25		136	
						28 9						
*09	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	6 1	17194 3	N	21		157	
						23 9						
10	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17615 3		N	-0-		157	
*11	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	6 1	16892 3	N	108	161 1	104	
						119 9						
ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090												
06	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	696 1	8051 2	N	2		62	
						2 9						
07	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	719 1	8347 3	N	12		74	
						13 9						
08	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	719 1	7402 3	N	35		109	
						39 9						
*09	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	696 1	7158 3	N	13		122	
						14 9						
10	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	713 1	9866 3	N	-0-		122	
*11	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	696 1	9662 3	N	90		212	
						99 9						
BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509												
06	8850 X	6508	-0-	-2342	-0-	644 1	5844 2	N	18	39 1	36	
						20 9						
07	9145 X	9091	-0-	-54	-0-	713 1	8378 3	N	-0-		36	
08	9145 X	9132	-0-	-13	-0-	713 1	8419 3	N	-0-		36	
*09	8490 X	7423	-0-	-1067	-0-	690 1	6733 3	N	-0-		36	
10	9083 X	6204	-0-	-2879	-0-	713 1	5491 3	N	-0-		36	
11	8850 X	6121	-0-	-2729	-0-	690 1	5380 3	N	46		82	
						51 9						
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070												
06	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11269 2	1 9	N	1	1 8	27	
07	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	11760 3		N	-0-		27	
08	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	11743 3		N	-0-		27	
*09	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	11830 3		N	-0-		27	
10	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	12229 3	19 9	N	17		44	
*11	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242 3		N	-0-		44	
ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111												
06	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	14334 2	1 9	N	1	1 8	45	
07	15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	15358 3		N	-0-		45	
08	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247 3		N	-0-		45	
*09	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	15061 3		N	-0-		45	
10	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	16140 3		N	-0-		45	
*11	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	15431 3		N	-0-		45	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	9300 X	5107	-0-	-4193	-0-	5107	2		N	-0-			63
07	9610 X	7972	-0-	-1638	-0-	7972	3		N	-0-			63
08	8277 X	8045	-0-	-232	-0-	8045	3		N	-0-			63
*09	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3		N	-0-			63
10	7967 X	7677	-0-	-290	-0-	7673	3	4 9	N	4			67
11	7800 X	6243	-0-	-1557	-0-	6243	3		N	-0-			67

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182													
06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	696	1	6511 2	N	10	86 1	1 8	27
						11	9						
07	5952 X	734	-0-	-5218	-0-	719	1	15 3	N	-0-			27
08	2325 X	685	-0-	-1640	-0-	650	1	35 3	N	-0-			27
*09	6780 X	701	-0-	-6079	-0-	512	1	189 3	N	-0-			27
10	7006 X	194	-0-	-6812	-0-	184	1	10 3	N	-0-			27
11	6780 X	270	-0-	-6510	-0-	98	1	172 3	N	-0-			27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336													
06	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	667	1	10628 2	N	45	117 1		53
						50	9						
07	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	3		N	-0-			52
08	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8297	3	22 9	N	20			72
*09	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	3		N	-0-			72
10	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	3		N	-0-			72
*11	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8396	3	72 9	N	65			137

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450													
06	6630 X	4923	-0-	-1707	-0-	4917	2	6 9	N	5			49
07	7006 X	6298	-0-	-708	-0-	6279	3	19 9	N	17			66
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7319	3	11 9	N	10			76
*09	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	6990	3	11 9	N	10			86
10	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3		N	-0-			86
*11	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7090	3	13 9	N	12			98

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198													
06	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	345	1	5842 2	N	40	174 1		57
						44	9						
07	4340 X	796	-0-	-3544	-0-	265	1	520 3	N	10			67
						11	9						
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			67
*09	4200 X	35	-0-	-4165	-0-	35	1		N	-0-			67
10	4340 X	392	-0-	-3948	-0-	150	1	243 3	N	-0-			67
11	4200 X	196	-0-	-4004	-0-	138	1	58 3	N	-0-			67

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117													
06	5010 X	3532	-0-	-1478	-0-	349	1	3144 2	Y	35	115 1		59
						39	9						
07	4867 X	3528	-0-	-1339	-0-	362	1	3143 3	Y	21			80
						23	9						
08	4805 X	3049	-0-	-1756	-0-	362	1	2672 3	Y	14			94
						15	9						
*09	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	351	1	3034 3	Y	17			111
						19	9						
10	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	357	1	8475 3	Y	28			139
						31	9						
*11	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	351	1	8289 3	Y	-0-			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	345 1	8658 2			N	71	166
						78 9						
07	9300 X	9076	-0-	-224	-0-	449 1	8549 3			N	72 141 1	97
						79 9						
08	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	713 1	8565 3			N	54	151
						59 9						
*09	9000 X	8759	-0-	-241	-0-	656 1	8037 3			N	60	211
						66 9						
10	9300 X	8233	-0-	-1067	-0-	564 1	7570 3			N	90 154 1	147
						99 9						
11	9000 X	7971	-0-	-1029	-0-	552 1	7339 3			N	73 167 1	53
						80 9						
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099												
06	10110 X	4656	-0-	-5454	-0-	529 1	4121 2			N	5	65
						6 9						
07	10447 X	10050	-0-	-397	-0-	426 1	9585 3			N	36	101
						40 9						
08	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	644 1	9771 3			N	38	139
						42 9						
*09	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	667 1	10798 3			N	27	166
						30 9						
10	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	713 1	11701 3			N	53 170 1	49
						58 9						
*11	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	541 1	10863 3			N	32	81
						35 9						
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516												
06	7200 X	6450	-0-	-750	-0-	166 1	6218 2			N	60	127
						66 9						
07	7378 X	6933	-0-	-445	-0-	303 1	6609 3			N	19	146
						21 9						
08	7285 X	6807	-0-	-478	-0-	165 1	6598 3			N	40	186
						44 9						
*09	7050 X	6296	-0-	-754	-0-	161 1	6093 3			N	38 186 1	38
						42 9						
10	6944 X	6507	-0-	-437	-0-	12 1	6406 3			N	81	119
						89 9						
11	6720 X	6194	-0-	-526	-0-	12 1	6160 3			N	20	139
						22 9						
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044												
06	10980 X	10561	-0-	-419	-0-	132 1	10341 2			N	80 155 1	51
						88 9						
07	11346 X	10232	-0-	-1114	-0-	15 1	10195 3			N	19	70
						21 9						
08	11005 X	10609	-0-	-396	-0-	96 1	10461 3			N	47	117
						52 9						
*09	10650 X	10170	-0-	-480	-0-	23 1	10110 3			N	34	151
						37 9						
10	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	35 1	11258 3			N	63 162 1	52
						69 9						
*11	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	11071 3	28 9			N	25	77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	1076	-0-	-2674	-0-	193	1	882	2	N	1	1 8	116
						1	9						
07	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	725	1	5904	3	N	6		122
						7	9						
08	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	725	1	4962	3	N	-0-		122
*09	3150 X	885	-0-	-2265	-0-	702	1	183	3	N	-0-		122
10	3875 X	758	-0-	-3117	-0-	725	1	33	3	N	-0-		122
11	3750 X	778	-0-	-2972	-0-	702	1	61	3	N	14		136
						15	9						

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	161	1	8626	2	N	52	158 1	60
						57	9						
07	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	288	1	8863	3	N	46	40 1	66
						51	9						
08	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	69	1	8915	3	N	44		110
						48	9						
*09	8400 X	8365	-0-	-35	-0-	8332	3	33	9	N	30		140
10	8680 X	8012	-0-	-668	-0-	7784	3	228	9	N	207	157 1	190
11	8400 X	7377	-0-	-1023	-0-	150	1	7199	3	N	25		77
						28	9						

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

06	7890 X	7275	-0-	-615	-0-	200	1	7025	2	N	45		99
						50	9						
07	8153 X	7243	-0-	-910	-0-	406	1	6792	3	N	40		139
						44	9						
08	7626 X	6707	-0-	-919	-0-	464	1	6190	3	N	48		187
						53	9						
*09	7380 X	6654	-0-	-726	-0-	518	1	6088	3	N	44	162 1	69
						48	9						
10	7626 X	7391	-0-	-235	-0-	679	1	6668	3	N	40		109
						44	9						
*11	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	690	1	8008	3	N	30		139
						33	9						

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

06	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	351	1	9276	2	N	74	1 8	100
						81	9						
07	9920 X	9707	-0-	-213	-0-	362	1	9242	3	N	94	163 1	31
						103	9						
08	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	282	1	9114	3	N	79		110
						87	9						
*09	9600 X	8215	-0-	-1385	-0-	132	1	8083	3	N	-0-		110
10	9920 X	7850	-0-	-2070	-0-	357	1	7482	3	N	10		120
						11	9						
11	9600 X	8307	-0-	-1293	-0-	121	1	8052	3	N	122	177 1	65
						134	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	351	1	6031	2	N	155	167	1	3	8	25
07	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	171	9	5786	3	N	-0-					25
08	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	443	1	6116	3	N	64					89
*09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	70	9	5207	3	N	107	171	1			25
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	118	9	5063	3	N	4					29
*11	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	357	1	5355	3	N	31					60
						4	9									
						581	1									
						34	9									
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117																
06	9840 X	9408	-0-	-432	-0-	696	1	8646	2	N	60	162	1			24
07	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	66	9	9646	3	N	1					25
08	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	719	1	8833	3	N	9					34
*09	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	1	9	9282	3	N	46					80
10	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	696	1	10003	3	N	-0-					80
11	10020 X	9453	-0-	-567	-0-	51	9	8709	3	N	44					124
						713	1									
						48	9									
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364																
06	10380 X	10003	-0-	-377	-0-	29	1	9942	2	N	29	1	8			77
07	10726 X	10371	-0-	-355	-0-	32	9	10332	3	N	30					107
08	10044 X	5336	-0-	-4708	-0-	6	1	5276	3	N	7					114
*09	9990 X	5535	-0-	-4455	-0-	33	9	5515	3	N	13					127
10	10385 X	1152	-0-	-9233	-0-	52	1	899	3	N	-0-					127
11	10050 X	479	-0-	-9571	-0-	8	9	266	3	N	-0-					127
						6	1									
						14	9									
						253	1									
						213	1									
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066																
06	9030 X	8938	-0-	-92	-0-	11	1	8917	2	N	9	91	1			72
07	9083 X	7183	-0-	-1900	-0-	10	9	7171	3	N	-0-					72
08	9083 X	8325	-0-	-758	-0-	12	1	8313	3	N	-0-					72
*09	8940 X	7199	-0-	-1741	-0-	12	1	7089	3	N	89	90	1			71
10	9238 X	5860	-0-	-3378	-0-	98	9	5823	3	N	23					94
*11	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	12	1	10966	3	N	-0-					94
						12	1									
						25	9									
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467																
06	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	1			N	-0-					69
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	835	1	5774	2	N	34	70
07	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	37	9	5898	3	N	-0-	71
08	6169 X	5999	-0-	-170	-0-	863	1	5092	3	N	40	76
*09	5970 X	5856	-0-	-114	-0-	44	9	5021	3	N	-0-	76
10	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	835	1	5516	3	N	6	82
*11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	7	9	5454	3	N	10	92
						11	9					
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026												
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190												
06	9150 X	7982	-0-	-1168	-0-	11	1	7968	2	N	3	168
07	9455 X	7988	-0-	-1467	-0-	3	9	7961	3	N	14	56
08	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	12	1	9700	3	N	-0-	56
*09	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	12	1	11056	3	N	-0-	56
10	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	12	1	11376	3	N	-0-	56
11	9150 X	7683	-0-	-1467	-0-	12	1	7671	3	N	-0-	56
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320												
06	13800 X	9118	-0-	-4682	-0-	9041	2	77	9	Y	70	141
07	13020 X	8237	-0-	-4783	-0-	8190	3	47	9	Y	43	22
08	13020 X	6143	-0-	-6877	-0-	276	1	5847	3	Y	18	40
*09	11370 X	5633	-0-	-5737	-0-	20	9	52	9	Y	47	87
10	11377 X	8569	-0-	-2808	-0-	5581	3	8488	3	Y	64	151
11	9120 X	7030	-0-	-2090	-0-	12	1	39	9	Y	35	27
						70	9					
						6991	3					
FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	150 356	1 1	12759	2	Y	136	164	1	6 8 97
07	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	88 362	1 1	11081	3	Y	80			177
08	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	136 362	1 1	13885	3	Y	124	201	1	100
*09	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	136 385	1 1	12000	3	Y	80			180
10	7750 X	7112	-0-	-638	-0-	88 357	1 1	6719	3	Y	33			213
*11	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	36 351	1 1	12912	3	Y	82	232	1	63

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514														
06	8430 X	7271	-0-	-1159	-0-	81 6	1 1	7184	2	N	74			125
07	8711 X	7255	-0-	-1456	-0-	36 6	1 1	7213	3	N	33			158
08	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	66 6	1 1	7620	3	N	60	169	1	49
*09	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	66 6	1 1	7536	3	N	111	62	1	98
10	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	122 7578	3 3			N	-0-			98
11	7440 X	7070	-0-	-370	-0-	6	1	7064	3	N	-0-			98

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574														
06	7050 X	6295	-0-	-755	-0-	35 6	1 1	6254	2	N	32			85
07	7285 X	6450	-0-	-835	-0-	150 6	1 1	6294	3	N	136	169	1	52
08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	25 6	1 1	7222	3	N	23			75
*09	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	116 6	1 1	7643	3	N	105	128	1	52
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8284	3	178	9	N	162	77	1	137
*11	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	6	1	7935	3	N	-0-			137

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196														
06	22051 X	22051	-0-	-0-	-0-	23 37	1 1	21991	2	N	34	163	1	53
07	19375 X	11473	-0-	-7902	-0-	12 48	1 1	11413	3	N	44			97
08	19375 X	11264	-0-	-8111	-0-	12 57	1 1	11195	3	N	52			149
*09	18750 X	10792	-0-	-7958	-0-	23 35	1 1	10734	3	N	32	128	1	53
10	19375 X	9684	-0-	-9691	-0-	12	1	9672	3	N	-0-			53
11	18750 X	9467	-0-	-9283	-0-	12 81	1 1	9374	3	N	74			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	6870 X	4780	-0-	-2090	-0-	701	1	4078	2	N	1	1 8	69	
07	7099 X	5567	-0-	-1532	-0-	725	1	4801	3	N	37		106	
08	7099 X	5067	-0-	-2032	-0-	725	1	4253	3	N	81		187	
*09	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	702	1	5825	3	N	24	159 1	52	
10	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	725	1	12006	3	N	-0-		52	
*11	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	702	1	11458	3	N	-0-		52	

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154														
06	12150 X	840	-0-	-11310	-0-	696	1	19	2	N	114	148 1	53	
07	12555 X	2829	-0-	-9726	-0-	578	1	2251	3	N	-0-		53	
08	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	719	1	13575	3	N	-0-		53	
*09	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	696	1	14121	3	N	52	52 1	53	
10	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	713	1	13420	3	N	-0-		53	
*11	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	696	1	12599	3	N	-0-		53	

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274														
06	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	558	1	21829	2	N	80	1 8	107	
07	21442 X	21442	-0-	-0-	-0-	446	1	20817	3	N	163	163 1	107	
08	19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	6	1	19753	3	N	-0-		107	
*09	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	6	1	15678	3	N	43	123 1	27	
10	13237 X	13064	-0-	-173	-0-	13030	3	34	9	N	31		58	
*11	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	29	1	13307	3	N	20		78	

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540														
06	11730 X	9983	-0-	-1747	-0-	11	1	9911	2	N	55	120 1	52	
07	12152 X	10037	-0-	-2115	-0-	12	1	10005	3	N	18		70	
08	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	12	1	10547	3	N	36		106	
*09	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	12	1	10998	3	N	38		144	
10	10540 X	10251	-0-	-289	-0-	12	1	10239	3	N	-0-		144	
11	10260 X	9128	-0-	-1132	-0-	12	1	9050	3	N	60	154 1	50	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9960 X	7981	-0-	-1979	-0-	690	1	7194	2	N	88	74	1	79
07	9207 X	7971	-0-	-1236	-0-	97	9							
08	8587 X	7970	-0-	-617	-0-	713	1	7258	3	N	-0-			79
						713	1	7251	3	N	5			84
						6	9							
*09	8160 X	7422	-0-	-738	-0-	690	1	6732	3	N	-0-			84
10	8277 X	7990	-0-	-287	-0-	713	1	7277	3	N	-0-			84
*11	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	690	1	7437	3	N	-0-			84
FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250														
06	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	701	1	8636	2	N	65	1	8	116
						72	9							
07	9021 X	8555	-0-	-466	-0-	725	1	7761	3	N	63			179
						69	9							
08	9455 X	8043	-0-	-1412	-0-	725	1	7276	3	N	38	164	1	53
						42	9							
*09	9420 X	7086	-0-	-2334	-0-	702	1	6384	3	N	-0-			53
10	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	725	1	11302	3	N	-0-			53
*11	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	702	1	11708	3	N	152	155	1	50
						167	9							
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562														
06	6930 X	5337	-0-	-1593	-0-	696	1	4586	2	Y	50	60	1	109
						55	9					2	8	
07	7161 X	5172	-0-	-1989	-0-	719	1	4453	3	Y	-0-			109
08	6045 X	5254	-0-	-791	-0-	719	1	4535	3	Y	-0-			109
*09	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	696	1	5115	3	Y	-0-			109
10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	713	1	5597	3	Y	-0-			109
*11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	696	1	5409	3	Y	-0-			109
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656														
06	6900 X	5988	-0-	-912	-0-	701	1	5158	2	N	117	165	1	65
						129	9					8	8	
07	7130 X	6114	-0-	-1016	-0-	725	1	5389	3	N	-0-			65
08	7099 X	2433	-0-	-4666	-0-	472	1	1962	3	N	-0-			65
*09	6870 X	415	-0-	-6455	-0-	104	1	311	3	N	-0-			65
10	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	725	1	6212	3	N	5			70
						6	9							
*11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	702	1	5795	3	N	19			89
						21	9							
FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044														
06	2130 X	2071	-0-	-59	-0-	701	1	1353	2	N	15	1	8	89
						17	9							
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	725	1	2321	3	N	5			94
						6	9							
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	725	1	2410	3	N	60			154
						66	9							
*09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	702	1	2001	3	N	-0-			154
10	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	725	1	1533	3	N	13			167
						14	9							
11	2130 X	2116	-0-	-14	-0-	702	1	1414	3	N	-0-			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3780 X	3589	-0-	-191	-0-	11	1	3554	2	N	22		74	
07	3906 X	3460	-0-	-446	-0-	24	9	3412	3	N	33		107	
08	3844 X	3344	-0-	-500	-0-	36	9	3303	3	N	27		134	
*09	3720 X	3331	-0-	-389	-0-	12	1	3287	3	N	29	112 1	51	
10	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	32	9	3539	3	N	25		76	
11	3600 X	3172	-0-	-428	-0-	12	1	3132	3	N	25		101	
						28	9							

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922														
06	3600 X	3094	-0-	-506	-0-	351	1	2719	2	N	22	83 1	1 8	96
07	3348 X	2986	-0-	-362	-0-	24	9	2622	3	N	1			97
08	3441 X	2677	-0-	-764	-0-	362	1	2303	3	N	10			107
*09	3330 X	2393	-0-	-937	-0-	11	9	2042	3	N	-0-			107
10	3441 X	2857	-0-	-584	-0-	351	1	2500	3	N	-0-			107
11	3090 X	2859	-0-	-231	-0-	357	1	2508	3	N	-0-			107
						351	1							

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760														
06	8010 X	7861	-0-	-149	-0-	6	1	7739	2	Y	105	108 1	1 8	65
07	8277 X	7987	-0-	-290	-0-	116	9	7940	3	Y	37			102
08	8215 X	7847	-0-	-368	-0-	6	1	7799	3	Y	39			141
*09	7860 X	7141	-0-	-719	-0-	43	9	7135	3	Y	-0-			141
10	8122 X	7466	-0-	-656	-0-	6	1	79	9	Y	72	159 1		54
11	7860 X	6738	-0-	-1122	-0-	7387	3	6732	3	Y	-0-			54
						6	1							

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509														
06	6120 X	5403	-0-	-717	-0-	351	1	5042	2	N	9			64
07	6045 X	4592	-0-	-1453	-0-	10	9	4222	3	N	6			70
08	6634 X	5382	-0-	-1252	-0-	362	1	5007	3	N	12			82
*09	6420 X	5132	-0-	-1288	-0-	13	9	4781	3	N	-0-			82
10	6634 X	5414	-0-	-1220	-0-	351	1	5050	3	N	7			89
11	5400 X	4837	-0-	-563	-0-	357	1	4486	3	N	-0-			89
						8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	501	1	3025	2	Y	22	1 8 49
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	24	9	2381	3	Y	63	72 1 40
08	3410 X	2569	-0-	-841	-0-	517	1	2048	3	Y	4	44
*09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	69	9	3394	3	Y	38	82
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	518	1	4148	3	Y	20	102
*11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	4	9	3172	3	Y	-0-	102
						501	1					
						42	9					
						512	1					
						22	9					
						501	1					
FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848												
06	11610 X	10003	-0-	-1607	-0-	701	1	9216	2	N	78	65 1 39
07	10912 X	8993	-0-	-1919	-0-	86	9	8250	3	N	16	55
08	10850 X	9011	-0-	-1839	-0-	725	1	8354	3	N	22	77
*09	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	18	9	15959	3	N	72	149
10	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	633	1	14959	3	N	59	181 1 27
*11	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	24	9	15738	3	N	35	62
						219	1					
						79	9					
						58	1					
						65	9					
						12	1					
						39	9					
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024												
06	15720 X	7345	-0-	-8375	-0-	609	1	6718	2	N	16	1 8 201
07	13361 X	8890	-0-	-4471	-0-	18	9	8316	3	N	9	153 1 57
08	13299 X	12086	-0-	-1213	-0-	564	1	11338	3	N	21	78
*09	12870 X	7762	-0-	-5108	-0-	10	9	7034	3	N	24	102
10	13299 X	7350	-0-	-5949	-0-	725	1	6625	3	N	-0-	102
11	11700 X	8977	-0-	-2723	-0-	23	9	8244	3	N	28	130
						702	1					
						26	9					
						725	1					
						702	1					
						31	9					
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867												
06	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	701	1	11119	2	N	53	80
07	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	58	9	11168	3	N	44	23 1 101
08	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	725	1	11490	3	N	19	120
*09	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	48	9	10214	3	N	77	170 1 27
10	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	21	9	10009	3	N	-0-	27
*11	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	702	1	9773	3	N	78	105
						85	9					
						725	1					
						702	1					
						86	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	701 1	21202 2	N	139	143 1	25
07	16120 X	10426	-0-	-5694	-0-	153 9	9781 3	N	32		57
08	16120 X	12817	-0-	-3303	-0-	610 1	12096 3	N	17		74
*09	15600 X	12106	-0-	-3494	-0-	35 9	11275 3	N	117	166 1	25
10	16120 X	12391	-0-	-3729	-0-	702 1	11667 3	N	-0-		25
11	15600 X	11421	-0-	-4179	-0-	129 9	10613 3	N	96		121
						725 1					
						106 9					

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

06	14430 X	13165	-0-	-1265	-0-	443 1	12669 2	N	48	165 1	54
07	14322 X	11222	-0-	-3100	-0-	53 9	10629 3	N	43		97
08	14322 X	9757	-0-	-4565	-0-	546 1	9305 3	N	50		147
*09	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	47 9	15666 3	N	72	168 1	51
10	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	397 1	19904 3	N	-0-		51
*11	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	55 9	16141 3	N	55		106
						305 1					
						79 9					
						150 1					
						397 1					
						61 9					

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

06	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	259 1	13032 2	N	53		130
07	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	58 9	14319 3	N	57	161 1	26
08	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	178 1	12508 3	N	79		105
*09	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	63 9	17278 3	N	86	165 1	26
10	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	328 1	15282 3	N	-0-		26
*11	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	87 9	13628 3	N	49		75
						397 1					
						95 9					
						564 1					
						75 1					
						54 9					

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	501 1	1394 2	Y	33	1 8	132
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	36 9	1821 3	Y	78	112 1	98
08	3100 N	3136	-0-	36	36	517 1	2615 3	Y	4		102
*09	1800 N	1606	-0-	-194	-0-	86 9	1055 3	Y	45		147
10	1860 N	557	-0-	-1303	-0-	4 9	45 9	Y	41	138 1	50
11	1800 X	1533	-0-	-267	-0-	501 1	975 3	Y	52		102
						57 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9600 X	8894	-0-	-706	-0-	701	1	8135	2	N	53		106
07	9920 X	9864	-0-	-56	-0-	58	9	9109	3	N	27		133
08	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	30	9	9889	3	N	75	155 1	53
*09	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	725	1	9355	3	N	61		114
10	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	83	9	10291	3	N	99	160 1	53
*11	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	702	1	12466	3	N	162	163 1	52
						67	9						
						725	1						
						109	9						
						679	1						
						178	9						
FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308													
06	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	563	1	2186	2	N	11	1 8	64
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	12	9	2435	3	N	27		91
08	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	725	1	2346	3	N	26		117
*09	3120 X	2892	-0-	-228	-0-	30	9	2153	3	N	34		151
10	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	702	1	2111	3	N	20		171
11	3090 X	2744	-0-	-346	-0-	37	9	2042	3	N	-0-		171
						725	1						
						22	9						
						702	1						
WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077													
06	4230 X	3407	-0-	-823	-0-	80	1	3315	2	N	11	1 8	65
07	4371 X	3396	-0-	-975	-0-	12	9	3365	3	N	17		82
08	4371 X	3328	-0-	-1043	-0-	12	1	3290	3	N	24		106
*09	4110 X	3199	-0-	-911	-0-	26	9	3175	3	N	11		117
10	3534 X	3238	-0-	-296	-0-	12	1	3213	3	N	12	53 1	76
11	3420 X	3046	-0-	-374	-0-	12	1	3034	3	N	-0-		76
						12	1						
FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418													
06	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	92	1	7388	2	N	42	117 1	27
07	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	46	9				-0-		27
08	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8096	3	20	9	N	18		45
*09	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8150	3	8	9	N	7		52
10	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8215	3			N	-0-		52
11	6930 X	6737	-0-	-193	-0-	8273	3	22	9	N	20		72
						6715	3						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4080 X	3397	-0-	-683	-0-	11	1	3385	2	N	1	1 8	73	
07	4185 X	3455	-0-	-730	-0-	12	1	3443	3	N	-0-		73	
08	3751 X	3471	-0-	-280	-0-	12	1	3459	3	N	-0-		73	
*09	3420 X	3308	-0-	-112	-0-	12	1	3296	3	N	-0-		73	
10	3534 X	3196	-0-	-338	-0-	12	1	3126	3	N	53		126	
						58	9							
11	3390 X	3217	-0-	-173	-0-	12	1	3205	3	N	-0-		126	
C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895														
06	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	6	1	14059	2	N	50		215	
						55	9							
07	14260 X	13942	-0-	-318	-0-	6	1	13822	3	N	104	179 1	140	
						114	9							
08	14260 X	13843	-0-	-417	-0-	6	1	13737	3	N	91	172 1	59	
						100	9							
*09	13800 X	12316	-0-	-1484	-0-	6	1	12249	3	N	55		114	
						61	9							
10	14260 X	14221	-0-	-39	-0-	14111	3	110	9	N	100	161 1	53	
*11	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	6	1	13858	3	N	88		141	
						97	9							
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944														
06	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	6	1	17815	2	N	127	162 1	53	
						140	9							
07	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	6	1	16892	3	N	43		96	
						47	9							
08	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	6	1	16331	3	N	138	181 1	53	
						152	9							
*09	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	6	1	15680	3	N	44		97	
						48	9							
10	15717 X	15308	-0-	-409	-0-	15180	3	128	9	N	116	160 1	53	
11	15210 X	14252	-0-	-958	-0-	6	1	14196	3	N	45		98	
						50	9							
BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303														
06	17070 X	16563	-0-	-507	-0-	144	1	16305	2	N	104	103 1	1 8	56
						114	9							
07	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	98	1	24301	3	N	43		99	
						47	9							
08	23351 X	23351	-0-	-0-	-0-	98	1	23097	3	N	142	176 1	65	
						156	9							
*09	22104 X	22104	-0-	-0-	-0-	40	1	21900	3	N	149		214	
						164	9							
10	20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	104	1	20686	3	N	14	174 1	54	
						15	9							
*11	20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	6	1	19956	3	N	70		124	
						77	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10710 X	8705	-0-	-2005	-0-	558	1	8124	2	N	21		45
07	11067 X	8086	-0-	-2981	-0-	627	1	7427	3	N	29		74
08	10168 X	7691	-0-	-2477	-0-	627	1	7028	3	N	33		107
*09	8700 X	8662	-0-	-38	-0-	661	1	8001	3	N	-0-		107
10	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	610	1	9918	3	N	77	160 1	24
*11	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	696	1	9447	3	N	20		44

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064													
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-	54 1	-0-
07	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-		-0-
08	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-		-0-
*09	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	1			N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321													
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	701	1	4328	2	N	34	1 8	92
07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	725	1	2943	3	N	15		107
08	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	725	1	3799	3	N	19		126
*09	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	702	1	5433	3	N	20		146
10	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	725	1	4003	3	N	36		182
*11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	702	1	3179	3	N	38	161 1	59

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228													
06	20400 X	18213	-0-	-2187	-0-	696	1	17517	2	N	-0-		50
07	20956 X	17710	-0-	-3246	-0-	627	1	16976	3	N	97		147
08	21049 X	19206	-0-	-1843	-0-	6	1	19122	3	N	71	167 1	51
*09	20370 X	17719	-0-	-2651	-0-	6	1	17623	3	N	82		133
10	21049 X	18929	-0-	-2120	-0-	18929	3			N	-0-		133
11	18600 X	18162	-0-	-438	-0-	6	1	18049	3	N	97	178 1	52

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	15762 X	15762	-0-	-0-	-0-	6	1	15563	2	N	175	176 1 57
						193	9					
07	16120 X	15820	-0-	-300	-0-	6	1	15615	3	N	182	180 1 59
						200	9					
08	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	6	1	16112	3	N	194	184 1 69
						213	9					
*09	15600 X	15156	-0-	-444	-0-	6	1	14957	3	N	175	244
						193	9					
10	16120 X	13710	-0-	-2410	-0-	13710	3			N	-0-	180 1 64
11	15600 X	13777	-0-	-1823	-0-	6	1	13613	3	N	144	157 1 51
						158	9					

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612												
06	8700 X	8326	-0-	-374	-0-	700	1	7625	2	N	1	1 8 78
						1	9					
07	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	722	1	9035	3	N	-0-	78
08	8990 X	7303	-0-	-1687	-0-	719	1	6583	3	N	1	79
						1	9					
*09	8700 X	8111	-0-	-589	-0-	696	1	7415	3	N	-0-	79
10	8990 X	8870	-0-	-120	-0-	713	1	8138	3	N	17	96
						19	9					
11	8700 X	7451	-0-	-1249	-0-	696	1	6755	3	N	-0-	96

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149												
06	9960 X	9564	-0-	-396	-0-	701	1	8711	2	N	138	163 1 52
						152	9					
07	10106 X	9656	-0-	-450	-0-	725	1	8863	3	N	62	114
						68	9					
08	10292 X	9969	-0-	-323	-0-	725	1	9117	3	N	115	173 1 56
						127	9					
*09	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	702	1	9574	3	N	92	148
						101	9					
10	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	725	1	10189	3	N	20	115 1 53
						22	9					
*11	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	702	1	9980	3	N	198	96 1 155
						218	9					

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669												
06	840 X	530	-0-	-310	-0-	530	1			N	-0-	60
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-	60
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	719	1	810	3	N	-0-	60
*09	3000 N	4656	-0-	1656	1656	696	1	3960	3	N	-0-	60
10	3100 N	5062	-0-	1962	3618	713	1	4349	3	N	-0-	60
*11	3000 N	4416	-0-	1416	5034	696	1	3720	3	N	-0-	60

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037												
06	3930 X	2982	-0-	-948	-0-	696	1	2277	2	N	8	8 8 140
						9	9					
07	3813 X	3140	-0-	-673	-0-	719	1	2415	3	N	5	145
						6	9					
08	3813 X	3507	-0-	-306	-0-	719	1	2785	3	N	3	148
						3	9					
*09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	696	1	2841	3	N	-0-	148
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	713	1	3673	3	N	-0-	148
*11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	696	1	3391	3	N	-0-	148

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	12060 X	10538	-0-	-1522	-0-	696	1	9796	2	Y	42	3 8	112
						46	9						
07	12462 X	12298	-0-	-164	-0-	719	1	11523	3	Y	51		163
						56	9						
08	12462 X	11436	-0-	-1026	-0-	719	1	10666	3	Y	46	157 1	52
						51	9						
*09	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	696	1	11172	3	Y	53		105
						58	9						
10	12307 X	11512	-0-	-795	-0-	713	1	10799	3	Y	-0-		105
11	11910 X	10803	-0-	-1107	-0-	696	1	10006	3	Y	92		197
						101	9						

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

06	7290 X	6206	-0-	-1084	-0-	701	1	5455	2	N	45	162 1	3 8	53
						50	9							
07	7812 X	6323	-0-	-1489	-0-	725	1	5587	3	N	10			63
						11	9							
08	7812 X	6352	-0-	-1460	-0-	725	1	5581	3	N	42			105
						46	9							
*09	7560 X	5303	-0-	-2257	-0-	702	1	4588	3	N	12			117
						13	9							
10	6727 X	6472	-0-	-255	-0-	725	1	5707	3	N	37			154
						41	9							
11	6210 X	5678	-0-	-532	-0-	702	1	4884	3	N	84	168 1		70
						92	9							

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

06	7200 X	6563	-0-	-637	-0-	701	1	5827	2	N	32	102 1	2 8	51
						35	9							
07	7440 X	5798	-0-	-1642	-0-	725	1	5065	3	N	7			58
						8	9							
08	7440 X	6698	-0-	-742	-0-	725	1	5938	3	N	32			90
						35	9							
*09	7200 X	5249	-0-	-1951	-0-	702	1	4536	3	N	10			100
						11	9							
10	6789 X	5679	-0-	-1110	-0-	725	1	4936	3	N	17			117
						19	9							
11	6570 X	5769	-0-	-801	-0-	702	1	5043	3	N	22			139
						24	9							

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

06	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	701	1	9885	2	N	135	184 1	2 8	144
						149	9							
07	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	725	1	11110	3	N	88	179 1		53
						97	9							
08	10664 X	9855	-0-	-809	-0-	725	1	8934	3	N	178	178 1		53
						196	9							
*09	10740 X	9618	-0-	-1122	-0-	702	1	8839	3	N	70			123
						77	9							
10	11935 X	10005	-0-	-1930	-0-	725	1	9122	3	N	144	181 1		86
						158	9							
11	11550 X	9852	-0-	-1698	-0-	702	1	8989	3	N	146	173 1		59
						161	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107																	
06		6000 X	5384	-0-	-616	-0-	696	1	4660	2	N	25					110
							28	9									
07		6200 X	5929	-0-	-271	-0-	719	1	5191	3	N	17					127
							19	9									
08		6200 X	5522	-0-	-678	-0-	719	1	4774	3	N	27					154
							30	9									
*09		6000 X	5265	-0-	-735	-0-	696	1	4496	3	N	66					220
							73	9									
10		5921 X	4638	-0-	-1283	-0-	713	1	3923	3	N	2	164	1			58
							2	9									
11		5730 X	4310	-0-	-1420	-0-	696	1	3614	3	N	-0-					58
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799																	
06		7500 X	6144	-0-	-1356	-0-	696	1	5442	2	N	5	5	8			53
							6	9									
07		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	719	1	7213	3	N	-0-					53
08		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	719	1	6773	3	N	8					61
							9	9									
*09		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	696	1	6027	3	N	-0-					61
10		7750 X	3608	-0-	-4142	-0-	575	1	3027	3	N	5					66
							6	9									
11		7500 X	5567	-0-	-1933	-0-	696	1	4871	3	N	-0-					66
WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596																	
06		10200 X	6856	-0-	-3344	-0-	701	1	6036	2	N	108	155	1	3	8	54
							119	9									
07		8308 X	6876	-0-	-1432	-0-	725	1	6073	3	N	71					125
							78	9									
08		7533 X	6615	-0-	-918	-0-	702	1	5861	3	N	47					172
							52	9									
*09		7290 X	6730	-0-	-560	-0-	702	1	5950	3	N	71	172	1			71
							78	9									
10		7192 X	6570	-0-	-622	-0-	725	1	5733	3	N	102	121	1			52
							112	9									
11		6870 X	6389	-0-	-481	-0-	702	1	5677	3	N	9					61
							10	9									
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604																	
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7590 X	7100	-0-	-490	-0-	701 1	6277 2	N	111	8 8		130
07	7843 X	7228	-0-	-615	-0-	122 9	6392 3	N	101	159 1		72
08	7223 X	7020	-0-	-203	-0-	725 1	6137 3	N	144	186 1		30
*09	7110 X	5852	-0-	-1258	-0-	111 9	5150 3	N	-0-			30
10	7347 X	6023	-0-	-1324	-0-	702 1	5243 3	N	61			91
11	7110 X	6049	-0-	-1061	-0-	713 1	5258 3	N	86	145 1		32
						67 9						
						95 9						
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876												
06	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	517 1	19814 2	N	139	5 8		188
07	20818 X	20818	-0-	-0-	-0-	153 9	20475 3	N	92	167 1		113
08	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	242 1	19233 3	N	101	162 1		52
*09	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	101 9	19741 3	N	96			148
10	19530 X	2659	-0-	-16871	-0-	12 1	2618 3	N	26			174
11	18900 X	5177	-0-	-13723	-0-	111 9	4751 3	N	63	183 1		54
						12 1						
						106 9						
						29 9						
						69 9						
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889												
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	6 1	5776 2	N	13	13 8		65
07	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	14 9	10373 3	N	55			120
08	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	517 1	10255 3	N	99	172 1		47
*09	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	61 9	8858 3	N	-0-			47
10	8680 X	2336	-0-	-6344	-0-	109 9	2030 3	N	8			55
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-	501 1		N	-0-			55
						297 1						
						9 9						
FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826												
06	32211 X	15793	-0-	-16418	-0-	552 1	15083 2	N	144	147 1		24
07	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	158 9	18135 3	N	65			89
08	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	357 1	16415 3	N	55			144
*09	15780 X	11883	-0-	-3897	-0-	72 9	11482 3	N	51	169 1		26
10	17825 X	11529	-0-	-6296	-0-	357 1	11172 3	N	-0-			26
11	17250 X	11424	-0-	-5826	-0-	61 9	11079 3	N	-0-			26
						345 1						
						56 9						
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492												
06	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7855 2	17 9	N	15			60
07	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7017 3	8 9	N	7			67
08	6510 X	3721	-0-	-2789	-0-	3718 3	3 9	N	3			70
*09	6300 X	566	-0-	-5734	-0-	345 1		N	-0-			70
10	6510 X	5643	-0-	-867	-0-	56 9		N	-0-			70
*11	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	357 1	10 9	N	9			79
						345 1						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	23	1	3464	2	Y	10			131
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	10			141
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3408	3	42	9	Y	38	152	1	27
*09	3150 X	2886	-0-	-264	-0-	3458	3			Y	-0-			27
10	3255 X	2946	-0-	-309	-0-	2886	3			Y	-0-			27
11	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	2946	3	13	9	Y	12			39

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

06	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	501	1	6895	2	Y	209	168	1	107
07	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	230	9	517	1	Y	161	161	1	107
08	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	177	9	517	1	Y	176	177	1	106
*09	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	501	1	6522	3	Y	132	183	1	55
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	145	9	512	1	Y	184			239
*11	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	501	1	6632	3	Y	154	343	1	50

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

06	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	501	1	8284	2	Y	273	342	1	53
07	9300 X	8781	-0-	-519	-0-	300	9	517	1	Y	181	172	1	62
08	9300 X	8901	-0-	-399	-0-	199	9	517	1	Y	216	159	1	119
*09	9000 X	8112	-0-	-888	-0-	501	1	7324	3	Y	261	326	1	54
10	9300 X	8449	-0-	-851	-0-	238	9	512	1	Y	199			253
11	9000 X	7985	-0-	-1015	-0-	501	1	7304	3	Y	164	362	1	55

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

06	6300 X	3191	-0-	-3109	-0-	798	1	2385	2	Y	7	7	8	125
07	6510 X	2538	-0-	-3972	-0-	8	9	517	1	Y	20			145
08	5053 X	2754	-0-	-2299	-0-	22	9	517	1	Y	18			163
*09	4890 X	2421	-0-	-2469	-0-	20	9	501	1	Y	5			168
10	5053 X	3917	-0-	-1136	-0-	6	9	726	1	Y	80	185	1	63
*11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	88	9	1002	1	Y	-0-			63

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	53	2	36	9	N	33	79	1	27
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		55
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		55
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		55
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		55
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		55
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		55

BURNETT OIL CO., INC. 110016											
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840											
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8 1	209 2	N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685											
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356			N	-0-		122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356			N	-0-		122
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	356			N	-0-		122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356			N	-0-		122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356			N	-0-		122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356			N	-0-		122

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567											
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885											
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		185
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		185
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		185
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		185
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		185
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565											
06	1080 N	38	-0-	-1042	-0-	38 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	992 N	524	-0-	-468	-0-	524 3		N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510											
06	1080 N	38	-0-	-1042	-0-	38 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	992 N	525	-0-	-467	-0-	525 3		N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.		//CONT.//		123567								
TAYLOR & MAULDIN		WELL #:		4	RRCID ->	228789	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6580 - 6690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
08		279 N	185	-0-	-94	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
09		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 3	N	-0-		-0-	
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-	
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3	N	-0-		-0-	

TAYLOR & MAULDIN		WELL #:		2	RRCID ->	241199	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5940 - 5950
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3	N	-0-		-0-	
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
08		279 N	186	-0-	-93	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
09		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 3	N	-0-		-0-	
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-	
11		180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3	N	-0-		-0-	

CANAN OPERATING, INC.		128979			RRCID ->	194049	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8326 - 8730
SHERMAN, DIAMOND		WELL #:		1KR								
06		930 N	538	-0-	-392	-0-	538 2	N	-0-		87	
07		1054 N	481	-0-	-573	-0-	481 2	N	-0-		87	
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		87	
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	791 2	N	40 9	36	123	
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N		-0-	123	
*11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N		-0-	123	

DIAMOND MUNCASTER		WELL #:		1KR	RRCID ->	198080	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8448 - 8703
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29	

CANAN MOWREY OPERATING, LLC		129008			RRCID ->	241529	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7600 - 9805
COOK HILLS		WELL #:		2								
06		10230 X	9826	-0-	-404	-0-	9826 2	N	-0-		-0-	
07		10230 X	9252	-0-	-978	-0-	9252 2	N	-0-		-0-	
08		10230 X	5171	-0-	-5059	-0-	5171 2	N	-0-		-0-	
09		9900 X	2324	-0-	-7576	-0-	2324 2	N	-0-		-0-	
10		10168 X	8567	-0-	-1601	-0-	8567 2	N	-0-		-0-	
*11		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945 2	N	-0-		-0-	

CANYON OPERATING, LLC		129966			RRCID ->	204293	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	N/A
FORTENBERRY, JANET		WELL #:		2								
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		55	
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		55	
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		55	
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		55	
10		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2	N	-0-		55	
*11		390 N	336	-0-	-54	-0-	336 2	N	-0-		55	

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.// 129966										
FORTENBERRY, JANET		WELL #: 1		RRCID -> 204617		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-	11 6		26
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			26
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			26
09	570 N	206	-0-	-364	-0-	206 2		N	-0-			26
*10	341 N	178	-0-	-163	-0-	178 2		N	-0-			26
*11	240 N	138	-0-	-102	-0-	138 2		N	-0-			26

HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 205110		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030				
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	684 2	61 9	N	55	1 8		66
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	506 2	23 9	N	21			87
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322 2	3 9	N	3			90
09	750 N	200	-0-	-550	-0-	200 2		N	-0-			90
*10	527 N	155	-0-	-372	-0-	154 2	1 9	N	1	1 8		90
*11	300 N	15	-0-	-285	-0-	15 2		N	-0-			90

FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 206685		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975				
06	420 N	316	-0-	-104	-0-	316 2		N	-0-			110
07	434 N	297	-0-	-137	-0-	297 2		N	-0-			110
08	372 N	259	-0-	-113	-0-	258 2	1 9	N	1	1 8		110
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246 2		N	-0-			110
*10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2		N	-0-			110
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			110

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 206687		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740				
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	922 2	176 9	N	160	165 1		53
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	769 2	86 9	N	78	85 1		46
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	824 2	94 9	N	85	83 1		48
09	1110 N	837	-0-	-273	-0-	770 2	67 9	N	61			109
*10	868 N	742	-0-	-126	-0-	670 2	72 9	N	65			174
*11	900 N	706	-0-	-194	-0-	615 2	91 9	N	83	176 1		81

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 4		RRCID -> 207339		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900				
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			75
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			75
08	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2		N	-0-			75
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	89 2		N	-0-			75
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			75
*11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-			75

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 208337		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 3		RRCID -> 208351		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020				
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	659 2	63 9	N	57	2 8		93
07	775 N	709	-0-	-66	-0-	689 2	20 9	N	18	87 1	1 8	23
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	679 2	29 9	N	26	1 8		48
09	720 N	579	-0-	-141	-0-	571 2	8 9	N	7	1 8		54
*10	713 N	465	-0-	-248	-0-	465 2		N	-0-			54
*11	690 N	456	-0-	-234	-0-	456 2		N	-0-			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966														
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1236 2	149 9	N	135	152 1	5 8		46
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1362 2	167 9	N	152	108 1	5 8		85
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1301 2	139 9	N	126	163 1	3 8		45
09		1380 N	992	-0-	-388	-0-	963 2	29 9	N	26	1 8			70
10		1519 N	556	-0-	-963	-0-	534 2	22 9	N	20				90
*11		1380 N	413	-0-	-967	-0-	395 2	18 9	N	16	1 8			105

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010														
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-				-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-				-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-				-0-
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-				-0-
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-				-0-
*11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-				-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				29
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060														
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-				37
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1738 2	23 9	N	21				58
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1733 2	35 9	N	32				90
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-				90
*10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1759 2	4 9	N	4	1 8			93
*11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-				93

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017														
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	3517 2	843 9	N	766	928 1	20 8		100
07		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	3867 2	967 9	N	879	736 1	16 8		227
08		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	2888 2	702 9	N	638	765 1	12 8		88
09		1530 X	1305	-0-	-225	-0-	1038 2	267 9	N	243	180 1	4 8		147
*10		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	3989 2	1368 9	N	1244	695 1	13 8		683
*11		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	3467 2	977 9	N	888	1052 1	24 8		495

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040														
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	530 2	2 9	N	2	1 8			21
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	831 2	7 9	N	6	1 8			26
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	929 2	37 9	N	34				60
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-				60
*10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	934 2	3 9	N	3				63
*11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-				63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.//		129966											
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	210261	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	8155	-	8860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-			40
07		403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-			40
08		372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-			40
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			40
10		279 N	220	-0-	-59	-0-	218	2	2	9	N	2			42
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8			50

KNIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	210463	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7890	-	8900	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAZEL		WELL #:		3	RRCID ->	210702	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8500	-	9085	
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			53
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			53
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			53
09		360 N	110	-0-	-250	-0-	110	2			N	-0-			53
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			53
*11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			53

KNIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	211882	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7918	-	8900	
06		1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1328	2	94	9	N	85	142	1	33
07		1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1376	2	134	9	N	122	101	1	52
08		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1364	2	110	9	N	100	108	1	42
09		1410 N	1363	-0-	-47	-0-	1313	2	50	9	N	45	2	8	85
10		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1347	2	112	9	N	102			187
*11		1440 N	1410	-0-	-30	-0-	1294	2	116	9	N	105	188	1	104

FORTENBERRY, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	211883	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	7950	-	8765	
06		480 N	262	-0-	-218	-0-	262	2			N	-0-			102
07		527 N	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-			102
08		434 N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-			102
09		270 N	56	-0-	-214	-0-	56	2			N	-0-			102
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			102
*11		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			102

KNIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	213491	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	7940	-	8860	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #:		2	RRCID ->	214820	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	7760	-	8739	
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
07		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			-0-
08		248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09		240 N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.// 129966											
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 214831		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 851 - 8750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			92
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-			92
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			92
09	480 N	324	-0-	-156	-0-	324	2		N	-0-			92
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-			92
11	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2		N	-0-			92

FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 5		RRCID -> 216470		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 7904 - 8800			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 238911		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 8526 - 8925			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RSK "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 245119		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8480 - 9750			
06	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			52
07	3100 N	3324	-0-	224	-0-	3324	2		N	-0-			52
08	1079 N	855	-0-	-224	-0-	855	2		N	-0-			52
09	1050 N	684	-0-	-366	-0-	684	2		N	-0-			52
10	1085 X	10	-0-	-1075	-0-	10	2		N	-0-			52
11	1050 X	758	-0-	-292	-0-	758	2		N	-0-			52

RSK		WELL #: 1		RRCID -> 246070		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7237 - 7844			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

TEETER		WELL #: 1H		RRCID -> 247250		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7250 - 8842			
06	10920 X	9562	-0-	-1358	-0-	9562	2		N	-0-			-0-
07	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-				N	-0-			-0-
08	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-				N	-0-			-0-
09	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-				N	-0-			-0-
*10	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2		N	-0-			-0-
11	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-				N	NO RPT			-0-

RSK "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 256099		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 8225 - 10665			
06	11670 X	6791	-0-	-4879	-0-	6747	2	44 9	N	40			160
07	12059 X	4625	-0-	-7434	-0-	4625	2		N	-0-			160
08	12059 X	10773	-0-	-1286	-0-	10773	2		N	-0-			160
09	11670 X	9885	-0-	-1785	-0-	9885	2		N	-0-			160
10	11935 X	10961	-0-	-974	-0-	10961	2		N	-0-			160
*11	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12539	2	7 9	N	6			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
 RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		24210 X	24085	-0-	-125	-0-	23920	2	165	9	N	150	191	1		4	
07		24490 X	22488	-0-	-2002	-0-	22392	2	96	9	N	87				91	
08		24490 X	22393	-0-	-2097	-0-	22275	2	118	9	N	107	188	1		10	
09		24090 X	21065	-0-	-3025	-0-	21010	2	55	9	N	50				60	
10		24893 X	18267	-0-	-6626	-0-	18193	2	74	9	N	67				127	
11		24090 X	23804	-0-	-286	-0-	23735	2	69	9	N	63	186	1		4	

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

06		5100 X	1099	-0-	-4001	-0-	1099	2			N	-0-				11
07		3968 X	721	-0-	-3247	-0-	721	2			N	-0-				11
08		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-				11
09		1230 X	839	-0-	-391	-0-	839	2			N	-0-				11
*10		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-				11
*11		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-				11

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
 MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

06		360 N	117	-0-	-243	-0-	116	2	1	9	N	1				7
07		310 N	103	-0-	-207	-0-	102	2	1	9	N	1				8
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	N	1				9
09		120 N	57	-0-	-63	-0-	56	2	1	9	N	1				10
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	31	2	1	9	N	1				11
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1				12

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

06		1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1643	2	2	9	N	2				44
07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	N	2				46
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1722	2	2	9	N	2				48
09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-				48
10		1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-				48
11		1680 N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			N	-0-				48

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				9
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				9
08		465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-				9
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				9
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				9
*11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699								
ELLISON		WELL #:	2	RRCID ->	201056	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6402 - 6556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAYFIELD "361"		WELL #:	2	RRCID ->	201684	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 6735 - 6996	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HARRISON		WELL #:	1	RRCID ->	201686	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6752 - 6990	
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
BUFFALO RIDGE		WELL #:	1	RRCID ->	201687	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 6902 - 7232	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BUFFALO RIDGE		WELL #:	2H	RRCID ->	201688	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7277 - 9411	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ARMSTRONG		WELL #:	1	RRCID ->	201689	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6329 - 6570	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
AIRPORT		WELL #:	1	RRCID ->	201690	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 6810 - 7124	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MIZE FAMILY				WELL #: 4	RRCID -> 201700	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6703	- 7015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOPER				WELL #: 2	RRCID -> 201702	COMPL. DATE 04/07/2004	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 6922	- 7196		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIZE FAMILY				WELL #: 5	RRCID -> 201703	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 7055	PERF. 6770	- 6982		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TUCKER				WELL #: 1H	RRCID -> 201992	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 7489	PERF. 6918	- 7258		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FALVEL				WELL #: 2H	RRCID -> 202713	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 6989	PERF. 7920	- 9587		
06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 2		N	-0-		-0-
07	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 2		N	-0-		-0-
08	6200 X	6153	-0-	-47	-0-	6153 2		N	-0-		-0-
09	6000 X	5756	-0-	-244	-0-	5756 2		N	-0-		-0-
10	6200 X	5989	-0-	-211	-0-	5989 2		N	-0-		-0-
11	6000 X	5609	-0-	-391	-0-	5609 2		N	-0-		-0-

LAKEVIEW				WELL #: 1H	RRCID -> 203084	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 6837	PERF. 7420	- 9893		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATES				WELL #: 1	RRCID -> 203287	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6431	- 6554		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 3H		RRCID ->	203715	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7490 - 8902	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EAST GODLEY		WELL #: 2H		RRCID ->	203740	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF. 7170 - 9302	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID ->	203743	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 6129 - 6154	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARTIN		WELL #: 1H		RRCID ->	203879	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 7220 - 9372	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 2H		RRCID ->	203967	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 7700 - 9836	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLIAMS		WELL #: 3H		RRCID ->	204289	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7190 - 11017	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PENNINGTON		WELL #: 1H		RRCID ->	204652	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 7972 - 9120	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6960 X	6790	-0-	-170	-0-	6790	2			-0-
07		7192 X	6231	-0-	-961	-0-	6231	2			-0-
08		7440 X	6108	-0-	-1332	-0-	6108	2			-0-
09		7200 X	5691	-0-	-1509	-0-	5691	2			-0-
10		7440 X	5688	-0-	-1752	-0-	5688	2			-0-
11		6780 X	5461	-0-	-1319	-0-	5461	2			-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233											
06		4410 X	2357	-0-	-2053	-0-	2357	2			-0-
07		4557 X	2118	-0-	-2439	-0-	2118	2			-0-
08		3627 X	2702	-0-	-925	-0-	2702	2			-0-
09		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			-0-
10		2449 X	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			-0-
11		2610 X	2386	-0-	-224	-0-	2386	2			-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750											
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380											
06		4200 X	2941	-0-	-1259	-0-	2941	2			-0-
07		3999 X	3412	-0-	-587	-0-	3412	2			-0-
08		3999 X	3621	-0-	-378	-0-	3621	2			-0-
09		3840 X	3374	-0-	-466	-0-	3374	2			-0-
10		3968 X	3412	-0-	-556	-0-	3412	2			-0-
*11		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552											
06		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			-0-
07		5890 X	5881	-0-	-9	-0-	5881	2			-0-
08		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			-0-
09		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			-0-
10		5921 X	5893	-0-	-28	-0-	5893	2			-0-
11		5730 X	5705	-0-	-25	-0-	5705	2			-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161											
06		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			-0-
07		2263 X	2238	-0-	-25	-0-	2238	2			-0-
08		3069 X	1557	-0-	-1512	-0-	1557	2			-0-
09		2970 X	781	-0-	-2189	-0-	781	2			-0-
10		3069 X	1006	-0-	-2063	-0-	1006	2			-0-
11		2280 X	1463	-0-	-817	-0-	1463	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06		6510 X	5923	-0-	-587	-0-	5923	2	N	-0-			-0-
07		6727 X	6092	-0-	-635	-0-	6092	2	N	-0-			-0-
08		6696 X	6026	-0-	-670	-0-	6026	2	N	-0-			-0-
09		6480 X	5752	-0-	-728	-0-	5752	2	N	-0-			-0-
10		6107 X	5815	-0-	-292	-0-	5815	2	N	-0-			-0-
11		5910 X	5671	-0-	-239	-0-	5671	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981													
06		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
07		4061 X	4020	-0-	-41	-0-	4020	2	N	-0-			-0-
08		4185 X	4042	-0-	-143	-0-	4042	2	N	-0-			-0-
09		4050 X	3849	-0-	-201	-0-	3849	2	N	-0-			-0-
10		4185 X	3966	-0-	-219	-0-	3966	2	N	-0-			-0-
11		3930 X	3236	-0-	-694	-0-	3236	2	N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496													
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
09		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005										TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7911	-	8115
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005										TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7595	-	10110
06		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			-0-	
07		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-			-0-	
08		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2		N	-0-			-0-	
09		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-			-0-	
10		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		N	-0-			-0-	
*11		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2		N	-0-			-0-	
MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005										TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6902	-	9682
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005										TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7400	-	9657
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005										TOTAL DEPTH	7487	PERF.	6800	-	7132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005										TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7474	-	9610
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005										TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6754	-	9610
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	2061	-0-	-219	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
10	2263 N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
*11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990														
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3863	2	4	9	N	4			112
07	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-			112
08	4216 X	3699	-0-	-517	-0-	3699	2			N	-0-			112
09	4080 X	3525	-0-	-555	-0-	3525	2			N	-0-			112
10	4216 X	3672	-0-	-544	-0-	3661	2	11	9	N	10			122
11	3870 X	3349	-0-	-521	-0-	3337	2	12	9	N	11			133

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328														
06	6960 X	6366	-0-	-594	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
07	7037 X	6821	-0-	-216	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
08	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-			-0-
09	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-			-0-
10	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-			-0-
11	6780 X	6765	-0-	-15	-0-	6765	2			N	-0-			-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915														
06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
07	5394 X	4859	-0-	-535	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
08	5797 X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			N	-0-			-0-
09	5610 X	4911	-0-	-699	-0-	4911	2			N	-0-			-0-
10	5797 X	4872	-0-	-925	-0-	4872	2			N	-0-			-0-
11	5580 X	4585	-0-	-995	-0-	4585	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377														
06	7650 X	7108	-0-	-542	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
07	7843 X	7104	-0-	-739	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
08	7843 X	6987	-0-	-856	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
09	7470 X	7028	-0-	-442	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
10	7502 X	6911	-0-	-591	-0-	6911	2			N	-0-			-0-
11	7110 X	6623	-0-	-487	-0-	6623	2			N	-0-			-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591														
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
07	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
08	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-			-0-
09	4920 X	4867	-0-	-53	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
10	5828 X	5045	-0-	-783	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
11	5640 X	3775	-0-	-1865	-0-	3775	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699							
EAST GODLEY		WELL #: 5H		RRCID ->	212560	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	6626 PERF. 6972 - 9722
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7260 X	1335	-0-	-5925	-0-	1335 2		N	-0-
07	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-			N	-0-
08	7502 X	1426	-0-	-6076	-0-	1426 2		N	-0-
09	6150 X	3141	-0-	-3009	-0-	3141 2		N	-0-
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-
*11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2		N	-0-

CARTER "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	212594	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	7186 PERF. 8148 - 9320
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	1870	-0-	1870	1870	1870 2		N	-0-

GATEWAY PARK		WELL #: 1 H		RRCID ->	212719	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	7166 PERF. 8270 - 10380
06	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10058 2		N	-0-
07	11501 X	10151	-0-	-1350	-0-	10151 2		N	-0-
08	11501 X	10039	-0-	-1462	-0-	10039 2		N	-0-
*09	11130 X	9515	-0-	-1615	-0-	9515 2		N	-0-
10	10943 X	9953	-0-	-990	-0-	9953 2		N	-0-
11	10050 X	9862	-0-	-188	-0-	9862 2		N	-0-

RISINGER		WELL #: 2		RRCID ->	212763	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7225 PERF. 7575 - 9815
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PARROT		WELL #: 1		RRCID ->	212765	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 7828 - 10437
06	4260 X	4061	-0-	-199	-0-	4061 2		N	-0-
07	4402 X	4371	-0-	-31	-0-	4371 2		N	-0-
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 2		N	-0-
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2		N	-0-
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		N	-0-
*11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2		N	-0-

MCANIER		WELL #: 2		RRCID ->	212932	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7371 PERF. 8010 - 10692
06	4170 X	4017	-0-	-153	-0-	4017 2		N	-0-
07	4929 X	4325	-0-	-604	-0-	4325 2		N	-0-
08	4123 X	1329	-0-	-2794	-0-	1329 2		N	-0-
09	4020 X	1911	-0-	-2109	-0-	1911 2		N	-0-
10	4340 X	1526	-0-	-2814	-0-	1526 2		N	-0-
11	4200 X	612	-0-	-3588	-0-	612 2		N	-0-

POLY		WELL #: 1		RRCID ->	213162	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7370 PERF. 7796 - 9705
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
HADLEY				WELL #:	2 H	RRCID ->	213404	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 9360 - 9853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EAST GODLEY				WELL #:	3H	RRCID ->	213407	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6229	PERF. 7066 - 10332				
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAYFLY EMERGER				WELL #:	2 H	RRCID ->	213435	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 9250 - 9585				
06	6480 X	6057	-0-	-423	-0-	6057	2				N	-0-				-0-
07	6696 X	6471	-0-	-225	-0-	6471	2				N	-0-				-0-
08	6603 X	6333	-0-	-270	-0-	6333	2				N	-0-				-0-
09	6060 X	5996	-0-	-64	-0-	5996	2				N	-0-				-0-
10	6479 X	6295	-0-	-184	-0-	6295	2				N	-0-				-0-
11	6270 X	6104	-0-	-166	-0-	6104	2				N	-0-				-0-
BETHANEY				WELL #:	4 H	RRCID ->	214288	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7098 - 9568				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARMSTRONG				WELL #:	2H	RRCID ->	214330	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6908 - 8947				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DIXIE RUTH				WELL #:	3H	RRCID ->	214531	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6929 - 8325				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FALVEL				WELL #:	4 H	RRCID ->	214619	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 7253 - 10137				
06	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2				N	-0-				-0-
07	10943 X	10576	-0-	-367	-0-	10576	2				N	-0-				-0-
08	10943 X	9864	-0-	-1079	-0-	9864	2				N	-0-				-0-
09	11220 X	9726	-0-	-1494	-0-	9726	2				N	-0-				-0-
10	11594 X	10199	-0-	-1395	-0-	10199	2				N	-0-				-0-
11	11220 X	9127	-0-	-2093	-0-	9127	2				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DAPHNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214808	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 8000 - 10302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #:		6 H	RRCID ->	214810	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6780 - 9667				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROBINSON BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	214815	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6999 - 11042				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLIBAUGH		WELL #:		2H	RRCID ->	214962	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 6758 - 8382				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	215294	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7346 - 10782				
06	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-				-0-
07	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-				-0-
08	6944 X	6745	-0-	-199	-0-	6745	2			N	-0-				-0-
09	6720 X	6436	-0-	-284	-0-	6436	2			N	-0-				-0-
10	6944 X	6529	-0-	-415	-0-	6529	2			N	-0-				-0-
11	6690 X	6375	-0-	-315	-0-	6375	2			N	-0-				-0-

PADON		WELL #:		1H	RRCID ->	215315	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 6821 - 8643				
06	3390 X	3220	-0-	-170	-0-	3220	2			N	-0-				-0-
07	3379 X	3045	-0-	-334	-0-	3045	2			N	-0-				-0-
08	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	2980	2			N	-0-				-0-
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-				-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-				-0-
*11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-				-0-

WEST LAKE		WELL #:		4H	RRCID ->	215342	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6819	PERF. 7230 - 11522				
06	3540 X	704	-0-	-2836	-0-	704	2			N	-0-				-0-
07	3658 X	2655	-0-	-1003	-0-	2655	2			N	-0-				-0-
08	3596 X	996	-0-	-2600	-0-	996	2			N	-0-				-0-
09	3480 X	1128	-0-	-2352	-0-	1128	2			N	-0-				-0-
10	3596 X	3505	-0-	-91	-0-	3505	2			N	-0-				-0-
*11	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MIZE FAMILY				WELL #:	11H	RRCID ->	215439	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 7142 - 10212		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6090 X	5016	-0-	-1074	-0-		5016	2		N	-0-			-0-
07	6293 X	3567	-0-	-2726	-0-		3567	2		N	-0-			-0-
08	6293 X	3510	-0-	-2783	-0-		3510	2		N	-0-			-0-
09	5010 X	3714	-0-	-1296	-0-		3714	2		N	-0-			-0-
10	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-		5535	2		N	-0-			-0-
11	5010 X	4999	-0-	-11	-0-		4999	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY				WELL #:	19	RRCID ->	215440	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 7265 - 10712		
06	5130 X	4537	-0-	-593	-0-		4537	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4311	-0-	-60	-0-		4311	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	3082	-0-	-1072	-0-		3082	2		N	-0-			-0-
09	4530 X	3590	-0-	-940	-0-		3590	2		N	-0-			-0-
10	4681 X	3915	-0-	-766	-0-		3915	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	3590	-0-	-940	-0-		3590	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS				WELL #:	6H	RRCID ->	215500	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7247 - 10352		
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
*09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYDER				WELL #:	1	RRCID ->	215610	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7600 - 10205		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIZE FAMILY				WELL #:	10H	RRCID ->	215926	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF.10355 - 11067		
06	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-		6933	2		N	-0-			-0-
07	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-		6889	2		N	-0-			-0-
08	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-		8971	2		N	-0-			-0-
09	6930 X	6905	-0-	-25	-0-		6905	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	5749	-0-	-1412	-0-		5749	2		N	-0-			-0-
11	7800 X	3949	-0-	-3851	-0-		3949	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY				WELL #:	25H	RRCID ->	215933	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	6841	PERF. 7401 - 9413		
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	3100 N	4576	-0-	1476	1476		4576	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4365	-0-	1265	2741		4365	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3873	-0-	873	3614		3873	2		N	-0-			-0-
10	7133 X	3519	-0-	-3614	-0-		3519	2		N	-0-			-0-
*11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		3490	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY				WELL #:	15H	RRCID ->	215935	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 7338 - 10630		
06	7800 X	7531	-0-	-269	-0-		7531	2		N	-0-			-0-
07	8060 X	7452	-0-	-608	-0-		7452	2		N	-0-			-0-
08	7781 X	7327	-0-	-454	-0-		7327	2		N	-0-			-0-
09	7530 X	6997	-0-	-533	-0-		6997	2		N	-0-			-0-
10	7781 X	7138	-0-	-643	-0-		7138	2		N	-0-			-0-
11	7530 X	6693	-0-	-837	-0-		6693	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MIZE FAMILY		WELL #:		6 H	RRCID ->	215938	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7400	- 10254	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAPHNEY		WELL #:		2H	RRCID ->	216111	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 7571	- 11037	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATES		WELL #:		3H	RRCID ->	216112	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6943	- 10402	
06	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	-0-	7025	2	N	-0-			-0-
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	-0-	6677	2	N	-0-			-0-
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	-0-	5865	2	N	-0-			-0-
09	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	-0-	6124	2	N	-0-			-0-
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	-0-	5586	2	N	-0-			-0-
*11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	3306	2	N	-0-			-0-

ROBINSON BRANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	216196	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 7310	- 9492	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIVIAN		WELL #:		2H	RRCID ->	216199	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6897	- 9827	
06	2850 X	2841	-0-	-9	-0-	-0-	2841	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	2438	-0-	-290	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
08	2976 X	2366	-0-	-610	-0-	-0-	2366	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2081	-0-	-799	-0-	-0-	2081	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2738	-0-	-238	-0-	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
*11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	216201	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 7361	- 10827	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		3 H	RRCID ->	216280	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 7550	- 10403	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
EAST GODLEY		WELL #: 7H		RRCID -> 216304		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BAYLESS		WELL #: 1H		RRCID -> 216355		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST LAKE		WELL #: 2H		RRCID -> 216356		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252								
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		N	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-					-0-
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2		N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2		N	-0-					-0-
*11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2		N	-0-					-0-

MANN, S.		WELL #: 2 H		RRCID -> 216377		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822								
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOROTHY		WELL #: 1H		RRCID -> 216396		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932								
06	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	5108	2		N	-0-					-0-
07	5611	X	5262	-0-	-349	-0-	5262	2		N	-0-					-0-
08	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	5293	2		N	-0-					-0-
09	5370	X	5026	-0-	-344	-0-	5026	2		N	-0-					-0-
10	5425	X	4974	-0-	-451	-0-	4974	2		N	-0-					-0-
11	5130	X	4613	-0-	-517	-0-	4613	2		N	-0-					-0-

HALEY BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 216398		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557								
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOWNSEND		WELL #: 1H		RRCID -> 216399		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731								
06	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	2		N	-0-					-0-
07	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	3594	2		N	-0-					-0-
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	3577	2		N	-0-					-0-
09	3510	X	2924	-0-	-586	-0-	2924	2		N	-0-					-0-
10	3565	X	2869	-0-	-696	-0-	2869	2		N	-0-					-0-
11	3390	X	2794	-0-	-596	-0-	2794	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005										TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7246	-	10180		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6675	-	8915		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005										TOTAL DEPTH	6820	PERF.	8640	-	10705		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005										TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6700	-	9605		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7351	-	9728		
06	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2		N	-0-						-0-
07	11687	X	10869	-0-	-818	-0-	10869	2		N	-0-						-0-
08	11687	X	11040	-0-	-647	-0-	11040	2		N	-0-						-0-
09	11310	X	10609	-0-	-701	-0-	10609	2		N	-0-						-0-
10	11439	X	10959	-0-	-480	-0-	10959	2		N	-0-						-0-
11	11070	X	10667	-0-	-403	-0-	10667	2		N	-0-						-0-
CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005										TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7788	-	10113		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006										TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7553	-	11257		
06	1200	X	595	-0-	-605	-0-	595	2		N	-0-						-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-						-0-
08	1240	X	896	-0-	-344	-0-	896	2		N	-0-						-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-						-0-
10	1240	X	908	-0-	-332	-0-	908	2		N	-0-						-0-
11	870	X	509	-0-	-361	-0-	509	2		N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BROWN, E.		WELL #:		4H	RRCID ->	216850	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7552 - 11670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		465 X	347	-0-	-118	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1023 X	616	-0-	-407	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BAYLESS		WELL #:		2H	RRCID ->	216857	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7287 - 10217	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DOC OWEN		WELL #:		1H	RRCID ->	216867	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7783 - 9837	
06		5520 X	4747	-0-	-773	-0-	4747	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5704 X	4766	-0-	-938	-0-	4766	2	N	-0-	-0-	-0-
08		5704 X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5010 X	4476	-0-	-534	-0-	4476	2	N	-0-	-0-	-0-
10		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2	N	-0-	-0-	-0-

BETHANY		WELL #:		3H	RRCID ->	216868	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7067 - 11222	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	216871	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6966 - 11096	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MANVILLE, JOHNS		WELL #:		1H	RRCID ->	216876	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7668 - 10022	
06		2370 X	1485	-0-	-885	-0-	1485	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2449 X	1452	-0-	-997	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2263 X	1350	-0-	-913	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1830 X	1340	-0-	-490	-0-	1340	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1612 X	1244	-0-	-368	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1500 X	1230	-0-	-270	-0-	1230	2	N	-0-	-0-	-0-

NEAVES		WELL #:		1H	RRCID ->	216879	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7428 - 10791	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
LIGHTFOOT		WELL #:		6H	RRCID ->	216881	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7263 -	9870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH		WELL #:		1H	RRCID ->	216900	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 6850 -	9991					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #:		3H	RRCID ->	216904	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 7263 -	9602					
06	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2				N	-0-					-0-
07	2666 X	2629	-0-	-37	-0-	2629	2				N	-0-					-0-
08	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2				N	-0-					-0-
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2				N	-0-					-0-
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2				N	-0-					-0-
*11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2				N	-0-					-0-

COOPER		WELL #:		3H	RRCID ->	216907	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 7545 -	10511					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #:		5H	RRCID ->	216908	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7497 -	10802					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		7H	RRCID ->	216914	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7468 -	10176					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #:		6H	RRCID ->	216917	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7742 -	10092					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772																	
06	3270	X	1395	-0-	-1875	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	1	-0-	-1409	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1090	-0-	-522	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137																	
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	899	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	N	1086	-0-	-712	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
*11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892																	
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
07	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
08	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
*11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176																	
06	4050	X	3168	-0-	-882	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2915	-0-	-1890	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2730	-0-	-1950	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027																	
06	3600	X	3035	-0-	-565	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2714	-0-	-1006	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2387	-0-	-744	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2386	-0-	-644	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2199	-0-	-831	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10092 2		N	-0-		-0-
07		11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11658 2		N	-0-		-0-
08		11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	11727 2		N	-0-		-0-
09		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11359 2		N	-0-		-0-
10		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	11673 2		N	-0-		-0-
*11		11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	11030 2		N	-0-		-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147												
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
09		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854												
06		7170 X	4283	-0-	-2887	-0-	4283 2		N	-0-		-0-
07		7409 X	3647	-0-	-3762	-0-	3647 2		N	-0-		-0-
08		5580 X	3188	-0-	-2392	-0-	3188 2		N	-0-		-0-
09		4290 X	3414	-0-	-876	-0-	3414 2		N	-0-		-0-
10		4433 X	2287	-0-	-2146	-0-	2287 2		N	-0-		-0-
11		4290 X	339	-0-	-3951	-0-	339 2		N	-0-		-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
SMITH, R.		WELL #:		2H	RRCID ->	218340	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7102 - 10602				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAST GODLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	218581	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7109 - 9477				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		7H	RRCID ->	218582	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6860 - 10582				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #:		1 H	RRCID ->	218583	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7129 - 9493				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEAVES		WELL #:		2H	RRCID ->	219000	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7422 - 10337				
06		2970 X	2756	-0-	-214	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
07		3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
08		3038 X	2299	-0-	-739	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
*09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
10		3007 X	2076	-0-	-931	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
11		2850 X	1917	-0-	-933	-0-	1917	2			N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		5H	RRCID ->	219562	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 6826 - 8382				
06		9330 X	7405	-0-	-1925	-0-	7405	2			N	-0-			-0-
07		9641 X	7472	-0-	-2169	-0-	7472	2			N	-0-			-0-
08		9641 X	7311	-0-	-2330	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
09		7890 X	7106	-0-	-784	-0-	7106	2			N	-0-			-0-
10		7657 X	7001	-0-	-656	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
11		7410 X	6166	-0-	-1244	-0-	6166	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		5H	RRCID ->	219572	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 7329 - 9691				
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WILLIAMS		WELL #:		8H	RRCID ->	219586	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7317 -	9786
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C & E UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	219966	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 7250 -	9082
06	4110 X	4048	-0-	-62	-0-	4048	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	3995	-0-	-407	-0-	3995	2	N	-0-			-0-
08	4402 X	3972	-0-	-430	-0-	3972	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	3952	-0-	-308	-0-	3952	2	N	-0-			-0-
10	4402 X	4087	-0-	-315	-0-	4087	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3913	-0-	-137	-0-	3913	2	N	-0-			-0-

MARY'S CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	220676	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6996 -	9640
06	7320 X	6495	-0-	-825	-0-	6495	2	N	-0-			-0-
07	7533 X	6399	-0-	-1134	-0-	6399	2	N	-0-			-0-
08	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2	N	-0-			-0-
09	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2	N	-0-			-0-
10	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2	N	-0-			-0-
11	8160 X	6368	-0-	-1792	-0-	6368	2	N	-0-			-0-

MARY'S CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	220677	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 6994 -	9446
06	6780 X	3583	-0-	-3197	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
07	7006 X	2806	-0-	-4200	-0-	2806	2	N	-0-			-0-
08	5828 X	3766	-0-	-2062	-0-	3766	2	N	-0-			-0-
09	5640 X	4597	-0-	-1043	-0-	4597	2	N	-0-			-0-
10	5642 X	2297	-0-	-3345	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
*11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2	N	-0-			-0-

MARY'S CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	220678	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 7125 -	9641
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2	N	-0-			-0-
07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	4196	-0-	-113	-0-	4196	2	N	-0-			-0-
09	4200 X	3591	-0-	-609	-0-	3591	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	1573	-0-	-2627	-0-	1573	2	N	-0-			-0-

LIGHTFOOT		WELL #:		3H	RRCID ->	221982	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7624 -	9701
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	222260	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 7990 -	9642
06	8580 X	6254	-0-	-2326	-0-	6254	2	N	-0-			-0-
07	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2	N	-0-			-0-
08	6634 X	5949	-0-	-685	-0-	5949	2	N	-0-			-0-
09	6420 X	5844	-0-	-576	-0-	5844	2	N	-0-			-0-
10	6634 X	5794	-0-	-840	-0-	5794	2	N	-0-			-0-
11	6240 X	4573	-0-	-1667	-0-	4573	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
BUFFALO RIDGE		WELL #: 4H		RRCID -> 222263		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STEPHENS		WELL #: 2H		RRCID -> 222283		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851								
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2		N	-0-					-0-
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2		N	-0-					-0-
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2		N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		N	-0-					-0-
10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2		N	-0-					-0-
*11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2		N	-0-					-0-

FALVEL		WELL #: 6H		RRCID -> 222293		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FALVEL		WELL #: 8H		RRCID -> 222294		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352								
06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2		N	-0-					-0-
07	6355	X	5795	-0-	-560	-0-	5795	2		N	-0-					-0-
08	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	5510	2		N	-0-					-0-
09	6150	X	5489	-0-	-661	-0-	5489	2		N	-0-					-0-
10	6355	X	3800	-0-	-2555	-0-	3800	2		N	-0-					-0-
11	6150	X	2695	-0-	-3455	-0-	2695	2		N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 7H		RRCID -> 222311		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 8H		RRCID -> 222312		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469								
06	6630	X	4505	-0-	-2125	-0-	4505	2		N	-0-					-0-
07	6851	X	6681	-0-	-170	-0-	6681	2		N	-0-					-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2		N	-0-					-0-
09	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	6493	2		N	-0-					-0-
10	6851	X	5362	-0-	-1489	-0-	5362	2		N	-0-					-0-
*11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2		N	-0-					-0-

PENNINGTON		WELL #: 3H		RRCID -> 222316		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478								
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2		N	-0-					-0-
07	5301	X	5275	-0-	-26	-0-	5275	2		N	-0-					-0-
08	5301	X	5168	-0-	-133	-0-	5168	2		N	-0-					-0-
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2		N	-0-					-0-
10	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	2		N	-0-					-0-
11	5280	X	5061	-0-	-219	-0-	5061	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BESSIE		WELL #:		2H	RRCID ->	222318	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	8157 - 9896
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TUCKER		WELL #:		2H	RRCID ->	222323	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7519 - 9312
06	2010 N	1141	-0-	-869	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-		-0-
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	-0-		-0-
*11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		4H	RRCID ->	222324	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7315 - 9792
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	222343	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7500 - 9558
06	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		-0-
07	2325 N	2175	-0-	-150	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
08	2294 N	2119	-0-	-175	-0-	-0-	2119	2	N	-0-		-0-
09	2160 N	2008	-0-	-152	-0-	-0-	2008	2	N	-0-		-0-
10	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	-0-	2082	2	N	-0-		-0-
11	2040 N	2018	-0-	-22	-0-	-0-	2018	2	N	-0-		-0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		3H	RRCID ->	222344	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7241 - 10036
06	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	-0-	3560	2	N	-0-		-0-
07	4061 X	3669	-0-	-392	-0-	-0-	3669	2	N	-0-		-0-
08	3968 X	3633	-0-	-335	-0-	-0-	3633	2	N	-0-		-0-
09	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	-0-	3499	2	N	-0-		-0-
10	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	-0-	3547	2	N	-0-		-0-
11	3570 X	3342	-0-	-228	-0-	-0-	3342	2	N	-0-		-0-

BOWLING		WELL #:		1H	RRCID ->	222514	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7414 - 9307
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	223300	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7482 - 10033
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CART BARN		WELL #:		2H	RRCID ->	223477	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	8457 - 11210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5760 X	5111	-0-	-649	-0-	5111 2		N	-0-			-0-
07		6138 X	5482	-0-	-656	-0-	5482 2		N	-0-			-0-
08		6138 X	5309	-0-	-829	-0-	5309 2		N	-0-			-0-
09		5940 X	5312	-0-	-628	-0-	5312 2		N	-0-			-0-
10		5921 X	5419	-0-	-502	-0-	5419 2		N	-0-			-0-
*11		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2		N	-0-			-0-

PARROT "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	223781	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7600 - 9633	
06		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			-0-
07		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-			-0-
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		2H	RRCID ->	223782	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7900 - 10248	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENTWOOD "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	223784	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	7780 - 10245	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENTWOOD "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	223789	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	7820 - 10500	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	223790	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	7840 - 9540	
06		14490 X	12158	-0-	-2332	-0-	12158 2		N	-0-			-0-
07		14663 X	12338	-0-	-2325	-0-	12338 2		N	-0-			-0-
08		14570 X	12017	-0-	-2553	-0-	12017 2		N	-0-			-0-
09		13500 X	11653	-0-	-1847	-0-	11653 2		N	-0-			-0-
10		12555 X	12176	-0-	-379	-0-	12176 2		N	-0-			-0-
11		12150 X	11554	-0-	-596	-0-	11554 2		N	-0-			-0-

MANUEL LABOR		WELL #:		2H	RRCID ->	223871	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6956 - 8917	
06		4410 X	3802	-0-	-608	-0-	3802 2		N	-0-			-0-
07		4557 X	3892	-0-	-665	-0-	3892 2		N	-0-			-0-
08		4154 X	3899	-0-	-255	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
09		3810 X	3646	-0-	-164	-0-	3646 2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3689	-0-	-248	-0-	3689 2		N	-0-			-0-
11		3810 X	3186	-0-	-624	-0-	3186 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4170 X	3721	-0-	-449	-0-	3721 2	N	-0-		-0-
07		4309 X	3745	-0-	-564	-0-	3745 2	N	-0-		-0-
08		4185 X	2822	-0-	-1363	-0-	2822 2	N	-0-		-0-
09		3990 X	1320	-0-	-2670	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
10		3937 X	339	-0-	-3598	-0-	339 2	N	-0-		-0-
11		3720 X	78	-0-	-3642	-0-	78 2	N	-0-		-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301											
06		6660 X	5137	-0-	-1523	-0-	5137 2	N	-0-		-0-
07		6882 X	6068	-0-	-814	-0-	6068 2	N	-0-		-0-
08		6820 X	6301	-0-	-519	-0-	6301 2	N	-0-		-0-
09		6420 X	5582	-0-	-838	-0-	5582 2	N	-0-		-0-
10		6076 X	5848	-0-	-228	-0-	5848 2	N	-0-		-0-
11		6090 X	5542	-0-	-548	-0-	5542 2	N	-0-		-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900											
06		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2	N	-0-		-0-
07		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 2	N	-0-		-0-
08		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688 2	N	-0-		-0-
09		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2	N	-0-		-0-
10		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2	N	-0-		-0-
*11		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2	N	-0-		-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350											
06		2280 X	290	-0-	-1990	-0-	290 2	N	-0-		-0-
07		2108 X	1229	-0-	-879	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
08		2108 X	1791	-0-	-317	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
09		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-		-0-
10		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
11		1740 X	1375	-0-	-365	-0-	1375 2	N	-0-		-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482											
06		1860 X	811	-0-	-1049	-0-	811 2	N	-0-		-0-
07		1922 X	818	-0-	-1104	-0-	818 2	N	-0-		-0-
08		1922 X	1184	-0-	-738	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
09		810 X	685	-0-	-125	-0-	685 2	N	-0-		-0-
10		837 X	305	-0-	-532	-0-	305 2	N	-0-		-0-
11		1140 X	350	-0-	-790	-0-	350 2	N	-0-		-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072											
06		14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	14438 2	N	-0-		-0-
07		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15547 2	N	-0-		-0-
08		15097 X	15041	-0-	-56	-0-	15041 2	N	-0-		-0-
09		14610 X	12953	-0-	-1657	-0-	12953 2	N	-0-		-0-
10		15097 X	11760	-0-	-3337	-0-	11760 2	N	-0-		-0-
11		14610 X	14248	-0-	-362	-0-	14248 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
NORTH FORK		WELL #:		1H	RRCID ->	223879	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7964 - 9461
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-		-0-
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-		-0-
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		N	-0-		-0-
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-		-0-
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		N	-0-		-0-
*11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-		-0-

PARROT-ALLIED		WELL #:		2H	RRCID ->	223911	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	7600 - 10850
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POLY "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	223912	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7882 - 10119
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RISINGER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	223913	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7765 - 9830
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOEX		WELL #:		5H	RRCID ->	223922	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7626 - 10002
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SILVER DOWN EASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	223925	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	8880 - 10845
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRWD		WELL #:		1H	RRCID ->	223989	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7138 - 9478
06	9390 X	8655	-0-	-735	-0-	8655	2		N	-0-		-0-
07	9858 X	9026	-0-	-832	-0-	9026	2		N	-0-		-0-
08	9858 X	8798	-0-	-1060	-0-	8798	2		N	-0-		-0-
09	9540 X	8356	-0-	-1184	-0-	8356	2		N	-0-		-0-
10	9083 X	8621	-0-	-462	-0-	8621	2		N	-0-		-0-
11	8730 X	8112	-0-	-618	-0-	8112	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		10680 X	1722	-0-	-8958	-0-		1722 2		N	-0-			-0-
07		11036 X	769	-0-	-10267	-0-		769 2		N	-0-			-0-
08		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-				N	-0-			-0-
09		10590 X	1	-0-	-10589	-0-		1 2		N	-0-			-0-
10		5518 X	3850	-0-	-1668	-0-		3850 2		N	-0-			-0-
*11		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		3761 2		N	-0-			-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495														
06		15990 X	15389	-0-	-601	-0-		15389 2		N	-0-			-0-
07		16926 X	16327	-0-	-599	-0-		16327 2		N	-0-			-0-
08		16926 X	16132	-0-	-794	-0-		16132 2		N	-0-			-0-
09		16380 X	15431	-0-	-949	-0-		15431 2		N	-0-			-0-
10		16616 X	15921	-0-	-695	-0-		15921 2		N	-0-			-0-
11		15810 X	14734	-0-	-1076	-0-		14734 2		N	-0-			-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655														
06		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-		4407 2		N	-0-			-0-
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-		4613 2		N	-0-			-0-
08		4278 X	4105	-0-	-173	-0-		4105 2		N	-0-			-0-
09		4410 X	3955	-0-	-455	-0-		3955 2		N	-0-			-0-
10		4619 X	4244	-0-	-375	-0-		4244 2		N	-0-			-0-
11		4470 X	4280	-0-	-190	-0-		4280 2		N	-0-			-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649														
06		14B2 EXT	3714	-0-	3714	12414		3714 2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	228	-0-	228	12642		228 2		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1133	-0-	1133	13775		1133 2		N	-0-			-0-
09		13775 X	-0-	-0-	-13775	-0-				N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683														
06		7680 X	5383	-0-	-2297	-0-		5383 2		N	-0-			-0-
07		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-		8011 2		N	-0-			-0-
08		7688 X	7089	-0-	-599	-0-		7089 2		N	-0-			-0-
09		6900 X	6669	-0-	-231	-0-		6669 2		N	-0-			-0-
10		7998 X	7017	-0-	-981	-0-		7017 2		N	-0-			-0-
11		7740 X	6923	-0-	-817	-0-		6923 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HADLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	224778	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7305 -	8497	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		5H	RRCID ->	224779	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7575 -	9801	
06	5250	X	4749	-0-	-501	-0-	4749	2		N	-0-		-0-
07	5270	X	4772	-0-	-498	-0-	4772	2		N	-0-		-0-
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		N	-0-		-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-		-0-
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		N	-0-		-0-
11	4950	X	4861	-0-	-89	-0-	4861	2		N	-0-		-0-

DUCK HEAD		WELL #:		2H	RRCID ->	224852	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7481 -	9734	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TLH		WELL #:		1	RRCID ->	225046	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7580 -	9425	
06	2820	X	1541	-0-	-1279	-0-	1541	2		N	-0-		-0-
07	2914	X	2386	-0-	-528	-0-	2386	2		N	-0-		-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		N	-0-		-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-		-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-		-0-
11	4050	X	3670	-0-	-380	-0-	3670	2		N	-0-		-0-

CART BARN		WELL #:		1H	RRCID ->	225404	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7336 -	10038	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	225406	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7418 -	9572	
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-		-0-
07	2790	N	2701	-0-	-89	-0-	2701	2		N	-0-		-0-
08	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2		N	-0-		-0-
09	2670	N	2450	-0-	-220	-0-	2450	2		N	-0-		-0-
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2		N	-0-		-0-
11	2490	N	2457	-0-	-33	-0-	2457	2		N	-0-		-0-

PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225830	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7696 -	10335	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006										TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7269 - 10410
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6060 X	6055	-0-	-5	-0-	6055 2		N	-0-			-0-
07		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572 2		N	-0-			-0-
08		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 2		N	-0-			-0-
09		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2		N	-0-			-0-
10		6572 X	6328	-0-	-244	-0-	6328 2		N	-0-			-0-
11		6570 X	5883	-0-	-687	-0-	5883 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007										TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6912 - 9800
06		8130 X	6772	-0-	-1358	-0-	6768 2	4 9	N	4			59
07		8401 X	7439	-0-	-962	-0-	7435 2	4 9	N	4			63
08		8308 X	7486	-0-	-822	-0-	7477 2	9 9	N	8			71
09		7590 X	7075	-0-	-515	-0-	7075 2		N	-0-			71
10		7843 X	7100	-0-	-743	-0-	7100 2		N	-0-			71
11		7230 X	6502	-0-	-728	-0-	6502 2		N	-0-			71

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007										TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6973 - 9652
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007										TOTAL DEPTH	6604	PERF.	7025 - 9888
06		6540 X	3833	-0-	-2707	-0-	3832 2	1 9	N	1			19
07		4650 X	2504	-0-	-2146	-0-	2502 2	2 9	N	2			21
08		4650 X	2358	-0-	-2292	-0-	2355 2	3 9	N	3			24
09		4500 X	2593	-0-	-1907	-0-	2593 2		N	-0-			24
10		3968 X	3799	-0-	-169	-0-	3799 2		N	-0-			24
11		3840 X	2109	-0-	-1731	-0-	2109 2		N	-0-			24

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006										TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7532 - 10899
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7822 - 10094
06		7440 X	39	-0-	-7401	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07		7440 X	42	-0-	-7398	-0-	42 2		N	-0-			-0-
08		7440 X	33	-0-	-7407	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	-0-			-0-
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006										TOTAL DEPTH	6504	PERF.	7161 - 9536
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103															
06		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6372	2	N	-0-			-0-
07		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9719	2	N	-0-			-0-
08		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7353	2	N	-0-			-0-
09		4770 X	3466	-0-	-1304	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-			-0-
10		4929 X	141	-0-	-4788	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
11		4770 X	14	-0-	-4756	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935															
06		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4461	2	N	-0-			-0-
07		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
08		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BROWN, E.		WELL #:		5H	RRCID ->	226057	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7612 - 10345	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4080 X	99	-0-	-3981	-0-		99 2		N	-0-		-0-
07	3534 X	1817	-0-	-1717	-0-		1817 2		N	-0-		-0-
08	3131 X	2012	-0-	-1119	-0-		2012 2		N	-0-		-0-
09	2910 X	301	-0-	-2609	-0-		301 2		N	-0-		-0-
10	2387 X	289	-0-	-2098	-0-		289 2		N	-0-		-0-
*11	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-		2150 2		N	-0-		-0-

GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	226058	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 7210 - 9450	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	226059	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 7445 - 9690	
06	4050 X	3925	-0-	-125	-0-		3925 2		N	-0-		-0-
07	4154 X	3999	-0-	-155	-0-		3999 2		N	-0-		-0-
08	4154 X	4086	-0-	-68	-0-		4086 2		N	-0-		-0-
09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-		4482 2		N	-0-		-0-
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-		4563 2		N	-0-		-0-
11	3960 X	3840	-0-	-120	-0-		3840 2		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #:		9H	RRCID ->	226060	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7717 - 10801	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COOPER		WELL #:		8H	RRCID ->	226061	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7710 - 9272	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		22H	RRCID ->	226063	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6638	PERF. 7092 - 8778	
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		2121 2		N	-0-		-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1637 2		N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-		-0-

CHANEY		WELL #:		1H	RRCID ->	226076	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 8158 - 10875	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077										COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	6890	-	10143	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080										COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	7356	-	9187	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083										COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7450	-	8860	
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08		2387 N	2357	-0-	-30	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09		2310 N	2236	-0-	-74	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10		2387 N	2308	-0-	-79	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11		2280 N	2245	-0-	-35	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098										COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	7866	-	9262	
06		6720 X	6706	-0-	-14	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
10		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
*11		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107										COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7114	-	8706	
06		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08		6913 X	6268	-0-	-645	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09		6690 X	6214	-0-	-476	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
10		6913 X	6725	-0-	-188	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11		6210 X	5088	-0-	-1122	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109										COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7262	-	9096	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112										COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	6975	-	9020	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
GOEX		WELL #:		2H	RRCID ->	226113	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7807 - 10157						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	226114	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 7045 - 8902						
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-						N	-0-					-0-
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-					-0-
08	2325 X	293	-0-	-2032	-0-	293	2				N	-0-					-0-
09	1260 X	1	-0-	-1259	-0-	1	2				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2				N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	226115	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 7300 - 9100						
06	3900 X	3657	-0-	-243	-0-	3657	2				N	-0-					-0-
07	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2				N	-0-					-0-
08	3906 X	3548	-0-	-358	-0-	3548	2				N	-0-					-0-
09	3780 X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2				N	-0-					-0-
10	3906 X	3317	-0-	-589	-0-	3317	2				N	-0-					-0-
11	3660 X	3106	-0-	-554	-0-	3106	2				N	-0-					-0-

WEST LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	226116	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 7200 - 9050						
06	2910 X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2				N	-0-					-0-
07	3007 X	2719	-0-	-288	-0-	2719	2				N	-0-					-0-
08	2883 X	2727	-0-	-156	-0-	2727	2				N	-0-					-0-
09	2760 X	2467	-0-	-293	-0-	2467	2				N	-0-					-0-
10	2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2499	2				N	-0-					-0-
11	2640 X	2284	-0-	-356	-0-	2284	2				N	-0-					-0-

WASILCHAK		WELL #:		2H	RRCID ->	226117	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6961	PERF. 7599 - 9175						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	226119	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 7080 - 9600						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POTEET-SHAW		WELL #:		2H	RRCID ->	226145	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 8759 - 10750						
06	4500 X	4410	-0-	-90	-0-	4410	2				N	-0-					-0-
07	4991 X	4561	-0-	-430	-0-	4561	2				N	-0-					-0-
08	4991 X	4488	-0-	-503	-0-	4488	2				N	-0-					-0-
09	4830 X	4272	-0-	-558	-0-	4272	2				N	-0-					-0-
10	4557 X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2				N	-0-					-0-
11	4410 X	4139	-0-	-271	-0-	4139	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006										TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7738 - 10380
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		2370 N	2287	-0-	-83	-0-	2287 2		N	-0-		-0-	
07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-		-0-	
08		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-		-0-	
09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-		-0-	
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-		-0-	
*11		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-		-0-	

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	7345	PERF.	8699 - 9703
06		5490 X	4341	-0-	-1149	-0-	4341 2		N	-0-		-0-	
07		5239 X	5103	-0-	-136	-0-	5103 2		N	-0-		-0-	
08		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 2		N	-0-		-0-	
09		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 2		N	-0-		-0-	
10		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 2		N	-0-		-0-	
*11		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2		N	-0-		-0-	

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007										TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7942 - 9230
06		4440 X	3653	-0-	-787	-0-	3653 2		N	-0-		-0-	
07		4309 X	3795	-0-	-514	-0-	3795 2		N	-0-		-0-	
08		4278 X	3800	-0-	-478	-0-	3800 2		N	-0-		-0-	
09		3960 X	3597	-0-	-363	-0-	3597 2		N	-0-		-0-	
10		3906 X	3827	-0-	-79	-0-	3827 2		N	-0-		-0-	
11		3690 X	3654	-0-	-36	-0-	3654 2		N	-0-		-0-	

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7600 - 9686
06		7530 X	4811	-0-	-2719	-0-	4811 2		N	-0-		-0-	
07		7440 X	4640	-0-	-2800	-0-	4640 2		N	-0-		-0-	
08		7440 X	4582	-0-	-2858	-0-	4582 2		N	-0-		-0-	
09		6690 X	3683	-0-	-3007	-0-	3683 2		N	-0-		-0-	
10		4960 X	3877	-0-	-1083	-0-	3877 2		N	-0-		-0-	
11		4800 X	4179	-0-	-621	-0-	4179 2		N	-0-		-0-	

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007										TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7815 - 9490
06		12090 X	11381	-0-	-709	-0-	11381 2		N	-0-		-0-	
07		12493 X	11667	-0-	-826	-0-	11667 2		N	-0-		-0-	
08		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938 2		N	-0-		-0-	
09		11370 X	9145	-0-	-2225	-0-	9145 2		N	-0-		-0-	
10		11749 X	11239	-0-	-510	-0-	11239 2		N	-0-		-0-	
11		11550 X	11264	-0-	-286	-0-	11264 2		N	-0-		-0-	

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006										TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7204 - 9521
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		33	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
NORTON		WELL #:		1H	RRCID ->	226157	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6464	PERF. 7149 -	9372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4740 X	3609	-0-	-1131	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
07		4898 X	3617	-0-	-1281	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4184	-0-	-714	-0-	4184	2	N	-0-			-0-
09		4650 X	3966	-0-	-684	-0-	3966	2	N	-0-			-0-
10		4495 X	4031	-0-	-464	-0-	4031	2	N	-0-			-0-
11		4050 X	3847	-0-	-203	-0-	3847	2	N	-0-			-0-

RIVER		WELL #:		1H	RRCID ->	226210	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7578 -	9760	
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			-0-
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
*11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #:		6H	RRCID ->	226211	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7369 -	10297	
06		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2	N	-0-			-0-
07		5642 X	2977	-0-	-2665	-0-	2977	2	N	-0-			-0-
08		5642 X	4377	-0-	-1265	-0-	4377	2	N	-0-			-0-
09		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2	N	-0-			-0-
10		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2	N	-0-			-0-
*11		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2	N	-0-			-0-

BUCHANAN		WELL #:		4H	RRCID ->	226212	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7627 -	10186	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3213	-0-	113	-0-	3213	2	N	-0-			-0-
*11		1021 N	908	-0-	-113	-0-	908	2	N	-0-			-0-

MARSHALL		WELL #:		5H	RRCID ->	226213	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6873	PERF. 7169 -	10050	
06		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2	N	-0-			-0-
07		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2	N	-0-			-0-
08		5642 X	5338	-0-	-304	-0-	5338	2	N	-0-			-0-
09		5460 X	5013	-0-	-447	-0-	5013	2	N	-0-			-0-
10		5642 X	4965	-0-	-677	-0-	4965	2	N	-0-			-0-
11		5460 X	5237	-0-	-223	-0-	5237	2	N	-0-			-0-

MARSHALL		WELL #:		1H	RRCID ->	226214	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7124 -	10275	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	226247	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 7006 -	10602	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
CHILDRESS		WELL #:		5H	RRCID ->	226249	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7244 - 9296			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-	5307	2		N	-0-				-0-
07	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	5209	2		N	-0-				-0-
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	-0-	5201	2		N	-0-				-0-
09	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	-0-	4976	2		N	-0-				-0-
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-				-0-
*11	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	-0-	4695	2		N	-0-				-0-

BUCHANAN		WELL #:		1H	RRCID ->	226318	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	7633 - 10628			
06	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BUCHANAN		WELL #:		3H	RRCID ->	226319	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7917 - 10594			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

RISINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	226320	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7675 - 10923			
06	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	-0-	15149	2		N	-0-				-0-
07	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	-0-	12451	2		N	-0-				-0-
08	11284 X	1564	-0-	-9720	-0-	-0-	1564	2		N	-0-				-0-
09	11370 X	5274	-0-	-6096	-0-	-0-	5274	2		N	-0-				-0-
10	11749 X	9641	-0-	-2108	-0-	-0-	9641	2		N	-0-				-0-
11	11370 X	11346	-0-	-24	-0-	-0-	11346	2		N	-0-				-0-

OLD WEATHERFORD		WELL #:		2H	RRCID ->	226321	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	9757 - 10378			
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	2	9	9	N	8			118
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	2	8	9	N	7			125
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	2375	2	8	9	N	7	46	1	86
09	2490 N	2239	-0-	-251	-0-	-0-	2231	2	8	9	N	7			93
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	N	7			100
*11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	N	8			108

DUCK HEAD "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	226324	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7804 - 9893			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BP 367		WELL #:		2	RRCID ->	226325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7188 - 8637			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16															

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3300 X	2805	-0-	-495	-0-	2805 2		N	-0-		-0-
07		3410 X	2917	-0-	-493	-0-	2917 2		N	-0-		-0-
08		3410 X	2908	-0-	-502	-0-	2908 2		N	-0-		-0-
09		3000 X	2778	-0-	-222	-0-	2778 2		N	-0-		-0-
10		2976 X	2908	-0-	-68	-0-	2908 2		N	-0-		-0-
*11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2		N	-0-		-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538												
06		2280 X	1862	-0-	-418	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
07		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-		-0-
08		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-		-0-
09		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-		-0-
10		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		-0-
11		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-		-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003												
06		11820 X	9109	-0-	-2711	-0-	9109 2		N	-0-		-0-
07		12214 X	10099	-0-	-2115	-0-	10099 2		N	-0-		-0-
08		12214 X	9551	-0-	-2663	-0-	9551 2		N	-0-		-0-
09		11460 X	9550	-0-	-1910	-0-	9550 2		N	-0-		-0-
10		10943 X	9822	-0-	-1121	-0-	9822 2		N	-0-		-0-
*11		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298 2		N	-0-		-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532												
06		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2		N	-0-		-0-
07		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 2		N	-0-		-0-
08		3441 X	3252	-0-	-189	-0-	3252 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	3218	-0-	-472	-0-	3218 2		N	-0-		-0-
10		3813 X	3651	-0-	-162	-0-	3651 2		N	-0-		-0-
11		3690 X	2900	-0-	-790	-0-	2900 2		N	-0-		-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767												
06		6450 X	6180	-0-	-270	-0-	6180 2		N	-0-		-0-
07		6665 X	6233	-0-	-432	-0-	6233 2		N	-0-		-0-
08		6665 X	6164	-0-	-501	-0-	6164 2		N	-0-		-0-
09		6450 X	5912	-0-	-538	-0-	5912 2		N	-0-		-0-
10		6572 X	5995	-0-	-577	-0-	5995 2		N	-0-		-0-
11		6180 X	5920	-0-	-260	-0-	5920 2		N	-0-		-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185												
06		5100 X	4684	-0-	-416	-0-	4684 2		N	-0-		-0-
07		5270 X	4863	-0-	-407	-0-	4863 2		N	-0-		-0-
08		5270 X	4611	-0-	-659	-0-	4611 2		N	-0-		-0-
09		5100 X	4551	-0-	-549	-0-	4551 2		N	-0-		-0-
10		5270 X	4923	-0-	-347	-0-	4923 2		N	-0-		-0-
11		4710 X	4624	-0-	-86	-0-	4624 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
HYDER		WELL #: 2H		RRCID -> 227063		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PARROT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 227068		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283			
06	9330 X	7466	-0-	-1864	-0-	7466 2		N	-0-		-0-
07	9207 X	7884	-0-	-1323	-0-	7884 2		N	-0-		-0-
08	9207 X	6508	-0-	-2699	-0-	6508 2		N	-0-		-0-
09	8100 X	6376	-0-	-1724	-0-	6376 2		N	-0-		-0-
10	8308 X	6706	-0-	-1602	-0-	6706 2		N	-0-		-0-
11	7620 X	5082	-0-	-2538	-0-	5082 2		N	-0-		-0-
LITTLE HOSS		WELL #: J 8H		RRCID -> 227148		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339			
06	4170 X	1689	-0-	-2481	-0-	1689 2		N	-0-		35
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-		35
08	4557 X	454	-0-	-4103	-0-	454 2		N	-0-		35
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-		35
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-		35
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		35
LITTLE HOSS		WELL #: J 7H		RRCID -> 227161		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917			
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		25
07	1984 X	1043	-0-	-941	-0-	1043 2		N	-0-		25
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-		25
09	2171 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-		25
10	1054 X	348	-0-	-706	-0-	348 2		N	-0-		25
11	2340 X	1312	-0-	-1028	-0-	1312 2		N	-0-		25
LITTLE HOSS		WELL #: V 2H		RRCID -> 227229		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHILDRESS		WELL #: 10H		RRCID -> 227234		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MANUEL LABOR		WELL #: 3H		RRCID -> 227238		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
POTTEET-SHAW		WELL #: 3H		RRCID -> 227254		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8600 - 10350							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #: J 6H		RRCID -> 227257		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 7067 - 9361							
06	6120 X	5256	-0-	-864	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					30
07	6324 X	5582	-0-	-742	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					30
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					30
09	5250 X	4924	-0-	-326	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					30
10	5580 X	5529	-0-	-51	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					30
11	5400 X	4887	-0-	-513	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					30

CLEMENTS		WELL #: 1H		RRCID -> 227258		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6939		PERF. 7104 - 8832							
06	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
07	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
08	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
09	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
10	11501 X	10568	-0-	-933	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
11	11130 X	10279	-0-	-851	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS		WELL #: 2H		RRCID -> 227259		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7400 - 9198							
06	12270 X	10985	-0-	-1285	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
07	12679 X	11565	-0-	-1114	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
08	12679 X	10944	-0-	-1735	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
09	11430 X	9772	-0-	-1658	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
10	11594 X	10162	-0-	-1432	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	11190 X	10122	-0-	-1068	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE		WELL #: 1H		RRCID -> 227260		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 8140 - 9198							
06	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK		WELL #: E 6H		RRCID -> 227262		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7023		PERF. 7378 - 9154							
06	5340 X	4271	-0-	-1069	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	4539	-0-	-545	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4408	-0-	-180	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	4210	-0-	-230	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4125	-0-	-401	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	4185	-0-	-195	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #: V 3H		RRCID -> 227264		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6401		PERF. 6776 - 9079							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SOUTH DAM		WELL #:		4H	RRCID ->	227265	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10929	PERF. 7464 - 11165	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6360 X	5658	-0-	-702	-0-	5658	2		N	-0-		-0-
07	6572 X	6022	-0-	-550	-0-	6022	2		N	-0-		-0-
08	6293 X	5871	-0-	-422	-0-	5871	2		N	-0-		-0-
09	6000 X	5658	-0-	-342	-0-	5658	2		N	-0-		-0-
10	6014 X	5770	-0-	-244	-0-	5770	2		N	-0-		-0-
11	5820 X	5737	-0-	-83	-0-	5737	2		N	-0-		-0-

EAST GATE		WELL #:		2H	RRCID ->	227266	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 7323 - 9221	
06	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2		N	-0-		-0-
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-		-0-
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-		-0-
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-		-0-
10	3751 X	2812	-0-	-939	-0-	2812	2		N	-0-		-0-
11	3630 X	1563	-0-	-2067	-0-	1563	2		N	-0-		-0-

BARBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	227267	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7295 - 9545	
06	2670 X	2503	-0-	-167	-0-	2503	2		N	-0-		-0-
07	2759 X	2621	-0-	-138	-0-	2621	2		N	-0-		-0-
08	2759 X	2681	-0-	-78	-0-	2681	2		N	-0-		-0-
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-		-0-
10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-		-0-
11	2580 X	2571	-0-	-9	-0-	2571	2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 2H	RRCID ->	227268	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 7846 - 9631	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH DAM		WELL #:		2H	RRCID ->	227270	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7290 - 10999	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #:		5H	RRCID ->	227271	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 6924 - 8625	
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-		-0-
07	3007 X	1993	-0-	-1014	-0-	1993	2		N	-0-		-0-
08	3007 X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2		N	-0-		-0-
09	2910 X	2546	-0-	-364	-0-	2546	2		N	-0-		-0-
10	2759 X	2611	-0-	-148	-0-	2611	2		N	-0-		-0-
11	2640 X	2439	-0-	-201	-0-	2439	2		N	-0-		-0-

POTTER-PURCELL		WELL #:		2H	RRCID ->	227272	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7746 - 11270	
06	13800 X	11018	-0-	-2782	-0-	11018	2		N	-0-		-0-
07	13826 X	11359	-0-	-2467	-0-	11359	2		N	-0-		-0-
08	13516 X	10920	-0-	-2596	-0-	10920	2		N	-0-		-0-
09	12570 X	10747	-0-	-1823	-0-	10747	2		N	-0-		-0-
10	11687 X	10982	-0-	-705	-0-	10982	2		N	-0-		-0-
11	11010 X	10471	-0-	-539	-0-	10471	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MARSHALL		WELL #:		2H	RRCID ->	227273	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	6884	PERF. 7390	- 10180	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FALVEL		WELL #:		15H	RRCID ->	227274	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7720	- 11302	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FALVEL		WELL #:		9H	RRCID ->	227275	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 7624	- 10888	
06	5610 X	3368	-0-	-2242	-0-	3368	2			N	-0-		-0-
07	5797 X	3291	-0-	-2506	-0-	3291	2			N	-0-		-0-
08	5673 X	1906	-0-	-3767	-0-	1906	2			N	-0-		-0-
09	4770 X	3141	-0-	-1629	-0-	3141	2			N	-0-		-0-
10	4309 X	2929	-0-	-1380	-0-	2929	2			N	-0-		-0-
11	3360 X	2649	-0-	-711	-0-	2649	2			N	-0-		-0-

SOUTH DAM		WELL #:		3H	RRCID ->	227276	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7580	- 10420	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BP 367		WELL #:		1	RRCID ->	227826	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7490	- 10430	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		7H	RRCID ->	227827	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6865	- 9798	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TARRANT MINERALS B		WELL #:		2H	RRCID ->	228036	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	7067	PERF. 7516	- 9134	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WB 358 B		WELL #:		1H	RRCID ->	228107	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7165 -	9856	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12180 X	10492	-0-	-1688	-0-	10492 2		N	-0-			-0-
07		12586 X	11565	-0-	-1021	-0-	11565 2		N	-0-			-0-
08		12586 X	9024	-0-	-3562	-0-	9024 2		N	-0-			-0-
09		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533 2		N	-0-			-0-
10		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840 2		N	-0-			-0-
11		11190 X	10638	-0-	-552	-0-	10638 2		N	-0-			-0-

SILVER DOWN EASTER "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	228108	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8609 -	10540	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #:		3H	RRCID ->	228400	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6900 -	10398	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	228417	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 8005 -	8255	
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-			-0-
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #:		4H	RRCID ->	228487	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6968 -	8940	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		3H	RRCID ->	228488	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7447 -	9588	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANUEL LABOR		WELL #:		10H	RRCID ->	228489	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6469	PERF. 6915 -	9921	
06		9000 X	8564	-0-	-436	-0-	8564 2		N	-0-			-0-
07		9300 X	8791	-0-	-509	-0-	8791 2		N	-0-			-0-
08		9300 X	8559	-0-	-741	-0-	8559 2		N	-0-			-0-
09		9000 X	7765	-0-	-1235	-0-	7765 2		N	-0-			-0-
10		9145 X	8163	-0-	-982	-0-	8163 2		N	-0-			-0-
11		8550 X	7692	-0-	-858	-0-	7692 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5032	2	2	9	N	2		37
07		4557 X	4500	-0-	-57	-0-	4499	2	1	9	N	1		38
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-		38
09		4590 X	4149	-0-	-441	-0-	4147	2	2	9	N	2		40
10		4743 X	4230	-0-	-513	-0-	4230	2			N	-0-		40
11		4590 X	3956	-0-	-634	-0-	3956	2			N	-0-		40

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355														
06		8490 X	4902	-0-	-3588	-0-	4902	2			N	-0-		-0-
07		8773 X	3374	-0-	-5399	-0-	3374	2			N	-0-		-0-
08		8773 X	3652	-0-	-5121	-0-	3652	2			N	-0-		-0-
09		7710 X	4231	-0-	-3479	-0-	4231	2			N	-0-		-0-
10		6076 X	4131	-0-	-1945	-0-	4131	2			N	-0-		-0-
11		4890 X	4196	-0-	-694	-0-	4196	2			N	-0-		-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723														
06		4260 X	4025	-0-	-235	-0-	4025	2			N	-0-		-0-
07		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-		-0-
08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-		-0-
09		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-		-0-
10		4588 X	4587	-0-	-1	-0-	4587	2			N	-0-		-0-
*11		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399														
06		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3426	2	1	9	N	1		27
07		3937 X	3540	-0-	-397	-0-	3539	2	1	9	N	1		28
08		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-		28
09		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4541	2	2	9	N	2		30
10		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-		30
11		3840 X	3693	-0-	-147	-0-	3693	2			N	-0-		30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MILLER, DAN		WELL #:		1H	RRCID ->	228497	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	9767 - 11359
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2		N	-0-		-0-
07	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2		N	-0-		-0-
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-		-0-
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		N	-0-		-0-
10	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	3907	2		N	-0-		-0-
11	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	3852	2		N	-0-		-0-

CHIPSHOT		WELL #:		3H	RRCID ->	228498	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7454 - 9250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CEDF		WELL #:		6H	RRCID ->	228499	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7585 - 10498
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Y 6H	RRCID ->	228500	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	7009 - 9223
06	6900 X	5608	-0-	-1292	-0-	5600	2	8 9	N	7		42
07	6603 X	5379	-0-	-1224	-0-	5377	2	2 9	N	2		44
08	6634 X	6498	-0-	-136	-0-	6490	2	8 9	N	7		51
09	6420 X	4394	-0-	-2026	-0-	4381	2	13 9	N	12		63
10	6634 X	4430	-0-	-2204	-0-	4430	2		N	-0-		63
11	6300 X	3641	-0-	-2659	-0-	3641	2		N	-0-		63

LITTLE HOSS		WELL #:		Y 4H	RRCID ->	228501	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	7887 - 8137
06	3780 X	3379	-0-	-401	-0-	3377	2	2 9	N	2		13
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4503	2	1 9	N	1		14
08	3720 X	3294	-0-	-426	-0-	3292	2	2 9	N	2		16
09	3600 X	1938	-0-	-1662	-0-	1932	2	6 9	N	5		21
10	4185 X	3197	-0-	-988	-0-	3197	2		N	-0-		21
11	4050 X	1909	-0-	-2141	-0-	1909	2		N	-0-		21

WILLIAMS		WELL #:		10H	RRCID ->	228502	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	8427 - 10600
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRINITY		WELL #:		1H	RRCID ->	228504	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7701 - 10823
06	6390 X	5216	-0-	-1174	-0-	5216	2		N	-0-		-0-
07	6603 X	5048	-0-	-1555	-0-	5048	2		N	-0-		-0-
08	6603 X	4803	-0-	-1800	-0-	4803	2		N	-0-		-0-
09	5910 X	4464	-0-	-1446	-0-	4464	2		N	-0-		-0-
10	5797 X	4396	-0-	-1401	-0-	4396	2		N	-0-		-0-
11	5220 X	4007	-0-	-1213	-0-	4007	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CHIPSHOT		WELL #:		2H	RRCID ->	228672	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 8351 - 11080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6960 X	6474	-0-	-486	-0-	6474 2		N	-0-		-0-
07		7192 X	6642	-0-	-550	-0-	6642 2		N	-0-		-0-
08		6975 X	6527	-0-	-448	-0-	6527 2		N	-0-		-0-
09		6630 X	6316	-0-	-314	-0-	6316 2		N	-0-		-0-
10		6758 X	6473	-0-	-285	-0-	6473 2		N	-0-		-0-
11		6480 X	6281	-0-	-199	-0-	6281 2		N	-0-		-0-

FALVEL		WELL #:		14H	RRCID ->	228688	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7537 - 10216	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAKELAND		WELL #:		1H	RRCID ->	229061	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 7428 - 9320	
06		6390 X	6122	-0-	-268	-0-	6122 2		N	-0-		-0-
07		6572 X	6141	-0-	-431	-0-	6141 2		N	-0-		-0-
08		6355 X	6192	-0-	-163	-0-	6192 2		N	-0-		-0-
09		6150 X	6107	-0-	-43	-0-	6107 2		N	-0-		-0-
10		6355 X	6169	-0-	-186	-0-	6169 2		N	-0-		-0-
*11		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2		N	-0-		-0-

SILVER DOWN EASTER A		WELL #:		4H	RRCID ->	230510	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8808 - 10930	
06		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2		N	-0-		-0-
07		4092 X	4038	-0-	-54	-0-	4038 2		N	-0-		-0-
08		4092 X	3994	-0-	-98	-0-	3994 2		N	-0-		-0-
09		3960 X	3856	-0-	-104	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
10		4061 X	3941	-0-	-120	-0-	3941 2		N	-0-		-0-
11		3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786 2		N	-0-		-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	230540	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7605 - 9435	
06		10410 X	9817	-0-	-593	-0-	9817 2		N	-0-		-0-
07		10757 X	9959	-0-	-798	-0-	9959 2		N	-0-		-0-
08		10447 X	8978	-0-	-1469	-0-	8978 2		N	-0-		-0-
09		10110 X	9082	-0-	-1028	-0-	9082 2		N	-0-		-0-
10		10323 X	9198	-0-	-1125	-0-	9198 2		N	-0-		-0-
11		9810 X	8839	-0-	-971	-0-	8839 2		N	-0-		-0-

MANN, S.		WELL #:		16 H	RRCID ->	230736	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7471 - 9352	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRENTWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230853	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	11567	PERF. 7561 - 11567	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007										TOTAL DEPTH	6911	PERF.	8374	-	8614
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		6300 X	6225	-0-	-75	-0-		6225 2		N	-0-			-0-	
07		6572 X	6327	-0-	-245	-0-		6327 2		N	-0-			-0-	
08		6572 X	6333	-0-	-239	-0-		6333 2		N	-0-			-0-	
09		6360 X	5002	-0-	-1358	-0-		5002 2		N	-0-			-0-	
10		6479 X	6043	-0-	-436	-0-		6043 2		N	-0-			-0-	
11		6240 X	5453	-0-	-787	-0-		5453 2		N	-0-			-0-	

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007										TOTAL DEPTH	6880	PERF.	9307	-	8486
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007										TOTAL DEPTH	6495	PERF.	7606	-	8945
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007										TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7591	-	10526
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007										TOTAL DEPTH	7156	PERF.	8592	-	10128
06		8220 X	8176	-0-	-44	-0-		8176 2		N	-0-			-0-	
07		8773 X	8255	-0-	-518	-0-		8255 2		N	-0-			-0-	
08		8773 X	7872	-0-	-901	-0-		7872 2		N	-0-			-0-	
09		8490 X	7540	-0-	-950	-0-		7540 2		N	-0-			-0-	
10		8773 X	7954	-0-	-819	-0-		7954 2		N	-0-			-0-	
11		8190 X	7677	-0-	-513	-0-		7677 2		N	-0-			-0-	

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007										TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7169	-	8811
06		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		3938 2		N	-0-			-0-	
07		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-		3825 2		N	-0-			-0-	
08		4185 X	3896	-0-	-289	-0-		3896 2		N	-0-			-0-	
09		4050 X	3374	-0-	-676	-0-		3374 2		N	-0-			-0-	
10		4185 X	3780	-0-	-405	-0-		3780 2		N	-0-			-0-	
11		3930 X	3487	-0-	-443	-0-		3487 2		N	-0-			-0-	

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7303	-	10260
06		11250 X	10920	-0-	-330	-0-		10920 2		N	-0-			-0-	
07		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-		11320 2		N	-0-			-0-	
08		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-		10791 2		N	-0-			-0-	
09		10920 X	10348	-0-	-572	-0-		10348 2		N	-0-			-0-	
10		11315 X	10872	-0-	-443	-0-		10872 2		N	-0-			-0-	
11		10950 X	10384	-0-	-566	-0-		10384 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS		
												AMT CODE		
												AMT CODE		
06		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-		2785	2	2	9	N	2	8
07		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		2236	2			N	-0-	8
08		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-		2418	2	2	9	N	2	10
09		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-		2272	2	3	9	N	3	13
10		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		3035	2			N	-0-	13
*11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		3238	2			N	-0-	13

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947														
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565														
06		7350 X		-0-	-0-	-7350						N	-0-	-0-
07		7595 X		-0-	-0-	-7595						N	-0-	-0-
08		7595 X	76	-0-	-0-	-7519		76	2			N	-0-	-0-
09		900 X	187	-0-	-0-	-713		187	2			N	-0-	-0-
10		248 X	248	-0-	-0-	-0-		248	2			N	-0-	-0-
*11		225 X	225	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-	-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570														
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025														
06		6030 X	4955	-0-	-0-	-1075		4955	2			N	-0-	-0-
07		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-		6831	2			N	-0-	-0-
08		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-		7089	2			N	-0-	-0-
09		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-		8488	2			N	-0-	-0-
10		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-		8049	2			N	-0-	-0-
11		6030 X	5348	-0-	-0-	-682		5348	2			N	-0-	-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735														
06		6630 X	1656	-0-	-0-	-4974		1656	2			N	-0-	-0-
07		6076 X	2224	-0-	-0-	-3852		2224	2			N	-0-	-0-
08		5797 X	3301	-0-	-0-	-2496		3301	2			N	-0-	-0-
09		5610 X	2640	-0-	-0-	-2970		2640	2			N	-0-	-0-
10		3751 X	3171	-0-	-0-	-580		3171	2			N	-0-	-0-
11		3180 X	3041	-0-	-0-	-139		3041	2			N	-0-	-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576														
06		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		3899	2			N	-0-	-0-
07		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-		3824	2			N	-0-	-0-
08		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-		3806	2			N	-0-	-0-
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-		3317	2			N	-0-	-0-
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		3235	2			N	-0-	-0-
*11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		3515	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007										TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6926	-	9539
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7590	-	9311
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7587	-	9263
06		6480 X	6015	-0-	-465	-0-	6015	2		N	-0-			-0-	
07		6293 X	4757	-0-	-1536	-0-	4757	2		N	-0-			-0-	
08		7130 X	6165	-0-	-965	-0-	6165	2		N	-0-			-0-	
09		6900 X	6890	-0-	-10	-0-	6890	2		N	-0-			-0-	
10		7130 X	6889	-0-	-241	-0-	6889	2		N	-0-			-0-	
*11		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2		N	-0-			-0-	
ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007										TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7412	-	9801
06		4050 X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2		N	-0-			-0-	
07		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2		N	-0-			-0-	
08		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		N	-0-			-0-	
09		3990 X	3850	-0-	-140	-0-	3850	2		N	-0-			-0-	
10		4464 X	3948	-0-	-516	-0-	3948	2		N	-0-			-0-	
11		4320 X	3802	-0-	-518	-0-	3802	2		N	-0-			-0-	
POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	7205	PERF.	7729	-	10262
06		8820 X	8076	-0-	-744	-0-	8076	2		N	-0-			-0-	
07		8928 X	8337	-0-	-591	-0-	8337	2		N	-0-			-0-	
08		8742 X	8428	-0-	-314	-0-	8428	2		N	-0-			-0-	
09		8460 X	7917	-0-	-543	-0-	7917	2		N	-0-			-0-	
10		8401 X	8129	-0-	-272	-0-	8129	2		N	-0-			-0-	
11		8160 X	7903	-0-	-257	-0-	7903	2		N	-0-			-0-	
ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	9584	-	10390
06		4530 X	4471	-0-	-59	-0-	4471	2		N	-0-			-0-	
07		4681 X	4481	-0-	-200	-0-	4481	2		N	-0-			-0-	
08		4681 X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2		N	-0-			-0-	
09		4470 X	4140	-0-	-330	-0-	4140	2		N	-0-			-0-	
10		4619 X	4287	-0-	-332	-0-	4287	2		N	-0-			-0-	
11		4470 X	4174	-0-	-296	-0-	4174	2		N	-0-			-0-	
TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007										TOTAL DEPTH	6821	PERF.	9381	-	9379
06		6450 X	5691	-0-	-759	-0-	5691	2		N	-0-			-0-	
07		6665 X	5804	-0-	-861	-0-	5804	2		N	-0-			-0-	
08		6665 X	5775	-0-	-890	-0-	5775	2		N	-0-			-0-	
09		6330 X	5321	-0-	-1009	-0-	5321	2		N	-0-			-0-	
10		6324 X	5883	-0-	-441	-0-	5883	2		N	-0-			-0-	
11		5700 X	5628	-0-	-72	-0-	5628	2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	11930	-	12920
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513										COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	7133	PERF.	7292	-	10496
06		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-		8950 2		N	-0-			-0-			
07		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-		10270 2		N	-0-			-0-			
08		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-		7706 2		N	-0-			-0-			
09		12195 X	12195	-0-	-0-	-0-		12195 2		N	-0-			-0-			
10		12112 X	12112	-0-	-0-	-0-		12112 2		N	-0-			-0-			
*11		11029 X	11029	-0-	-0-	-0-		11029 2		N	-0-			-0-			

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549										COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7650	-	11660
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550										COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7558	-	9739
06		9840 X	9022	-0-	-818	-0-		9022 2		N	-0-			-0-			
07		9548 X	9514	-0-	-34	-0-		9514 2		N	-0-			-0-			
08		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-		9396 2		N	-0-			-0-			
*09		9030 X	7442	-0-	-1588	-0-		7442 2		N	-0-			-0-			
10		9517 X	7396	-0-	-2121	-0-		7396 2		N	-0-			-0-			
11		9210 X	7050	-0-	-2160	-0-		7050 2		N	-0-			-0-			

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552										COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7700	-	8983
06		11610 X	10796	-0-	-814	-0-		10796 2		N	-0-			-0-			
07		11873 X	11050	-0-	-823	-0-		11050 2		N	-0-			-0-			
08		11656 X	10951	-0-	-705	-0-		10951 2		N	-0-			-0-			
09		10980 X	10506	-0-	-474	-0-		10506 2		N	-0-			-0-			
10		11222 X	10691	-0-	-531	-0-		10691 2		N	-0-			-0-			
11		10800 X	10359	-0-	-441	-0-		10359 2		N	-0-			-0-			

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553										COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7505	-	9031
06		8730 X	7913	-0-	-817	-0-		7913 2		N	-0-			-0-			
07		8525 X	8077	-0-	-448	-0-		8077 2		N	-0-			-0-			
08		8525 X	6877	-0-	-1648	-0-		6877 2		N	-0-			-0-			
09		8100 X	7845	-0-	-255	-0-		7845 2		N	-0-			-0-			
10		8370 X	7139	-0-	-1231	-0-		7139 2		N	-0-			-0-			
11		7920 X	6959	-0-	-961	-0-		6959 2		N	-0-			-0-			

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554										COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7523	-	10616
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-			-0-			
07		3317 X	1	-0-	-3316	-0-		1 2		N	-0-			-0-			
08		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-			
09		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-			
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-			
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699																	
FISHER		WELL #:		F 4 H	RRCID ->	231555	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6736 - 9273										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
DAMSEL FLY NYMPH												WELL #:		2 H	RRCID ->	231560	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 7350 - 10850
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
ISBELL												WELL #:		2 H	RRCID ->	231569	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 8015 - 11110
06	5970 X	5451	-0-	-519	-0-	5451	2					N	-0-					-0-			
07	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2					N	-0-					-0-			
08	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2					N	-0-					-0-			
09	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2					N	-0-					-0-			
10	6851 X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2					N	-0-					-0-			
11	6630 X	5918	-0-	-712	-0-	5918	2					N	-0-					-0-			
NORTH CHISHOLM TRAIL												WELL #:		4 H	RRCID ->	231574	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 7240 - 9600
06	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2					N	-0-					-0-			
07	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2					N	-0-					-0-			
08	6262 X	4620	-0-	-1642	-0-	4620	2					N	-0-					-0-			
09	6060 X	5320	-0-	-740	-0-	5320	2					N	-0-					-0-			
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2					N	-0-					-0-			
*11	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2					N	-0-					-0-			
MAYFLY EMERGER												WELL #:		7 H	RRCID ->	231575	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6889 - 9610
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2					N	-0-					-0-			
07	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2					N	-0-					-0-			
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2					N	-0-					-0-			
09	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2					N	-0-					-0-			
10	5580 X	4511	-0-	-1069	-0-	4511	2					N	-0-					-0-			
11	5400 X	5069	-0-	-331	-0-	5069	2					N	-0-					-0-			
NORTH CHISHOLM TRAIL												WELL #:		1 H	RRCID ->	231576	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7240 - 9635
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
NORTH CHISHOLM TRAIL												WELL #:		2 H	RRCID ->	231577	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 7142 - 9911
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007										TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7246 - 9855
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2		N	-0-			-0-
07	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2		N	-0-			-0-
08	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2		N	-0-			-0-
09	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
10	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
*11	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2		N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007										TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6790 - 10640
06	7500 X	4883	-0-	-2617	-0-	4883	2		N	-0-			-0-
07	7006 X	4496	-0-	-2510	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
08	5642 X	4013	-0-	-1629	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
09	5190 X	4810	-0-	-380	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
10	5053 X	3318	-0-	-1735	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	3175	-0-	-1715	-0-	3175	2		N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6985 - 9260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007										TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6943 - 9165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007										TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6583 - 9176
06	2850 X	1748	-0-	-1102	-0-	1735	2	13	9	Y	12		13
07	2573 X	1984	-0-	-589	-0-	1974	2	10	9	Y	9	16	6
08	3131 X	2385	-0-	-746	-0-	2384	2	1	9	Y	1		7
09	3030 X	1309	-0-	-1721	-0-	1299	2	10	9	Y	9	16	-0-
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	8		8
11	2310 X	891	-0-	-1419	-0-	888	2	3	9	Y	3		11

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007										TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7291 - 10293
06	14190 X	11244	-0-	-2946	-0-	11244	2		N	-0-			-0-
07	14663 X	9458	-0-	-5205	-0-	9458	2		N	-0-			-0-
08	14663 X	10336	-0-	-4327	-0-	10336	2		N	-0-			-0-
09	14190 X	13597	-0-	-593	-0-	13597	2		N	-0-			-0-
10	14601 X	14025	-0-	-576	-0-	14025	2		N	-0-			-0-
*11	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007										TOTAL DEPTH	6202	PERF.	6711 - 9388
06	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6182	2	62	9	Y	56		87
07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6300	2	51	9	Y	46	77	56
08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6263	2	9	9	Y	8		64
09	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6483	2	50	9	Y	45	78	31
10	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7329	2	46	9	Y	42		73
*11	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6682	2	13	9	Y	12		85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
BRENTWOOD B		WELL #:	4 H	RRCID ->	231819	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7451 - 10963
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	12510 X	10769	-0-	-1741	-0-	10769 2	N	-0-		-0-
07	12679 X	10699	-0-	-1980	-0-	10699 2	N	-0-		-0-
08	12276 X	11190	-0-	-1086	-0-	11190 2	N	-0-		-0-
09	11550 X	9300	-0-	-2250	-0-	9300 2	N	-0-		-0-
10	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	11213 2	N	-0-		-0-
11	10830 X	10801	-0-	-29	-0-	10801 2	N	-0-		-0-

BP 367		WELL #:	3 H	RRCID ->	231820	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7225 - 9648
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2016 - PLUGGED 06/09/16								

DAVIS		WELL #:	2 H	RRCID ->	231821	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7280 - 10175
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUCHANAN		WELL #:	5 H	RRCID ->	231822	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7262 - 10065
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST		WELL #:	3 H	RRCID ->	231823	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7543 - 9117
06	8460 X	7892	-0-	-568	-0-	7892 2	N	-0-		-0-
07	8742 X	8044	-0-	-698	-0-	8044 2	N	-0-		-0-
08	8153 X	8025	-0-	-128	-0-	8025 2	N	-0-		-0-
09	7890 X	7787	-0-	-103	-0-	7787 2	N	-0-		-0-
10	8153 X	8094	-0-	-59	-0-	8094 2	N	-0-		-0-
*11	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914 2	N	-0-		-0-

BUCHANAN		WELL #:	2 H	RRCID ->	231824	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7389 - 9760
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:	3 H	RRCID ->	231825	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6939	PERF. 7439 - 9136
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DUCK LAKE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231827	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7792 - 10565	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14250 X	14078	-0-	-172	-0-	14078	2		N	-0-			-0-
07	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2		N	-0-			-0-
08	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2		N	-0-			-0-
09	14070 X	13193	-0-	-877	-0-	13193	2		N	-0-			-0-
10	16306 X	12286	-0-	-4020	-0-	12286	2		N	-0-			-0-
11	15780 X	11690	-0-	-4090	-0-	11690	2		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1 H	RRCID ->	231828	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7112 - 10049	
06	4290 X	4093	-0-	-197	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	2789	-0-	-1365	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	2545	-0-	-1535	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	2604	-0-	-1612	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	2747	-0-	-1333	-0-	2747	2		N	-0-			-0-

HYDER D		WELL #:		4 H	RRCID ->	232318	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7477 - 9766	
06	6630 X	5844	-0-	-786	-0-	5844	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	6414	-0-	-437	-0-	6414	2		N	-0-			-0-
08	6851 X	6480	-0-	-371	-0-	6480	2		N	-0-			-0-
09	6540 X	6204	-0-	-336	-0-	6204	2		N	-0-			-0-
10	6758 X	6233	-0-	-525	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
11	6270 X	6259	-0-	-11	-0-	6259	2		N	-0-			-0-

POLY "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	232320	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7606 - 10126	
06	14700 X	14319	-0-	-381	-0-	14319	2		N	-0-			-0-
07	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2		N	-0-			-0-
08	15190 X	14437	-0-	-753	-0-	14437	2		N	-0-			-0-
09	14700 X	12844	-0-	-1856	-0-	12844	2		N	-0-			-0-
10	15190 X	12735	-0-	-2455	-0-	12735	2		N	-0-			-0-
11	14700 X	11809	-0-	-2891	-0-	11809	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		9 H	RRCID ->	232326	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7380 - 10724	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	11651 K	-0-	-0-	-11651	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODMAN B		WELL #:		1 H	RRCID ->	232330	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7804 - 8054	
06	7770 X	6919	-0-	-851	-0-	6919	2		N	-0-			-0-
07	7688 X	7079	-0-	-609	-0-	7079	2		N	-0-			-0-
08	7626 X	6959	-0-	-667	-0-	6959	2		N	-0-			-0-
09	7380 X	6783	-0-	-597	-0-	6783	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	6817	-0-	-344	-0-	6817	2		N	-0-			-0-
11	6930 X	6205	-0-	-725	-0-	6205	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		N 5 H	RRCID ->	232337	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	8026 - 8275	
06	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6134	2	2 9	N	2			30
07	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6597	2	1 9	N	1			31
08	6014 X	2660	-0-	-3354	-0-	2660	2		N	-0-			31
09	6150 X	749	-0-	-5401	-0-	747	2	2 9	N	2			33
10	6603 X	2840	-0-	-3763	-0-	2840	2		N	-0-			33
11	6390 X	3406	-0-	-2984	-0-	3406	2		N	-0-			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:	2 H	RRCID ->	232339	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 7436 - 9593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4662	-0-	-81	-0-	4662	2	N	-0-		-0-
08	4743 X	4693	-0-	-50	-0-	4693	2	N	-0-		-0-
09	4590 X	4452	-0-	-138	-0-	4452	2	N	-0-		-0-
10	4743 X	4539	-0-	-204	-0-	4539	2	N	-0-		-0-
11	4530 X	4228	-0-	-302	-0-	4228	2	N	-0-		-0-

MASONIC		WELL #:	1 H	RRCID ->	232372	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7602 - 10029	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARNELL		WELL #:	12 H	RRCID ->	232373	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 8000 - 10762	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAIL		WELL #:	1 H	RRCID ->	232382	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7681 - 9299	
06	4380 X	2188	-0-	-2192	-0-	2188	2	N	-0-		-0-
07	4526 X	2673	-0-	-1853	-0-	2673	2	N	-0-		-0-
08	4216 X	3496	-0-	-720	-0-	3496	2	N	-0-		-0-
09	3840 X	3466	-0-	-374	-0-	3466	2	N	-0-		-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2	N	-0-		-0-
11	3390 X	2978	-0-	-412	-0-	2978	2	N	-0-		-0-

PARNELL		WELL #:	13 H	RRCID ->	232383	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7570 - 10255	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:	3 H	RRCID ->	232410	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6795 - 10725	
06	3300 X	1688	-0-	-1612	-0-	1688	2	N	-0-		-0-
07	2201 X	1064	-0-	-1137	-0-	1064	2	N	-0-		-0-
08	1829 X	1174	-0-	-655	-0-	1174	2	N	-0-		-0-
09	1710 X	1431	-0-	-279	-0-	1431	2	N	-0-		-0-
10	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-
*11	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-		-0-

ZFN TRIPLETS		WELL #:	1 H	RRCID ->	232411	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7449 - 8561	
06	6780 X	6435	-0-	-345	-0-	6435	2	N	-0-		-0-
07	6975 X	6611	-0-	-364	-0-	6611	2	N	-0-		-0-
08	6789 X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2	N	-0-		-0-
09	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2	N	-0-		-0-
10	6665 X	6613	-0-	-52	-0-	6613	2	N	-0-		-0-
11	6450 X	6261	-0-	-189	-0-	6261	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
JETER		WELL #:		1 H RRCID -> 232430		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 X	257	-0-	-313	-0-	257	2	N	-0-			-0-
07	341 X	237	-0-	-104	-0-	237	2	N	-0-			-0-
08	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2	N	-0-			-0-
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2	N	-0-			-0-
10	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2	N	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-

HIDDEN CREEK		WELL #:		4 H RRCID -> 232448		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485				
06	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2	N	-0-			-0-
07	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2	N	-0-			-0-
08	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2	N	-0-			-0-
09	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2	N	-0-			-0-
10	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2	N	-0-			-0-
*11	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2	N	-0-			-0-

HIDDEN CREEK		WELL #:		3 H RRCID -> 232449		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029				
06	13530 X	11660	-0-	-1870	-0-	11660	2	N	-0-			-0-
07	12617 X	12071	-0-	-546	-0-	12071	2	N	-0-			-0-
08	12617 X	8194	-0-	-4423	-0-	8194	2	N	-0-			-0-
09	12210 X	11298	-0-	-912	-0-	11298	2	N	-0-			-0-
10	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2	N	-0-			-0-
*11	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2	N	-0-			-0-

HYDER		WELL #:		5 H RRCID -> 232451		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		10 H RRCID -> 232458		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYDER		WELL #:		6 H RRCID -> 232460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENTWOOD B		WELL #:		5 H RRCID -> 232849		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234				
06	11520 X	8594	-0-	-2926	-0-	8594	2	N	-0-			-0-
07	11904 X	9504	-0-	-2400	-0-	9504	2	N	-0-			-0-
08	9858 X	9108	-0-	-750	-0-	9108	2	N	-0-			-0-
09	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2	N	-0-			-0-
10	9858 X	9632	-0-	-226	-0-	9632	2	N	-0-			-0-
11	9210 X	8921	-0-	-289	-0-	8921	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
CRUEY		WELL #:		2 H RRCID -> 232850		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7862 - 9570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE							AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	899 N	394	-0-	-505	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	234	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 N	280	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CRUEY		WELL #:		1 H RRCID -> 232851		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 7484		PERF. 7874 - 9935				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ST. FRANCIS		WELL #:		1 H RRCID -> 232857		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 7037 - 9358				
06	5850 X	2782	-0-	-3068	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4557 X	2931	-0-	-1626	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4309 X	2779	-0-	-1530	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3300 X	2045	-0-	-1255	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2850 X	2491	-0-	-359	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH		WELL #:		1 H RRCID -> 232858		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 7971 - 10310				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEER CREEK		WELL #:		2 H RRCID -> 232859		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 7319 - 11010				
06	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	5903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	5886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

POLY D		WELL #:		1 H RRCID -> 232861		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 7676 - 9564				
06	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8494 X	7385	-0-	-1109	-0-	-0-	-0-	7385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8494 X	5189	-0-	-3305	-0-	-0-	-0-	5189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8460 X	4114	-0-	-4346	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8742 X	5367	-0-	-3375	-0-	-0-	-0-	5367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8460 X	4930	-0-	-3530	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GRAVES		WELL #:		3 H RRCID -> 232862		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 7454 - 9395				
06	5760 X	5294	-0-	-466	-0-	-0-	-0-	5294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5797 X	3169	-0-	-2628	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5704 X	3989	-0-	-1715	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5370 X	3006	-0-	-2364	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5456 X	1774	-0-	-3682	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5280 X	1779	-0-	-3501	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BURTON		WELL #:		3 H	RRCID ->	232863	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7390 - 9602				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3120 X	2615	-0-	-505	-0-	2615	2		N	-0-	-0-				-0-
07	3224 X	2117	-0-	-1107	-0-	2117	2		N	-0-	-0-				-0-
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	3060 X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2		N	-0-	-0-				-0-
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-	-0-				-0-
*11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-	-0-				-0-

POLY D		WELL #:		2 H	RRCID ->	232864	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7678 - 9741				
06	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	1891 X	242	-0-	-1649	-0-	242	2		N	-0-	-0-				-0-
08	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2		N	-0-	-0-				-0-
09	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2		N	-0-	-0-				-0-
10	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2		N	-0-	-0-				-0-
*11	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2		N	-0-	-0-				-0-

BURTON		WELL #:		4 H	RRCID ->	232865	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6994	PERF. 7400 - 9675				
06	3300 X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2		N	-0-	-0-				-0-
07	3379 X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2		N	-0-	-0-				-0-
08	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	3276	2		N	-0-	-0-				-0-
09	3210 X	2727	-0-	-483	-0-	2727	2		N	-0-	-0-				-0-
10	3255 X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2		N	-0-	-0-				-0-
11	3180 X	2798	-0-	-382	-0-	2798	2		N	-0-	-0-				-0-

GRAVES		WELL #:		4 H	RRCID ->	232866	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7473 - 8601				
06	4170 X	3229	-0-	-941	-0-	3229	2		N	-0-	-0-				-0-
07	4216 X	3671	-0-	-545	-0-	3671	2		N	-0-	-0-				-0-
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-	-0-				-0-
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-	-0-				-0-
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-	-0-				-0-
11	4020 X	3896	-0-	-124	-0-	3896	2		N	-0-	-0-				-0-

FALVEL		WELL #:		11 H	RRCID ->	232867	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 7412 - 11075				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:		2 H	RRCID ->	232868	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7804 - 9269				
06	5850 X	4376	-0-	-1474	-0-	4376	2		N	-0-	-0-				-0-
07	5828 X	4899	-0-	-929	-0-	4899	2		N	-0-	-0-				-0-
08	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-	-0-				-0-
09	5040 X	4523	-0-	-517	-0-	4523	2		N	-0-	-0-				-0-
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				N	-0-	-0-				-0-

SOUTHLAKE		WELL #:		2 H	RRCID ->	233466	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 7349 - 11200				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699						
SHG MINERALS		WELL #:		1 H	RRCID ->	233471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7256 PERF. 7740 - 8809
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	8310 X	7283	-0-	-1027	-0-	7283 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8463 X	6928	-0-	-1535	-0-	6928 2	N	-0-	-0-	-0-
08	8463 X	6833	-0-	-1630	-0-	6833 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7530 X	6512	-0-	-1018	-0-	6512 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7533 X	6562	-0-	-971	-0-	6562 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7290 X	6252	-0-	-1038	-0-	6252 2	N	-0-	-0-	-0-

BURTON		WELL #:		5 H	RRCID ->	233516	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7024 PERF. 7480 - 9550
06	4860 X	4426	-0-	-434	-0-	4426 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	4305 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4402 X	4288	-0-	-114	-0-	4288 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4440 X	4048	-0-	-392	-0-	4048 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4588 X	4186	-0-	-402	-0-	4186 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4440 X	3987	-0-	-453	-0-	3987 2	N	-0-	-0-	-0-

FINLEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233517	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7271 PERF. 7475 - 9473
06	7230 X	6614	-0-	-616	-0-	6614 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7471 X	7099	-0-	-372	-0-	7099 2	N	-0-	-0-	-0-
08	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864 2	N	-0-	-0-	-0-
09	6600 X	4356	-0-	-2244	-0-	4356 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7099 X	5084	-0-	-2015	-0-	5084 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6870 X	4254	-0-	-2616	-0-	4254 2	N	-0-	-0-	-0-

ROCK CREEK E		WELL #:		8 H	RRCID ->	233541	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7027 PERF. 7377 - 10126
06	10290 X	9275	-0-	-1015	-0-	9275 2	N	-0-	-0-	-0-
07	10447 X	9234	-0-	-1213	-0-	9234 2	N	-0-	-0-	-0-
08	10447 X	8573	-0-	-1874	-0-	8573 2	N	-0-	-0-	-0-
09	9840 X	8471	-0-	-1369	-0-	8471 2	N	-0-	-0-	-0-
10	9734 X	8763	-0-	-971	-0-	8763 2	N	-0-	-0-	-0-
11	9270 X	8560	-0-	-710	-0-	8560 2	N	-0-	-0-	-0-

BURTON		WELL #:		2 H	RRCID ->	233542	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6999 PERF. 7440 - 9497
06	7320 X	6568	-0-	-752	-0-	6568 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7037 X	6928	-0-	-109	-0-	6928 2	N	-0-	-0-	-0-
08	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179 2	N	-0-	-0-	-0-
09	6690 X	6444	-0-	-246	-0-	6444 2	N	-0-	-0-	-0-
10	6913 X	6484	-0-	-429	-0-	6484 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6960 X	6164	-0-	-796	-0-	6164 2	N	-0-	-0-	-0-

MCMENAMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233543	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7579 PERF. 7740 - 9280
06	6450 X	1250	-0-	-5200	-0-	1250 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6386 X	1871	-0-	-4515	-0-	1871 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	3583 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2	N	-0-	-0-	-0-

HUNTER		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233566	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	6496 PERF. 6934 - 10730
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7413 - 10715	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		21720 X	21720	-0-	-0-	-0-	-0-	21720 2		N	-0-			-0-
07		22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	-0-	22417 2		N	-0-			-0-
08		21065 X	21065	-0-	-0-	-0-	-0-	21065 2		N	-0-			-0-
09		21720 X	20437	-0-	-1283	-0-	-0-	20437 2		N	-0-			-0-
10		22444 X	19302	-0-	-3142	-0-	-0-	19302 2		N	-0-			-0-
11		21720 X	20122	-0-	-1598	-0-	-0-	20122 2		N	-0-			-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007										TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7025 - 9575	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7758 - 11479	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7523 - 9421	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007										TOTAL DEPTH	7213	PERF.	7754 - 10075	
06		6360 X	4523	-0-	-1837	-0-	-0-	4523 2		N	-0-			-0-
07		6572 X	5190	-0-	-1382	-0-	-0-	5190 2		N	-0-			-0-
08		6572 X	5152	-0-	-1420	-0-	-0-	5152 2		N	-0-			-0-
09		5910 X	4233	-0-	-1677	-0-	-0-	4233 2		N	-0-			-0-
10		5177 X	4362	-0-	-815	-0-	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
11		5010 X	2586	-0-	-2424	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007										TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7209 - 10140	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007										TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7358 - 10532	
06		13470 X	12573	-0-	-897	-0-	-0-	12573 2		N	-0-			-0-
07		13764 X	12846	-0-	-918	-0-	-0-	12846 2		N	-0-			-0-
08		13764 X	12752	-0-	-1012	-0-	-0-	12752 2		N	-0-			-0-
09		13200 X	12189	-0-	-1011	-0-	-0-	12189 2		N	-0-			-0-
10		12989 X	12952	-0-	-37	-0-	-0-	12952 2		N	-0-			-0-
11		12570 X	12259	-0-	-311	-0-	-0-	12259 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-	-0-					-0-
07		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-					-0-
08		4216 X	1171	-0-	-3045	-0-	-0-	1171	2			-0-
09		3600 X	1620	-0-	-1980	-0-	-0-	1620	2			-0-
10		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2			-0-
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017												
06		5070 X	3517	-0-	-1553	-0-	-0-	3517	2			-0-
07		5239 X	3221	-0-	-2018	-0-	-0-	3221	2			-0-
08		4247 X	1217	-0-	-3030	-0-	-0-	1217	2			-0-
09		3510 X	1222	-0-	-2288	-0-	-0-	1222	2			-0-
10		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-					-0-
11		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644												
06		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	-0-	7846	2			-0-
07		7998 X	7123	-0-	-875	-0-	-0-	7123	2			-0-
08		7936 X	7051	-0-	-885	-0-	-0-	7051	2			-0-
09		7770 X	7373	-0-	-397	-0-	-0-	7373	2			-0-
10		8029 X	7447	-0-	-582	-0-	-0-	7447	2			-0-
11		7770 X	7055	-0-	-715	-0-	-0-	7055	2			-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441												
06		9750 X	2647	-0-	-7103	-0-	-0-	2647	2			-0-
07		10385 X	3154	-0-	-7231	-0-	-0-	3154	2			-0-
08		10385 X	5034	-0-	-5351	-0-	-0-	5034	2			-0-
09		10050 X	4363	-0-	-5687	-0-	-0-	4363	2			-0-
10		8432 X	4058	-0-	-4374	-0-	-0-	4058	2			-0-
11		4860 X	3349	-0-	-1511	-0-	-0-	3349	2			-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392												
06		9810 X	9563	-0-	-247	-0-	-0-	9554	2	9	9	14
07		10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	-0-	10948	2	8	9	21
08		11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	-0-	11056	2	4	9	25
09		10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	-0-	10658	2	2	9	3
10		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	-0-	12599	2	3	9	6
*11		12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	-0-	12259	2			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8700 X	8604	-0-	-96	-0-	8600	2	4	9	Y	4	26	1		6	
07		8990 X	8732	-0-	-258	-0-	8729	2	3	9	Y	3				9	
08		8990 X	8385	-0-	-605	-0-	8385	2			Y	-0-				9	
09		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			Y	-0-				9	
10		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9594	2	3	9	Y	3				12	
11		8610 X	8503	-0-	-107	-0-	8500	2	3	9	Y	3				15	

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332																	
06		4920 X	3469	-0-	-1451	-0-	3469	2			N	-0-				-0-	
07		5084 X	3760	-0-	-1324	-0-	3760	2			N	-0-				-0-	
08		4526 X	3180	-0-	-1346	-0-	3180	2			N	-0-				-0-	
09		3840 X	3316	-0-	-524	-0-	3316	2			N	-0-				-0-	
10		3751 X	3715	-0-	-36	-0-	3715	2			N	-0-				-0-	
11		3630 X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2			N	-0-				-0-	

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359																	
06		3030 X	2542	-0-	-488	-0-	2539	2	3	9	Y	3				10	
07		3131 X	1270	-0-	-1861	-0-	1267	2	3	9	Y	3				13	
08		2852 X	2740	-0-	-112	-0-	2738	2	2	9	Y	2				15	
09		2550 X	813	-0-	-1737	-0-	812	2	1	9	Y	1	9	1		7	
10		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1				8	
11		2640 X	664	-0-	-1976	-0-	664	2			Y	-0-				8	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
SHAW		WELL #: 1 H		RRCID -> 233950		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PARROT E		WELL #: 5 H		RRCID -> 234449		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049								
06		9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-				N	-0-					-0-
07		9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-				N	-0-					-0-
08		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURLESON LAKES		WELL #: 1 H		RRCID -> 234454		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865								
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DIXIE RUTH		WELL #: 5 H		RRCID -> 234459		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CEDF		WELL #: 2 H		RRCID -> 234461		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD		WELL #: 5 H		RRCID -> 234602		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621								
06		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5796	2	26	9	N	24				82
07		5921 X	5643	-0-	-278	-0-	5631	2	12	9	N	11				93
08		6045 X	6036	-0-	-9	-0-	6033	2	3	9	N	3				96
09		5850 X	5413	-0-	-437	-0-	5398	2	15	9	N	14				110
10		6045 X	5855	-0-	-190	-0-	5844	2	11	9	N	10				120
11		5850 X	5581	-0-	-269	-0-	5567	2	14	9	N	13				133

JOHNS MANVILLE		WELL #: 2 H		RRCID -> 234616		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661								
06		8460 X	5484	-0-	-2976	-0-	5484	2			N	-0-				-0-
07		8587 X	6617	-0-	-1970	-0-	6617	2			N	-0-				-0-
08		8370 X	4466	-0-	-3904	-0-	4466	2			N	-0-				-0-
09		8100 X	5590	-0-	-2510	-0-	5590	2			N	-0-				-0-
10		6603 X	5960	-0-	-643	-0-	5960	2			N	-0-				-0-
11		6390 X	5317	-0-	-1073	-0-	5317	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MASONIC				WELL #:	3 H	RRCID ->	234617	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7730 - 10064					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE				WELL #:	1 H	RRCID ->	234639	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7496 - 9996					
06	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7729	-0-	-1509	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8659	-0-	-431	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8639	-0-	-754	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8224	-0-	-866	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

DFW				WELL #:	A 10HZ	RRCID ->	234995	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8375 - 11805					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY				WELL #:	41 H	RRCID ->	234996	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6638	PERF. 6985 - 9059					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S.				WELL #:	8 H	RRCID ->	234997	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7476 - 9758					
06	11640	X	10816	-0-	-824	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10633	-0-	-1395	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10182	-0-	-1846	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9528	-0-	-1872	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9827	-0-	-1395	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9572	-0-	-1258	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

TM				WELL #:	2 H	RRCID ->	234998	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7118 - 9252					
06	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE				WELL #:	6 H	RRCID ->	234999	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 7630 - 9975					
06	9990	X	8852	-0-	-1138	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9225	-0-	-1098	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9083	-0-	-992	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7228	-0-	-2192	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8492	-0-	-448	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BROWN, E.		WELL #:		6 H	RRCID ->	235018	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7565 - 12505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5580 X	2389	-0-	-3191	-0-	2389	2	N	-0-		-0-
07		5766 X	2253	-0-	-3513	-0-	2253	2	N	-0-		-0-
08		5146 X	3660	-0-	-1486	-0-	3660	2	N	-0-		-0-
09		2400 X	2115	-0-	-285	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
10		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2	N	-0-		-0-
11		3540 X	3168	-0-	-372	-0-	3168	2	N	-0-		-0-

HICKMAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	235019	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7565 - 10244	
06		11910 X	11292	-0-	-618	-0-	11292	2	N	-0-		-0-
07		12028 X	11670	-0-	-358	-0-	11670	2	N	-0-		-0-
08		11749 X	11640	-0-	-109	-0-	11640	2	N	-0-		-0-
09		11280 X	11119	-0-	-161	-0-	11119	2	N	-0-		-0-
10		11656 X	11431	-0-	-225	-0-	11431	2	N	-0-		-0-
11		11280 X	10833	-0-	-447	-0-	10833	2	N	-0-		-0-

GOEX		WELL #:		9 H	RRCID ->	235020	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7950 - 11920	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOD, REBECCA		WELL #:		1 H	RRCID ->	235021	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 8371 - 11769	
06		7890 X	7486	-0-	-404	-0-	7486	2	N	-0-		-0-
07		7998 X	7740	-0-	-258	-0-	7740	2	N	-0-		-0-
08		7905 X	7737	-0-	-168	-0-	7737	2	N	-0-		-0-
09		7620 X	7470	-0-	-150	-0-	7470	2	N	-0-		-0-
10		7843 X	7595	-0-	-248	-0-	7595	2	N	-0-		-0-
11		7500 X	7267	-0-	-233	-0-	7267	2	N	-0-		-0-

RICH		WELL #:		2 H	RRCID ->	235022	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 7155 - 9585	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANDOLPH		WELL #:		1 H	RRCID ->	235023	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10445	PERF. 8150 - 10315	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #:		14 H	RRCID ->	235024	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	8891	PERF. 7404 - 10718	
06		9780 X	8463	-0-	-1317	-0-	8463	2	N	-0-		-0-
07		9703 X	8477	-0-	-1226	-0-	8477	2	N	-0-		-0-
08		9300 X	8433	-0-	-867	-0-	8433	2	N	-0-		-0-
09		9000 X	7998	-0-	-1002	-0-	7998	2	N	-0-		-0-
10		8773 X	8096	-0-	-677	-0-	8096	2	N	-0-		-0-
11		8460 X	7766	-0-	-694	-0-	7766	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MCMENAMY		WELL #:		3 H	RRCID ->	235025	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7699	PERF. 7960 - 9417
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	-0-
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-		3343	2	N	-0-	-0-
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		3519	2	N	-0-	-0-
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		3010	2	N	-0-	-0-
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-		3314	2	N	-0-	-0-
*11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-		2734	2	N	-0-	-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		13 H	RRCID ->	235026	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 6980 - 8919
06	7500 X	7195	-0-	-305	-0-		7195	2	N	-0-	-0-
07	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-		7836	2	N	-0-	-0-
08	7750 X	6579	-0-	-1171	-0-		6579	2	N	-0-	-0-
09	7350 X	6488	-0-	-862	-0-		6488	2	N	-0-	-0-
10	7750 X	6849	-0-	-901	-0-		6849	2	N	-0-	-0-
11	7500 X	6106	-0-	-1394	-0-		6106	2	N	-0-	-0-

HARBISON-FISCHER		WELL #:		2 H	RRCID ->	235651	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7560 - 8891
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-		2159	2	N	-0-	-0-
07	2046 X	1874	-0-	-172	-0-		1874	2	N	-0-	-0-
08	2046 X	1702	-0-	-344	-0-		1702	2	N	-0-	-0-
09	2160 X	1920	-0-	-240	-0-		1920	2	N	-0-	-0-
10	2232 X	1773	-0-	-459	-0-		1773	2	N	-0-	-0-
11	2160 X	1523	-0-	-637	-0-		1523	2	N	-0-	-0-

MARYS CREEK		WELL #:		6 H	RRCID ->	235655	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7047 - 10459
06	6720 X	786	-0-	-5934	-0-		786	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	433	-0-	-3039	-0-		433	2	N	-0-	-0-
08	1364 X	1119	-0-	-245	-0-		1119	2	N	-0-	-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-	-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-	-0-

MANN, S.		WELL #:		7 H	RRCID ->	236045	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7506 - 9563
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILSHIRE		WELL #:		1 H	RRCID ->	236154	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7562 - 9768
06	6780 X	5987	-0-	-793	-0-		5987	2	N	-0-	-0-
07	6665 X	5948	-0-	-717	-0-		5948	2	N	-0-	-0-
08	6541 X	6137	-0-	-404	-0-		6137	2	N	-0-	-0-
09	6240 X	5690	-0-	-550	-0-		5690	2	N	-0-	-0-
10	6231 X	4842	-0-	-1389	-0-		4842	2	N	-0-	-0-
*11	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-		6195	2	N	-0-	-0-

CROWLEY MINERALS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236186	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7436 - 10179
06	10740 X	10211	-0-	-529	-0-		10211	2	N	-0-	-0-
07	10819 X	10003	-0-	-816	-0-		10003	2	N	-0-	-0-
08	10726 X	10057	-0-	-669	-0-		10057	2	N	-0-	-0-
09	10380 X	9526	-0-	-854	-0-		9526	2	N	-0-	-0-
10	10726 X	6801	-0-	-3925	-0-		6801	2	N	-0-	-0-
11	10200 X	8634	-0-	-1566	-0-		8634	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MINERALS, W. S.		WELL #:		2 H	RRCID ->	236464	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 7589	- 10455			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5370 X	895	-0-	-4475	-0-	895	2			N	-0-				-0-
07	4929 X	752	-0-	-4177	-0-	752	2			N	-0-				-0-
08	4247 X	3652	-0-	-595	-0-	3652	2			N	-0-				-0-
09	3990 X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			N	-0-				-0-
10	3410 X	1438	-0-	-1972	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
11	3540 X	1868	-0-	-1672	-0-	1868	2			N	-0-				-0-

CROUCH		WELL #:		1H	RRCID ->	236465	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7559	- 10538			
06	13140 X	11763	-0-	-1377	-0-	11763	2			N	-0-				-0-
07	13578 X	11927	-0-	-1651	-0-	11927	2			N	-0-				-0-
08	13578 X	11790	-0-	-1788	-0-	11790	2			N	-0-				-0-
09	12810 X	12475	-0-	-335	-0-	12475	2			N	-0-				-0-
10	12152 X	11685	-0-	-467	-0-	11685	2			N	-0-				-0-
11	11760 X	10926	-0-	-834	-0-	10926	2			N	-0-				-0-

TERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	236466	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7863	- 10146			
06	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-				-0-
07	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-				-0-
08	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-				-0-
09	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-				-0-
10	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-				-0-
11	6960 X	6925	-0-	-35	-0-	6925	2			N	-0-				-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 4HL	RRCID ->	236467	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	8269	PERF. 9972	- 10824			
06	5220 X	1554	-0-	-3666	-0-	1554	2			N	-0-				-0-
07	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-				-0-
08	5394 X	5103	-0-	-291	-0-	5103	2			N	-0-				-0-
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-				-0-
10	5952 X	5430	-0-	-522	-0-	5430	2			N	-0-				-0-
11	5760 X	5506	-0-	-254	-0-	5506	2			N	-0-				-0-

C & E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	236468	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 7149	- 9255			
06	4560 X	3836	-0-	-724	-0-	3836	2			N	-0-				-0-
07	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-				-0-
08	4619 X	4263	-0-	-356	-0-	4263	2			N	-0-				-0-
09	4470 X	3954	-0-	-516	-0-	3954	2			N	-0-				-0-
10	4867 X	4054	-0-	-813	-0-	4054	2			N	-0-				-0-
11	4710 X	3993	-0-	-717	-0-	3993	2			N	-0-				-0-

STULTS-WELBORN		WELL #:		1 H	RRCID ->	236472	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 8041	- 9581			
06	9660 X	8081	-0-	-1579	-0-	8081	2			N	-0-				-0-
07	9982 X	8491	-0-	-1491	-0-	8491	2			N	-0-				-0-
08	9982 X	8414	-0-	-1568	-0-	8414	2			N	-0-				-0-
09	9000 X	7895	-0-	-1105	-0-	7895	2			N	-0-				-0-
10	8494 X	8004	-0-	-490	-0-	8004	2			N	-0-				-0-
11	8220 X	7722	-0-	-498	-0-	7722	2			N	-0-				-0-

EASON		WELL #:		1 H	RRCID ->	236474	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6973	- 9492			
06	6600 X	5326	-0-	-1274	-0-	5326	2			N	-0-				-0-
07	6820 X	5738	-0-	-1082	-0-	5738	2			N	-0-				-0-
08	6324 X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2			N	-0-				-0-
09	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-				-0-
10	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-				-0-
11	5880 X	5723	-0-	-157	-0-	5723	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
HUDSON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236487	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7400 - 10027						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING		WELL #:		4 H	RRCID ->	236488	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6700 - 10045						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HQ	RRCID ->	236489	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8470 - 11972						
06	9330 X	1	-0-	-9329	-0-	1	2				N	-0-					-0-
07	9610 X	950	-0-	-8660	-0-	950	2				N	-0-					-0-
08	9610 X	766	-0-	-8844	-0-	766	2				N	-0-					-0-
09	9300 X	1115	-0-	-8185	-0-	1115	2				N	-0-					-0-
10	2015 X	1079	-0-	-936	-0-	1079	2				N	-0-					-0-
*11	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2				N	-0-					-0-

WB 358 B		WELL #:		3 H	RRCID ->	236491	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7364 - 9973						
06	6090 X	2424	-0-	-3666	-0-	2424	2				N	-0-					-0-
07	5921 X	2507	-0-	-3414	-0-	2507	2				N	-0-					-0-
08	4650 X	912	-0-	-3738	-0-	912	2				N	-0-					-0-
09	2430 X	168	-0-	-2262	-0-	168	2				N	-0-					-0-
10	2511 X	2464	-0-	-47	-0-	2464	2				N	-0-					-0-
*11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2				N	-0-					-0-

MCANIER		WELL #:		6 H	RRCID ->	236492	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7575 - 10380						
06	3330 X	397	-0-	-2933	-0-	397	2				N	-0-					-0-
07	3410 X	378	-0-	-3032	-0-	378	2				N	-0-					-0-
08	1612 X	710	-0-	-902	-0-	710	2				N	-0-					-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-						N	-0-					-0-
10	651 X	588	-0-	-63	-0-	588	2				N	-0-					-0-
11	690 X	232	-0-	-458	-0-	232	2				N	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 5HM	RRCID ->	236493	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8540 - 10950						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HESS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236494	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7434 - 9717						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9180 X	6508	-0-	-2672	-0-	6508 2		N	-0-		-0-
07		8494 X	2440	-0-	-6054	-0-	2440 2		N	-0-		-0-
08		8494 X	8325	-0-	-169	-0-	8325 2		N	-0-		-0-
09		7020 X	4720	-0-	-2300	-0-	4720 2		N	-0-		-0-
10		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 2		N	-0-		-0-
11		8070 X	5747	-0-	-2323	-0-	5747 2		N	-0-		-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220												
06		6930 X	3991	-0-	-2939	-0-	3991 2		N	-0-		-0-
07		6975 X	5547	-0-	-1428	-0-	5547 2		N	-0-		-0-
08		6975 X	5031	-0-	-1944	-0-	5031 2		N	-0-		-0-
09		6750 X	5819	-0-	-931	-0-	5819 2		N	-0-		-0-
10		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216 2		N	-0-		-0-
*11		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 2		N	-0-		-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504												
06		10140 X	9379	-0-	-761	-0-	9379 2		N	-0-		-0-
07		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014 2		N	-0-		-0-
08		10478 X	7487	-0-	-2991	-0-	7487 2		N	-0-		-0-
09		10140 X	174	-0-	-9966	-0-	174 2		N	-0-		-0-
10		11005 X	1492	-0-	-9513	-0-	1492 2		N	-0-		-0-
11		10650 X	2561	-0-	-8089	-0-	2561 2		N	-0-		-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976												
06		7260 X	5293	-0-	-1967	-0-	5293 2		N	-0-		-0-
07		7502 X	6206	-0-	-1296	-0-	6206 2		N	-0-		-0-
08		7502 X	6806	-0-	-696	-0-	6806 2		N	-0-		-0-
09		6780 X	6223	-0-	-557	-0-	6223 2		N	-0-		-0-
10		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890 2		N	-0-		-0-
11		6600 X	2092	-0-	-4508	-0-	2092 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MCANIER		WELL #:		12 H	RRCID ->	236515	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7500 - 11549		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DOTY		WELL #:		6 H	RRCID ->	236521	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7408 - 11690		
06	8340 X	5891	-0-	-2449	-0-	5891	2		N	-0-		-0-	
07	8432 X	4776	-0-	-3656	-0-	4776	2		N	-0-		-0-	
08	7781 X	4769	-0-	-3012	-0-	4769	2		N	-0-		-0-	
09	6360 X	4116	-0-	-2244	-0-	4116	2		N	-0-		-0-	
10	6417 X	1706	-0-	-4711	-0-	1706	2		N	-0-		-0-	
11	5880 X	703	-0-	-5177	-0-	703	2		N	-0-		-0-	

SENER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236522	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7731 - 10237		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 3 H	RRCID ->	236523	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 6994 - 11045		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MEADOWS		WELL #:		11 H	RRCID ->	236524	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6885 - 10652		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EASON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236532	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6923 - 9533		
06	8610 X	7630	-0-	-980	-0-	7630	2		N	-0-		-0-	
07	8587 X	7866	-0-	-721	-0-	7866	2		N	-0-		-0-	
08	8432 X	7748	-0-	-684	-0-	7748	2		N	-0-		-0-	
09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2		N	-0-		-0-	
10	7874 X	7724	-0-	-150	-0-	7724	2		N	-0-		-0-	
11	7620 X	6923	-0-	-697	-0-	6923	2		N	-0-		-0-	

SUNSET OAKS		WELL #:		4 H	RRCID ->	236534	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7725 - 10090		
06	11190 X	9535	-0-	-1655	-0-	9535	2		N	-0-		-0-	
07	11563 X	10585	-0-	-978	-0-	10585	2		N	-0-		-0-	
08	11191 X	11135	-0-	-56	-0-	11135	2		N	-0-		-0-	
09	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2		N	-0-		-0-	
10	10571 X	10210	-0-	-361	-0-	10210	2		N	-0-		-0-	
11	10770 X	9940	-0-	-830	-0-	9940	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RUNWAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	236537	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7062	PERF. 7331 - 11840	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9660 X	8657	-0-	-1003	-0-	8657	2	N	-0-		-0-	
07	9858 X	8676	-0-	-1182	-0-	8676	2	N	-0-		-0-	
08	9796 X	6849	-0-	-2947	-0-	6849	2	N	-0-		-0-	
09	8730 X	6302	-0-	-2428	-0-	6302	2	N	-0-		-0-	
10	8959 X	6294	-0-	-2665	-0-	6294	2	N	-0-		-0-	
11	8670 X	6923	-0-	-1747	-0-	6923	2	N	-0-		-0-	

MILLER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236587	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 7340 - 9400	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TARRANT MINERALS		WELL #:		5 H	RRCID ->	236589	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 7688 - 9350	
06	5160 X	4766	-0-	-394	-0-	4766	2	N	-0-		-0-	
07	5301 X	5154	-0-	-147	-0-	5154	2	N	-0-		-0-	
08	5301 X	4989	-0-	-312	-0-	4989	2	N	-0-		-0-	
09	5130 X	4893	-0-	-237	-0-	4893	2	N	-0-		-0-	
10	5146 X	4833	-0-	-313	-0-	4833	2	N	-0-		-0-	
11	4980 X	4713	-0-	-267	-0-	4713	2	N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS 7		WELL #:		E 1 H	RRCID ->	237176	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6199	PERF. 6458 - 8725	
06	4170 X	3778	-0-	-392	-0-	3778	2	Y	-0-		-0-	
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2	Y	-0-		-0-	
08	4185 X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2	Y	-0-		-0-	
09	3780 X	3069	-0-	-711	-0-	3069	2	Y	-0-		-0-	
10	4433 X	2976	-0-	-1457	-0-	2976	2	Y	-0-		-0-	
11	4290 X	2682	-0-	-1608	-0-	2682	2	Y	-0-		-0-	

SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:		1 H	RRCID ->	237183	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 7230 - 10880	
06	8100 X	7913	-0-	-187	-0-	7913	2	N	-0-		-0-	
07	8370 X	7857	-0-	-513	-0-	7857	2	N	-0-		-0-	
08	8308 X	7756	-0-	-552	-0-	7756	2	N	-0-		-0-	
09	7920 X	7356	-0-	-564	-0-	7356	2	N	-0-		-0-	
10	8184 X	7510	-0-	-674	-0-	7510	2	N	-0-		-0-	
11	7920 X	7400	-0-	-520	-0-	7400	2	N	-0-		-0-	

NORTH LAKE		WELL #:		4 H	RRCID ->	237220	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7225 - 10470	
06	8070 X	7300	-0-	-770	-0-	7300	2	N	-0-		-0-	
07	8246 X	7403	-0-	-843	-0-	7403	2	N	-0-		-0-	
08	7998 X	5763	-0-	-2235	-0-	5763	2	N	-0-		-0-	
09	7290 X	6283	-0-	-1007	-0-	6283	2	N	-0-		-0-	
10	7533 X	6510	-0-	-1023	-0-	6510	2	N	-0-		-0-	
11	7290 X	3734	-0-	-3556	-0-	3734	2	N	-0-		-0-	

DICKESON		WELL #:		A 4 H	RRCID ->	237347	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7424 - 9957	
06	7980 X	2896	-0-	-5084	-0-	2896	2	N	-0-		-0-	
07	8246 X	3207	-0-	-5039	-0-	3207	2	N	-0-		-0-	
08	8029 X	3989	-0-	-4040	-0-	3989	2	N	-0-		-0-	
09	6750 X	4995	-0-	-1755	-0-	4995	2	N	-0-		-0-	
10	4123 X	3997	-0-	-126	-0-	3997	2	N	-0-		-0-	
*11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
LONGHORN				WELL #:	1H	RRCID ->	237440	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7750 - 9985					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	237443	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 7148 - 8521					
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3670	-0-	-500	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH				WELL #:	A	9HK	RRCID ->	237446	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 8629 - 13594				
06	7680	X	3750	-0-	-3930	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4572	-0-	-2217	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	2966	-0-	-3172	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4855	-0-	-1085	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5237	-0-	-777	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3332	-0-	-1078	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

ALLENCO				WELL #:	1H	RRCID ->	237450	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 7860 - 9552					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7				WELL #:	D	2H	RRCID ->	237453	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6358	PERF. 6696 - 8644				
06	7350	X	6662	-0-	-688	-0-	6662	2			Y	-0-					17
07	7502	X	6177	-0-	-1325	-0-	6171	2		6	9	Y	5				22
08	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	6368	2		68	9	Y	62				84
09	7050	X	6303	-0-	-747	-0-	6303	2				Y	-0-				84
10	6882	X	6704	-0-	-178	-0-	6704	2				Y	-0-				84
11	6660	X	6451	-0-	-209	-0-	6451	2				Y	-0-				84

SMITH, ROBERT O.				WELL #:	1H	RRCID ->	237456	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7652	PERF. 7779 - 9233					
06	8430	X	6509	-0-	-1921	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6769	-0-	-1446	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6584	-0-	-1631	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6297	-0-	-1113	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6128	-0-	-754	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5616	-0-	-924	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

TERRY				WELL #:	1H	RRCID ->	237459	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7826 - 9184					
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007										TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7657	-	12057		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008										TOTAL DEPTH	6986	PERF.	7406	-	9741		
06		5520 X	4567	-0-	-953	-0-	4567	2		N	-0-						-0-
07		5704 X	5217	-0-	-487	-0-	5217	2		N	-0-						-0-
08		5704 X	3042	-0-	-2662	-0-	3042	2		N	-0-						-0-
09		5370 X	3514	-0-	-1856	-0-	3514	2		N	-0-						-0-
10		5208 X	1807	-0-	-3401	-0-	1807	2		N	-0-						-0-
11		5040 X	389	-0-	-4651	-0-	389	2		N	-0-						-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008										TOTAL DEPTH	7357	PERF.	8932	-	9840		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	6865	PERF.	7369	-	11041		
06		12390 X	10982	-0-	-1408	-0-	10982	2		N	-0-						-0-
07		12803 X	11495	-0-	-1308	-0-	11495	2		N	-0-						-0-
08		12803 X	10702	-0-	-2101	-0-	10702	2		N	-0-						-0-
09		12390 X	11657	-0-	-733	-0-	11657	2		N	-0-						-0-
10		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2		N	-0-						-0-
11		11130 X	10633	-0-	-497	-0-	10633	2		N	-0-						-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008										TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7875	-	9700		
06		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		N	-0-						-0-
07		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2		N	-0-						-0-
08		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-						-0-
09		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2		N	-0-						-0-
10		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2		N	-0-						-0-
*11		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-						-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007										TOTAL DEPTH	8342	PERF.	8376	-	12124		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007										TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8590	-	10758		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008										TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7400 - 10200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008										TOTAL DEPTH	6910	PERF.	7395 - 10285	
06		8130 X	1530	-0-	-6600	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
07		8401 X	1684	-0-	-6717	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
08		7068 X	1086	-0-	-5982	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
09		3630 X	1951	-0-	-1679	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
10		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
*11		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	7565	PERF.	8022 - 10487	
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8622 - 10608	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008										TOTAL DEPTH	6904	PERF.	9034 - 10317	
06		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2		N	-0-			-0-
07		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2		N	-0-			-0-
08		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2		N	-0-			-0-
09		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2		N	-0-			-0-
10		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2		N	-0-			-0-
*11		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2		N	-0-			-0-
CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	7221	PERF.	8695 - 9720	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007										TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7324 - 10003	
06		8550 X	8495	-0-	-55	-0-	8495	2		N	-0-			-0-
07		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2		N	-0-			-0-
08		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2		N	-0-			-0-
09		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2		N	-0-			-0-
10		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2		N	-0-			-0-
11		11790 X	10973	-0-	-817	-0-	10973	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW		WELL #:		A 2HE	RRCID ->	237517	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8282	PERF. 8650	- 11811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6330 X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2	N	-0-			-0-
07		6541 X	5879	-0-	-662	-0-	5879	2	N	-0-			-0-
08		5828 X	4457	-0-	-1371	-0-	4457	2	N	-0-			-0-
09		5250 X	3777	-0-	-1473	-0-	3777	2	N	-0-			-0-
10		5890 X	5678	-0-	-212	-0-	5678	2	N	-0-			-0-
11		5700 X	5515	-0-	-185	-0-	5515	2	N	-0-			-0-

JESCHKE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237520	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 8500	- 10023	
06		4830 X	3961	-0-	-869	-0-	3961	2	N	-0-			-0-
07		4774 X	4537	-0-	-237	-0-	4537	2	N	-0-			-0-
08		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2	N	-0-			-0-
09		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2	N	-0-			-0-
10		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2	N	-0-			-0-
11		5460 X	5426	-0-	-34	-0-	5426	2	N	-0-			-0-

WALKER, FLORA		WELL #:		2H	RRCID ->	237522	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 7885	- 11055	
06		11280 X	9648	-0-	-1632	-0-	9648	2	N	-0-			-0-
07		11656 X	9562	-0-	-2094	-0-	9562	2	N	-0-			-0-
08		11439 X	9267	-0-	-2172	-0-	9267	2	N	-0-			-0-
09		9660 X	8565	-0-	-1095	-0-	8565	2	N	-0-			-0-
10		9982 X	8550	-0-	-1432	-0-	8550	2	N	-0-			-0-
11		9660 X	8087	-0-	-1573	-0-	8087	2	N	-0-			-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237524	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7072	PERF. 7663	- 9743	
06		4080 X	2933	-0-	-1147	-0-	2933	2	N	-0-			-0-
07		4216 X	3016	-0-	-1200	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
08		3317 X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2	N	-0-			-0-
09		2940 X	2916	-0-	-24	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
10		3038 X	3026	-0-	-12	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2925	-0-	-15	-0-	2925	2	N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #:		2H	RRCID ->	237526	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7610	- 9550	
06		6780 X	5956	-0-	-824	-0-	5956	2	N	-0-			-0-
07		7006 X	6787	-0-	-219	-0-	6787	2	N	-0-			-0-
08		7006 X	5940	-0-	-1066	-0-	5940	2	N	-0-			-0-
09		6360 X	5890	-0-	-470	-0-	5890	2	N	-0-			-0-
10		6789 X	6352	-0-	-437	-0-	6352	2	N	-0-			-0-
11		6570 X	6217	-0-	-353	-0-	6217	2	N	-0-			-0-

DOTY		WELL #:		4H	RRCID ->	237530	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 7200	- 11975	
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			N	-0-			-0-
07		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			-0-
08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
09		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		F 4H	RRCID ->	237534	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF. 6773	- 7676	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
ROCK CREEK		WELL #: C 3H		RRCID -> 237537	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 6857	PERF. 7399	- 10853					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 3HS		RRCID -> 237757	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 11162	- 12154					
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2	N	-0-			-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2	N	-0-			-0-
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2	N	-0-			-0-
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2	N	-0-			-0-
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2	N	-0-			-0-
*11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #: B 1HF		RRCID -> 237759	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8789	- 11133					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW		WELL #: B 2HF		RRCID -> 237762	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 8159	PERF. 11850	- 12670					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 7HR		RRCID -> 237768	COMPL. DATE 12/07/2007	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8574	- 12889					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINEAR PARK		WELL #: 2H		RRCID -> 237772	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7766	- 9607					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 8HR		RRCID -> 237774	COMPL. DATE 12/07/2007	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 8575	- 11274					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618											
06	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7088	2	3	9	N	63
07	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7503	2	2	9	N	65
08	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	65
09	6840 X	6518	-0-	-322	-0-	6514	2	4	9	N	69
10	7068 X	6389	-0-	-679	-0-	6389	2			N	69
11	6840 X	4673	-0-	-2167	-0-	4673	2			N	69

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345											
06	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	2864	2			N	-0-
07	3038 X	3005	-0-	-33	-0-	3005	2			N	-0-
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-
09	2940 X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2			N	-0-
10	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2998	2			N	-0-
11	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2			N	-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039											
06	6060 X	4045	-0-	-2015	-0-	4045	2			N	-0-
07	6262 X	4056	-0-	-2206	-0-	4056	2			N	-0-
08	5487 X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-
09	5310 X	3888	-0-	-1422	-0-	3888	2			N	-0-
10	5022 X	4335	-0-	-687	-0-	4335	2			N	-0-
11	4980 X	4393	-0-	-587	-0-	4393	2			N	-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718											
06	10920 X	10685	-0-	-235	-0-	10685	2			N	-0-
07	11439 X	10761	-0-	-678	-0-	10761	2			N	-0-
08	11439 X	10376	-0-	-1063	-0-	10376	2			N	-0-
*09	11070 X	9853	-0-	-1217	-0-	9853	2			N	-0-
10	11315 X	9330	-0-	-1985	-0-	9330	2			N	-0-
11	10680 X	9075	-0-	-1605	-0-	9075	2			N	-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850											
06	11160 X	10238	-0-	-922	-0-	10238	2			N	-0-
07	11067 X	10232	-0-	-835	-0-	10232	2			N	-0-
08	11160 X	10133	-0-	-1027	-0-	10133	2			N	-0-
09	10800 X	10226	-0-	-574	-0-	10226	2			N	-0-
10	11160 X	9906	-0-	-1254	-0-	9906	2			N	-0-
11	10230 X	9753	-0-	-477	-0-	9753	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834										COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7600	-	10073
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		3060 X	2280	-0-	-780	-0-	2280	2	N	-0-			-0-				
07		2976 X	1919	-0-	-1057	-0-	1919	2	N	-0-			-0-				
08		2976 X	1458	-0-	-1518	-0-	1458	2	N	-0-			-0-				
09		2880 X	1661	-0-	-1219	-0-	1661	2	N	-0-			-0-				
10		2976 X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2	N	-0-			-0-				
*11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-			-0-				

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876										COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7354	-	11218
06		13590 X	11721	-0-	-1869	-0-	11721	2	N	-0-			-0-				
07		13423 X	12013	-0-	-1410	-0-	12013	2	N	-0-			-0-				
08		13423 X	11685	-0-	-1738	-0-	11685	2	N	-0-			-0-				
09		12390 X	11300	-0-	-1090	-0-	11300	2	N	-0-			-0-				
10		12338 X	11471	-0-	-867	-0-	11471	2	N	-0-			-0-				
11		11730 X	11287	-0-	-443	-0-	11287	2	N	-0-			-0-				

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877										COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7507	-	11443
06		11310 X	10419	-0-	-891	-0-	10419	2	N	-0-			-0-				
07		11191 X	10800	-0-	-391	-0-	10800	2	N	-0-			-0-				
08		11036 X	10679	-0-	-357	-0-	10679	2	N	-0-			-0-				
09		10680 X	10182	-0-	-498	-0-	10182	2	N	-0-			-0-				
10		11036 X	10245	-0-	-791	-0-	10245	2	N	-0-			-0-				
11		10440 X	9163	-0-	-1277	-0-	9163	2	N	-0-			-0-				

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879										COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8575	-	12601
06		11550 X	8900	-0-	-2650	-0-	8900	2	N	-0-			-0-				
07		11811 X	7903	-0-	-3908	-0-	7903	2	N	-0-			-0-				
08		11811 X	8222	-0-	-3589	-0-	8222	2	N	-0-			-0-				
09		11430 X	7833	-0-	-3597	-0-	7833	2	N	-0-			-0-				
10		9300 X	8034	-0-	-1266	-0-	8034	2	N	-0-			-0-				
11		8910 X	7343	-0-	-1567	-0-	7343	2	N	-0-			-0-				

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881										COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6379	PERF.	7182	-	10200
06		6990 X	6903	-0-	-87	-0-	6901	2	N	2	9	2	57				
07		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7431	2	N	2	9	2	59				
08		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2	N	-0-			59				
09		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7182	2	N	4	9	4	63				
10		7440 X	6940	-0-	-500	-0-	6940	2	N	-0-			63				
11		7200 X	5823	-0-	-1377	-0-	5823	2	N	-0-			63				

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978										COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8050	-	10327
06		4170 X	3057	-0-	-1113	-0-	3057	2	N	-0-			-0-				
07		4309 X	2815	-0-	-1494	-0-	2815	2	N	-0-			-0-				
08		4309 X	3096	-0-	-1213	-0-	3096	2	N	-0-			-0-				
09		3960 X	2828	-0-	-1132	-0-	2828	2	N	-0-			-0-				
10		3162 X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2	N	-0-			-0-				
*11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-			-0-				

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201										COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7740	-	9580
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LITTLE HOSS		WELL #:		M 2H	RRCID ->	238276	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 7099 -	9916
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7110 X	76	-0-	-7034	-0-		76 2		N	-0-		86
07	7347 X	2832	-0-	-4515	-0-		2832 2		N	-0-		86
08	7347 X	5718	-0-	-1629	-0-		5718 2		N	-0-		86
09	7110 X	4270	-0-	-2840	-0-		4270 2		N	-0-		86
10	5425 X	3835	-0-	-1590	-0-		3835 2		N	-0-		86
11	5520 X	2435	-0-	-3085	-0-		2435 2		N	-0-		86

WICKER		WELL #:		3H	RRCID ->	238277	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7445 -	9914
06	4170 X	2936	-0-	-1234	-0-		2936 2		N	-0-		-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-		-0-
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-		-0-
09	3750 X	1904	-0-	-1846	-0-		1904 2		N	-0-		-0-
10	3038 X	2808	-0-	-230	-0-		2808 2		N	-0-		-0-
11	2940 X	2469	-0-	-471	-0-		2469 2		N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 1HP	RRCID ->	238279	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8748 -	11707
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YOUNG		WELL #:		4H	RRCID ->	238283	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 7514 -	10139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAVES		WELL #:		1H	RRCID ->	238284	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7415 -	9646
06	2940 X	4	-0-	-2936	-0-		4 2		N	-0-		-0-
07	3038 X	4	-0-	-3034	-0-		4 2		N	-0-		-0-
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-		-0-
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-		-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-

SHAW		WELL #:		5H	RRCID ->	238313	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 9058 -	10092
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FISHER		WELL #:		F 2H	RRCID ->	238314	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6784 -	8390
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DFW NORTH		WELL #:		A 5HN	RRCID ->	238317	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	9063 - 10892
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5880 X	2196	-0-	-3684	-0-	2196	2	N	-0-			-0-
07	6076 X	2377	-0-	-3699	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
08	6076 X	2658	-0-	-3418	-0-	2658	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	2207	-0-	-2893	-0-	2207	2	N	-0-			-0-
10	4867 X	2686	-0-	-2181	-0-	2686	2	N	-0-			-0-
*11	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-			-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		3	RRCID ->	238319	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	7513 - 9522
06	9840 X	7798	-0-	-2042	-0-	7798	2	N	-0-			-0-
07	10168 X	7422	-0-	-2746	-0-	7422	2	N	-0-			-0-
08	10168 X	7354	-0-	-2814	-0-	7354	2	N	-0-			-0-
09	8520 X	7058	-0-	-1462	-0-	7058	2	N	-0-			-0-
10	8401 X	7547	-0-	-854	-0-	7547	2	N	-0-			-0-
11	7800 X	7031	-0-	-769	-0-	7031	2	N	-0-			-0-

WILDBERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	238323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7415 - 10756
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE HOSS 4		WELL #:		O 1H	RRCID ->	238325	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7018 - 9230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WICKER		WELL #:		5H	RRCID ->	238326	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	7440 - 9925
06	3480 X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	2783	-0-	-844	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3612	-0-	-15	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	3429	-0-	-81	-0-	3429	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2	N	-0-			-0-
11	3510 X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2	N	-0-			-0-

DEER CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	238328	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7366 - 10682
06	9780 X	9423	-0-	-357	-0-	9423	2	N	-0-			-0-
07	10137 X	7938	-0-	-2199	-0-	7938	2	N	-0-			-0-
08	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-			N	-0-			-0-
09	10020 X	2986	-0-	-7034	-0-	2986	2	N	-0-			-0-
10	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2	N	-0-			-0-
*11	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 1HS	RRCID ->	238333	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	8895 - 11579
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			-0-
07	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
10	7068 X	6497	-0-	-571	-0-	6497	2	N	-0-			-0-
11	6840 X	6132	-0-	-708	-0-	6132	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9150 X	8885	-0-	-265	-0-	8885 2		N	-0-			-0-
07	9827 X	9106	-0-	-721	-0-	9106 2		N	-0-			-0-
08	9827 X	8516	-0-	-1311	-0-	8516 2		N	-0-			-0-
09	9510 X	9102	-0-	-408	-0-	9102 2		N	-0-			-0-
10	9393 X	8998	-0-	-395	-0-	8998 2		N	-0-			-0-
11	8880 X	8574	-0-	-306	-0-	8574 2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

06	7770 X	7603	-0-	-167	-0-	7603 2		N	-0-			-0-
07	8184 X	7131	-0-	-1053	-0-	7131 2		N	-0-			-0-
08	8184 X	6851	-0-	-1333	-0-	6851 2		N	-0-			-0-
09	7920 X	7592	-0-	-328	-0-	7592 2		N	-0-			-0-
10	7843 X	7766	-0-	-77	-0-	7766 2		N	-0-			-0-
11	7590 X	7244	-0-	-346	-0-	7244 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2		N	-0-			-0-
07	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588 2		N	-0-			-0-
08	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946 2		N	-0-			-0-
09	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2		N	-0-			-0-
10	4495 X	4449	-0-	-46	-0-	4449 2		N	-0-			-0-
*11	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

06	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		N	-0-			-0-
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3396	-0-	-448	-0-	3396 2		N	-0-			-0-
09	3720 X	2387	-0-	-1333	-0-	2387 2		N	-0-			-0-
10	3844 X	2882	-0-	-962	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3132	-0-	-588	-0-	3132 2		N	-0-			-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

06	6120 X	631	-0-	-5489	-0-	631 2		N	-0-			-0-
07	6324 X	1628	-0-	-4696	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
08	6324 X	1701	-0-	-4623	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
09	2790 X	1591	-0-	-1199	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
10	1643 X	1093	-0-	-550	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
*11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
CHAPEL CREEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238366		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5772 2	14 9	N	13	169
07	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6121 2	14 9	N	13	182
08	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6508 2	14 9	N	13	82
09	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7330 2	11 9	N	10	92
10	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7564 2	12 9	N	11	103
*11	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7137 2	11 9	N	10	113

RUNNELS		WELL #: 1H		RRCID -> 238367		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216		
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-	-0-
07	2945 X	2679	-0-	-266	-0-	2679 2		N	-0-	-0-
08	2945 X	2731	-0-	-214	-0-	2731 2		N	-0-	-0-
09	2850 X	2561	-0-	-289	-0-	2561 2		N	-0-	-0-
10	2914 X	2590	-0-	-324	-0-	2590 2		N	-0-	-0-
11	2700 X	2485	-0-	-215	-0-	2485 2		N	-0-	-0-

DEER CREEK		WELL #: 3H		RRCID -> 238368		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918		
06	15330 X	13163	-0-	-2167	-0-	13163 2		N	-0-	-0-
07	15841 X	13215	-0-	-2626	-0-	13215 2		N	-0-	-0-
08	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	15221 2		N	-0-	-0-
09	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	13794 2		N	-0-	-0-
10	13640 X	12279	-0-	-1361	-0-	12279 2		N	-0-	-0-
11	14730 X	11793	-0-	-2937	-0-	11793 2		N	-0-	-0-

YMCA		WELL #: 1H		RRCID -> 238370		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANCHASARP		WELL #: 1H		RRCID -> 238371		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YOUNG		WELL #: 3H		RRCID -> 238377		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GATEWAY PARK		WELL #: 4H		RRCID -> 238379		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848		
06	11970 X	10039	-0-	-1931	-0-	10039 2		N	-0-	-0-
07	11749 X	10040	-0-	-1709	-0-	10040 2		N	-0-	-0-
08	11160 X	10479	-0-	-681	-0-	10479 2		N	-0-	-0-
*09	10650 X	10141	-0-	-509	-0-	10141 2		N	-0-	-0-
10	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10575 2		N	-0-	-0-
11	10140 X	10110	-0-	-30	-0-	10110 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007										TOTAL DEPTH	7739	PERF. 7900 - 10792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		10110 X	8647 -0-	-1463	-0-	8647 2	N	-0-			-0-	
07		10013 X	8789 -0-	-1224	-0-	8789 2	N	-0-			-0-	
08		9610 X	8620 -0-	-990	-0-	8620 2	N	-0-			-0-	
09		8940 X	8186 -0-	-754	-0-	8186 2	N	-0-			-0-	
10		8928 X	8295 -0-	-633	-0-	8295 2	N	-0-			-0-	
11		8640 X	7970 -0-	-670	-0-	7970 2	N	-0-			-0-	

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007										TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7568 - 11400
06		6510 X	4798 -0-	-1712	-0-	4798 2	N	-0-			-0-	
07		6727 X	6248 -0-	-479	-0-	6248 2	N	-0-			-0-	
08		6634 X	6391 -0-	-243	-0-	6391 2	N	-0-			-0-	
09		6420 X	5949 -0-	-471	-0-	5949 2	N	-0-			-0-	
10		6634 X	5716 -0-	-918	-0-	5716 2	N	-0-			-0-	
11		6180 X	5125 -0-	-1055	-0-	5125 2	N	-0-			-0-	

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008										TOTAL DEPTH	7262	PERF. 7700 - 11065
06		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6775 - 10061
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007										TOTAL DEPTH	7079	PERF. 7590 - 9876
06		10380 X	9786 -0-	-594	-0-	9786 2	N	-0-			-0-	
07		10726 X	10149 -0-	-577	-0-	10149 2	N	-0-			-0-	
08		10571 X	10091 -0-	-480	-0-	10091 2	N	-0-			-0-	
09		9930 X	9745 -0-	-185	-0-	9745 2	N	-0-			-0-	
10		10199 X	10003 -0-	-196	-0-	10003 2	N	-0-			-0-	
11		9810 X	9677 -0-	-133	-0-	9677 2	N	-0-			-0-	

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6874 - 10196
06		3261 X	3261 -0-	-0-	-0-	3261 2	N	-0-			-0-	
07		1550 X	1512 -0-	-38	-0-	1512 2	N	-0-			-0-	
08		2759 X	549 -0-	-2210	-0-	549 2	N	-0-			-0-	
09		3270 X	441 -0-	-2829	-0-	441 2	N	-0-			-0-	
10		3379 X	-0- -0-	-3379	-0-		N	-0-			-0-	
11		3270 X	-0- -0-	-3270	-0-		N	-0-			-0-	

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	6539	PERF. 6900 - 10186
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
DFW NORTH		WELL #: A 2HP		RRCID -> 238539	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 8406	PERF. 8600	- 9717					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TECH CHEMICAL		WELL #: 1H		RRCID -> 238584	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 7165	- 9130					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JHT 'A' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238647	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8620	- 10935					
06	3390 X	3232	-0-	-158	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3452	-0-	-82	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
08	3534 X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
09	3420 X	3386	-0-	-34	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
DFW NORTH		WELL #: A 3HP		RRCID -> 238667	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 8418	PERF. 8562	- 9727					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FISHER		WELL #: F 1H		RRCID -> 238683	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 6558	PERF. 6773	- 8968					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LITTLE HOSS		WELL #: B 8H		RRCID -> 238695	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 7100	- 10212					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
CHAPEL CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 238696	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 6756	PERF. 7000	- 10082					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
STULTS-WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	238697	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8101 - 9489	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		B 10H	RRCID ->	238701	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6893 - 9578	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		B 6HG	RRCID ->	238704	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 8200 - 12709	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, LOWELL JR.		WELL #:		1H	RRCID ->	238706	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 7565 - 11575	
06	6780 X	6382	-0-	-398	-0-	6382	2		N	-0-		-0-
07	6913 X	6560	-0-	-353	-0-	6560	2		N	-0-		-0-
08	6789 X	6662	-0-	-127	-0-	6662	2		N	-0-		-0-
09	6510 X	6292	-0-	-218	-0-	6292	2		N	-0-		-0-
10	6727 X	6319	-0-	-408	-0-	6319	2		N	-0-		-0-
11	6450 X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2		N	-0-		-0-

SHAW B		WELL #:		4H	RRCID ->	238707	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7529 - 11949	
06	6270 X	335	-0-	-5935	-0-	335	2		N	-0-		-0-
07	3007 X	1	-0-	-3006	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-		-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-

LONGHORN		WELL #:		2H	RRCID ->	238708	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7700 - 9655	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RISINGER		WELL #:		6H	RRCID ->	238709	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 7492 - 11029	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212														
06		6270 X	5828	-0-	-442	-0-	5828	2		N	-0-			-0-
07		6169 X	5780	-0-	-389	-0-	5780	2		N	-0-			-0-
08		5735 X	5460	-0-	-275	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
09		5820 X	5277	-0-	-543	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
10		6014 X	5316	-0-	-698	-0-	5316	2		N	-0-			-0-
11		5820 X	5118	-0-	-702	-0-	5118	2		N	-0-			-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519														
06		15090 X	13272	-0-	-1818	-0-	13272	2		N	-0-			-0-
07		15469 X	13798	-0-	-1671	-0-	13798	2		N	-0-			-0-
08		15469 X	13312	-0-	-2157	-0-	13312	2		N	-0-			-0-
09		14760 X	12847	-0-	-1913	-0-	12847	2		N	-0-			-0-
10		13795 X	12984	-0-	-811	-0-	12984	2		N	-0-			-0-
11		13350 X	12214	-0-	-1136	-0-	12214	2		N	-0-			-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897														
06		11220 X	1544	-0-	-9676	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
07		8649 X	8493	-0-	-156	-0-	8493	2		N	-0-			-0-
08		8649 X	7616	-0-	-1033	-0-	7616	2		N	-0-			-0-
09		8370 X	6161	-0-	-2209	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
10		8494 X	6958	-0-	-1536	-0-	6958	2		N	-0-			-0-
11		8220 X	6073	-0-	-2147	-0-	6073	2		N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496														
06		3870 X	3426	-0-	-444	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
07		3999 X	3587	-0-	-412	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
08		3999 X	3522	-0-	-477	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
09		3870 X	3170	-0-	-700	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
10		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
*11		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7768 2	8 9	N	7			50
07		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8044 2	4 9	N	4			54
08		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9059 2		N	-0-			54
09		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8193 2		N	-0-			54
10		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981 2		N	-0-			54
11		7170 X	6720	-0-	-450	-0-	6720 2		N	-0-			54

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031													
06		3300 X	2841	-0-	-459	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2759	-0-	-279	-0-	2759 2		N	-0-			-0-
08		3193 X	2643	-0-	-550	-0-	2643 2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2866	-0-	-224	-0-	2866 2		N	-0-			-0-
10		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2		N	-0-			-0-
*11		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-			-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943													
06		1440 X	276	-0-	-1164	-0-	276 2		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232													
06		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2		N	-0-			-0-
07		4898 X	4836	-0-	-62	-0-	4836 2		N	-0-			-0-
08		4898 X	4247	-0-	-651	-0-	4247 2		N	-0-			-0-
09		4740 X	3437	-0-	-1303	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
10		4898 X	238	-0-	-4660	-0-	238 2		N	-0-			-0-
11		4740 X	10	-0-	-4730	-0-	10 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
NORTH LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	239048	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7307 - 9732
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ARMET DALE STREET		WELL #:		3H	RRCID ->	239197	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7500 - 10144
06	9300 X	9017	-0-	-283	-0-	9017	2	N	-0-		-0-
07	9610 X	9103	-0-	-507	-0-	9103	2	N	-0-		-0-
08	9517 X	8746	-0-	-771	-0-	8746	2	N	-0-		-0-
09	9030 X	8174	-0-	-856	-0-	8174	2	N	-0-		-0-
10	9331 X	8652	-0-	-679	-0-	8652	2	N	-0-		-0-
11	9030 X	8081	-0-	-949	-0-	8081	2	N	-0-		-0-
WESTERFELD MATHIS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	239368	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8749 - 11439
06	9540 X	8208	-0-	-1332	-0-	8208	2	N	-0-		-0-
07	9331 X	8447	-0-	-884	-0-	8447	2	N	-0-		-0-
08	9114 X	7969	-0-	-1145	-0-	7969	2	N	-0-		-0-
09	8760 X	8087	-0-	-673	-0-	8087	2	N	-0-		-0-
10	8494 X	8177	-0-	-317	-0-	8177	2	N	-0-		-0-
11	8220 X	7049	-0-	-1171	-0-	7049	2	N	-0-		-0-
KIMBALL HILL		WELL #:		1H	RRCID ->	239373	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	8303	PERF. 9120 - 11290
06	11760 X	10484	-0-	-1276	-0-	10484	2	N	-0-		-0-
07	11904 X	11251	-0-	-653	-0-	11251	2	N	-0-		-0-
08	11904 X	10737	-0-	-1167	-0-	10737	2	N	-0-		-0-
09	11520 X	8223	-0-	-3297	-0-	8223	2	N	-0-		-0-
10	11346 X	10412	-0-	-934	-0-	10412	2	N	-0-		-0-
11	10890 X	8567	-0-	-2323	-0-	8567	2	N	-0-		-0-
ASH GROVE B		WELL #:		B 1HR	RRCID ->	239380	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8801	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GRAHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	239387	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7370 - 9872
06	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2	N	-0-		-0-
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2	N	-0-		-0-
08	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2	N	-0-		-0-
09	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2	N	-0-		-0-
10	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2	N	-0-		-0-
*11	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2	N	-0-		-0-
MITX-CENTEX UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	239390	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8950 - 11710
06	18210 X	16490	-0-	-1720	-0-	16490	2	N	-0-		-0-
07	18817 X	15952	-0-	-2865	-0-	15952	2	N	-0-		-0-
08	18817 X	15374	-0-	-3443	-0-	15374	2	N	-0-		-0-
09	17250 X	14099	-0-	-3151	-0-	14099	2	N	-0-		-0-
10	17546 X	12469	-0-	-5077	-0-	12469	2	N	-0-		-0-
11	16500 X	13212	-0-	-3288	-0-	13212	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		15600 X	15238	-0-	-362	-0-	15238	2	N	-0-				-0-
07		16120 X	14341	-0-	-1779	-0-	14341	2	N	-0-				-0-
08		16120 X	10779	-0-	-5341	-0-	10779	2	N	-0-				-0-
09		15600 X	12656	-0-	-2944	-0-	12656	2	N	-0-				-0-
10		15748 X	14909	-0-	-839	-0-	14909	2	N	-0-				-0-
11		15240 X	14882	-0-	-358	-0-	14882	2	N	-0-				-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709														
06		12000 X	11187	-0-	-813	-0-	11187	2	N	-0-				-0-
07		12400 X	12062	-0-	-338	-0-	12062	2	N	-0-				-0-
08		11997 X	11804	-0-	-193	-0-	11804	2	N	-0-				-0-
09		11460 X	11238	-0-	-222	-0-	11238	2	N	-0-				-0-
10		12059 X	11379	-0-	-680	-0-	11379	2	N	-0-				-0-
11		11670 X	10647	-0-	-1023	-0-	10647	2	N	-0-				-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635														
06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-				-0-
07		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-				-0-
08		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-				-0-
09		3480 X	2733	-0-	-747	-0-	2733	2	N	-0-				-0-
10		3596 X	3583	-0-	-13	-0-	3583	2	N	-0-				-0-
11		4380 X	2976	-0-	-1404	-0-	2976	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	-0-	5216	2	2	9	N	2		65	1		22	
07		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	-0-	5851	2	20	9	N	18					40	
08		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	-0-	5317	2	34	9	N	31					71	
09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	-0-	5131	2	18	9	N	16		64	1		23	
10		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	-0-	5671	2	25	9	N	23					46	
*11		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	2	25	9	N	23					69	

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807																			
06		14160 X	12583	-0-	-1577	-0-	-0-	12583	2			N	-0-						-0-
07		14508 X	12974	-0-	-1534	-0-	-0-	12974	2			N	-0-						-0-
08		14291 X	12654	-0-	-1637	-0-	-0-	12654	2			N	-0-						-0-
09		13830 X	12359	-0-	-1471	-0-	-0-	12359	2			N	-0-						-0-
10		13516 X	12836	-0-	-680	-0-	-0-	12836	2			N	-0-						-0-
11		12570 X	12481	-0-	-89	-0-	-0-	12481	2			N	-0-						-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326																			
06		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1		63	1			19
07		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	-0-	4000	2	20	9	N	18						37
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	3934	2	33	9	N	30						67
09		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	-0-	3824	2	17	9	N	15		62	1			20
10		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	3863	2	24	9	N	22						42
*11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3694	2	25	9	N	23						65

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561																			
06		5040 X	4043	-0-	-997	-0-	-0-	4043	2			N	-0-						-0-
07		4557 X	4086	-0-	-471	-0-	-0-	4086	2			N	-0-						-0-
08		4557 X	4203	-0-	-354	-0-	-0-	4203	2			N	-0-						-0-
09		4110 X	4027	-0-	-83	-0-	-0-	4027	2			N	-0-						-0-
10		4247 X	4047	-0-	-200	-0-	-0-	4047	2			N	-0-						-0-
11		4080 X	3752	-0-	-328	-0-	-0-	3752	2			N	-0-						-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672																			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511																			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DFW NORTH		WELL #: A 5HK		RRCID ->	239524	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8503 - 11156	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OTRA BACA A		WELL #: 1H		RRCID ->	239526	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	7479 - 11012	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #: A 2HN		RRCID ->	239530	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8535 - 12558	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

UPCHURCH		WELL #: 2H		RRCID ->	239532	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7841 - 11208	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTH LAKE		WELL #: 2H		RRCID ->	239533	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	7234 - 9739	
06	5250 X	4876	-0-	-374	-0-	4876	2	N	-0-		-0-	
07	5301 X	4979	-0-	-322	-0-	4979	2	N	-0-		-0-	
08	5239 X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2	N	-0-		-0-	
09	5070 X	4808	-0-	-262	-0-	4808	2	N	-0-		-0-	
10	5239 X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2	N	-0-		-0-	
11	4920 X	4801	-0-	-119	-0-	4801	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #: A 6HN		RRCID ->	239534	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8530 - 12248	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HORSE CREEK		WELL #: 2H		RRCID ->	239536	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7485 - 10093	
06	4410 X	1623	-0-	-2787	-0-	1623	2	N	-0-		-0-	
07	4402 X	3403	-0-	-999	-0-	3403	2	N	-0-		-0-	
08	4402 X	1639	-0-	-2763	-0-	1639	2	N	-0-		-0-	
09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-		-0-	
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2	N	-0-		-0-	
*11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
MERCADO		WELL #:	1H	RRCID ->	239539	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7290 - 9052
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730 2	N	-0-	-0-	-0-
08	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161 2	N	-0-	-0-	-0-

DFW		WELL #:	A 6HU	RRCID ->	239543	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF. 8300 - 11145
06	2640 X	2475	-0-	-165	-0-	2475 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2728 X	2676	-0-	-52	-0-	2676 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2728 X	1272	-0-	-1456	-0-	1272 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2640 X	1086	-0-	-1554	-0-	1086 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2728 X	2541	-0-	-187	-0-	2541 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2	N	-0-	-0-	-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	239544	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7645 - 10712
06	12090 X	10270	-0-	-1820	-0-	10270 2	N	-0-	-0-	-0-
07	12493 X	9104	-0-	-3389	-0-	9104 2	N	-0-	-0-	-0-
08	12400 X	10256	-0-	-2144	-0-	10256 2	N	-0-	-0-	-0-
09	11070 X	9697	-0-	-1373	-0-	9697 2	N	-0-	-0-	-0-
10	10757 X	9800	-0-	-957	-0-	9800 2	N	-0-	-0-	-0-
11	10260 X	9639	-0-	-621	-0-	9639 2	N	-0-	-0-	-0-

DFW		WELL #:	B 1HY	RRCID ->	239548	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 8451 - 12008
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #:	1H	RRCID ->	239550	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 7709 - 9347
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:	B 6H	RRCID ->	239623	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6471	PERF. 6806 - 9097
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5

CARDENAS		WELL #:	2H	RRCID ->	239626	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6536	PERF. 6896 - 9727
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
PARNELL		WELL #:		2H	RRCID ->	239631	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7351 - 10445							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANNA		WELL #:		3H	RRCID ->	239636	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7425 - 10196							
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	239645	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7736 - 11037							
06	8160	X	8114	-0-	-46	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7945	-0-	-239	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7830	-0-	-354	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7695	-0-	-405	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7984	-0-	-386	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7531	-0-	-569	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
CARDENAS		WELL #:		4H	RRCID ->	239655	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6678 - 9571							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	239657	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8283 - 10641							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	239660	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7674 - 10615							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DFW FAY		WELL #:		B 3HH	RRCID ->	239663	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8402 - 13012							
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	538	-0-	-6561	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	4088	-0-	-3011	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	3126	-0-	-3744	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	3733	-0-	-3366	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3129	-0-	-3741	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DFW FAY		WELL #: B 5HH		RRCID -> 239666		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6870 X	6853	-0-	-17	-0-	6853 2		N	-0-			-0-
07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115 2		N	-0-			-0-
08	7006 X	6301	-0-	-705	-0-	6301 2		N	-0-			-0-
09	6840 X	5557	-0-	-1283	-0-	5557 2		N	-0-			-0-
10	7099 X	4133	-0-	-2966	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
11	6870 X	2300	-0-	-4570	-0-	2300 2		N	-0-			-0-

DFW FAY		WELL #: B 4HH		RRCID -> 239669		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490				
06	9870 X	9152	-0-	-718	-0-	9152 2		N	-0-			-0-
07	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10191 2		N	-0-			-0-
08	9765 X	8668	-0-	-1097	-0-	8668 2		N	-0-			-0-
09	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10271 2		N	-0-			-0-
10	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	10327 2		N	-0-			-0-
*11	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9922 2		N	-0-			-0-

OTRA BACA B		WELL #: 2H		RRCID -> 239673		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638				
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2		N	-0-			-0-
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2		N	-0-			-0-
08	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 2		N	-0-			-0-
09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2		N	-0-			-0-
10	5022 X	4829	-0-	-193	-0-	4829 2		N	-0-			-0-
*11	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2		N	-0-			-0-

SCOTT TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 239675		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934				
06	3360 X	3204	-0-	-156	-0-	3204 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	3272 2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	3186 2		N	-0-			-0-
09	3240 X	3062	-0-	-178	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2934	-0-	-383	-0-	2934 2		N	-0-			-0-
11	3210 X	3001	-0-	-209	-0-	3001 2		N	-0-			-0-

HAWLEY A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 239678		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVIA		WELL #: 4H		RRCID -> 239682		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 239685		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SERENA BETH		WELL #:		1H	RRCID ->	239689	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 7000	- 10666
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239693	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7724	- 10563
06	10680 X	9645	-0-	-1035	-0-	-0-	9645	2	N	-0-		-0-
07	11129 X	9634	-0-	-1495	-0-	-0-	9634	2	N	-0-		-0-
08	11129 X	10208	-0-	-921	-0-	-0-	10208	2	N	-0-		-0-
09	10770 X	8325	-0-	-2445	-0-	-0-	8325	2	N	-0-		-0-
10	9982 X	7787	-0-	-2195	-0-	-0-	7787	2	N	-0-		-0-
11	9870 X	7221	-0-	-2649	-0-	-0-	7221	2	N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		16H	RRCID ->	239759	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 7136	- 10176
06	8640 X	8235	-0-	-405	-0-	-0-	8235	2	N	-0-		-0-
07	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	-0-	8996	2	N	-0-		-0-
08	8866 X	8693	-0-	-173	-0-	-0-	8693	2	N	-0-		-0-
09	8550 X	7753	-0-	-797	-0-	-0-	7753	2	N	-0-		-0-
10	8990 X	8154	-0-	-836	-0-	-0-	8154	2	N	-0-		-0-
11	8700 X	8656	-0-	-44	-0-	-0-	8656	2	N	-0-		-0-

GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239760	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7471	- 8983
06	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	-0-	8159	2	N	-0-		-0-
07	8711 X	7039	-0-	-1672	-0-	-0-	7039	2	N	-0-		-0-
08	8711 X	5798	-0-	-2913	-0-	-0-	5798	2	N	-0-		-0-
09	8430 X	5458	-0-	-2972	-0-	-0-	5458	2	N	-0-		-0-
10	8432 X	7652	-0-	-780	-0-	-0-	7652	2	N	-0-		-0-
11	8160 X	6863	-0-	-1297	-0-	-0-	6863	2	N	-0-		-0-

MCMURRY		WELL #:		1H	RRCID ->	239762	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 7474	- 10629
06	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	-0-	10596	2	N	-0-		-0-
07	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	-0-	11119	2	N	-0-		-0-
08	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	-0-	11171	2	N	-0-		-0-
09	10590 X	10471	-0-	-119	-0-	-0-	10471	2	N	-0-		-0-
10	11129 X	9291	-0-	-1838	-0-	-0-	9291	2	N	-0-		-0-
11	10800 X	9977	-0-	-823	-0-	-0-	9977	2	N	-0-		-0-

DFW MINTERS		WELL #:		B 3HN	RRCID ->	239763	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 8350	- 12151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		3H	RRCID ->	239766	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7076	PERF. 8435	- 10385
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2852 X	1	-0-	-2851	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
HUNTER		WELL #: A 2H		RRCID ->	239770	COMPL. DATE	00/00/2008	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 7194 - 11353	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #: 4H		RRCID ->	239772	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7614 - 11292	
06	13380 X	13248	-0-	-132	-0-	13248	2	N	-0-		-0-
07	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2	N	-0-		-0-
08	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2	N	-0-		-0-
09	13260 X	12873	-0-	-387	-0-	12873	2	N	-0-		-0-
10	13795 X	12709	-0-	-1086	-0-	12709	2	N	-0-		-0-
11	13350 X	12076	-0-	-1274	-0-	12076	2	N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #: 7H		RRCID ->	239774	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7869 - 11496	
06	16680 X	15258	-0-	-1422	-0-	15258	2	N	-0-		-0-
07	16988 X	15527	-0-	-1461	-0-	15527	2	N	-0-		-0-
08	16802 X	15063	-0-	-1739	-0-	15063	2	N	-0-		-0-
09	15660 X	14276	-0-	-1384	-0-	14276	2	N	-0-		-0-
10	15779 X	14894	-0-	-885	-0-	14894	2	N	-0-		-0-
11	15270 X	14236	-0-	-1034	-0-	14236	2	N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #: 1H		RRCID ->	239858	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7608 - 10607	
06	12030 X	9479	-0-	-2551	-0-	9479	2	N	-0-		-0-
07	11904 X	9840	-0-	-2064	-0-	9840	2	N	-0-		-0-
08	11966 X	9658	-0-	-2308	-0-	9658	2	N	-0-		-0-
09	11580 X	10189	-0-	-1391	-0-	10189	2	N	-0-		-0-
10	11966 X	9752	-0-	-2214	-0-	9752	2	N	-0-		-0-
*11	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2	N	-0-		-0-

HORSE CREEK		WELL #: 3H		RRCID ->	239860	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7354 - 9432	
06	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2	N	-0-		-0-
07	10292 X	8685	-0-	-1607	-0-	8685	2	N	-0-		-0-
08	10292 X	8954	-0-	-1338	-0-	8954	2	N	-0-		-0-
09	10260 X	9363	-0-	-897	-0-	9363	2	N	-0-		-0-
10	10602 X	8776	-0-	-1826	-0-	8776	2	N	-0-		-0-
11	10260 X	7578	-0-	-2682	-0-	7578	2	N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #: 6H		RRCID ->	239863	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	1381	PERF. 7694 - 10515	
06	13440 X	12250	-0-	-1190	-0-	12250	2	N	-0-		-0-
07	13330 X	12850	-0-	-480	-0-	12850	2	N	-0-		-0-
08	13330 X	12735	-0-	-595	-0-	12735	2	N	-0-		-0-
09	12570 X	11924	-0-	-646	-0-	11924	2	N	-0-		-0-
10	12865 X	12187	-0-	-678	-0-	12187	2	N	-0-		-0-
11	12450 X	11704	-0-	-746	-0-	11704	2	N	-0-		-0-

HUNTER		WELL #: A 3H		RRCID ->	239865	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 7026 - 10371	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
LITTLE HOSS D		WELL #:		D 5H	RRCID ->	239867	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6837 - 10218		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

KENAH		WELL #:		5H	RRCID ->	239886	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7940 - 11362		
06	5520 X	3192	-0-	-2328	-0-	3192	2		N	-0-		-0-		
07	5704 X	2549	-0-	-3155	-0-	2549	2		N	-0-		-0-		
08	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-		-0-		
09	5190 X	2465	-0-	-2725	-0-	2465	2		N	-0-		-0-		
10	3689 X	1727	-0-	-1962	-0-	1727	2		N	-0-		-0-		
11	3180 X	1684	-0-	-1496	-0-	1684	2		N	-0-		-0-		

PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	239887	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7520 - 9928		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

KENAH		WELL #:		1H	RRCID ->	239888	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	7909 - 12171		
06	14040 X	13287	-0-	-753	-0-	13287	2		N	-0-		-0-		
07	14105 X	13487	-0-	-618	-0-	13487	2		N	-0-		-0-		
08	14012 X	12114	-0-	-1898	-0-	12114	2		N	-0-		-0-		
09	13560 X	11401	-0-	-2159	-0-	11401	2		N	-0-		-0-		
10	14012 X	12192	-0-	-1820	-0-	12192	2		N	-0-		-0-		
11	13290 X	12144	-0-	-1146	-0-	12144	2		N	-0-		-0-		

DFW NORTH		WELL #:		A 4HM	RRCID ->	239889	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8514 - 11329		
06	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-		
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-		-0-		
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-		-0-		
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-		-0-		
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-		-0-		
11	3360 X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2		N	-0-		-0-		

GRIZZLY KING		WELL #:		2H	RRCID ->	239890	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	7048 - 10337		
06	3660 X	3379	-0-	-281	-0-	3379	2		N	-0-		-0-		
07	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2		N	-0-		-0-		
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-		-0-		
09	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		N	-0-		-0-		
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-		-0-		
11	4410 X	4161	-0-	-249	-0-	4161	2		N	-0-		-0-		

MIZE FAMILY		WELL #:		38H	RRCID ->	239891	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7200 - 10738		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
SANDLIN-HERITAGE		WELL #: B 2H		RRCID -> 239892		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 36H		RRCID -> 239894		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EAST GODLEY		WELL #: 9H		RRCID -> 239898		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CISD		WELL #: 1H		RRCID -> 239899		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLIVIA		WELL #: 3H		RRCID -> 239902		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUMMER CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 239903		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402		
06	14670 X	11072	-0-	-3598	-0-	11072	2	N	-0-	-0-
07	15159 X	13469	-0-	-1690	-0-	13469	2	N	-0-	-0-
08	15159 X	13561	-0-	-1598	-0-	13561	2	N	-0-	-0-
09	13620 X	13404	-0-	-216	-0-	13404	2	N	-0-	-0-
10	13454 X	12946	-0-	-508	-0-	12946	2	N	-0-	-0-
11	13110 X	11058	-0-	-2052	-0-	11058	2	N	-0-	-0-

MACKEY		WELL #: 3H		RRCID -> 239905		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007										TOTAL DEPTH	6452	PERF.	7016 - 9935	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	-0-	4926	2	1	9	N	1	20
07		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	-0-	5147	2	10	9	N	9	29
08		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	-0-	5321	2	10	9	N	9	38
09		4860 X	4733	-0-	-127	-0-	-0-	4723	2	10	9	N	9	47
10		5022 X	4838	-0-	-184	-0-	-0-	4828	2	10	9	N	9	56
11		4860 X	4645	-0-	-215	-0-	-0-	4645	2			N	-0-	36

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8000 - 10569	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008										TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8549 - 12338	
06		9870 X	4990	-0-	-4880	-0-	-0-	4990	2			N	-0-	-0-
07		10199 X	6237	-0-	-3962	-0-	-0-	6237	2			N	-0-	-0-
08		7378 X	6167	-0-	-1211	-0-	-0-	6167	2			N	-0-	-0-
09		9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-	-0-
10		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-	-0-
*11		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-	-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH	6537	PERF.	6720 - 8955	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007										TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6741 - 9100	
06		12300 X	11684	-0-	-616	-0-	-0-	11651	2	33	9	Y	30	89
07		12710 X	12608	-0-	-102	-0-	-0-	12605	2	3	9	Y	3	92
08		13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	-0-	13589	2	18	9	Y	16	108
09		12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	-0-	12866	2			Y	-0-	108
10		12617 X	10655	-0-	-1962	-0-	-0-	10655	2			Y	-0-	108
*11		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	-0-	12619	2			Y	-0-	108

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008										TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8145 - 11839	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7940 - 10494	
06		3150 X	2113	-0-	-1037	-0-	-0-	2113	2			N	-0-	-0-
07		3255 X	1917	-0-	-1338	-0-	-0-	1917	2			N	-0-	-0-
08		2356 X	1885	-0-	-471	-0-	-0-	1885	2			N	-0-	-0-
09		2280 X	1307	-0-	-973	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	-0-
10		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-	-0-
*11		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6390 X	5844	-0-	-546	-0-	5844	2		N	-0-			-0-
07	6603 X	5719	-0-	-884	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
08	6572 X	5683	-0-	-889	-0-	5683	2		N	-0-			-0-
09	6360 X	5582	-0-	-778	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
10	6169 X	5657	-0-	-512	-0-	5657	2		N	-0-			-0-
11	5850 X	5418	-0-	-432	-0-	5418	2		N	-0-			-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278													
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-				N	-0-			-0-
07	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-				N	-0-			-0-
08	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-				N	-0-			-0-
09	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-				N	-0-			-0-
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
*11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2		N	-0-			-0-

WINSKOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628													
06	21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	2		N	-0-			-0-
07	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	2		N	-0-			-0-
08	22082 X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2		N	-0-			-0-
09	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2		N	-0-			-0-
10	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	22142	2		N	-0-			-0-
*11	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	21629	2		N	-0-			-0-

WINSKOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801													
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2		N	-0-			-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486													
06	6360 X	6206	-0-	-154	-0-	6206	2		N	-0-			-0-
07	6572 X	6327	-0-	-245	-0-	6327	2		N	-0-			-0-
08	6448 X	6265	-0-	-183	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
09	6210 X	6014	-0-	-196	-0-	6014	2		N	-0-			-0-
10	6417 X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2		N	-0-			-0-
11	6210 X	5870	-0-	-340	-0-	5870	2		N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795													
06	29160 X	27351	-0-	-1809	-0-	27351	2		N	-0-			-0-
07	29822 X	28040	-0-	-1782	-0-	28040	2		N	-0-			-0-
08	29605 X	27290	-0-	-2315	-0-	27290	2		N	-0-			-0-
09	27960 X	25490	-0-	-2470	-0-	25490	2		N	-0-			-0-
10	28551 X	26260	-0-	-2291	-0-	26260	2		N	-0-			-0-
11	27360 X	25396	-0-	-1964	-0-	25396	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WAKEMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	239965	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7770 - 10198	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7200 X	656	-0-	-6544	-0-	656	2	N	-0-		-0-	
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-		-0-	
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-		-0-	
09	5100 X	945	-0-	-4155	-0-	945	2	N	-0-		-0-	
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	-0-		-0-	
*11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-		-0-	

EAST GODLEY		WELL #:		8H	RRCID ->	239966	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7150 - 9785	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DFW		WELL #:		A 7HU	RRCID ->	239969	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8580 - 11865	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAWLEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7483 - 9982	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRIMBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239972	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7472 - 10445	
06	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2	N	-0-		-0-	
07	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2	N	-0-		-0-	
08	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2	N	-0-		-0-	
09	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2	N	-0-		-0-	
10	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2	N	-0-		-0-	
*11	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 3HM	RRCID ->	239973	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8401 - 11052	
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			N	-0-		-0-	
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-		-0-	
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUCK LAKE		WELL #:		4H	RRCID ->	239987	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7945 - 12552	
06	30120 X	26344	-0-	-3776	-0-	26344	2	N	-0-		-0-	
07	28613 X	24804	-0-	-3809	-0-	24804	2	N	-0-		-0-	
08	27869 X	23326	-0-	-4543	-0-	23326	2	N	-0-		-0-	
09	26970 X	21990	-0-	-4980	-0-	21990	2	N	-0-		-0-	
10	27218 X	22509	-0-	-4709	-0-	22509	2	N	-0-		-0-	
*11	26425 X	26425	-0-	-0-	-0-	26425	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WARD		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239988	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF.	6929 - 9948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6180 X	4757	-0-	-1423	-0-	4757	2	N	-0-			-0-
07		6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	5218	2	N	-0-			-0-
08		4371 X	4151	-0-	-220	-0-	4151	2	N	-0-			-0-
09		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2	N	-0-			-0-
10		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2	N	-0-			-0-
11		5040 X	4345	-0-	-695	-0-	4345	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		C 1HL	RRCID ->	239989	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8354 - 12534	
06		7950 X	3342	-0-	-4608	-0-	3342	2	N	-0-			-0-
07		8246 X	5940	-0-	-2306	-0-	5940	2	N	-0-			-0-
08		8556 X	7727	-0-	-829	-0-	7727	2	N	-0-			-0-
09		8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
10		8556 X	5200	-0-	-3356	-0-	5200	2	N	-0-			-0-
*11		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2	N	-0-			-0-

DOTY		WELL #:		5H	RRCID ->	239990	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7255 - 12305	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

STEPHENS		WELL #:		3H	RRCID ->	240041	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	7015 - 11236	
06		4440 X	453	-0-	-3987	-0-	453	2	N	-0-			-0-
07		4588 X	1457	-0-	-3131	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
08		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
09		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
10		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

SPINKS		WELL #:		9H	RRCID ->	240053	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7821 - 11123	
06		12450 X	10217	-0-	-2233	-0-	10217	2	N	-0-			-0-
07		12648 X	11567	-0-	-1081	-0-	11567	2	N	-0-			-0-
08		12648 X	11007	-0-	-1641	-0-	11007	2	N	-0-			-0-
09		11220 X	10815	-0-	-405	-0-	10815	2	N	-0-			-0-
10		11563 X	11456	-0-	-107	-0-	11456	2	N	-0-			-0-
11		11190 X	10974	-0-	-216	-0-	10974	2	N	-0-			-0-

WALKER, FLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	240102	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8260 - 11148	
06		12630 X	1383	-0-	-11247	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
07		7564 X	2601	-0-	-4963	-0-	2601	2	N	-0-			-0-
08		7099 X	5963	-0-	-1136	-0-	5963	2	N	-0-			-0-
09		6870 X	5388	-0-	-1482	-0-	5388	2	N	-0-			-0-
10		6355 X	5225	-0-	-1130	-0-	5225	2	N	-0-			-0-
*11		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2	N	-0-			-0-

CROUCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	240122	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7364 - 10562	
06		10350 X	9832	-0-	-518	-0-	9832	2	N	-0-			-0-
07		10695 X	9544	-0-	-1151	-0-	9544	2	N	-0-			-0-
08		10695 X	9937	-0-	-758	-0-	9937	2	N	-0-			-0-
09		10080 X	8601	-0-	-1479	-0-	8601	2	N	-0-			-0-
10		10416 X	8569	-0-	-1847	-0-	8569	2	N	-0-			-0-
11		9840 X	8342	-0-	-1498	-0-	8342	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
DFW		WELL #: B 7HY		RRCID ->	240149	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8410 - 12792		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #: 2H		RRCID ->	240162	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7489 - 10163		
06	4830 X	2515	-0-	-2315	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	2615	-0-	-2376	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
08	4991 X	2501	-0-	-2490	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
09	3630 X	1972	-0-	-1658	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	2911	-0-	-840	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
11	2520 X	2182	-0-	-338	-0-	2182	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: A 2H		RRCID ->	240216	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6722 - 9501		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOLEE		WELL #: 1H		RRCID ->	240247	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7375 - 10748		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 8H		RRCID ->	240389	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6650 - 8589		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN OAKS		WELL #: 3H		RRCID ->	240393	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7719 - 11151		
06	2280 X	267	-0-	-2013	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-2201			N	-0-			-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-2201			N	-0-			-0-
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
10	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
*11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 6H		RRCID ->	240395	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6631 - 8596		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HOLLY		WELL #:		3H	RRCID ->	240396	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7624 - 9995		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	6900 X	5073	-0-	-1827	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
07	7130 X	5421	-0-	-1709	-0-	5421	2		N	-0-			-0-
08	7130 X	1828	-0-	-5302	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
09	6540 X	4669	-0-	-1871	-0-	4669	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	5251	-0-	-174	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
11	5250 X	4700	-0-	-550	-0-	4700	2		N	-0-			-0-

MCNEILL		WELL #:		1H	RRCID ->	240397	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7550 - 10276		
06	6720 X	3256	-0-	-3464	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
07	6944 X	5066	-0-	-1878	-0-	5066	2		N	-0-			-0-
08	6944 X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2		N	-0-			-0-
09	6210 X	5269	-0-	-941	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
10	6417 X	6383	-0-	-34	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
11	6240 X	6018	-0-	-222	-0-	6018	2		N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		10H	RRCID ->	240398	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7351 - 10004		
06	7650 X	5596	-0-	-2054	-0-	5596	2		N	-0-			-0-
07	7905 X	5688	-0-	-2217	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
08	7378 X	5640	-0-	-1738	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
09	6150 X	5515	-0-	-635	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
10	5797 X	5639	-0-	-158	-0-	5639	2		N	-0-			-0-
11	5610 X	5415	-0-	-195	-0-	5415	2		N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		4H	RRCID ->	240399	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7680 - 10143		
06	2730 X	322	-0-	-2408	-0-	322	2		N	-0-			-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISON		WELL #:		M 1H	RRCID ->	240400	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7616 - 10495		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	240401	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7498	PERF. 7857 - 9789		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CULLISON		WELL #:		3H	RRCID ->	240402	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7865 - 10753		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HESS		WELL #:		5H	RRCID ->	240404	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7362 - 9390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	240405	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7507 - 10892		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARROT D		WELL #:		2H	RRCID ->	240406	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7475 - 10072		
06	9210	X	9027	-0-	-183	-0-	9027	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8143	-0-	-1777	-0-	8143	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9879	-0-	-41	-0-	9879	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	9448	-0-	-152	-0-	9448	2	N	-0-			-0-
10	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	9424	-0-	-146	-0-	9424	2	N	-0-			-0-

FWISD		WELL #:		3H	RRCID ->	240407	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7740 - 10269		
06	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
07	2387	X	255	-0-	-2132	-0-	255	2	N	-0-			-0-
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	N	-0-			-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-			-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	2827	2	N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		6H	RRCID ->	240408	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7366 - 9372		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLY		WELL #:		2H	RRCID ->	240409	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7746 - 10037		
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2	N	-0-			-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2	N	-0-			-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2	N	-0-			-0-
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2	N	-0-			-0-
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2	N	-0-			-0-
*11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2	N	-0-			-0-

HOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	240410	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7811 - 10295		
06	6570	X	5523	-0-	-1047	-0-	5523	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	3376	-0-	-3475	-0-	3376	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	3974	-0-	-2877	-0-	3974	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5898	-0-	-732	-0-	5898	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	4739	-0-	-1275	-0-	4739	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	4406	-0-	-1114	-0-	4406	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CULLISON		WELL #:		2H	RRCID ->	240412	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7870 - 11622
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-		-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	240452	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7676 - 9705
06	10950 X	10340	-0-	-610	-0-	10340	2		N	-0-		-0-
07	11284 X	10399	-0-	-885	-0-	10399	2		N	-0-		-0-
08	10912 X	10226	-0-	-686	-0-	10226	2		N	-0-		-0-
09	10560 X	9776	-0-	-784	-0-	9776	2		N	-0-		-0-
10	10695 X	10270	-0-	-425	-0-	10270	2		N	-0-		-0-
11	10350 X	9461	-0-	-889	-0-	9461	2		N	-0-		-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	240453	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6750 - 9392
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HS	RRCID ->	240454	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8500 - 11993
06	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2		N	-0-		-0-
07	8897 X	7568	-0-	-1329	-0-	7568	2		N	-0-		-0-
08	8897 X	7868	-0-	-1029	-0-	7868	2		N	-0-		-0-
09	8610 X	8328	-0-	-282	-0-	8328	2		N	-0-		-0-
10	8897 X	6510	-0-	-2387	-0-	6510	2		N	-0-		-0-
11	8610 X	6919	-0-	-1691	-0-	6919	2		N	-0-		-0-

DUCK LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	240455	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7850 - 12015
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARDEN		WELL #:		2H	RRCID ->	240457	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7415 - 9948
06	14220 X	12920	-0-	-1300	-0-	12920	2		N	-0-		-0-
07	14694 X	13693	-0-	-1001	-0-	13693	2		N	-0-		-0-
08	14353 X	13387	-0-	-966	-0-	13387	2		N	-0-		-0-
09	13890 X	12234	-0-	-1656	-0-	12234	2		N	-0-		-0-
10	14012 X	13157	-0-	-855	-0-	13157	2		N	-0-		-0-
11	13260 X	11929	-0-	-1331	-0-	11929	2		N	-0-		-0-

LAIDLAW		WELL #:		4H	RRCID ->	240458	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7631 - 9979
06	9060 X	1447	-0-	-7613	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
07	9362 X	1323	-0-	-8039	-0-	1323	2		N	-0-		-0-
08	9362 X	5	-0-	-9357	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-				N	-0-		-0-
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-		-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DONNA KAY		WELL #:		1H	RRCID ->	240459	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7588 - 9885
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 2			N	-0-		-0-
07	5983 X	5801	-0-	-182	-0-	5801 2			N	-0-		-0-
08	5983 X	5648	-0-	-335	-0-	5648 2			N	-0-		-0-
09	5790 X	5204	-0-	-586	-0-	5204 2			N	-0-		-0-
10	5983 X	5000	-0-	-983	-0-	5000 2			N	-0-		-0-
11	5790 X	5368	-0-	-422	-0-	5368 2			N	-0-		-0-

DANG		WELL #:		1H	RRCID ->	240460	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7226 - 9751
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		B 11HY	RRCID ->	240461	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8389 - 11886
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATES		WELL #:		2H	RRCID ->	240462	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6937 - 9566
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HL	RRCID ->	240463	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	8691 - 13452
06	10380 X	9549	-0-	-831	-0-	9549 2			N	-0-		-0-
07	10726 X	10531	-0-	-195	-0-	10531 2			N	-0-		-0-
08	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331 2			N	-0-		-0-
09	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	11129 2			N	-0-		-0-
10	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713 2			N	-0-		-0-
11	10200 X	9317	-0-	-883	-0-	9317 2			N	-0-		-0-

DOTY		WELL #:		1H	RRCID ->	240464	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	7701 - 11842
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #:		4H	RRCID ->	240465	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7330 - 9662
06	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	8905 2			N	-0-		-0-
07	9176 X	7832	-0-	-1344	-0-	7832 2			N	-0-		-0-
08	9362 X	6057	-0-	-3305	-0-	6057 2			N	-0-		-0-
09	9060 X	6143	-0-	-2917	-0-	6143 2			N	-0-		-0-
10	9362 X	6723	-0-	-2639	-0-	6723 2			N	-0-		-0-
11	8910 X	4729	-0-	-4181	-0-	4729 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360																	
06	5670	X	612	-0-	-5058	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214																	
06	11850	X	10779	-0-	-1071	-0-	10765	2	14	9	Y	13	50	1			46
07	12245	X	11254	-0-	-991	-0-	11252	2	2	9	Y	2					48
08	11749	X	11688	-0-	-61	-0-	11688	2			Y	-0-					48
09	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			Y	-0-					48
10	11253	X	8844	-0-	-2409	-0-	8844	2			Y	-0-					48
11	11310	X	11252	-0-	-58	-0-	11252	2			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HOWINGTON		WELL #:		1H	RRCID ->	240522	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 7191 -	9979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CREED		WELL #:		2H	RRCID ->	240523	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7556 -	11764
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CEDF		WELL #:		7H	RRCID ->	240524	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7615 -	10604
06		4020 X	1834	-0-	-2186	-0-	1834	2	N	-0-		-0-
07		4154 X	523	-0-	-3631	-0-	523	2	N	-0-		-0-
08		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-		-0-
09		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-		-0-
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
*11		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2	N	-0-		-0-

HAYNIE		WELL #:		3H	RRCID ->	240527	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7587 -	12328
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	240549	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 7305 -	10152
06		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2	N	-0-		-0-
07		7719 X	7083	-0-	-636	-0-	7083	2	N	-0-		-0-
08		7905 X	7280	-0-	-625	-0-	7280	2	N	-0-		-0-
09		7650 X	6744	-0-	-906	-0-	6744	2	N	-0-		-0-
10		7905 X	6923	-0-	-982	-0-	6923	2	N	-0-		-0-
*11		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2	N	-0-		-0-

RAMEY, DAVID		WELL #:		1H	RRCID ->	240551	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 8800 -	11401
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-		-0-
07		3348 X	3248	-0-	-100	-0-	3248	2	N	-0-		-0-
08		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-		-0-
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	N	-0-		-0-
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-		-0-
11		3240 X	2846	-0-	-394	-0-	2846	2	N	-0-		-0-

NORTH LAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	240552	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 7243 -	9856
06		5400 X	4236	-0-	-1164	-0-	4236	2	N	-0-		-0-
07		5487 X	4488	-0-	-999	-0-	4488	2	N	-0-		-0-
08		5425 X	4465	-0-	-960	-0-	4465	2	N	-0-		-0-
09		4890 X	4251	-0-	-639	-0-	4251	2	N	-0-		-0-
10		4650 X	4377	-0-	-273	-0-	4377	2	N	-0-		-0-
11		4350 X	4229	-0-	-121	-0-	4229	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CROUCH		WELL #:		2H	RRCID ->	240593	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7509 - 9223	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8550 X	7176	-0-	-1374	-0-	7176	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	7390	-0-	-1135	-0-	7390	2		N	-0-			-0-
08	8091 X	7492	-0-	-599	-0-	7492	2		N	-0-			-0-
09	7680 X	6938	-0-	-742	-0-	6938	2		N	-0-			-0-
10	7595 X	7483	-0-	-112	-0-	7483	2		N	-0-			-0-
*11	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2		N	-0-			-0-

STULTS-WELBORN		WELL #:		3H	RRCID ->	240595	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8100 - 9956	
06	8910 X	7652	-0-	-1258	-0-	7652	2		N	-0-			-0-
07	9176 X	7836	-0-	-1340	-0-	7836	2		N	-0-			-0-
08	8804 X	7809	-0-	-995	-0-	7809	2		N	-0-			-0-
09	7950 X	7655	-0-	-295	-0-	7655	2		N	-0-			-0-
10	7905 X	7717	-0-	-188	-0-	7717	2		N	-0-			-0-
11	7650 X	7427	-0-	-223	-0-	7427	2		N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		B 2HW	RRCID ->	240596	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8080 - 12090	
06	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				N	-0-			-0-
07	6479 X	243	-0-	-6236	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09	390 X	1	-0-	-389	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	248 X	140	-0-	-108	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	240 X	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		B 3H	RRCID ->	240599	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	6800 - 10620	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

LITTLE HOSS		WELL #:		B 5H	RRCID ->	240600	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	6836 - 9275	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

MACKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	240601	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7584 - 9791	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MACKEY		WELL #:		2H	RRCID ->	240603	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	7489 - 9860	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TRWD		WELL #:		2H	RRCID ->	240605	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7392 - 9449
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	6240 X	5656	-0-	-584	-0-	5656	2		N	-0-		-0-
07	6510 X	5327	-0-	-1183	-0-	5327	2		N	-0-		-0-
08	6510 X	5749	-0-	-761	-0-	5749	2		N	-0-		-0-
09	6300 X	5564	-0-	-736	-0-	5564	2		N	-0-		-0-
10	6479 X	5631	-0-	-848	-0-	5631	2		N	-0-		-0-
11	5670 X	5412	-0-	-258	-0-	5412	2		N	-0-		-0-

DAY		WELL #:		1H	RRCID ->	240624	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8635 - 11823
06	23400 X	19495	-0-	-3905	-0-	19495	2		N	-0-		-0-
07	23312 X	19643	-0-	-3669	-0-	19643	2		N	-0-		-0-
08	22754 X	19001	-0-	-3753	-0-	19001	2		N	-0-		-0-
09	20640 X	16965	-0-	-3675	-0-	16965	2		N	-0-		-0-
10	20832 X	18156	-0-	-2676	-0-	18156	2		N	-0-		-0-
11	19500 X	17175	-0-	-2325	-0-	17175	2		N	-0-		-0-

OLD WEATHERFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	240764	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	7076 - 9186
06	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7694	2	20 9	N	18		71
07	6293 X	4722	-0-	-1571	-0-	4719	2	3 9	N	3		74
08	7812 X	5430	-0-	-2382	-0-	5427	2	3 9	N	3		77
09	7560 X	4785	-0-	-2775	-0-	4770	2	15 9	N	14		91
10	7812 X	4501	-0-	-3311	-0-	4494	2	7 9	N	6		97
11	7560 X	4310	-0-	-3250	-0-	4299	2	11 9	N	10		107

FALVEL		WELL #:		12H	RRCID ->	240883	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7437 - 11340
06	4080 X	1	-0-	-4079	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	3968 X	3541	-0-	-427	-0-	3541	2		N	-0-		-0-
08	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		N	-0-		-0-
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-		-0-
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-		-0-
*11	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2		N	-0-		-0-

FALVEL		WELL #:		13H	RRCID ->	240884	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7262 - 10894
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LUCK		WELL #:		2H	RRCID ->	240885	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7496 - 8615
06	5010 X	4238	-0-	-772	-0-	4238	2		N	-0-		-0-
07	5177 X	4620	-0-	-557	-0-	4620	2		N	-0-		-0-
08	5177 X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2		N	-0-		-0-
09	4860 X	2870	-0-	-1990	-0-	2870	2		N	-0-		-0-
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-		-0-
*11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2		N	-0-		-0-

WEST LAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	240886	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7220 - 9902
06	5910 X	5889	-0-	-21	-0-	5889	2		N	-0-		-0-
07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2		N	-0-		-0-
08	6262 X	6215	-0-	-47	-0-	6215	2		N	-0-		-0-
09	6060 X	5975	-0-	-85	-0-	5975	2		N	-0-		-0-
10	6262 X	6114	-0-	-148	-0-	6114	2		N	-0-		-0-
11	6000 X	5690	-0-	-310	-0-	5690	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
WEST LAKE		WELL #:		8H	RRCID ->	240887	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7086 - 10355						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		10H	RRCID ->	240888	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6680 - 8983						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE		WELL #:		7H	RRCID ->	240889	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 7338 - 10341						
06	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2				N	-0-					-0-
07	6851 X	5978	-0-	-873	-0-	5978	2				N	-0-					-0-
08	6851 X	6643	-0-	-208	-0-	6643	2				N	-0-					-0-
09	6930 X	6084	-0-	-846	-0-	6084	2				N	-0-					-0-
10	7161 X	4333	-0-	-2828	-0-	4333	2				N	-0-					-0-
11	6930 X	3503	-0-	-3427	-0-	3503	2				N	-0-					-0-

GRAVES		WELL #:		6H	RRCID ->	240890	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7432 - 9217						
06	6300 X	5354	-0-	-946	-0-	5354	2				N	-0-					-0-
07	6510 X	5814	-0-	-696	-0-	5814	2				N	-0-					-0-
08	6107 X	5740	-0-	-367	-0-	5740	2				N	-0-					-0-
09	5910 X	5802	-0-	-108	-0-	5802	2				N	-0-					-0-
10	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2				N	-0-					-0-
*11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2				N	-0-					-0-

MANN, S.		WELL #:		4H	RRCID ->	240891	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7457 - 9390						
06	7440 X	6029	-0-	-1411	-0-	6029	2				N	-0-					-0-
07	8525 X	3159	-0-	-5366	-0-	3159	2				N	-0-					-0-
08	8525 X	3003	-0-	-5522	-0-	3003	2				N	-0-					-0-
09	8250 X	3558	-0-	-4692	-0-	3558	2				N	-0-					-0-
10	6975 X	3457	-0-	-3518	-0-	3457	2				N	-0-					-0-
11	6030 X	3319	-0-	-2711	-0-	3319	2				N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		E 2H	RRCID ->	240958	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6211	PERF. 6585 - 9531						
06	3240 X	2682	-0-	-558	-0-	2651	2	31 9	Y	28							41
07	3317 X	2668	-0-	-649	-0-	2644	2	24 9	Y	22	38 1						25
08	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3109	2	4 9	Y	4							29
09	3120 X	3093	-0-	-27	-0-	3068	2	25 9	Y	23	38 1						14
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3089	2	23 9	Y	21							35
*11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3450	2	7 9	Y	6							41

MCNEILL		WELL #:		4H	RRCID ->	240982	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7650 - 10501						
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-						N	-0-					-0-
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						N	-0-					-0-
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
CHILDRESS		WELL #: 8H		RRCID -> 240985		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DFW		WELL #: B 9HX		RRCID -> 241070		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PANCHASARP A		WELL #: 1H		RRCID -> 241075		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953			
06	9780 X	7680	-0-	-2100	-0-	7680 2		N	-0-		-0-
07	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8862 2		N	-0-		-0-
08	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074 2		N	-0-		-0-
09	7680 X	6994	-0-	-686	-0-	6994 2		N	-0-		-0-
10	8866 X	7611	-0-	-1255	-0-	7611 2		N	-0-		-0-
11	8790 X	7064	-0-	-1726	-0-	7064 2		N	-0-		-0-
ESPARZA		WELL #: 1H		RRCID -> 241077		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ESPARZA		WELL #: 2H		RRCID -> 241082		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491			
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ROBINSON BRANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 241085		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373			
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-		-0-
07	4340 X	1639	-0-	-2701	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
08	4340 X	2867	-0-	-1473	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
09	4200 X	2915	-0-	-1285	-0-	2915 2		N	-0-		-0-
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2		N	-0-		-0-
11	2760 X	1900	-0-	-860	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
HORSE CREEK		WELL #: 6H		RRCID -> 241088		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338			
06	9450 X	9427	-0-	-23	-0-	9427 2		N	-0-		-0-
07	9765 X	9181	-0-	-584	-0-	9181 2		N	-0-		-0-
08	9765 X	9726	-0-	-39	-0-	9726 2		N	-0-		-0-
09	9450 X	9123	-0-	-327	-0-	9123 2		N	-0-		-0-
10	9765 X	9411	-0-	-354	-0-	9411 2		N	-0-		-0-
11	9420 X	8899	-0-	-521	-0-	8899 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		8700 X	7523	-0-	-1177	-0-	7523 2		N	-0-		-0-
07		8990 X	7488	-0-	-1502	-0-	7488 2		N	-0-		-0-
08		8277 X	7140	-0-	-1137	-0-	7140 2		N	-0-		-0-
09		7530 X	6760	-0-	-770	-0-	6760 2		N	-0-		-0-
10		7781 X	6604	-0-	-1177	-0-	6604 2		N	-0-		-0-
11		7530 X	6458	-0-	-1072	-0-	6458 2		N	-0-		-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692												
06		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-		-0-
07		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2		N	-0-		-0-
08		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7862 2		N	-0-		-0-
09		5130 X	335	-0-	-4795	-0-	335 2		N	-0-		-0-
10		6355 X	4424	-0-	-1931	-0-	4424 2		N	-0-		-0-
11		7620 X	4730	-0-	-2890	-0-	4730 2		N	-0-		-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390												
06		10650 X	10277	-0-	-373	-0-	10277 2		N	-0-		-0-
07		11005 X	394	-0-	-10611	-0-	394 2		N	-0-		-0-
08		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-		-0-
09		11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-			N	-0-		-0-
10		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-		-0-
11		10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-			N	-0-		-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180												
06		12720 X	8447	-0-	-4273	-0-	8447 2		N	-0-		-0-
07		13144 X	6795	-0-	-6349	-0-	6795 2		N	-0-		-0-
08		13144 X	8035	-0-	-5109	-0-	8035 2		N	-0-		-0-
09		10350 X	8547	-0-	-1803	-0-	8547 2		N	-0-		-0-
10		9331 X	8239	-0-	-1092	-0-	8239 2		N	-0-		-0-
11		8460 X	8128	-0-	-332	-0-	8128 2		N	-0-		-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421												
06		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434 2		N	-0-		-0-
07		12586 X	11971	-0-	-615	-0-	11971 2		N	-0-		-0-
08		12586 X	9886	-0-	-2700	-0-	9886 2		N	-0-		-0-
09		12420 X	11575	-0-	-845	-0-	11575 2		N	-0-		-0-
10		12834 X	10861	-0-	-1973	-0-	10861 2		N	-0-		-0-
11		12420 X	9558	-0-	-2862	-0-	9558 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FALVEL		WELL #:		16H	RRCID ->	241421	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7590 - 9833
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7080 X	4423	-0-	-2657	-0-	4423	2					-0-
07	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-							-0-
08	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-							-0-
09	9090 X	1287	-0-	-7803	-0-	1287	2					-0-
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2					-0-
11	4410 X	1176	-0-	-3234	-0-	1176	2					-0-

MANN, S.		WELL #:		14H	RRCID ->	241425	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7650 - 10003
06	4170 X	2090	-0-	-2080	-0-	2090	2					-0-
07	4309 X	4013	-0-	-296	-0-	4013	2					-0-
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2					-0-
09	3240 X	2418	-0-	-822	-0-	2418	2					-0-
10	3999 X	2936	-0-	-1063	-0-	2936	2					-0-
11	3870 X	3383	-0-	-487	-0-	3383	2					-0-

DFW		WELL #:		A 8HD	RRCID ->	241426	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8930 - 12137
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-							-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-							-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WINSOTT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	241439	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7348 - 9102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 5H	RRCID ->	242645	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	6739 - 9431
06	9300 X	6506	-0-	-2794	-0-	6497	2	9 9	Y	8	31 1	25
07	9610 X	6416	-0-	-3194	-0-	6415	2	1 9	Y	1		26
08	9610 X	7067	-0-	-2543	-0-	7067	2		Y	-0-		26
09	9300 X	5889	-0-	-3411	-0-	5889	2		Y	-0-		26
10	9610 X	6249	-0-	-3361	-0-	6249	2		Y	-0-		26
11	6840 X	5415	-0-	-1425	-0-	5415	2		Y	-0-		26

J & L		WELL #:		1H	RRCID ->	242656	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6683 - 9436
06	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2		N	-0-		-0-
07	1829 N	1435	-0-	-394	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
08	1643 N	1343	-0-	-300	-0-	1343	2		N	-0-		-0-
09	1920 N	1553	-0-	-367	-0-	1553	2		N	-0-		-0-
10	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
*11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-		-0-

SHAW B		WELL #:		3H	RRCID ->	242658	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7223 - 11224
06	14550 X	13572	-0-	-978	-0-	13572	2		N	-0-		-0-
07	15035 X	13966	-0-	-1069	-0-	13966	2		N	-0-		-0-
08	15035 X	12781	-0-	-2254	-0-	12781	2		N	-0-		-0-
09	13800 X	11174	-0-	-2626	-0-	11174	2		N	-0-		-0-
10	14260 X	7832	-0-	-6428	-0-	7832	2		N	-0-		-0-
11	13560 X	1044	-0-	-12516	-0-	1044	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
SHAW B		WELL #:		1H	RRCID ->	242659	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7510 -	9203
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2	N	-0-			-0-	
07	6138 X	5968	-0-	-172	-0-	5966	2	N	-0-			-0-	
08	6293 X	5718	-0-	-575	-0-	5718	2	N	-0-			-0-	
09	6090 X	5331	-0-	-759	-0-	5331	2	N	-0-			-0-	
10	6293 X	5679	-0-	-614	-0-	5679	2	N	-0-			-0-	
11	6030 X	1829	-0-	-4201	-0-	1829	2	N	-0-			-0-	

TERRY		WELL #:		3H	RRCID ->	242660	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7708 -	9910
06	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2	N	-0-			-0-	
07	9765 X	8811	-0-	-954	-0-	8811	2	N	-0-			-0-	
08	11625 X	8769	-0-	-2856	-0-	8769	2	N	-0-			-0-	
09	11250 X	9593	-0-	-1657	-0-	9593	2	N	-0-			-0-	
10	11625 X	9754	-0-	-1871	-0-	9754	2	N	-0-			-0-	
11	10170 X	8799	-0-	-1371	-0-	8799	2	N	-0-			-0-	

WOODHAVEN		WELL #:		2H	RRCID ->	242661	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7733 -	10085
06	9300 X	6209	-0-	-3091	-0-	6209	2	N	-0-			-0-	
07	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2	N	-0-			-0-	
08	7068 X	5802	-0-	-1266	-0-	5802	2	N	-0-			-0-	
09	6840 X	2668	-0-	-4172	-0-	2668	2	N	-0-			-0-	
10	7936 X	3920	-0-	-4016	-0-	3920	2	N	-0-			-0-	
11	7680 X	2005	-0-	-5675	-0-	2005	2	N	-0-			-0-	

INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #:		2H	RRCID ->	242662	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7488 -	9675
06	11460 X	8208	-0-	-3252	-0-	8208	2	N	-0-			-0-	
07	11191 X	8948	-0-	-2243	-0-	8948	2	N	-0-			-0-	
08	11036 X	10198	-0-	-838	-0-	10198	2	N	-0-			-0-	
09	10350 X	9112	-0-	-1238	-0-	9112	2	N	-0-			-0-	
10	9951 X	9731	-0-	-220	-0-	9731	2	N	-0-			-0-	
11	9870 X	9686	-0-	-184	-0-	9686	2	N	-0-			-0-	

WHITE WING COACHMAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	242664	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6875 -	9302
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BOATRAMP		WELL #:		2H	RRCID ->	242667	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7082 -	10718
06	5040 X	2228	-0-	-2812	-0-	2228	2	N	-0-			-0-	
07	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2	N	-0-			-0-	
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2	N	-0-			-0-	
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-			-0-	
10	5363 X	3317	-0-	-2046	-0-	3317	2	N	-0-			-0-	
11	5190 X	4496	-0-	-694	-0-	4496	2	N	-0-			-0-	

BOATRAMP		WELL #:		3H	RRCID ->	242668	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	7247 -	9692
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		6300 X	4808	-0-	-1492	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
07		6386 X	5078	-0-	-1308	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
08		5983 X	5104	-0-	-879	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
09		5520 X	5146	-0-	-374	-0-	5146	2		N	-0-			-0-
10		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
*11		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709														
06		16290 X	15647	-0-	-643	-0-	15647	2		N	-0-			-0-
07		17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2		N	-0-			-0-
08		14663 X	13639	-0-	-1024	-0-	13639	2		N	-0-			-0-
09		15660 X	15352	-0-	-308	-0-	15352	2		N	-0-			-0-
10		17081 X	16325	-0-	-756	-0-	16325	2		N	-0-			-0-
11		16530 X	14829	-0-	-1701	-0-	14829	2		N	-0-			-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999														
06		12090 X	8406	-0-	-3684	-0-	8406	2		N	-0-			-0-
07		15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2		N	-0-			-0-
08		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2		N	-0-			-0-
09		8400 X	7365	-0-	-1035	-0-	7365	2		N	-0-			-0-
10		15655 X	11406	-0-	-4249	-0-	11406	2		N	-0-			-0-
11		15150 X	10286	-0-	-4864	-0-	10286	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
DFW		WELL #:		C 2HM	RRCID ->	242795	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8250 - 11877				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5040 X		2	-0-	-5038	-0-		2	2	N	-0-					-0-
07	5208 X		-0-	-0-	-5208	-0-				N	-0-					-0-
08	5208 X		-0-	-0-	-5208	-0-				N	-0-					-0-
09	1410 X		-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-					-0-
10	93 X		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
11	2 X		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-

ACORN FAMILY				WELL #:		2H	RRCID ->	242797	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8432 - 11466		
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	-0-		5496	2	N	-0-					-0-
07	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	-0-		5362	2	N	-0-					-0-
08	5208 X	4779	-0-	-0-	-429	-0-		4779	2	N	-0-					-0-
09	5490 X	-0-	-0-	-0-	-5490	-0-				N	-0-					-0-
10	5673 X	4478	-0-	-0-	-1195	-0-		4478	2	N	-0-					-0-
11	5490 X	1979	-0-	-0-	-3511	-0-		1979	2	N	-0-					-0-

PANCHASARP A				WELL #:		2H	RRCID ->	242798	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7459 - 10873		
06	6270 X	5195	-0-	-0-	-1075	-0-		5195	2	N	-0-					-0-
07	7440 X	4601	-0-	-0-	-2839	-0-		4601	2	N	-0-					-0-
08	7440 X	4392	-0-	-0-	-3048	-0-		4392	2	N	-0-					-0-
09	7200 X	2407	-0-	-0-	-4793	-0-		2407	2	N	-0-					-0-
10	6696 X	3663	-0-	-0-	-3033	-0-		3663	2	N	-0-					-0-
11	5190 X	3772	-0-	-0-	-1418	-0-		3772	2	N	-0-					-0-

SPINKS				WELL #:		8H	RRCID ->	242802	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7570 - 11041		
06	13800 X	11965	-0-	-0-	-1835	-0-		11965	2	N	-0-					-0-
07	13795 X	12335	-0-	-0-	-1460	-0-		12335	2	N	-0-					-0-
08	13764 X	11910	-0-	-0-	-1854	-0-		11910	2	N	-0-					-0-
09	12720 X	11395	-0-	-0-	-1325	-0-		11395	2	N	-0-					-0-
10	12369 X	11408	-0-	-0-	-961	-0-		11408	2	N	-0-					-0-
11	11970 X	11061	-0-	-0-	-909	-0-		11061	2	N	-0-					-0-

LITTLE HOSS				WELL #:		E 3H	RRCID ->	242823	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6967 - 10396		
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-		3602	2	N	-0-					25
07	4991 X	3483	-0-	-0-	-1508	-0-		3483	2	N	-0-					25
08	4991 X	3217	-0-	-0-	-1774	-0-		3189	2	N	28	9				50
09	4830 X	1665	-0-	-0-	-3165	-0-		1662	2	N	3	9				53
10	4867 X	1307	-0-	-0-	-3560	-0-		1307	2	N	-0-					53
11	3600 X	3113	-0-	-0-	-487	-0-		3102	2	N	11	9				63

LITTLE HOSS				WELL #:		E 7H	RRCID ->	242824	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6996 - 8811		
06	3810 X	3142	-0-	-0-	-668	-0-		3142	2	N	-0-					57
07	3844 X	3017	-0-	-0-	-827	-0-		3017	2	N	-0-					57
08	3720 X	1990	-0-	-0-	-1730	-0-		1950	2	N	40	9				93
09	3570 X	2989	-0-	-0-	-581	-0-		2981	2	N	8	9				100
10	3255 X	3139	-0-	-0-	-116	-0-		3139	2	N	-0-					100
11	3150 X	1697	-0-	-0-	-1453	-0-		1674	2	N	23	9				121

RAMEY				WELL #:		1H	RRCID ->	242825	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
DFW NORTH		WELL #: A 7HM		RRCID ->	242826	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	8360 PERF. 8545 - 12523		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DFW NORTH		WELL #: A 5HD		RRCID ->	242827	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12465 PERF.10069 - 12398		
06	4470 X	3570	-0-	-900	-0-	3570	2	N	-0-		-0-
07	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2	N	-0-		-0-
08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2	N	-0-		-0-
09	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2	N	-0-		-0-
10	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2	N	-0-		-0-
*11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2	N	-0-		-0-
TORRES		WELL #: 3H		RRCID ->	242830	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7442 PERF. 7619 - 9580		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #: 3H		RRCID ->	243275	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7351 PERF. 7458 - 8709		
06	7560 X	6832	-0-	-728	-0-	6832	2	N	-0-		-0-
07	7347 X	6849	-0-	-498	-0-	6849	2	N	-0-		-0-
08	7223 X	6818	-0-	-405	-0-	6818	2	N	-0-		-0-
09	6990 X	6805	-0-	-185	-0-	6805	2	N	-0-		-0-
10	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2	N	-0-		-0-
11	6840 X	6725	-0-	-115	-0-	6725	2	N	-0-		-0-
RICHESON		WELL #: 2H		RRCID ->	243277	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6575 PERF. 6799 - 9530		
06	4860 X	4655	-0-	-205	-0-	4644	2	11 9 N	10		106
07	5022 X	4786	-0-	-236	-0-	4784	2	2 9 N	2		108
08	5022 X	4787	-0-	-235	-0-	4787	2	N	-0-		108
09	4770 X	4647	-0-	-123	-0-	4647	2	N	-0-		108
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2	N	-0-		108
11	4650 X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2	N	-0-		108
MIZE FAMILY		WELL #: 21H		RRCID ->	243282	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6837 PERF. 7050 - 10373		
06	540 X	488	-0-	-52	-0-	488	2	N	-0-		-0-
07	527 X	492	-0-	-35	-0-	492	2	N	-0-		-0-
08	527 X	492	-0-	-35	-0-	492	2	N	-0-		-0-
09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-
*11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
LITTLE HOSS		WELL #: E 5H		RRCID ->	243283	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6383 PERF. 6899 - 9764		
06	5910 X	5125	-0-	-785	-0-	5125	2	N	-0-		-0-
07	5673 X	5410	-0-	-263	-0-	5410	2	N	-0-		-0-
08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2	N	-0-		-0-
09	5430 X	4777	-0-	-653	-0-	4777	2	N	-0-		-0-
10	5611 X	2496	-0-	-3115	-0-	2496	2	N	-0-		-0-
11	5550 X	3962	-0-	-1588	-0-	3962	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MEDC		WELL #:		3H	RRCID ->	243284	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8658 - 10044						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #:		11H	RRCID ->	243285	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7026	PERF. 7260 - 11976						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 4HS	RRCID ->	243286	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	8287	PERF. 8620 - 11822						
06	9330 X	8104	-0-	-1226	-0-	8104	2				N	-0-					-0-
07	9641 X	8219	-0-	-1422	-0-	8219	2				N	-0-					-0-
08	9145 X	7325	-0-	-1820	-0-	7325	2				N	-0-					-0-
09	8850 X	8151	-0-	-699	-0-	8151	2				N	-0-					-0-
10	8401 X	8066	-0-	-335	-0-	8066	2				N	-0-					-0-
11	8100 X	7879	-0-	-221	-0-	7879	2				N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON		WELL #:		2H	RRCID ->	243288	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7764 - 10100						
06	9630 X	2246	-0-	-7384	-0-	2246	2				N	-0-					-0-
07	9331 X	5540	-0-	-3791	-0-	5540	2				N	-0-					-0-
08	9083 X	5094	-0-	-3989	-0-	5094	2				N	-0-					-0-
09	8100 X	5110	-0-	-2990	-0-	5110	2				N	-0-					-0-
10	6200 X	4876	-0-	-1324	-0-	4876	2				N	-0-					-0-
11	5370 X	4804	-0-	-566	-0-	4804	2				N	-0-					-0-

SHG MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	243378	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 7340 - 8151						
06	3090 X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2				N	-0-					-0-
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2				N	-0-					-0-
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2				N	-0-					-0-
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2				N	-0-					-0-
10	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2				N	-0-					-0-
11	3150 X	2968	-0-	-182	-0-	2968	2				N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		39H	RRCID ->	243400	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6925 - 10000						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		D 7H	RRCID ->	243598	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 6813 - 10648						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	
06		5790 X	4832	-0-	-958	-0-	4817	2	15	9	N	14	39 1
07		5921 X	5527	-0-	-394	-0-	5484	2	43	9	N	39	39 1
08		5890 X	5554	-0-	-336	-0-	5547	2	7	9	N	6	34
09		5700 X	5254	-0-	-446	-0-	5231	2	23	9	N	21	16
10		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5571	2	3	9	N	3	19
*11		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5470	2	43	9	N	39	19

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755													
06		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4199	2	8	9	N	7	18 1
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3743	2	20	9	N	18	18 1
08		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3975	2	3	9	N	3	15
09		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3936	2	11	9	N	10	7
10		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4314	2	1	9	N	1	8
*11		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4267	2	21	9	N	19	8

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103													
06		5250 X	5075	-0-	-175	-0-	5075	2			N	-0-	-0-
07		5394 X	5176	-0-	-218	-0-	5176	2			N	-0-	-0-
08		5363 X	4932	-0-	-431	-0-	4932	2			N	-0-	-0-
09		5190 X	4724	-0-	-466	-0-	4724	2			N	-0-	-0-
10		5239 X	5104	-0-	-135	-0-	5104	2			N	-0-	-0-
11		5070 X	4843	-0-	-227	-0-	4843	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991													
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062													
06		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-	-0-
07		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-	-0-
08		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-	-0-
09		10770 X	9392	-0-	-1378	-0-	9392	2			N	-0-	-0-
10		11129 X	9985	-0-	-1144	-0-	9985	2			N	-0-	-0-
11		10770 X	9730	-0-	-1040	-0-	9730	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RICH		WELL #:		7H	RRCID ->	243839	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7089 - 10480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		42H	RRCID ->	243846	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7375 - 10877	
06		14250 X	13361	-0-	-889	-0-	13361	2	N	-0-		-0-
07		14477 X	13747	-0-	-730	-0-	13747	2	N	-0-		-0-
08		13981 X	13770	-0-	-211	-0-	13770	2	N	-0-		-0-
09		13530 X	13265	-0-	-265	-0-	13265	2	N	-0-		-0-
10		13981 X	12252	-0-	-1729	-0-	12252	2	N	-0-		-0-
11		13350 X	12527	-0-	-823	-0-	12527	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		12H	RRCID ->	243847	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7062	PERF. 7400 - 11001	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARNOLAN		WELL #:		5H	RRCID ->	243848	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7578 - 11061	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIMBLE		WELL #:		5H	RRCID ->	243853	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 7740 - 10380	
06		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2	N	-0-		-0-
07		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2	N	-0-		-0-
08		11315 X	10278	-0-	-1037	-0-	10278	2	N	-0-		-0-
09		10950 X	10509	-0-	-441	-0-	10509	2	N	-0-		-0-
10		11315 X	10059	-0-	-1256	-0-	10059	2	N	-0-		-0-
11		10320 X	8956	-0-	-1364	-0-	8956	2	N	-0-		-0-

PANTHER HEIGHTS		WELL #:		1H	RRCID ->	243855	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7531 - 9625	
06		9690 X	8429	-0-	-1261	-0-	8429	2	N	-0-		-0-
07		10013 X	6710	-0-	-3303	-0-	6710	2	N	-0-		-0-
08		10013 X	8912	-0-	-1101	-0-	8912	2	N	-0-		-0-
09		8670 X	8468	-0-	-202	-0-	8468	2	N	-0-		-0-
10		8959 X	8546	-0-	-413	-0-	8546	2	N	-0-		-0-
11		8610 X	870	-0-	-7740	-0-	870	2	N	-0-		-0-

KENNON, I. G.		WELL #:		2H	RRCID ->	243928	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7450 - 11039	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
POINDEXTER		WELL #:		4H	RRCID ->	243929	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7275 - 10681	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4320 X	3910	-0-	-410	-0-	3910	2		N	-0-		-0-
07	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2		N	-0-		-0-
08	4123 X	4007	-0-	-116	-0-	4007	2		N	-0-		-0-
09	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2		N	-0-		-0-
10	4061 X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2		N	-0-		-0-
11	3930 X	3760	-0-	-170	-0-	3760	2		N	-0-		-0-

SKAGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	243930	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7410 - 12175	
06	11460 X	10229	-0-	-1231	-0-	10229	2		N	-0-		-0-
07	11563 X	10417	-0-	-1146	-0-	10417	2		N	-0-		-0-
08	10633 X	10350	-0-	-283	-0-	10350	2		N	-0-		-0-
09	10290 X	9791	-0-	-499	-0-	9791	2		N	-0-		-0-
10	10571 X	9926	-0-	-645	-0-	9926	2		N	-0-		-0-
11	10230 X	9740	-0-	-490	-0-	9740	2		N	-0-		-0-

CISD		WELL #:		7H	RRCID ->	243940	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7250 - 10630	
06	2250 X	2132	-0-	-118	-0-	2132	2		N	-0-		-0-
07	2325 X	545	-0-	-1780	-0-	545	2		N	-0-		-0-
08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-		-0-
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-		-0-
10	2201 X	1410	-0-	-791	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
11	2130 X	151	-0-	-1979	-0-	151	2		N	-0-		-0-

RLB		WELL #:		1H	RRCID ->	243967	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7410 - 9826	
06	14430 X	14288	-0-	-142	-0-	14288	2		N	-0-		-0-
07	14911 X	14676	-0-	-235	-0-	14676	2		N	-0-		-0-
08	14911 X	14208	-0-	-703	-0-	14208	2		N	-0-		-0-
09	14280 X	13232	-0-	-1048	-0-	13232	2		N	-0-		-0-
10	14756 X	13747	-0-	-1009	-0-	13747	2		N	-0-		-0-
11	14280 X	12743	-0-	-1537	-0-	12743	2		N	-0-		-0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		6H	RRCID ->	243984	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7219 - 9834	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FEATHERSTON		WELL #:		2H	RRCID ->	243993	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7500 - 10569	
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-		-0-
07	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		N	-0-		-0-
08	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-		-0-
09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-		-0-
10	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2		N	-0-		-0-
11	4530 X	4112	-0-	-418	-0-	4112	2		N	-0-		-0-

FEATHERSTON		WELL #:		3H	RRCID ->	243994	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7579 - 10669	
06	5280 X	4595	-0-	-685	-0-	4595	2		N	-0-		-0-
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		N	-0-		-0-
08	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-		-0-
09	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2		N	-0-		-0-
10	5518 X	4633	-0-	-885	-0-	4633	2		N	-0-		-0-
11	5520 X	3789	-0-	-1731	-0-	3789	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		20040 X	16558	-0-	-3482	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
07		19592 X	17172	-0-	-2420	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
08		19561 X	17645	-0-	-1916	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
09		17880 X	16686	-0-	-1194	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
10		17174 X	16302	-0-	-872	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
11		17070 X	14693	-0-	-2377	-0-	14693	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026																	
06		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07		2418 X	750	-0-	-1668	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683																	
06		8670 X	5598	-0-	-3072	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07		8959 X	6232	-0-	-2727	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08		8959 X	6032	-0-	-2927	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09		7050 X	6191	-0-	-859	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
10		6603 X	6049	-0-	-554	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11		6030 X	5664	-0-	-366	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682																	
06		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07		5177 X	1386	-0-	-3791	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08		5921 X	3352	-0-	-2569	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09		5730 X	4411	-0-	-1319	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
*11		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754																	
06		4440 X	2214	-0-	-2226	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07		4495 X	1413	-0-	-3082	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08		3689 X	3419	-0-	-270	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09		2220 X	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10		2294 X	862	-0-	-1432	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WEST GATE		WELL #:		1H	RRCID ->	244029	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	7068	PERF. 7314 -	9071
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	12660 X	11743	-0-	-917	-0-	11743	2	N	-0-			-0-
07	13082 X	11778	-0-	-1304	-0-	11778	2	N	-0-			-0-
08	13082 X	11393	-0-	-1689	-0-	11393	2	N	-0-			-0-
09	12120 X	10569	-0-	-1551	-0-	10569	2	N	-0-			-0-
10	12524 X	11550	-0-	-974	-0-	11550	2	N	-0-			-0-
11	11730 X	10192	-0-	-1538	-0-	10192	2	N	-0-			-0-

KIMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	244032	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7235 -	12838
06	15690 X	10212	-0-	-5478	-0-	10212	2	N	-0-			-0-
07	11563 X	1	-0-	-11562	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-			N	-0-			-0-
09	13260 X	10570	-0-	-2690	-0-	10570	2	N	-0-			-0-
10	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2	N	-0-			-0-
*11	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2H	RRCID ->	244036	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7560 -	9111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANDING		WELL #:		1H	RRCID ->	244309	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 8864 -	12782
06	17430 X	16510	-0-	-920	-0-	16510	2	N	-0-			-0-
07	18011 X	16387	-0-	-1624	-0-	16387	2	N	-0-			-0-
08	17484 X	6824	-0-	-10660	-0-	6824	2	N	-0-			-0-
09	16830 X	8551	-0-	-8279	-0-	8551	2	N	-0-			-0-
10	17391 X	8631	-0-	-8760	-0-	8631	2	N	-0-			-0-
11	16500 X	2546	-0-	-13954	-0-	2546	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 1HV	RRCID ->	244558	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8723 -	11589
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASONIC		WELL #:		4H	RRCID ->	244559	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7201	PERF. 7720 -	10131
06	7710 X	7401	-0-	-309	-0-	7401	2	N	-0-			-0-
07	7967 X	7321	-0-	-646	-0-	7321	2	N	-0-			-0-
08	7719 X	7431	-0-	-288	-0-	7431	2	N	-0-			-0-
09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2	N	-0-			-0-
10	7688 X	7555	-0-	-133	-0-	7555	2	N	-0-			-0-
11	7410 X	3625	-0-	-3785	-0-	3625	2	N	-0-			-0-

WILLIAM RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	244764	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 8267 -	10469
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
ELTZROTH		WELL #:		2H	RRCID ->	244774	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 8040 - 12595		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DONNA KAY		WELL #:		4H	RRCID ->	244895	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7816 - 10602		
06	5970 X	5796	-0-	-174	-0-	-0-	5796	2	N	-0-		-0-	
07	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	-0-	6234	2	N	-0-		-0-	
08	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	-0-	7516	2	N	-0-		-0-	
09	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	-0-	6928	2	N	-0-		-0-	
10	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	-0-	7087	2	N	-0-		-0-	
11	7260 X	6910	-0-	-350	-0-	-0-	6910	2	N	-0-		-0-	

DUKE UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	244898	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8450 - 10995		
06	10050 X	7376	-0-	-2674	-0-	-0-	7376	2	N	-0-		-0-	
07	11129 X	7533	-0-	-3596	-0-	-0-	7533	2	N	-0-		-0-	
08	11129 X	7759	-0-	-3370	-0-	-0-	7759	2	N	-0-		-0-	
09	10770 X	7356	-0-	-3414	-0-	-0-	7356	2	N	-0-		-0-	
10	9920 X	7375	-0-	-2545	-0-	-0-	7375	2	N	-0-		-0-	
*11	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	-0-	7853	2	N	-0-		-0-	

CROSSROADS WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	244900	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 8764 - 12677		
06	15210 X	14551	-0-	-659	-0-	-0-	14551	2	N	-0-		-0-	
07	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	-0-	15234	2	N	-0-		-0-	
08	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	-0-	15165	2	N	-0-		-0-	
09	14550 X	11802	-0-	-2748	-0-	-0-	11802	2	N	-0-		-0-	
10	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	-0-	15336	2	N	-0-		-0-	
*11	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	-0-	15221	2	N	-0-		-0-	

RIVERCREST		WELL #:		S 3H	RRCID ->	244904	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF. 7186 - 12325		
06	22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	-0-	22646	2	N	-0-		-0-	
07	23932 X	23420	-0-	-512	-0-	-0-	23420	2	N	-0-		-0-	
08	23932 X	22102	-0-	-1830	-0-	-0-	22102	2	N	-0-		-0-	
09	23160 X	21332	-0-	-1828	-0-	-0-	21332	2	N	-0-		-0-	
10	23932 X	22910	-0-	-1022	-0-	-0-	22910	2	N	-0-		-0-	
11	22650 X	21723	-0-	-927	-0-	-0-	21723	2	N	-0-		-0-	

CLANECO A		WELL #:		1H	RRCID ->	244905	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7467	PERF. 7930 - 11588		
06	18810 X	16344	-0-	-2466	-0-	-0-	16344	2	N	-0-		-0-	
07	18817 X	17208	-0-	-1609	-0-	-0-	17208	2	N	-0-		-0-	
08	18817 X	16888	-0-	-1929	-0-	-0-	16888	2	N	-0-		-0-	
09	17280 X	16157	-0-	-1123	-0-	-0-	16157	2	N	-0-		-0-	
10	17205 X	16471	-0-	-734	-0-	-0-	16471	2	N	-0-		-0-	
11	16650 X	15606	-0-	-1044	-0-	-0-	15606	2	N	-0-		-0-	

PEACEFUL		WELL #:		1H	RRCID ->	244912	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7508 - 11735		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
REGENCY		WELL #:		1H	RRCID ->	244913	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8900 - 12665	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARTO		WELL #:		1H	RRCID ->	244915	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	7440 - 10272	
06	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	-0-	12307	2	N	-0-	-0-	
07	12555	X	12372	-0-	-183	-0-	-0-	12372	2	N	-0-	-0-	
08	12555	X	9682	-0-	-2873	-0-	-0-	9682	2	N	-0-	-0-	
09	12150	X	11997	-0-	-153	-0-	-0-	11997	2	N	-0-	-0-	
10	12555	X	11094	-0-	-1461	-0-	-0-	11094	2	N	-0-	-0-	
11	12150	X	10394	-0-	-1756	-0-	-0-	10394	2	N	-0-	-0-	

EUDALY		WELL #:		2H	RRCID ->	244919	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7345 - 10382	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LEGEND, LARRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244920	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7680 - 10696	
06	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	-0-	11228	2	N	-0-	-0-	
07	10230	X	8473	-0-	-1757	-0-	-0-	8473	2	N	-0-	-0-	
08	9579	X	8960	-0-	-619	-0-	-0-	8960	2	N	-0-	-0-	
09	11220	X	9029	-0-	-2191	-0-	-0-	9029	2	N	-0-	-0-	
10	11594	X	8392	-0-	-3202	-0-	-0-	8392	2	N	-0-	-0-	
11	11220	X	7887	-0-	-3333	-0-	-0-	7887	2	N	-0-	-0-	

PARK, LOYD		WELL #:		1H	RRCID ->	244921	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8560 - 11746	
06	8880	X	5514	-0-	-3366	-0-	-0-	5514	2	N	-0-	-0-	
07	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	-0-	14001	2	N	-0-	-0-	
08	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	-0-	13873	2	N	-0-	-0-	
09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	-0-	11736	2	N	-0-	-0-	
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	-0-	11699	2	N	-0-	-0-	
*11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	-0-	11336	2	N	-0-	-0-	

STOCKYARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244922	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7339 - 11613	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WATSON NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	244923	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
DUNCAN A		WELL #:		2H	RRCID ->	245045	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7469 - 11676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASONIC		WELL #:		2H	RRCID ->	245080	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7196	PERF. 7470 - 10024			
06	5280 X	3229	-0-	-2051	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
07	5456 X	4363	-0-	-1093	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
08	5115 X	4322	-0-	-793	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
09	4890 X	4323	-0-	-567	-0-	4323	2			N	-0-			-0-
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-			-0-
11	4230 X	2434	-0-	-1796	-0-	2434	2			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		C 4H	RRCID ->	245083	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6411	PERF. 6859 - 9290			
06	3330 X	2319	-0-	-1011	-0-	2302	2	17 9	Y	15				37
07	3441 X	2230	-0-	-1211	-0-	2228	2	2 9	Y	2				39
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3449	2	8 9	Y	7				46
09	3330 X	2873	-0-	-457	-0-	2873	2		Y	-0-				46
10	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2		Y	-0-				46
11	3330 X	2950	-0-	-380	-0-	2950	2		Y	-0-				46

DFW MINTERS		WELL #:		B 5HN	RRCID ->	245101	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 8414 - 12049			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		C 5HE	RRCID ->	245102	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	9398	PERF. 9921 - 12236			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANSFIELD WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	245215	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8745 - 10831			
06	8880 X	7127	-0-	-1753	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
07	9424 X	7988	-0-	-1436	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
08	10478 X	7448	-0-	-3030	-0-	7448	2			N	-0-			-0-
09	10140 X	5142	-0-	-4998	-0-	5142	2			N	-0-			-0-
10	10478 X	6117	-0-	-4361	-0-	6117	2			N	-0-			-0-
11	7740 X	6495	-0-	-1245	-0-	6495	2			N	-0-			-0-

NOVIKOFF		WELL #:		2H	RRCID ->	245216	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7430 - 9913			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TCC		WELL #:		4H	RRCID ->	245218	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8834 - 11268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HK	RRCID ->	245255	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	8248	PERF. 8380 - 11898		
06	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9208	2		N	-0-	-0-
07	9331 X	8880	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	8880	2		N	-0-	-0-
08	8897 X	8164	-0-	-733	-0-	-0-	-0-	8164	2		N	-0-	-0-
09	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9233	2		N	-0-	-0-
10	9517 X	9017	-0-	-500	-0-	-0-	-0-	9017	2		N	-0-	-0-
11	9210 X	8499	-0-	-711	-0-	-0-	-0-	8499	2		N	-0-	-0-

SPARTO		WELL #:		3H	RRCID ->	245256	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7470 - 10874		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THORNTON		WELL #:		1H	RRCID ->	245259	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7333 - 10018		
06	6120 X	4558	-0-	-1562	-0-	-0-	-0-	4558	2		N	-0-	-0-
07	5642 X	3462	-0-	-2180	-0-	-0-	-0-	3462	2		N	-0-	-0-
08	5084 X	3773	-0-	-1311	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-	-0-
09	4920 X	4553	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	4553	2		N	-0-	-0-
10	5084 X	2796	-0-	-2288	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-	-0-
11	4560 X	3256	-0-	-1304	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-	-0-

CISD		WELL #:		2H	RRCID ->	245260	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 7440 - 11326		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CROSSROADS EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	245262	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 9095 - 11559		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	245265	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8488 - 11237		
06	17850 X	14400	-0-	-3450	-0-	-0-	-0-	14400	2		N	-0-	-0-
07	18445 X	15128	-0-	-3317	-0-	-0-	-0-	15128	2		N	-0-	-0-
08	18259 X	14045	-0-	-4214	-0-	-0-	-0-	14045	2		N	-0-	-0-
09	15330 X	12646	-0-	-2684	-0-	-0-	-0-	12646	2		N	-0-	-0-
10	15128 X	12821	-0-	-2307	-0-	-0-	-0-	12821	2		N	-0-	-0-
11	14640 X	11894	-0-	-2746	-0-	-0-	-0-	11894	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PRUETT		WELL #:		1H	RRCID ->	245269	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8131	PERF. 8466 - 11200			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		7710 X	2677	-0-	-5033	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
07		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				N	-0-			-0-
08		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	-0-			-0-
09		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-				N	-0-			-0-
10		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			-0-
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245276	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7876 - 10937			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HORSE CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	245294	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7311 - 10010			
06		10080 X	8271	-0-	-1809	-0-	8271	2		N	-0-			-0-
07		10416 X	8802	-0-	-1614	-0-	8802	2		N	-0-			-0-
08		10137 X	9735	-0-	-402	-0-	9735	2		N	-0-			-0-
09		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2		N	-0-			-0-
10		8804 X	8494	-0-	-310	-0-	8494	2		N	-0-			-0-
11		9420 X	8203	-0-	-1217	-0-	8203	2		N	-0-			-0-

LOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	245344	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7301 - 9018			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANVILLE, JOHNS		WELL #:		7H	RRCID ->	245345	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7578 - 9480			
06		7860 X	4928	-0-	-2932	-0-	4928	2		N	-0-			-0-
07		7719 X	5793	-0-	-1926	-0-	5793	2		N	-0-			-0-
08		6076 X	5917	-0-	-159	-0-	5917	2		N	-0-			-0-
09		5880 X	5320	-0-	-560	-0-	5320	2		N	-0-			-0-
10		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2		N	-0-			-0-
11		5730 X	4957	-0-	-773	-0-	4957	2		N	-0-			-0-

WALLS TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	245627	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6842 - 6872			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROWLEY MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	245629	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7424 - 9282			
06		6960 X	5957	-0-	-1003	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
07		6820 X	6041	-0-	-779	-0-	6041	2		N	-0-			-0-
08		6727 X	5971	-0-	-756	-0-	5971	2		N	-0-			-0-
09		6510 X	5838	-0-	-672	-0-	5838	2		N	-0-			-0-
10		6293 X	5947	-0-	-346	-0-	5947	2		N	-0-			-0-
11		5970 X	5719	-0-	-251	-0-	5719	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		12000 X	11217	-0-	-783	-0-	11217 2		N	-0-		-0-
07		12152 X	11248	-0-	-904	-0-	11248 2		N	-0-		-0-
08		12059 X	10856	-0-	-1203	-0-	10856 2		N	-0-		-0-
09		11220 X	10416	-0-	-804	-0-	10416 2		N	-0-		-0-
10		11594 X	10649	-0-	-945	-0-	10649 2		N	-0-		-0-
11		11220 X	10449	-0-	-771	-0-	10449 2		N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487												
06		5460 X	4557	-0-	-903	-0-	4557 2		N	-0-		-0-
07		5673 X	4970	-0-	-703	-0-	4970 2		N	-0-		-0-
08		5673 X	4036	-0-	-1637	-0-	4036 2		N	-0-		-0-
09		5490 X	3968	-0-	-1522	-0-	3968 2		N	-0-		-0-
10		4960 X	3885	-0-	-1075	-0-	3885 2		N	-0-		-0-
11		4800 X	3708	-0-	-1092	-0-	3708 2		N	-0-		-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782												
06		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 2		N	-0-		-0-
07		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2		N	-0-		-0-
08		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753 2		N	-0-		-0-
09		5880 X	4813	-0-	-1067	-0-	4813 2		N	-0-		-0-
10		6355 X	4054	-0-	-2301	-0-	4054 2		N	-0-		-0-
11		6150 X	5122	-0-	-1028	-0-	5122 2		N	-0-		-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417												
06		6450 X	2164	-0-	-4286	-0-	2145 2	19 9	Y	17	116 1	41
07		6448 X	2691	-0-	-3757	-0-	2673 2	18 9	Y	16		57
08		6138 X	3023	-0-	-3115	-0-	3023 2		Y	-0-		57
09		5940 X	2581	-0-	-3359	-0-	2581 2		Y	-0-		57
10		6107 X	4288	-0-	-1819	-0-	4274 2	14 9	Y	13		70
*11		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4646 2	15 9	Y	14		84

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716												
06		6240 X	5944	-0-	-296	-0-	5944 2		N	-0-		-0-
07		6417 X	6149	-0-	-268	-0-	6149 2		N	-0-		-0-
08		6417 X	6052	-0-	-365	-0-	6052 2		N	-0-		-0-
09		6210 X	5680	-0-	-530	-0-	5680 2		N	-0-		-0-
10		6138 X	5526	-0-	-612	-0-	5526 2		N	-0-		-0-
11		5940 X	5922	-0-	-18	-0-	5922 2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499												
06		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3886 2	2 9	N	2	64 1	20
07		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4271 2	21 9	N	19		39
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3511 2	35 9	N	32		71
09		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3518 2	18 9	N	16	66 1	21
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3076 2	26 9	N	24		45
*11		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3075 2	26 9	N	24		69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		12150 X	11182	-0-	-968	-0-	11182	2	N	-0-	-0-	
07		12121 X	11590	-0-	-531	-0-	11590	2	N	-0-	-0-	
08		11997 X	11280	-0-	-717	-0-	11280	2	N	-0-	-0-	
09		11190 X	10746	-0-	-444	-0-	10746	2	N	-0-	-0-	
10		11594 X	10994	-0-	-600	-0-	10994	2	N	-0-	-0-	
11		11220 X	10386	-0-	-834	-0-	10386	2	N	-0-	-0-	

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425												
06		9330 X	8551	-0-	-779	-0-	8551	2	N	-0-	-0-	
07		9641 X	8532	-0-	-1109	-0-	8532	2	N	-0-	-0-	
08		9641 X	8408	-0-	-1233	-0-	8408	2	N	-0-	-0-	
09		9330 X	8148	-0-	-1182	-0-	8148	2	N	-0-	-0-	
10		9517 X	8222	-0-	-1295	-0-	8222	2	N	-0-	-0-	
*11		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2	N	-0-	-0-	

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520												
06		7770 X	7600	-0-	-170	-0-	7600	2	N	-0-	-0-	
07		7750 X	7496	-0-	-254	-0-	7496	2	N	-0-	-0-	
08		7533 X	7429	-0-	-104	-0-	7429	2	N	-0-	-0-	
09		7590 X	7023	-0-	-567	-0-	7023	2	N	-0-	-0-	
10		7843 X	7162	-0-	-681	-0-	7162	2	N	-0-	-0-	
11		7590 X	7583	-0-	-7	-0-	7583	2	N	-0-	-0-	

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055												
06		4440 X	1180	-0-	-3260	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	
07		4588 X	2884	-0-	-1704	-0-	2884	2	N	-0-	-0-	
08		4309 X	2505	-0-	-1804	-0-	2505	2	N	-0-	-0-	
09		3960 X	2726	-0-	-1234	-0-	2726	2	N	-0-	-0-	
10		3255 X	3234	-0-	-21	-0-	3234	2	N	-0-	-0-	
11		2790 X	809	-0-	-1981	-0-	809	2	N	-0-	-0-	

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455												
06		9840 X	8778	-0-	-1062	-0-	8778	2	N	-0-	-0-	
07		9889 X	8838	-0-	-1051	-0-	8838	2	N	-0-	-0-	
08		9362 X	8665	-0-	-697	-0-	8665	2	N	-0-	-0-	
09		9060 X	8186	-0-	-874	-0-	8186	2	N	-0-	-0-	
10		9114 X	8356	-0-	-758	-0-	8356	2	N	-0-	-0-	
11		8790 X	7899	-0-	-891	-0-	7899	2	N	-0-	-0-	

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631												
06		5790 X	2395	-0-	-3395	-0-	2383	2	12 9	Y	11	22
07		5983 X	11	-0-	-5972	-0-	1	2	10 9	Y	9	31
08		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y	5	36
09		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				Y	2	7
10		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	4	11
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				Y	-0-	11

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
SHADA		WELL #: 1H		RRCID ->	245732	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7639 - 11120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
AZTEC MANUFACTURING		WELL #: 1H		RRCID ->	245733	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7930 - 9101	
06	5550 X	5382	-0-	-168	-0-	5382 2		N	-0-		-0-
07	5642 X	5614	-0-	-28	-0-	5614 2		N	-0-		-0-
08	5642 X	5463	-0-	-179	-0-	5463 2		N	-0-		-0-
09	5370 X	5229	-0-	-141	-0-	5229 2		N	-0-		-0-
10	5611 X	5318	-0-	-293	-0-	5318 2		N	-0-		-0-
11	5430 X	5136	-0-	-294	-0-	5136 2		N	-0-		-0-
FWISD		WELL #: 2H		RRCID ->	245734	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 7676 - 10124	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LITTLE HOSS 7		WELL #: G 1H		RRCID ->	245737	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF. 6490 - 9871	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		17
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	17 2	9 9	Y	8		25
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	5		30
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	2	29 1	3
10	31 X	22	-0-	-9	-0-	19 2	3 9	Y	3		6
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		6
SUNSET OAKS		WELL #: 1H		RRCID ->	245739	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7676 - 10268	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SUNSET OAKS		WELL #: 5H		RRCID ->	245740	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7740 - 10358	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARY'S CREEK UNIT D		WELL #: 7H		RRCID ->	245743	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 7192 - 10968	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		15870 X	13045	-0-	-2825	-0-	13045	2	N	-0-		-0-
07		14725 X	14027	-0-	-698	-0-	14027	2	N	-0-		-0-
08		16653 X	16653	-0-	-0-	-0-	16653	2	N	-0-		-0-
09		16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2	N	-0-		-0-
10		14012 X	12914	-0-	-1098	-0-	12914	2	N	-0-		-0-
11		16110 X	15062	-0-	-1048	-0-	15062	2	N	-0-		-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455												
06		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2	N	-0-		-0-
07		9238 X	6873	-0-	-2365	-0-	6873	2	N	-0-		-0-
08		9765 X	4760	-0-	-5005	-0-	4760	2	N	-0-		-0-
09		9450 X	3728	-0-	-5722	-0-	3728	2	N	-0-		-0-
10		9765 X	7038	-0-	-2727	-0-	7038	2	N	-0-		-0-
11		8490 X	7142	-0-	-1348	-0-	7142	2	N	-0-		-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918												
06		6330 X	5772	-0-	-558	-0-	5772	2	N	-0-		-0-
07		6541 X	5986	-0-	-555	-0-	5986	2	N	-0-		-0-
08		6448 X	5820	-0-	-628	-0-	5820	2	N	-0-		-0-
09		6240 X	5672	-0-	-568	-0-	5672	2	N	-0-		-0-
10		6324 X	5851	-0-	-473	-0-	5851	2	N	-0-		-0-
11		5790 X	5578	-0-	-212	-0-	5578	2	N	-0-		-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384												
06		12600 X	12081	-0-	-519	-0-	12081	2	N	-0-		-0-
07		13020 X	9995	-0-	-3025	-0-	9995	2	N	-0-		-0-
08		10912 X	10225	-0-	-687	-0-	10225	2	N	-0-		-0-
09		12090 X	10589	-0-	-1501	-0-	10589	2	N	-0-		-0-
10		12493 X	10091	-0-	-2402	-0-	10091	2	N	-0-		-0-
11		12090 X	9904	-0-	-2186	-0-	9904	2	N	-0-		-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213												
06		6240 X	5526	-0-	-714	-0-	5526	2	N	-0-		-0-
07		7192 X	5900	-0-	-1292	-0-	5900	2	N	-0-		-0-
08		7192 X	2410	-0-	-4782	-0-	2410	2	N	-0-		-0-
09		6960 X	2638	-0-	-4322	-0-	2638	2	N	-0-		-0-
10		6045 X	2980	-0-	-3065	-0-	2980	2	N	-0-		-0-
11		5700 X	2687	-0-	-3013	-0-	2687	2	N	-0-		-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015												
06		7530 X	6082	-0-	-1448	-0-	6082	2	N	-0-		-0-
07		7409 X	5851	-0-	-1558	-0-	5851	2	N	-0-		-0-
08		7223 X	6210	-0-	-1013	-0-	6210	2	N	-0-		-0-
09		6930 X	6385	-0-	-545	-0-	6385	2	N	-0-		-0-
10		7161 X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2	N	-0-		-0-
11		6090 X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FWISD		WELL #:		1H	RRCID ->	245765	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7813 - 10167					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DFW NORTH		WELL #:		A	2HV	RRCID ->	245767	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8571 - 13448				
06	9480 X	8844	-0-	-636	-0-	8844	2		N	-0-		-0-				
07	11284 X	8800	-0-	-2484	-0-	8800	2		N	-0-		-0-				
08	11284 X	6919	-0-	-4365	-0-	6919	2		N	-0-		-0-				
09	10920 X	6644	-0-	-4276	-0-	6644	2		N	-0-		-0-				
10	9145 X	6576	-0-	-2569	-0-	6576	2		N	-0-		-0-				
11	8850 X	7187	-0-	-1663	-0-	7187	2		N	-0-		-0-				

DUNCAN		WELL #:		1H	RRCID ->	245768	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 7231 - 10322					
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-		-0-				
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-		-0-				
08	3410 X	1564	-0-	-1846	-0-	1564	2		N	-0-		-0-				
09	3600 X	1179	-0-	-2421	-0-	1179	2		N	-0-		-0-				
10	3720 X	2408	-0-	-1312	-0-	2408	2		N	-0-		-0-				
*11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-		-0-				

HUDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	245769	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7402 - 9936					
06	7470 X	6351	-0-	-1119	-0-	6351	2		N	-0-		-0-				
07	8463 X	5587	-0-	-2876	-0-	5587	2		N	-0-		-0-				
08	8463 X	5106	-0-	-3357	-0-	5106	2		N	-0-		-0-				
09	8190 X	5753	-0-	-2437	-0-	5753	2		N	-0-		-0-				
10	6913 X	4941	-0-	-1972	-0-	4941	2		N	-0-		-0-				
11	6360 X	2685	-0-	-3675	-0-	2685	2		N	-0-		-0-				

SUMMIT RIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	245843	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7309 - 10252					
06	8850 X	8072	-0-	-778	-0-	8072	2		N	-0-		-0-				
07	9145 X	8149	-0-	-996	-0-	8149	2		N	-0-		-0-				
08	9145 X	8077	-0-	-1068	-0-	8077	2		N	-0-		-0-				
09	8640 X	7731	-0-	-909	-0-	7731	2		N	-0-		-0-				
10	8928 X	7805	-0-	-1123	-0-	7805	2		N	-0-		-0-				
11	8070 X	7519	-0-	-551	-0-	7519	2		N	-0-		-0-				

MEADOWS		WELL #:		12H	RRCID ->	245844	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 7060 - 10321					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

JACOB		WELL #:		3H	RRCID ->	245845	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7730 - 9926					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
BYERS		WELL #:		2H	RRCID ->	245848	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7690 - 10278	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
06	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	2132 2		N	-0-		-0-	
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-		-0-	
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-		-0-	
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-		-0-	
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438 2		N	-0-		-0-	
*11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-		-0-	

FELLOWSHIP		WELL #:		6H	RRCID ->	245849	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	3675 - 11102	
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303 2		N	-0-		-0-	
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144 2		N	-0-		-0-	
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113 2		N	-0-		-0-	
09	6360	X	6318	-0-	-42	-0-	6318 2		N	-0-		-0-	
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631 2		N	-0-		-0-	
11	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	6051 2		N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A	4HR	RRCID ->	245850	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8465 - 12893
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

VERMONT HARES EAR		WELL #:		3H	RRCID ->	245875	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6560 - 10278	
06	8580	X	8193	-0-	-387	-0-	8167 2	26 9	N	24	65 1	48	
07	8587	X	8564	-0-	-23	-0-	8492 2	72 9	N	65	64 1	49	
08	8587	X	8524	-0-	-63	-0-	8514 2	10 9	N	9		58	
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8425 2	37 9	N	34	65 1	27	
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8751 2	6 9	N	5		32	
*11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8840 2	73 9	N	66	66 1	32	

JACOB		WELL #:		2H	RRCID ->	245877	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8100 - 9991	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A	2HR	RRCID ->	245887	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8551 - 13312
06	17400	X	11468	-0-	-5932	-0-	11468 2		N	-0-		-0-	
07	17608	X	12698	-0-	-4910	-0-	12698 2		N	-0-		-0-	
08	17608	X	15648	-0-	-1960	-0-	15648 2		N	-0-		-0-	
09	16230	X	994	-0-	-15236	-0-	994 2		N	-0-		-0-	
10	12710	X	12316	-0-	-394	-0-	12316 2		N	-0-		-0-	
*11	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496 2		N	-0-		-0-	

WILLIAM RAY		WELL #:		3H	RRCID ->	245890	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7842 - 10858	
06	4980	X	4630	-0-	-350	-0-	4630 2		N	-0-		-0-	
07	5146	X	4623	-0-	-523	-0-	4623 2		N	-0-		-0-	
08	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	4491 2		N	-0-		-0-	
09	4980	X	4841	-0-	-139	-0-	4841 2		N	-0-		-0-	
10	5146	X	4050	-0-	-1096	-0-	4050 2		N	-0-		-0-	
*11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 3H		RRCID -> 245892		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 7H		RRCID -> 245898		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 5H		RRCID -> 245899		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PEACOCK		WELL #: 2H		RRCID -> 245902		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677			
06	4680 X	4578	-0-	-102	-0-	4578	2	N	-0-		-0-
07	4836 X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2	N	-0-		-0-
08	4836 X	4656	-0-	-180	-0-	4656	2	N	-0-		-0-
09	4680 X	3926	-0-	-754	-0-	3926	2	N	-0-		-0-
10	4743 X	4325	-0-	-418	-0-	4325	2	N	-0-		-0-
11	4590 X	3980	-0-	-610	-0-	3980	2	N	-0-		-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 26H		RRCID -> 245904		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MEADOWS		WELL #: 15H		RRCID -> 245906		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691			
06	6000 X	2006	-0-	-3994	-0-	2006	2	N	-0-		-0-
07	7843 X	1635	-0-	-6208	-0-	1635	2	N	-0-		-0-
08	7843 X	2061	-0-	-5782	-0-	2061	2	N	-0-		-0-
09	7590 X	1713	-0-	-5877	-0-	1713	2	N	-0-		-0-
10	2077 X	1850	-0-	-227	-0-	1850	2	N	-0-		-0-
11	2010 X	1321	-0-	-689	-0-	1321	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GAINER		WELL #:		4H	RRCID ->	245911	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7052 - 9333	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		O 1H	RRCID ->	245913	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 6841 - 11446	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66

DFW		WELL #:		C 6HL	RRCID ->	245916	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8250 - 11851	
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-		-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STULTS-WELBORN		WELL #:		4H	RRCID ->	245918	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 8245 - 10259	
06	5040 X	1103	-0-	-3937	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
07	5208 X	4235	-0-	-973	-0-	4235	2		N	-0-		-0-
08	5208 X	2952	-0-	-2256	-0-	2952	2		N	-0-		-0-
09	4260 X	3576	-0-	-684	-0-	3576	2		N	-0-		-0-
10	4247 X	2719	-0-	-1528	-0-	2719	2		N	-0-		-0-
11	4110 X	3294	-0-	-816	-0-	3294	2		N	-0-		-0-

FORSBERG		WELL #:		1H	RRCID ->	245921	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8218 - 9953	
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-		-0-
07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-		-0-
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-		-0-
09	4170 X	3989	-0-	-181	-0-	3989	2		N	-0-		-0-
10	4309 X	4052	-0-	-257	-0-	4052	2		N	-0-		-0-
11	4170 X	3910	-0-	-260	-0-	3910	2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		W 7H	RRCID ->	245926	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6588 - 9930	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

GAINER		WELL #:		5H	RRCID ->	245927	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7148 - 9199	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TORRES		WELL #:		2H	RRCID ->	245930	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7640 - 9773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SAWIKI		WELL #:		2H	RRCID ->	245931	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7701 - 9932	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DFW		WELL #:		B 1HN	RRCID ->	245932	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8209 - 11820	
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-		-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-		-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WILKINSON		WELL #:		B 3H	RRCID ->	245933	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6717 - 10563	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WILKINSON		WELL #:		B 1H	RRCID ->	245935	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6524	PERF. 6796 - 10690	
06	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2		N	-0-		-0-
07	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2		N	-0-		-0-
08	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2		N	-0-		-0-
09	10830 X	10776	-0-	-54	-0-	10776	2		N	-0-		-0-
10	11191 X	11038	-0-	-153	-0-	11038	2		N	-0-		-0-
11	10950 X	10388	-0-	-562	-0-	10388	2		N	-0-		-0-
LITTLE HOSS		WELL #:		W 5H	RRCID ->	245946	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6386	PERF. 6641 - 9522	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DFW NORTH		WELL #:		A 4HP	RRCID ->	245948	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8240 - 11905	
06	3900 X	3573	-0-	-327	-0-	3573	2		N	-0-		-0-
07	3968 X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2		N	-0-		-0-
08	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	3870	2		N	-0-		-0-
09	3750 X	3486	-0-	-264	-0-	3486	2		N	-0-		-0-
10	3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2		N	-0-		-0-
11	3750 X	3544	-0-	-206	-0-	3544	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WILKINSON		WELL #:		D 2H	RRCID ->	245951	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6825 -	9209	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2164	-0-	-1060	-0-	2164 2		N	-0-			-0-
08		3224 X	219	-0-	-3005	-0-	219 2		N	-0-			-0-
09		3870 X	1618	-0-	-2252	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
10		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2		N	-0-			-0-
11		3870 X	1822	-0-	-2048	-0-	1822 2		N	-0-			-0-

SAWIKI		WELL #:		1H	RRCID ->	245952	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 7661 -	9728	
06		5400 X	4764	-0-	-636	-0-	4764 2		N	-0-			-0-
07		4836 X	4811	-0-	-25	-0-	4811 2		N	-0-			-0-
08		4929 X	4800	-0-	-129	-0-	4800 2		N	-0-			-0-
09		4770 X	4628	-0-	-142	-0-	4628 2		N	-0-			-0-
10		4929 X	4646	-0-	-283	-0-	4646 2		N	-0-			-0-
11		4770 X	4615	-0-	-155	-0-	4615 2		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		D 1H	RRCID ->	245968	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6841 -	9293	
06		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		N	-0-			-0-
07		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 2		N	-0-			-0-
08		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2		N	-0-			-0-
09		5310 X	1130	-0-	-4180	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
10		5487 X	29	-0-	-5458	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11		5310 X	192	-0-	-5118	-0-	192 2		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		D 3H	RRCID ->	245975	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6851 -	9732	
06		6840 X	5947	-0-	-893	-0-	5947 2		N	-0-			-0-
07		8618 X	3815	-0-	-4803	-0-	3815 2		N	-0-			-0-
08		8618 X	2614	-0-	-6004	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
09		8340 X	2393	-0-	-5947	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
10		7316 X	3077	-0-	-4239	-0-	3077 2		N	-0-			-0-
11		5940 X	5405	-0-	-535	-0-	5405 2		N	-0-			-0-

CATES		WELL #:		5H	RRCID ->	245977	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 7181 -	10629	
06		5820 X	2391	-0-	-3429	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
07		7471 X	2444	-0-	-5027	-0-	2444 2		N	-0-			-0-
08		7471 X	3196	-0-	-4275	-0-	3196 2		N	-0-			-0-
09		7230 X	2632	-0-	-4598	-0-	2632 2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2714	-0-	-417	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
*11		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 1H	RRCID ->	245981	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 6611 -	10803	
06		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988 2		Y	-0-			-0-
07		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536 2		Y	-0-			-0-
08		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307 2		Y	-0-			-0-
09		6990 X	5802	-0-	-1188	-0-	5802 2		Y	-0-			-0-
10		7533 X	6970	-0-	-563	-0-	6970 2		Y	-0-			-0-
*11		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498 2		Y	-0-			-0-

GREEN OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	245982	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	1502	PERF. 7650 -	10680	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MANUEL LABOR		WELL #:		9H	RRCID ->	245983	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6705 - 9668				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4050 X	3862	-0-	-188	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	4032	-0-	-184	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	4008	-0-	-72	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3724	-0-	-492	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3551	-0-	-349	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS		WELL #:		2H	RRCID ->	245991	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	6945 - 9897				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON		WELL #:		E 1H	RRCID ->	245992	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6774 - 8768				
06	10410 X	8363	-0-	-2047	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	10757 X	9687	-0-	-1070	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
08	10447 X	9724	-0-	-723	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
09	9900 X	9293	-0-	-607	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
10	9672 X	9661	-0-	-11	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
*11	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-

WILKINSON		WELL #:		E 2H	RRCID ->	245993	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6750 - 9194				
06	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	4925	-0-	-1405	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
10	6541 X	3039	-0-	-3502	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
11	6330 X	2694	-0-	-3636	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

RICHESON		WELL #:		1H	RRCID ->	245995	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6891 - 9794				
06	3300 X	2937	-0-	-363	-0-	2930	2	7 9		N	6					63
07	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	2957	2	1 9		N	1					64
08	3193 X	2945	-0-	-248	-0-	2945	2			N	-0-					64
09	3000 X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2			N	-0-					64
10	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2			N	-0-					64
11	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					64

DICKESON A		WELL #:		3H	RRCID ->	245997	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7494 - 10179				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S.		WELL #:		17H	RRCID ->	245998	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7436 - 8995				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
DFW		WELL #:		C 4HE	RRCID ->	246012	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9477	PERF.10113 - 11778
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)				AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		A 4H	RRCID ->	246031	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 6588 - 10452
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24

CULTON, ELVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	246040	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7516 - 9596
06	4980 X	4167	-0-	-813	-0-	4167	2				-0-
07	4340 X	4089	-0-	-251	-0-	4089	2				-0-
08	4340 X	4113	-0-	-227	-0-	4113	2				-0-
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2				-0-
10	4309 X	3774	-0-	-535	-0-	3774	2				-0-
11	4170 X	3625	-0-	-545	-0-	3625	2				-0-

TARRANT MINERALS		WELL #:		4H	RRCID ->	246041	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7530 - 9701
06	5820 X	5337	-0-	-483	-0-	5337	2				-0-
07	6014 X	5694	-0-	-320	-0-	5694	2				-0-
08	5797 X	5777	-0-	-20	-0-	5777	2				-0-
09	5610 X	5577	-0-	-33	-0-	5577	2				-0-
10	5704 X	5571	-0-	-133	-0-	5571	2				-0-
11	5580 X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2				-0-

CROUCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	246044	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7480 - 10685
06	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2				-0-
07	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2				-0-
08	6169 X	3807	-0-	-2362	-0-	3807	2				-0-
09	5970 X	2719	-0-	-3251	-0-	2719	2				-0-
10	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2				-0-
11	5970 X	5817	-0-	-153	-0-	5817	2				-0-

PARROT D		WELL #:		1H	RRCID ->	246046	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7480 - 10053
06	8700 X	7934	-0-	-766	-0-	7934	2				-0-
07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2				-0-
08	8742 X	8722	-0-	-20	-0-	8722	2				-0-
09	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2				-0-
10	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2				-0-
*11	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2				-0-

FINLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	246048	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7495 - 9481
06	8880 X	6257	-0-	-2623	-0-	6257	2				-0-
07	8866 X	6959	-0-	-1907	-0-	6959	2				-0-
08	8525 X	6772	-0-	-1753	-0-	6772	2				-0-
09	7890 X	6451	-0-	-1439	-0-	6451	2				-0-
10	7285 X	7027	-0-	-258	-0-	7027	2				-0-
*11	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MACKKEY		WELL #:		6H	RRCID ->	246049	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7465 -	9220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUCK HEAD		WELL #:		3H	RRCID ->	246065	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 7800 -	9414			
06	881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARNELL		WELL #:		10H	RRCID ->	246066	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7808 -	10874			
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARNELL		WELL #:		9H	RRCID ->	246068	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7396 -	11010			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARNELL		WELL #:		3H	RRCID ->	246069	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF. 7432 -	10964			
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 4H	RRCID ->	246073	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6187	PERF. 6468 -	8400			
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3265	2	14	9	Y	13	28	1	17
07	3441 X	2491	-0-	-950	-0-	-0-	2490	2	1	9	Y	1			18
08	3875 X	2416	-0-	-1459	-0-	-0-	2401	2	15	9	Y	14			32
09	3750 X	1731	-0-	-2019	-0-	-0-	1727	2	4	9	Y	4			36
10	3875 X	2218	-0-	-1657	-0-	-0-	2211	2	7	9	Y	6			42
11	3270 X	2290	-0-	-980	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-			42
LITTLE HOSS		WELL #:		X 8H	RRCID ->	246075	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6411	PERF. 7115 -	10950			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			37
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	13	2	7	9	N	6			43
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	58			101
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	33			134
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	5			139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
LITTLE HOSS		WELL #: X 6H		RRCID -> 246103		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9222 2	1 9	N	1		13
07	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9941 2	11 9	N	10		23
08	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10190 2	12 9	N	11		34
09	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9755 2	11 9	N	10		44
10	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8943 2	12 9	N	11		55
*11	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357 2		N	-0-	24 1	31

WILKINSON		WELL #: C 4H		RRCID -> 246104		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231			
06	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
07	713 X	263	-0-	-450	-0-	263 2		N	-0-		-0-
08	713 X	77	-0-	-636	-0-	77 2		N	-0-		-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

WILKINSON		WELL #: C 3H		RRCID -> 246105		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064			
06	10380 X	8799	-0-	-1581	-0-	8799 2		N	-0-		-0-
07	10726 X	9178	-0-	-1548	-0-	9178 2		N	-0-		-0-
08	10726 X	9424	-0-	-1302	-0-	9424 2		N	-0-		-0-
09	8790 X	7689	-0-	-1101	-0-	7689 2		N	-0-		-0-
10	9176 X	8602	-0-	-574	-0-	8602 2		N	-0-		-0-
11	9120 X	3323	-0-	-5797	-0-	3323 2		N	-0-		-0-

WILKINSON		WELL #: C 1H		RRCID -> 246107		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607			
06	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067 2		N	-0-		-0-
07	5239 X	3772	-0-	-1467	-0-	3772 2		N	-0-		-0-
08	5239 X	4456	-0-	-783	-0-	4456 2		N	-0-		-0-
09	6060 X	2911	-0-	-3149	-0-	2911 2		N	-0-		-0-
10	6262 X	2819	-0-	-3443	-0-	2819 2		N	-0-		-0-
11	6060 X	4714	-0-	-1346	-0-	4714 2		N	-0-		-0-

POTTER-PURCELL		WELL #: 5H		RRCID -> 246108		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430			
06	10140 X	7334	-0-	-2806	-0-	7334 2		N	-0-		-0-
07	10261 X	9125	-0-	-1136	-0-	9125 2		N	-0-		-0-
08	10261 X	9112	-0-	-1149	-0-	9112 2		N	-0-		-0-
09	8550 X	8446	-0-	-104	-0-	8446 2		N	-0-		-0-
10	9114 X	7994	-0-	-1120	-0-	7994 2		N	-0-		-0-
11	8820 X	7985	-0-	-835	-0-	7985 2		N	-0-		-0-

POTTER-PURCELL		WELL #: 6H		RRCID -> 246114		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074			
06	6240 X	5999	-0-	-241	-0-	5999 2		N	-0-		-0-
07	6386 X	6010	-0-	-376	-0-	6010 2		N	-0-		-0-
08	6324 X	5929	-0-	-395	-0-	5929 2		N	-0-		-0-
09	6090 X	5897	-0-	-193	-0-	5897 2		N	-0-		-0-
10	6200 X	5842	-0-	-358	-0-	5842 2		N	-0-		-0-
11	6000 X	5180	-0-	-820	-0-	5180 2		N	-0-		-0-

NUNER		WELL #: 2H		RRCID -> 246137		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150										COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	7531	-	9063
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06		6330 X	5783	-0-	-547	-0-		5783	2	N	-0-			-0-			
07		6541 X	6336	-0-	-205	-0-		6336	2	N	-0-			-0-			
08		6510 X	6363	-0-	-147	-0-		6363	2	N	-0-			-0-			
09		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-		6275	2	N	-0-			-0-			
10		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-		6347	2	N	-0-			-0-			
11		6150 X	6023	-0-	-127	-0-		6023	2	N	-0-			-0-			

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177										COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6289	PERF.	6587	-	9717
06		12397 X	12397	-0-	-0-	-0-		12380	2	Y	15			104			
07		12935 X	12935	-0-	-0-	-0-		12927	2	Y	7	82	1	29			
08		9176 X	8965	-0-	-211	-0-		8965	2	Y	-0-			29			
09		8880 X	8584	-0-	-296	-0-		8584	2	Y	-0-			29			
10		9176 X	7929	-0-	-1247	-0-		7929	2	Y	-0-			29			
11		8880 X	8238	-0-	-642	-0-		8221	2	Y	15			44			

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259										COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7670	-	10079
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263										COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6952	-	8507
06		2280 X	2263	-0-	-17	-0-		2262	2	N	1			71			
07		2170 X	2152	-0-	-18	-0-		2152	2	N	-0-			71			
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-		2792	2	N	3	29	1	45			
09		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-		2645	2	N	-0-			45			
10		2387 X	2377	-0-	-10	-0-		2377	2	N	-0-			45			
11		2700 X	2095	-0-	-605	-0-		2095	2	N	-0-			45			

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275										COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	7310	-	11241
06		11490 X	11270	-0-	-220	-0-		11270	2	N	-0-			-0-			
07		11904 X	10960	-0-	-944	-0-		10960	2	N	-0-			-0-			
08		11904 X	11467	-0-	-437	-0-		11467	2	N	-0-			-0-			
09		11520 X	10454	-0-	-1066	-0-		10454	2	N	-0-			-0-			
10		11811 X	10675	-0-	-1136	-0-		10675	2	N	-0-			-0-			
11		11280 X	10282	-0-	-998	-0-		10282	2	N	-0-			-0-			

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276										COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7730	-	10396
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277										COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7500	-	10578
06		12570 X	11816	-0-	-754	-0-		11816	2	N	-0-			-0-			
07		12940 X	12940	-0-	-0-	-0-		12940	2	N	-0-			-0-			
08		12803 X	12037	-0-	-766	-0-		12037	2	N	-0-			-0-			
09		12390 X	11275	-0-	-1115	-0-		11275	2	N	-0-			-0-			
10		12927 X	12808	-0-	-119	-0-		12808	2	N	-0-			-0-			
11		12510 X	11865	-0-	-645	-0-		11865	2	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676																
06	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2		N	-0-					-0-
07	15500	X	13414	-0-	-2086	-0-	13414	2		N	-0-					-0-
08	15128	X	12031	-0-	-3097	-0-	12031	2		N	-0-					-0-
09	15120	X	11186	-0-	-3934	-0-	11186	2		N	-0-					-0-
10	15624	X	9051	-0-	-6573	-0-	9051	2		N	-0-					-0-
11	15120	X	10108	-0-	-5012	-0-	10108	2		N	-0-					-0-
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553																
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2		Y	-0-					35
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9450	2	8	9	Y	7				42
08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2		Y	-0-					42
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2		Y	-0-					42
10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2		Y	-0-					42
*11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2		Y	-0-					42
ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101																
06	4230	X	2921	-0-	-1309	-0-	2921	2		N	-0-					-0-
07	4278	X	1616	-0-	-2662	-0-	1616	2		N	-0-					-0-
08	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	3140	2		N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-					-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-					-0-
11	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	2769	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
DFW NORTH		WELL #:		A 8HK	RRCID ->	246358	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8455 - 14195
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAM RAY		WELL #:		2H	RRCID ->	246359	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 8136 - 11350
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAM RAY		WELL #:		4H	RRCID ->	246360	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 8080 - 10320
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DFW NORTH		WELL #:		A 2HD	RRCID ->	246369	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 8779 - 11192
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2	N	-0-		-0-
07	6386 X	4850	-0-	-1536	-0-	4850	2	N	-0-		-0-
08	6386 X	4598	-0-	-1788	-0-	4598	2	N	-0-		-0-
09	6180 X	4476	-0-	-1704	-0-	4476	2	N	-0-		-0-
10	5797 X	4827	-0-	-970	-0-	4827	2	N	-0-		-0-
*11	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2	N	-0-		-0-
WAKEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	246370	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7550 - 10063
06	10020 X	3083	-0-	-6937	-0-	3083	2	N	-0-		-0-
07	9858 X	8286	-0-	-1572	-0-	8286	2	N	-0-		-0-
08	9362 X	2521	-0-	-6841	-0-	2521	2	N	-0-		-0-
09	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2	N	-0-		-0-
10	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2	N	-0-		-0-
11	8010 X	2499	-0-	-5511	-0-	2499	2	N	-0-		-0-
WEBB		WELL #:		2H	RRCID ->	246405	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7925 - 10428
06	4140 X	1679	-0-	-2461	-0-	1679	2	N	-0-		-0-
07	3565 X	2076	-0-	-1489	-0-	2076	2	N	-0-		-0-
08	2356 X	2019	-0-	-337	-0-	2019	2	N	-0-		-0-
09	2280 X	2021	-0-	-259	-0-	2021	2	N	-0-		-0-
10	2077 X	1975	-0-	-102	-0-	1975	2	N	-0-		-0-
*11	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-		-0-
RICH		WELL #:		5H	RRCID ->	246418	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 7100 - 10096
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
UPCHURCH		WELL #:		1H	RRCID ->	246421	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7758 - 10219			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROYAL ARCH		WELL #:		1H	RRCID ->	246422	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8633 - 10926			
06	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	6522	-0-	-112	-0-	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
08	6634 X	6356	-0-	-278	-0-	-0-	6356	2		N	-0-			-0-
09	7410 X	6357	-0-	-1053	-0-	-0-	6357	2		N	-0-			-0-
10	7657 X	6275	-0-	-1382	-0-	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
11	7410 X	5967	-0-	-1443	-0-	-0-	5967	2		N	-0-			-0-

HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	246423	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7350 - 10869			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	246424	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7595 - 10940			
06	7080 X	2472	-0-	-4608	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
07	7316 X	4133	-0-	-3183	-0-	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
08	7316 X	2871	-0-	-4445	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
09	6780 X	3697	-0-	-3083	-0-	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
10	6169 X	2942	-0-	-3227	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	2505	-0-	-1485	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-

SHADA		WELL #:		2H	RRCID ->	246425	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7540 - 11119			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF BURLESON		WELL #:		4H	RRCID ->	246435	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7580 - 9116			
06	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
07	6293 X	5276	-0-	-1017	-0-	-0-	5276	2		N	-0-			-0-
08	6293 X	4858	-0-	-1435	-0-	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
09	6090 X	4800	-0-	-1290	-0-	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
10	5611 X	4960	-0-	-651	-0-	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	4654	-0-	-776	-0-	-0-	4654	2		N	-0-			-0-

SABRE		WELL #:		1H	RRCID ->	246436	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7330 - 10072			
06	4470 X	3156	-0-	-1314	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3254	-0-	-621	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3560	-0-	-315	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3299	-0-	-390	-0-	-0-	3299	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3026	-0-	-424	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
RAMBO		WELL #:		4H	RRCID ->	246437	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7706 - 11502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2	N	-0-			-0-
07		18464 X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2	N	-0-			-0-
08		18104 X	17564	-0-	-540	-0-	17564	2	N	-0-			-0-
09		18000 X	17027	-0-	-973	-0-	17027	2	N	-0-			-0-
10		18600 X	17539	-0-	-1061	-0-	17539	2	N	-0-			-0-
11		18000 X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2	N	-0-			-0-

PANTHER HEIGHTS		WELL #:		3H	RRCID ->	246438	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7225 - 9586		
06		9450 X	8792	-0-	-658	-0-	8792	2	N	-0-			-0-
07		9765 X	9070	-0-	-695	-0-	9070	2	N	-0-			-0-
08		9765 X	9039	-0-	-726	-0-	9039	2	N	-0-			-0-
09		9210 X	8817	-0-	-393	-0-	8817	2	N	-0-			-0-
10		9238 X	8585	-0-	-653	-0-	8585	2	N	-0-			-0-
11		8790 X	8192	-0-	-598	-0-	8192	2	N	-0-			-0-

BONTKE		WELL #:		2H	RRCID ->	246439	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 9109 - 13576		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		6H	RRCID ->	246448	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7760 - 10803		
06		7560 X	6909	-0-	-651	-0-	6909	2	N	-0-			-0-
07		7781 X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2	N	-0-			-0-
08		7750 X	7087	-0-	-663	-0-	7087	2	N	-0-			-0-
09		7500 X	6883	-0-	-617	-0-	6883	2	N	-0-			-0-
10		7285 X	7021	-0-	-264	-0-	7021	2	N	-0-			-0-
11		6900 X	6846	-0-	-54	-0-	6846	2	N	-0-			-0-

TCCD NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	246483	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8639 - 11199		
06		15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	15323	2	N	-0-			-0-
07		15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2	N	-0-			-0-
08		14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2	N	-0-			-0-
09		15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2	N	-0-			-0-
10		17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2	N	-0-			-0-
*11		14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2	N	-0-			-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	246484	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 6921 - 9966		
06		10950 X	9836	-0-	-1114	-0-	9834	2	2 9	N	2		195
07		15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	2		N	-0-		195
08		15934 X	10733	-0-	-5201	-0-	10733	2		N	-0-		195
09		15420 X	8364	-0-	-7056	-0-	8338	2	26 9	N	24		219
10		15934 X	7792	-0-	-8142	-0-	7792	2		N	-0-		219
11		15420 X	9103	-0-	-6317	-0-	9102	2	1 9	N	1		220

DFW		WELL #:		B 3HF	RRCID ->	246505	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8144	PERF. 9787 - 15044		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TARRANT MINERALS B		WELL #:		5H	RRCID ->	246510	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 7412 - 9186	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8040 X	7636	-0-	-404	-0-	7636	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	8041	-0-	-267	-0-	8041	2	N	-0-			-0-
08	8153 X	7774	-0-	-379	-0-	7774	2	N	-0-			-0-
09	7770 X	7511	-0-	-259	-0-	7511	2	N	-0-			-0-
10	8029 X	7210	-0-	-819	-0-	7210	2	N	-0-			-0-
11	7770 X	6838	-0-	-932	-0-	6838	2	N	-0-			-0-

BRENTWOOD "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	246511	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7168	PERF. 7483 - 9728	
06	12090 X	10143	-0-	-1947	-0-	10143	2	N	-0-			-0-
07	11935 X	11218	-0-	-717	-0-	11218	2	N	-0-			-0-
08	11935 X	10750	-0-	-1185	-0-	10750	2	N	-0-			-0-
*09	11550 X	10512	-0-	-1038	-0-	10512	2	N	-0-			-0-
10	11222 X	10962	-0-	-260	-0-	10962	2	N	-0-			-0-
11	10860 X	10429	-0-	-431	-0-	10429	2	N	-0-			-0-

POLY D		WELL #:		3H	RRCID ->	246520	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7695 - 9340	
06	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2	N	-0-			-0-
07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2	N	-0-			-0-
08	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2	N	-0-			-0-
09	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2	N	-0-			-0-
10	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2	N	-0-			-0-
*11	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2	N	-0-			-0-

CHERRY RIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246523	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF. 7475 - 10235	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 5		WELL #:		K 1H	RRCID ->	246536	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7088 - 11637	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

SUMMIT RIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	246537	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7328 - 10968	
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDGECLIFF B		WELL #:		1H	RRCID ->	246538	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7490 - 11220	
06	15390 X	15147	-0-	-243	-0-	15147	2	N	-0-			-0-
07	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2	N	-0-			-0-
08	16988 X	15409	-0-	-1579	-0-	15409	2	N	-0-			-0-
09	16440 X	14403	-0-	-2037	-0-	14403	2	N	-0-			-0-
10	16988 X	16300	-0-	-688	-0-	16300	2	N	-0-			-0-
*11	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
LITTLE HOSS		WELL #: 0 3H		RRCID -> 246539		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAKE OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 246541		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAKE OAKS		WELL #: 2H		RRCID -> 246543		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILKINSON		WELL #: B 2H		RRCID -> 246545		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227								
06	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
07	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
08	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
09	12270 X	11114	-0-	-1156	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	12958 X	11037	-0-	-1921	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
11	12540 X	9909	-0-	-2631	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
WILKINSON		WELL #: B 4H		RRCID -> 246547		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217								
06	8310 X	5128	-0-	-3182	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	8401 X	8041	-0-	-360	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
08	8184 X	7722	-0-	-462	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
09	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
*11	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
SUNBELT A		WELL #: 2H		RRCID -> 246548		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497								
06	15390 X	14904	-0-	-486	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
07	15903 X	14888	-0-	-1015	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
08	15965 X	13799	-0-	-2166	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
09	15450 X	13092	-0-	-2358	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
10	15965 X	13857	-0-	-2108	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
11	14910 X	13460	-0-	-1450	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
LEE, W. R.		WELL #: 3H		RRCID -> 246559		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007												TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6741	-	9156
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		4860 X	3919	-0-	-941	-0-	3908	2	11	9	N	10				50	
07		4774 X	3159	-0-	-1615	-0-	3145	2	14	9	N	13	43	1		20	
08		4774 X	3641	-0-	-1133	-0-	3631	2	10	9	N	9				29	
09		4620 X	3609	-0-	-1011	-0-	3602	2	7	9	N	6				35	
10		4309 X	3316	-0-	-993	-0-	3305	2	11	9	N	10				45	
*11		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4115	2	14	9	N	13	43	1		15	
GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008												TOTAL DEPTH	7454	PERF.	7801	-	10984
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008												TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7600	-	10373
06	10470	X	6003	-0-	-4467	-0-	6003	2			N	-0-				-0-	
07	10819	X	3444	-0-	-7375	-0-	3444	2			N	-0-				-0-	
08	10819	X	7554	-0-	-3265	-0-	7554	2			N	-0-				-0-	
09	10470	X	10108	-0-	-362	-0-	10108	2			N	-0-				-0-	
10	10416	X	9777	-0-	-639	-0-	9777	2			N	-0-				-0-	
*11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-				-0-	
NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008												TOTAL DEPTH	7119	PERF.	7900	-	9791
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008												TOTAL DEPTH	7209	PERF.	7535	-	10463
06	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-				-0-	
07	12555	X	10432	-0-	-2123	-0-	10432	2			N	-0-				-0-	
08	12555	X	11619	-0-	-936	-0-	11619	2			N	-0-				-0-	
09	12150	X	10525	-0-	-1625	-0-	10525	2			N	-0-				-0-	
10	12555	X	10229	-0-	-2326	-0-	10229	2			N	-0-				-0-	
11	12150	X	9571	-0-	-2579	-0-	9571	2			N	-0-				-0-	
MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008												TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6697	-	9336
06	5010	X	2783	-0-	-2227	-0-	2783	2			N	-0-				-0-	
07	5177	X	3215	-0-	-1962	-0-	3215	2			N	-0-				-0-	
08	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	2388	2			N	-0-				-0-	
09	2790	X	944	-0-	-1846	-0-	944	2			N	-0-				-0-	
10	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-				-0-	
11	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	2593	2			N	-0-				-0-	
TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008												TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7362	-	9168
06	5160	X	4896	-0-	-264	-0-	4896	2			N	-0-				-0-	
07	5270	X	4659	-0-	-611	-0-	4659	2			N	-0-				-0-	
08	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	4756	2			N	-0-				-0-	
09	4980	X	4805	-0-	-175	-0-	4805	2			N	-0-				-0-	
10	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4984	2			N	-0-				-0-	
11	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4608	2			N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
HOWINGTON		WELL #: 2H		RRCID ->	246698	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7180 - 9936
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4371 X	2126	-0-	-2245	-0-	2126	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4371 X	3260	-0-	-1111	-0-	3260	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4230 X	3452	-0-	-778	-0-	3452	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	N	-0-	-0-	-0-

NUNER		WELL #: 3H		RRCID ->	246700	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7425 - 9512
06	1710 N	1251	-0-	-459	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	868	-0-	-403	-0-	868	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	523	-0-	-737	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-	-0-	-0-

LAGUNA POINT		WELL #: 6H		RRCID ->	246703	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7520 - 9553
06	8460 X	7647	-0-	-813	-0-	7647	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8463 X	7799	-0-	-664	-0-	7799	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8339 X	7809	-0-	-530	-0-	7809	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7830 X	7458	-0-	-372	-0-	7458	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8029 X	7515	-0-	-514	-0-	7515	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7650 X	7213	-0-	-437	-0-	7213	2	N	-0-	-0-	-0-

WILKINSON		WELL #: A 2H		RRCID ->	246710	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6800 - 9972
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6180 X	6024	-0-	-156	-0-	6024	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6634 X	6039	-0-	-595	-0-	6039	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6420 X	5921	-0-	-499	-0-	5921	2	N	-0-	-0-	-0-

MANUEL LABOR		WELL #: 5H		RRCID ->	246712	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6840 - 9140
06	4350 X	3939	-0-	-411	-0-	3939	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4495 X	4429	-0-	-66	-0-	4429	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4743 X	4212	-0-	-531	-0-	4212	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4590 X	3882	-0-	-708	-0-	3882	2	N	-0-	-0-	-0-

TARRANT MINERALS B		WELL #: 3H		RRCID ->	246719	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7226 - 9194
06	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8804 X	8460	-0-	-344	-0-	8460	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8804 X	4597	-0-	-4207	-0-	4597	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8820 X	3740	-0-	-5080	-0-	3740	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9114 X	3788	-0-	-5326	-0-	3788	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8820 X	6733	-0-	-2087	-0-	6733	2	N	-0-	-0-	-0-

JACOB		WELL #: 1H		RRCID ->	246722	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7950 - 10691
06	4620 X	3834	-0-	-786	-0-	3834	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4278 X	3968	-0-	-310	-0-	3968	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4557 X	4031	-0-	-526	-0-	4031	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4410 X	4145	-0-	-265	-0-	4145	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
06	6390 X	1180	-0-	-5210	-0-	1180	2		N	-0-		-0-
07	3224 X	490	-0-	-2734	-0-	490	2		N	-0-		-0-
08	1488 X	853	-0-	-635	-0-	853	2		N	-0-		-0-
09	1440 X	984	-0-	-456	-0-	984	2		N	-0-		-0-
10	1488 X	577	-0-	-911	-0-	577	2		N	-0-		-0-
11	1170 X	934	-0-	-236	-0-	934	2		N	-0-		-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261												
06	12750 X	10813	-0-	-1937	-0-	10813	2		N	-0-		-0-
07	13144 X	12450	-0-	-694	-0-	12450	2		N	-0-		-0-
08	13144 X	12608	-0-	-536	-0-	12608	2		N	-0-		-0-
09	12720 X	11656	-0-	-1064	-0-	11656	2		N	-0-		-0-
10	12462 X	11567	-0-	-895	-0-	11567	2		N	-0-		-0-
11	12210 X	11180	-0-	-1030	-0-	11180	2		N	-0-		-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604												
06	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2		N	-0-		-0-
07	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2		N	-0-		-0-
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2		N	-0-		-0-
09	10320 X	3155	-0-	-7165	-0-	3155	2		N	-0-		-0-
10	10664 X	183	-0-	-10481	-0-	183	2		N	-0-		-0-
11	10320 X	1578	-0-	-8742	-0-	1578	2		N	-0-		-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355												
06	6150 X	5189	-0-	-961	-0-	5189	2		N	-0-		-0-
07	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2		N	-0-		-0-
08	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2		N	-0-		-0-
09	5880 X	5760	-0-	-120	-0-	5760	2		N	-0-		-0-
10	6355 X	5473	-0-	-882	-0-	5473	2		N	-0-		-0-
11	6150 X	3192	-0-	-2958	-0-	3192	2		N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662												
06	6930 X	5747	-0-	-1183	-0-	5747	2		N	-0-		-0-
07	7068 X	6463	-0-	-605	-0-	6463	2		N	-0-		-0-
08	7068 X	6546	-0-	-522	-0-	6546	2		N	-0-		-0-
09	6690 X	6240	-0-	-450	-0-	6240	2		N	-0-		-0-
10	6913 X	6620	-0-	-293	-0-	6620	2		N	-0-		-0-
*11	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342												
06	9750 X	9062	-0-	-688	-0-	9062	2		Y	-0-		134
07	9889 X	9166	-0-	-723	-0-	9166	2		Y	-0-		134
08	9889 X	9508	-0-	-381	-0-	9508	2		Y	-0-		134
09	9540 X	9089	-0-	-451	-0-	9089	2		Y	-0-		134
10	9579 X	9260	-0-	-319	-0-	9260	2		Y	-0-		134
11	9210 X	8710	-0-	-500	-0-	8710	2		Y	-0-		134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	246854	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	8301 - 10529						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 4H	RRCID ->	246855	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6678 - 10662						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRITTS		WELL #:		5H	RRCID ->	246858	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7355 - 8942						
06	1830	X	1102	-0-	-728	-0-	1102	2				N	-0-					-0-
07	1891	X	1413	-0-	-478	-0-	1413	2				N	-0-					-0-
08	1705	X	1134	-0-	-571	-0-	1134	2				N	-0-					-0-
09	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	1088	2				N	-0-					-0-
10	1426	X	973	-0-	-453	-0-	973	2				N	-0-					-0-
11	1380	X	1119	-0-	-261	-0-	1119	2				N	-0-					-0-

FRITTS		WELL #:		4H	RRCID ->	246859	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7449 - 9920						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	246860	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7753 - 11260						
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	246865	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	7249	PERF.	7551 - 9276						
06	6510	X	3100	-0-	-3410	-0-	3100	2				N	-0-					-0-
07	6727	X	6609	-0-	-118	-0-	6609	2				N	-0-					-0-
08	9858	X	7272	-0-	-2586	-0-	7272	2				N	-0-					-0-
09	9540	X	5475	-0-	-4065	-0-	5475	2				N	-0-					-0-
10	9858	X	5385	-0-	-4473	-0-	5385	2				N	-0-					-0-
11	7050	X	4771	-0-	-2279	-0-	4771	2				N	-0-					-0-

HOWINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	246866	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7020 - 10282						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MAGNESS		WELL #:		1H	RRCID ->	246868	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7426 -	9813	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	246873	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7589 -	11693	
06	17670 X	14813	-0-	-2857	-0-	14813	2		N	-0-			-0-
07	17608 X	13794	-0-	-3814	-0-	13794	2		N	-0-			-0-
08	17608 X	9016	-0-	-8592	-0-	9016	2		N	-0-			-0-
09	16980 X	7155	-0-	-9825	-0-	7155	2		N	-0-			-0-
10	15779 X	6200	-0-	-9579	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
11	14820 X	9191	-0-	-5629	-0-	9191	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		I 2H	RRCID ->	246883	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 7993 -	9244	
06	3510 X	990	-0-	-2520	-0-	981	2	9 9	N	8			34
07	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2 9	N	2			36
08	186 X	1	-0-	-185	-0-	1	2		N	-0-			36
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			36
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			36
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			36

GOEX		WELL #:		7H	RRCID ->	246884	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7650 -	11720	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		4H	RRCID ->	246889	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7260 -	10122	
06	3660 X	3494	-0-	-166	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3734	-0-	-17	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
*11	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2		N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #:		5H	RRCID ->	246896	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7370 -	9581	
06	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2		N	-0-			-0-
07	6727 X	1448	-0-	-5279	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
08	8494 X	3205	-0-	-5289	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
09	8220 X	4930	-0-	-3290	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
10	8494 X	4061	-0-	-4433	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
11	8220 X	3019	-0-	-5201	-0-	3019	2		N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		5H	RRCID ->	246910	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7349 -	9914	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
SHAW B		WELL #: 5H		RRCID -> 246916		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 6993		PERF. 7229 - 11024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
07	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-			-0-
08	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
09	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-			-0-
10	7254 X	6723	-0-	-531	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
11	8460 X	421	-0-	-8039	-0-	421	2			N	-0-			-0-

MIMS		WELL #: 1H		RRCID -> 246918		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 8019 - 9430				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB		WELL #: 1H		RRCID -> 246943		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8010 - 10367				
06	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-			-0-
07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-			-0-
08	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
09	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
10	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-			-0-
*11	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-			-0-

S&B SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 246957		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 7615 - 9618				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN DRAKE WULFF		WELL #: 1H		RRCID -> 246962		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6967 - 8772				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 4H		RRCID -> 246964		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6890 - 10785				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET		WELL #: 2H		RRCID -> 246967		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 8317 - 8566				
06	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-			-0-
07	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-			-0-
08	8432 X	8084	-0-	-348	-0-	8084	2			N	-0-			-0-
09	8160 X	7649	-0-	-511	-0-	7649	2			N	-0-			-0-
10	8432 X	7624	-0-	-808	-0-	7624	2			N	-0-			-0-
11	8010 X	7716	-0-	-294	-0-	7716	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MACLEAN		WELL #:		2H	RRCID ->	246990	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7606 - 12440	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10470 X	8572	-0-	-1898	-0-	8572	2	N	-0-			-0-
07	9455 X	7815	-0-	-1640	-0-	7815	2	N	-0-			-0-
08	9300 X	7385	-0-	-1915	-0-	7385	2	N	-0-			-0-
09	9000 X	7639	-0-	-1361	-0-	7639	2	N	-0-			-0-
10	9052 X	7558	-0-	-1494	-0-	7558	2	N	-0-			-0-
11	8580 X	6566	-0-	-2014	-0-	6566	2	N	-0-			-0-

OLIVIA		WELL #:		5H	RRCID ->	247012	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7275 - 10916	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHG MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	247014	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7340 - 8642	
06	4020 X	3854	-0-	-166	-0-	3854	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2	N	-0-			-0-
09	3930 X	3831	-0-	-99	-0-	3831	2	N	-0-			-0-
10	4061 X	3948	-0-	-113	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
11	3870 X	3775	-0-	-95	-0-	3775	2	N	-0-			-0-

GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247024	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7276	PERF. 7420 - 9202	
06	6660 X	4963	-0-	-1697	-0-	4963	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	5709	-0-	-739	-0-	5709	2	N	-0-			-0-
08	6262 X	5755	-0-	-507	-0-	5755	2	N	-0-			-0-
09	6060 X	6019	-0-	-41	-0-	6019	2	N	-0-			-0-
10	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2	N	-0-			-0-
*11	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2	N	-0-			-0-

C & E UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247027	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7201 - 11241	
06	14460 X	11805	-0-	-2655	-0-	11805	2	N	-0-			-0-
07	14291 X	12308	-0-	-1983	-0-	12308	2	N	-0-			-0-
08	14291 X	11874	-0-	-2417	-0-	11874	2	N	-0-			-0-
09	12330 X	12103	-0-	-227	-0-	12103	2	N	-0-			-0-
10	12741 X	12005	-0-	-736	-0-	12005	2	N	-0-			-0-
11	11910 X	11483	-0-	-427	-0-	11483	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 1HZ	RRCID ->	247098	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8450 - 9945	
06	2760 X	2340	-0-	-420	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2007	-0-	-845	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	1	-0-	-2820	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	2400 X	1742	-0-	-658	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
10	2418 X	1577	-0-	-841	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
11	2340 X	1218	-0-	-1122	-0-	1218	2	N	-0-			-0-

COLMER		WELL #:		2H	RRCID ->	247099	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7175 - 10363	
06	1800 N	429	-0-	-1371	-0-	429	2	N	-0-			-0-
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
08	992 N	397	-0-	-595	-0-	397	2	N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	967	-0-	-1048	-0-	967	2	N	-0-			-0-
*11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
CANTRELL		WELL #:		3H	RRCID ->	247174	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7411 - 10223
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6000 X	1012	-0-	-4988	-0-		1012 2			-0-
07		5177 X	4084	-0-	-1093	-0-		4084 2			-0-
08		5332 X	5096	-0-	-236	-0-		5096 2			-0-
09		5160 X	4725	-0-	-435	-0-		4725 2			-0-
10		5332 X	5133	-0-	-199	-0-		5133 2			-0-
*11		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-		5044 2			-0-

FWISD		WELL #:		5H	RRCID ->	247176	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7500 - 10326
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARYS CREEK A		WELL #:		4H	RRCID ->	247230	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7188 - 11068
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARMET DALE STREET		WELL #:		7H	RRCID ->	247235	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7605 - 10459
06		7620 X	7101	-0-	-519	-0-		7101 2			-0-
07		7564 X	7147	-0-	-417	-0-		7147 2			-0-
08		7254 X	6915	-0-	-339	-0-		6915 2			-0-
09		7110 X	6760	-0-	-350	-0-		6760 2			-0-
10		7347 X	6914	-0-	-433	-0-		6914 2			-0-
11		7110 X	6417	-0-	-693	-0-		6417 2			-0-

FWISD		WELL #:		6H	RRCID ->	247237	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7460 - 10384
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANNA		WELL #:		4H	RRCID ->	247242	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7574 - 10770
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TARRANT MINERALS B		WELL #:		4H	RRCID ->	247244	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7260 - 8943
06		1680 N	1526	-0-	-154	-0-		1526 2			-0-
07		1209 N	1101	-0-	-108	-0-		1101 2			-0-
08		1178 N	37	-0-	-1141	-0-		37 2			-0-
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					-0-
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3600 X	3573	-0-	-27	-0-	3573 2			N	-0-	-0-
07		3720 X	630	-0-	-3090	-0-	630 2			N	-0-	-0-
08		3689 X	1042	-0-	-2647	-0-	1042 2			N	-0-	-0-
09		3570 X	1614	-0-	-1956	-0-	1614 2			N	-0-	-0-
10		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2			N	-0-	-0-
*11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2			N	-0-	-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232												
06		7200 X	7006	-0-	-194	-0-	7006 2			N	-0-	-0-
07		7440 X	7126	-0-	-314	-0-	7126 2			N	-0-	-0-
08		7440 X	7048	-0-	-392	-0-	7048 2			N	-0-	-0-
09		7140 X	6990	-0-	-150	-0-	6990 2			N	-0-	-0-
10		7254 X	7189	-0-	-65	-0-	7189 2			N	-0-	-0-
11		7020 X	6778	-0-	-242	-0-	6778 2			N	-0-	-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209												
06		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641 2			N	-0-	-0-
07		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338 2			N	-0-	-0-
08		7223 X	6443	-0-	-780	-0-	6443 2			N	-0-	-0-
09		6990 X	6322	-0-	-668	-0-	6322 2			N	-0-	-0-
10		7223 X	6240	-0-	-983	-0-	6240 2			N	-0-	-0-
11		6630 X	5295	-0-	-1335	-0-	5295 2			N	-0-	-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690												
06		1470 X	1184	-0-	-286	-0-	1184 2			N	-0-	-0-
07		1488 X	243	-0-	-1245	-0-	243 2			N	-0-	-0-
08		2170 X	751	-0-	-1419	-0-	751 2			N	-0-	-0-
09		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-	-0-
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-	-0-
11		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
CLEAR CREEK		WELL #: 5H		RRCID ->	247371	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6923 PERF. 7163 - 9201			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	5820 X	1329	-0-	-4491	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	1359	-0-	-4376	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
08	5115 X	610	-0-	-4505	-0-	610	2	N	-0-			-0-
09	4950 X	565	-0-	-4385	-0-	565	2	N	-0-			-0-
10	4681 X	136	-0-	-4545	-0-	136	2	N	-0-			-0-
*11	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-

LAKE OAKS		WELL #: 1H		RRCID ->	247377	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6517 PERF. 8256 - 11692			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 1H		RRCID ->	247378	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	7296 PERF. 7619 - 10455			
06	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2	N	-0-			-0-
07	12462 X	11288	-0-	-1174	-0-	11288	2	N	-0-			-0-
08	12493 X	11313	-0-	-1180	-0-	11313	2	N	-0-			-0-
09	12300 X	11432	-0-	-868	-0-	11432	2	N	-0-			-0-
10	12710 X	11542	-0-	-1168	-0-	11542	2	N	-0-			-0-
11	12300 X	10893	-0-	-1407	-0-	10893	2	N	-0-			-0-

DOREX		WELL #: 1H		RRCID ->	247557	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7520 PERF. 7773 - 9135			
06	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
07	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
08	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
09	1740 X	1716	-0-	-24	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
10	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
11	1890 X	1743	-0-	-147	-0-	1743	2	N	-0-			-0-

ELTZROTH		WELL #: 1H		RRCID ->	247581	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7645 PERF. 8000 - 12196			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENTWOOD "A"		WELL #: 3H		RRCID ->	247616	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7152 PERF. 7552 - 10488			
06	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2	N	-0-			-0-
07	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2	N	-0-			-0-
08	8091 X	7658	-0-	-433	-0-	7658	2	N	-0-			-0-
*09	9660 X	9369	-0-	-291	-0-	9369	2	N	-0-			-0-
10	9982 X	8154	-0-	-1828	-0-	8154	2	N	-0-			-0-
11	9660 X	5675	-0-	-3985	-0-	5675	2	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #: 7H		RRCID ->	247622	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	7039 PERF. 7247 - 9629			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		11670 X	7518	-0-	-4152	-0-	7518	2		N	-0-			-0-
07		11842 X	9176	-0-	-2666	-0-	9176	2		N	-0-			-0-
08		11687 X	10075	-0-	-1612	-0-	10075	2		N	-0-			-0-
09		11190 X	9783	-0-	-1407	-0-	9783	2		N	-0-			-0-
10		11284 X	10367	-0-	-917	-0-	10367	2		N	-0-			-0-
*11		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2		N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961														
06		2040 X	625	-0-	-1415	-0-	625	2		N	-0-			-0-
07		1612 X	556	-0-	-1056	-0-	556	2		N	-0-			-0-
08		1643 N	159	-0-	-1484	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		3000 N	4096	-0-	1096	1096	4096	2		N	-0-			-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949														
06		3210 X	2554	-0-	-656	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
07		2790 X	2629	-0-	-161	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
08		2790 X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
10		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
11		2550 X	2348	-0-	-202	-0-	2348	2		N	-0-			-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002														
06		8760 X	4679	-0-	-4081	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
07		8742 X	6069	-0-	-2673	-0-	6069	2		N	-0-			-0-
08		8587 X	5703	-0-	-2884	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
09		6000 X	4381	-0-	-1619	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
10		6076 X	5221	-0-	-855	-0-	5221	2		N	-0-			-0-
11		5880 X	5375	-0-	-505	-0-	5375	2		N	-0-			-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446														
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*11		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366														
06		9360 X	6932	-0-	-2428	-0-	6932	2		N	-0-			-0-
07		9269 X	6809	-0-	-2460	-0-	6809	2		N	-0-			-0-
08		8215 X	7115	-0-	-1100	-0-	7115	2		N	-0-			-0-
09		7950 X	6997	-0-	-953	-0-	6997	2		N	-0-			-0-
10		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2		N	-0-			-0-
*11		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		8160 X	7750	-0-	-410	-0-	7750 2	N	-0-	-0-
07		8432 X	7565	-0-	-867	-0-	7565 2	N	-0-	-0-
08		7967 X	6622	-0-	-1345	-0-	6622 2	N	-0-	-0-
09		7740 X	5073	-0-	-2667	-0-	5073 2	N	-0-	-0-
10		7998 X	5504	-0-	-2494	-0-	5504 2	N	-0-	-0-
11		7740 X	798	-0-	-6942	-0-	798 2	N	-0-	-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A										
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-	-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-	-0-
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-	-0-
10		837 N	685	-0-	-152	-0-	685 2	N	-0-	-0-
11		630 N	530	-0-	-100	-0-	530 2	N	-0-	-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422										
06		8340 X	8270	-0-	-70	-0-	8270 2	N	-0-	-0-
07		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578 2	N	-0-	-0-
08		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 2	N	-0-	-0-
09		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8637 2	N	-0-	-0-
10		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8764 2	N	-0-	-0-
*11		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377 2	N	-0-	-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990										
06		9030 X	6446	-0-	-2584	-0-	6446 2	N	-0-	-0-
07		8649 X	6484	-0-	-2165	-0-	6484 2	N	-0-	-0-
08		8618 X	6762	-0-	-1856	-0-	6762 2	N	-0-	-0-
09		6450 X	5913	-0-	-537	-0-	5913 2	N	-0-	-0-
10		6665 X	4478	-0-	-2187	-0-	4478 2	N	-0-	-0-
11		6540 X	5213	-0-	-1327	-0-	5213 2	N	-0-	-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238										
06		7830 X	5315	-0-	-2515	-0-	5315 2	N	-0-	-0-
07		8091 X	6482	-0-	-1609	-0-	6482 2	N	-0-	-0-
08		8091 X	3835	-0-	-4256	-0-	3835 2	N	-0-	-0-
09		6960 X	576	-0-	-6384	-0-	576 2	N	-0-	-0-
10		7192 X	103	-0-	-7089	-0-	103 2	N	-0-	-0-
11		6270 X	857	-0-	-5413	-0-	857 2	N	-0-	-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010										TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7420	-	10889
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		11670 X	9477	-0-	-2193	-0-	9477	2		N	-0-				-0-
07		11346 X	9681	-0-	-1665	-0-	9681	2		N	-0-				-0-
08		11098 X	9309	-0-	-1789	-0-	9309	2		N	-0-				-0-
09		10530 X	9109	-0-	-1421	-0-	9109	2		N	-0-				-0-
10		10354 X	9210	-0-	-1144	-0-	9210	2		N	-0-				-0-
11		9480 X	9313	-0-	-167	-0-	9313	2		N	-0-				-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008										TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7710	-	9898
06		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-				-0-
07		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-				-0-
08		6045 X	957	-0-	-5088	-0-	957	2		N	-0-				-0-
09		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-				-0-
10		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-				-0-
11		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-				-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008										TOTAL DEPTH	8235	PERF.	9800	-	13172
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				-0-
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008										TOTAL DEPTH	7309	PERF.	7640	-	11149
06		14130 X	13088	-0-	-1042	-0-	13088	2		N	-0-				-0-
07		14322 X	13483	-0-	-839	-0-	13483	2		N	-0-				-0-
08		14167 X	13073	-0-	-1094	-0-	13073	2		N	-0-				-0-
09		13590 X	12721	-0-	-869	-0-	12721	2		N	-0-				-0-
10		13764 X	13096	-0-	-668	-0-	13096	2		N	-0-				-0-
11		13080 X	12363	-0-	-717	-0-	12363	2		N	-0-				-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008										TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7670	-	10927
06		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2		N	-0-				-0-
07		11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2		N	-0-				-0-
08		11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2		N	-0-				-0-
09		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2		N	-0-				-0-
10		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2		N	-0-				-0-
*11		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2		N	-0-				-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7185	-	9330
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
WINSYCOTT WEST		WELL #: D 3H		RRCID -> 248225		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 6969 - 11445						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH		WELL #: 4H		RRCID -> 248226		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 7808 - 9513						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSYCOTT WEST		WELL #: D 1H		RRCID -> 248227		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 6734		PERF. 6984 - 12447						
06	12690 X	11432	-0-	-1258	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
07	12834 X	12234	-0-	-600	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
08	12834 X	12238	-0-	-596	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
*09	12300 X	11998	-0-	-302	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
10	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
*11	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-

WINSYCOTT WEST		WELL #: C 3H		RRCID -> 248228		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 6996 - 11032						
06	13170 X	12489	-0-	-681	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
07	14973 X	13494	-0-	-1479	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
08	14973 X	13368	-0-	-1605	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
09	14490 X	13462	-0-	-1028	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
10	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
11	13050 X	12680	-0-	-370	-0-	12680	2			N	-0-					-0-

HANNA		WELL #: 7H		RRCID -> 248229		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 7500 - 12379						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 28H		RRCID -> 248249		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 7383 - 9617						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA		WELL #: 12H		RRCID -> 248263		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7600 - 10501						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
HANNA		WELL #: 11H		RRCID -> 248264		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7600 - 13701				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #: G 4H		RRCID -> 248265		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 6856		PERF. 7180 - 10770				
06	14790 X	14307	-0-	-483	-0-	14307	2			N	-0-			-0-
07	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-			-0-
08	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	16219	2			N	-0-			-0-
09	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	15508	2			N	-0-			-0-
10	15934 X	15219	-0-	-715	-0-	15219	2			N	-0-			-0-
11	15690 X	14123	-0-	-1567	-0-	14123	2			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 3HQ		RRCID -> 248266		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8455 - 11662				
06	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-			-0-
07	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-			-0-
08	9517 X	8667	-0-	-850	-0-	8667	2			N	-0-			-0-
09	9780 X	9523	-0-	-257	-0-	9523	2			N	-0-			-0-
10	10106 X	9360	-0-	-746	-0-	9360	2			N	-0-			-0-
11	9780 X	8988	-0-	-792	-0-	8988	2			N	-0-			-0-

RICH		WELL #: 4H		RRCID -> 248267		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 6975 - 9650				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 248358		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 7754 - 10659				
06	2400 X	144	-0-	-2256	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	2480 X	128	-0-	-2352	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08	2480 X	216	-0-	-2264	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09	1500 X	322	-0-	-1178	-0-	322	2			N	-0-			-0-
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

PIESTER PLACE		WELL #: 1H		RRCID -> 248372		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 7554 - 10695				
06	3360 X	640	-0-	-2720	-0-	640	2			N	-0-			-0-
07	3379 X	1	-0-	-3378	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	3906 X	3232	-0-	-674	-0-	3232	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	1568	-0-	-2212	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
10	3906 X	2206	-0-	-1700	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
*11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 3HR		RRCID -> 248373		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8495 - 12353				
06	5430 X	2545	-0-	-2885	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
07	4061 X	2796	-0-	-1265	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
08	4061 X	2618	-0-	-1443	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
10	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
*11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008										TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7569 - 10428
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		9840 X	6382	-0-	-3458	-0-	6382	2	N	-0-			-0-
07		10168 X	6700	-0-	-3468	-0-	6700	2	N	-0-			-0-
08		10168 X	6163	-0-	-4005	-0-	6163	2	N	-0-			-0-
09		8940 X	5771	-0-	-3169	-0-	5771	2	N	-0-			-0-
10		6696 X	5923	-0-	-773	-0-	5923	2	N	-0-			-0-
11		6480 X	5497	-0-	-983	-0-	5497	2	N	-0-			-0-

WINSKOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008										TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7340 - 10691
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	1686	-0-	1686	1686	1686	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	1360	-0-	1360	3046	1360	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	254	-0-	254	3300	254	2	N	-0-			-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008										TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7502 - 11065
06		3870 X	705	-0-	-3165	-0-	705	2	N	-0-			-0-
07		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
08		3751 X	2978	-0-	-773	-0-	2978	2	N	-0-			-0-
09		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-			-0-
10		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2	N	-0-			-0-
*11		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008										TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8485 - 12435
06		15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	2	N	-0-			-0-
07		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2	N	-0-			-0-
08		12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2	N	-0-			-0-
09		13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2	N	-0-			-0-
10		13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2	N	-0-			-0-
*11		13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2	N	-0-			-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009										TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7715 - 10614
06		4650 X	2905	-0-	-1745	-0-	2905	2	N	-0-			-0-
07		4805 X	3899	-0-	-906	-0-	3899	2	N	-0-			-0-
08		3844 X	2936	-0-	-908	-0-	2936	2	N	-0-			-0-
09		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	-0-			-0-
10		3906 X	2381	-0-	-1525	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
11		3780 X	2847	-0-	-933	-0-	2847	2	N	-0-			-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008										TOTAL DEPTH	6698	PERF.	6900 - 10347
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINSKOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7566 - 10732
06		11040 X	9420	-0-	-1620	-0-	9420	2	N	-0-			-0-
07		11005 X	10111	-0-	-894	-0-	10111	2	N	-0-			-0-
08		11005 X	9566	-0-	-1439	-0-	9566	2	N	-0-			-0-
09		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2	N	-0-			-0-
10		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2	N	-0-			-0-
*11		11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
WINSKOTT		WELL #: G 2H		RRCID -> 248422		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 7080 - 12393		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8520 X	203	-0-	-8317	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07	8804 X	3538	-0-	-5266	-0-	3538 2		N	-0-			-0-
08	4960 X	707	-0-	-4253	-0-	707 2		N	-0-			-0-
09	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 2		N	-0-			-0-
10	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775 2		N	-0-			-0-
11	3420 X	505	-0-	-2915	-0-	505 2		N	-0-			-0-

DFW		WELL #: B 2HN		RRCID -> 248423		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8200 - 12840		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS		WELL #: 3H		RRCID -> 248424		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7334 - 9656		
06	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035 2		N	-0-			-0-
07	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101 2		N	-0-			-0-
08	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8567 2		N	-0-			-0-
09	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8284 2		N	-0-			-0-
10	8308 X	7813	-0-	-495	-0-	7813 2		N	-0-			-0-
11	8280 X	7818	-0-	-462	-0-	7818 2		N	-0-			-0-

CHEVY		WELL #: 4H		RRCID -> 248426		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7351		PERF. 7750 - 10456		
06	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672 2		N	-0-			-0-
07	12989 X	12368	-0-	-621	-0-	12368 2		N	-0-			-0-
08	13578 X	13202	-0-	-376	-0-	13202 2		N	-0-			-0-
09	13140 X	12967	-0-	-173	-0-	12967 2		N	-0-			-0-
10	13578 X	13343	-0-	-235	-0-	13343 2		N	-0-			-0-
*11	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	12894 2		N	-0-			-0-

C & E UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248519		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 7165 - 11606		
06	11190 X	10573	-0-	-617	-0-	10573 2		N	-0-			-0-
07	11563 X	10227	-0-	-1336	-0-	10227 2		N	-0-			-0-
08	11191 X	9895	-0-	-1296	-0-	9895 2		N	-0-			-0-
09	10710 X	9503	-0-	-1207	-0-	9503 2		N	-0-			-0-
10	10912 X	9599	-0-	-1313	-0-	9599 2		N	-0-			-0-
11	10560 X	9369	-0-	-1191	-0-	9369 2		N	-0-			-0-

BARABAS		WELL #: 1H		RRCID -> 248564		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7930 - 10860		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPINKS		WELL #: 15H		RRCID -> 248568		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 7742 - 9936		
06	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	9071 2		N	-0-			-0-
07	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778 2		N	-0-			-0-
08	8742 X	8391	-0-	-351	-0-	8391 2		N	-0-			-0-
09	9060 X	8149	-0-	-911	-0-	8149 2		N	-0-			-0-
10	9362 X	8216	-0-	-1146	-0-	8216 2		N	-0-			-0-
11	9060 X	7664	-0-	-1396	-0-	7664 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SPINKS		WELL #:		10H	RRCID ->	248569	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7827 - 11170	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	17820 X	13424	-0-	-4396	-0-	13424	2	N	-0-			-0-
07	17701 X	15996	-0-	-1705	-0-	15996	2	N	-0-			-0-
08	17701 X	15346	-0-	-2355	-0-	15346	2	N	-0-			-0-
09	17130 X	14211	-0-	-2919	-0-	14211	2	N	-0-			-0-
10	15996 X	14897	-0-	-1099	-0-	14897	2	N	-0-			-0-
11	15480 X	15340	-0-	-140	-0-	15340	2	N	-0-			-0-

PETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	248570	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 7290 - 11298	
06	5040 X	2519	-0-	-2521	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	2264	-0-	-2944	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
08	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2	N	-0-			-0-
09	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2	N	-0-			-0-
10	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2	N	-0-			-0-
11	9000 X	7985	-0-	-1015	-0-	7985	2	N	-0-			-0-

HANNA		WELL #:		9H	RRCID ->	248584	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF. 7520 - 10540	
06	3060 X	2156	-0-	-904	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2189	-0-	-973	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	672	-0-	-2490	-0-	672	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	1514	-0-	-1426	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	1173	-0-	-1865	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
11	2160 X	1326	-0-	-834	-0-	1326	2	N	-0-			-0-

FOREST LANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248585	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 8510 - 10403	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVENPORT, BILLY		WELL #:		9H	RRCID ->	248586	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7565 - 9616	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		B 4HF	RRCID ->	248587	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF.12127 - 14123	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		2H	RRCID ->	248588	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7077	PERF. 7100 - 10268	
06	8130 X	3620	-0-	-4510	-0-	3620	2	N	-0-			-0-
07	9269 X	915	-0-	-8354	-0-	915	2	N	-0-			-0-
08	9579 X	1179	-0-	-8400	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
09	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-			N	-0-			-0-
10	9579 X	4728	-0-	-4851	-0-	4728	2	N	-0-			-0-
*11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
ST. FRANCIS		WELL #:		3H	RRCID ->	248589	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7068 - 10058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		7H	RRCID ->	248590	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7425 - 10145	
06		7440 X	7261	-0-	-179	-0-	7261	2	N	-0-		-0-
07		7688 X	4775	-0-	-2913	-0-	4775	2	N	-0-		-0-
08		7099 X	6202	-0-	-897	-0-	6202	2	N	-0-		-0-
09		7260 X	6218	-0-	-1042	-0-	6218	2	N	-0-		-0-
10		7502 X	5266	-0-	-2236	-0-	5266	2	N	-0-		-0-
11		7260 X	2229	-0-	-5031	-0-	2229	2	N	-0-		-0-

RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248591	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7788 - 11259	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPCHURCH		WELL #:		3H	RRCID ->	248592	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7818 - 11461	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICHBURG		WELL #:		2H	RRCID ->	248593	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6868	PERF. 6950 - 9716	
06		4020 X	3176	-0-	-844	-0-	3176	2	N	-0-		-0-
07		4154 X	2919	-0-	-1235	-0-	2919	2	N	-0-		-0-
08		4154 X	2735	-0-	-1419	-0-	2735	2	N	-0-		-0-
09		3180 X	2045	-0-	-1135	-0-	2045	2	N	-0-		-0-
10		3286 X	2523	-0-	-763	-0-	2523	2	N	-0-		-0-
11		3180 X	2970	-0-	-210	-0-	2970	2	N	-0-		-0-

WINSKOTT NORTHWEST		WELL #:		H 2H	RRCID ->	248594	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6594	PERF. 6913 - 10211	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	248595	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7173	PERF. 7559 - 10286	
06		29190 X	26066	-0-	-3124	-0-	26066	2	N	-0-		-0-
07		29140 X	26998	-0-	-2142	-0-	26998	2	N	-0-		-0-
08		29140 X	27058	-0-	-2082	-0-	27058	2	N	-0-		-0-
09		27060 X	26177	-0-	-883	-0-	26177	2	N	-0-		-0-
10		27094 X	26771	-0-	-323	-0-	26771	2	N	-0-		-0-
11		26190 X	25495	-0-	-695	-0-	25495	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
TCC		WELL #:		3H	RRCID ->	248596	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8690 - 11685				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-			-0-
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-			-0-
08		341 X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LA		WELL #:		1H	RRCID ->	248597	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7590 - 11470				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WASHINGTON, S.		WELL #:		1H	RRCID ->	248598	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8300 - 11252				
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-			-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			-0-
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			-0-
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-			-0-
10		837 X	153	-0-	-684	-0-		153	2			N	-0-			-0-
*11		624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	2			N	-0-			-0-
HIGH POINT		WELL #:		1H	RRCID ->	248599	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	9000 - 11561				
06		12000 X	10839	-0-	-1161	-0-		10839	2			N	-0-			-0-
07		12400 X	12300	-0-	-100	-0-		12300	2			N	-0-			-0-
08		12609 X	12609	-0-	-0-	-0-		12609	2			N	-0-			-0-
09		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-		11576	2			N	-0-			-0-
10		12307 X	11039	-0-	-1268	-0-		11039	2			N	-0-			-0-
11		12210 X	10883	-0-	-1327	-0-		10883	2			N	-0-			-0-
HENDERSON BAZAAR		WELL #:		1H	RRCID ->	248600	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7200 - 9532				
06		15480 X	11256	-0-	-4224	-0-		11256	2			N	-0-			-0-
07		15996 X	13429	-0-	-2567	-0-		13429	2			N	-0-			-0-
08		15996 X	11217	-0-	-4779	-0-		11217	2			N	-0-			-0-
09		14760 X	9300	-0-	-5460	-0-		9300	2			N	-0-			-0-
10		15066 X	12697	-0-	-2369	-0-		12697	2			N	-0-			-0-
11		12990 X	12554	-0-	-436	-0-		12554	2			N	-0-			-0-
RICHBURG		WELL #:		1H	RRCID ->	248601	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7170 - 9737				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DFW		WELL #:		B 9HN	RRCID ->	248602	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8255 - 13887				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MANSFIELD EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	248603	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8628 - 11116	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2790 X	727	-0-	-2063	-0-	727	2	N	-0-		-0-	
07	1674 X	710	-0-	-964	-0-	710	2	N	-0-		-0-	
08	868 X	693	-0-	-175	-0-	693	2	N	-0-		-0-	
09	810 X	559	-0-	-251	-0-	559	2	N	-0-		-0-	
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2	N	-0-		-0-	
11	660 N	498	-0-	-162	-0-	498	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 1HK	RRCID ->	248604	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8460 - 11906	
06	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2	N	-0-		-0-	
07	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2	N	-0-		-0-	
08	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2	N	-0-		-0-	
09	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2	N	-0-		-0-	
10	7812 X	7629	-0-	-183	-0-	7629	2	N	-0-		-0-	
11	7560 X	6858	-0-	-702	-0-	6858	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 2HK	RRCID ->	248605	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8400 - 11862	
06	8490 X	6535	-0-	-1955	-0-	6535	2	N	-0-		-0-	
07	8587 X	6587	-0-	-2000	-0-	6587	2	N	-0-		-0-	
08	7130 X	5976	-0-	-1154	-0-	5976	2	N	-0-		-0-	
09	6900 X	6723	-0-	-177	-0-	6723	2	N	-0-		-0-	
10	6758 X	6575	-0-	-183	-0-	6575	2	N	-0-		-0-	
11	6540 X	6530	-0-	-10	-0-	6530	2	N	-0-		-0-	

BASS 311 A		WELL #:		3H	RRCID ->	248606	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7735 - 10765	
06	14490 X	12380	-0-	-2110	-0-	12380	2	N	-0-		-0-	
07	14725 X	11971	-0-	-2754	-0-	11971	2	N	-0-		-0-	
08	13733 X	11887	-0-	-1846	-0-	11887	2	N	-0-		-0-	
09	13140 X	11691	-0-	-1449	-0-	11691	2	N	-0-		-0-	
10	12803 X	11992	-0-	-811	-0-	11992	2	N	-0-		-0-	
11	12390 X	11550	-0-	-840	-0-	11550	2	N	-0-		-0-	

BOGI		WELL #:		1H	RRCID ->	248607	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8275 - 11896	
06	24960 X	10795	-0-	-14165	-0-	10795	2	N	-0-		-0-	
07	25792 X	15060	-0-	-10732	-0-	15060	2	N	-0-		-0-	
08	25451 X	14206	-0-	-11245	-0-	14206	2	N	-0-		-0-	
09	19290 X	10452	-0-	-8838	-0-	10452	2	N	-0-		-0-	
10	18848 X	15151	-0-	-3697	-0-	15151	2	N	-0-		-0-	
11	14580 X	14387	-0-	-193	-0-	14387	2	N	-0-		-0-	

QUAIL HOLLOW		WELL #:		1H	RRCID ->	248609	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7380 - 9776	
06	5190 X	4862	-0-	-328	-0-	4862	2	N	-0-		-0-	
07	5363 X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2	N	-0-		-0-	
08	5208 X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2	N	-0-		-0-	
09	4980 X	4851	-0-	-129	-0-	4851	2	N	-0-		-0-	
10	5084 X	4926	-0-	-158	-0-	4926	2	N	-0-		-0-	
11	4920 X	4066	-0-	-854	-0-	4066	2	N	-0-		-0-	

DFW		WELL #:		A 5HZ	RRCID ->	248610	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8083	PERF. 9050 - 15601	
06	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-			N	-0-		-0-	
07	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			N	-0-		-0-	
08	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			N	-0-		-0-	
09	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-			N	-0-		-0-	
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6600 X	4384	-0-	-2216	-0-	4384	2		N	-0-			76
07		6603 X	2308	-0-	-4295	-0-	2308	2		N	-0-			76
08		6510 X	6007	-0-	-503	-0-	6007	2		N	-0-			76
09		6270 X	6205	-0-	-65	-0-	6196	2	9	9	8			84
10		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		N	-0-			84
*11		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2		N	-0-			84

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205														
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656														
06	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2		N	-0-			-0-
07	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2		N	-0-			-0-
08	11935	X	11589	-0-	-346	-0-	11589	2		N	-0-			-0-
09	11550	X	11119	-0-	-431	-0-	11119	2		N	-0-			-0-
10	12059	X	11512	-0-	-547	-0-	11512	2		N	-0-			-0-
11	11670	X	10959	-0-	-711	-0-	10959	2		N	-0-			-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543														
06	6030	X	4830	-0-	-1200	-0-	4826	2	4	9	4			190
07	5766	X	4752	-0-	-1014	-0-	4696	2	56	9	51	129	1	112
08	5580	X	4622	-0-	-958	-0-	4620	2	2	9	2			114
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	2	33	9	30			144
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5588	2	14	9	13			157
11	4830	X	4041	-0-	-789	-0-	4009	2	32	9	29			186

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270														
06	11310	X	8606	-0-	-2704	-0-	8606	2		N	-0-			-0-
07	10044	X	8775	-0-	-1269	-0-	8775	2		N	-0-			-0-
08	9362	X	8629	-0-	-733	-0-	8629	2		N	-0-			-0-
09	8760	X	8201	-0-	-559	-0-	8201	2		N	-0-			-0-
10	8897	X	8248	-0-	-649	-0-	8248	2		N	-0-			-0-
11	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8208	2		N	-0-			-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022														
06	19080	X	4154	-0-	-14926	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
07	19716	X	1479	-0-	-18237	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
08	19716	X	7560	-0-	-12156	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
09	19080	X	9271	-0-	-9809	-0-	9271	2		N	-0-			-0-
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2		N	-0-			-0-
*11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MORRISON		WELL #:		1H	RRCID ->	248650	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7530 -	9825
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARNOLAN		WELL #:		4H	RRCID ->	248653	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7551 -	11170
06	10620 X	9459	-0-	-1161	-0-	9459	2	N	-0-			-0-
07	10571 X	9839	-0-	-732	-0-	9839	2	N	-0-			-0-
08	9951 X	9664	-0-	-287	-0-	9664	2	N	-0-			-0-
09	9630 X	9089	-0-	-541	-0-	9089	2	N	-0-			-0-
10	9951 X	8917	-0-	-1034	-0-	8917	2	N	-0-			-0-
11	9510 X	8459	-0-	-1051	-0-	8459	2	N	-0-			-0-

PARNOLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248655	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7717 -	11463
06	8460 X	3254	-0-	-5206	-0-	3254	2	N	-0-			-0-
07	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2	N	-0-			-0-
08	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2	N	-0-			-0-
09	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2	N	-0-			-0-
10	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2	N	-0-			-0-
*11	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2	N	-0-			-0-

PARNOLAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248656	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7585 -	11313
06	17130 X	13919	-0-	-3211	-0-	13919	2	N	-0-			-0-
07	16802 X	16767	-0-	-35	-0-	16767	2	N	-0-			-0-
08	16089 X	15822	-0-	-267	-0-	15822	2	N	-0-			-0-
09	15570 X	14881	-0-	-689	-0-	14881	2	N	-0-			-0-
10	16771 X	15784	-0-	-987	-0-	15784	2	N	-0-			-0-
11	16230 X	14856	-0-	-1374	-0-	14856	2	N	-0-			-0-

LOWELL MEADOWS		WELL #:		1H	RRCID ->	248657	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7344 -	9282
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		5H	RRCID ->	248661	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 8070 -	10371
06	8760 X	7746	-0-	-1014	-0-	7746	2	N	-0-			-0-
07	9052 X	7901	-0-	-1151	-0-	7901	2	N	-0-			-0-
08	8587 X	8069	-0-	-518	-0-	8069	2	N	-0-			-0-
09	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2	N	-0-			-0-
10	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2	N	-0-			-0-
11	7800 X	7660	-0-	-140	-0-	7660	2	N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		4H	RRCID ->	248662	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7870 -	9959
06	2970 X	2568	-0-	-402	-0-	2568	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	1797	-0-	-1272	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	1	-0-	-3099	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	1	-0-	-2999	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
GRACE		WELL #:		1H	RRCID ->	248885	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7635 - 11009
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	4260 X	3532	-0-	-728	-0-	3532	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	3335	-0-	-205	-0-	3335	2	N	-0-			-0-
10	3658 X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3296	-0-	-244	-0-	3296	2	N	-0-			-0-

RIDGLEA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	248897	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7079 - 9622
06	11070 X	10701	-0-	-369	-0-	10701	2	N	-0-			-0-
07	11408 X	11162	-0-	-246	-0-	11162	2	N	-0-			-0-
08	11222 X	10828	-0-	-394	-0-	10828	2	N	-0-			-0-
09	10830 X	10347	-0-	-483	-0-	10347	2	N	-0-			-0-
10	11160 X	10561	-0-	-599	-0-	10561	2	N	-0-			-0-
11	10800 X	10076	-0-	-724	-0-	10076	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	248898	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7530 - 11742
06	37530 X	35271	-0-	-2259	-0-	35271	2	N	-0-			-0-
07	37944 X	36005	-0-	-1939	-0-	36005	2	N	-0-			-0-
08	37882 X	35517	-0-	-2365	-0-	35517	2	N	-0-			-0-
09	35280 X	33742	-0-	-1538	-0-	33742	2	N	-0-			-0-
10	36456 X	35685	-0-	-771	-0-	35685	2	N	-0-			-0-
11	35280 X	34028	-0-	-1252	-0-	34028	2	N	-0-			-0-

HICKMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	248899	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7645 - 10958
06	14610 X	12181	-0-	-2429	-0-	12181	2	N	-0-			-0-
07	14632 X	12116	-0-	-2516	-0-	12116	2	N	-0-			-0-
08	14322 X	13269	-0-	-1053	-0-	13269	2	N	-0-			-0-
09	13800 X	12977	-0-	-823	-0-	12977	2	N	-0-			-0-
10	13485 X	11611	-0-	-1874	-0-	11611	2	N	-0-			-0-
11	12840 X	11167	-0-	-1673	-0-	11167	2	N	-0-			-0-

BASS 311 A		WELL #:		2H	RRCID ->	248981	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7710 - 10765
06	10740 X	8082	-0-	-2658	-0-	8082	2	N	-0-			-0-
07	10633 X	8236	-0-	-2397	-0-	8236	2	N	-0-			-0-
08	9951 X	8419	-0-	-1532	-0-	8419	2	N	-0-			-0-
09	9630 X	8149	-0-	-1481	-0-	8149	2	N	-0-			-0-
10	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2	N	-0-			-0-
*11	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2	N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:		5H	RRCID ->	249038	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7669 - 9339
06	7890 X	5496	-0-	-2394	-0-	5496	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	6286	-0-	-1619	-0-	6286	2	N	-0-			-0-
08	7905 X	4723	-0-	-3182	-0-	4723	2	N	-0-			-0-
09	7650 X	3904	-0-	-3746	-0-	3904	2	N	-0-			-0-
10	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2	N	-0-			-0-
*11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2	N	-0-			-0-

WILLOW CREEK B		WELL #:		4H	RRCID ->	249040	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7580 - 10719
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
DFW NORTH		WELL #: A 1HW		RRCID ->	249041	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8740 - 11459
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-		-0-
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-		-0-
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-		-0-
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
*11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-		-0-

KENAH		WELL #: 4H		RRCID ->	249042	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8225 - 11819
06	8760 X	5891	-0-	-2869	-0-	5891 2		N	-0-		-0-
07	9052 X	7227	-0-	-1825	-0-	7227 2		N	-0-		-0-
08	8339 X	7548	-0-	-791	-0-	7548 2		N	-0-		-0-
09	8070 X	6209	-0-	-1861	-0-	6209 2		N	-0-		-0-
10	8339 X	6269	-0-	-2070	-0-	6269 2		N	-0-		-0-
11	7290 X	6335	-0-	-955	-0-	6335 2		N	-0-		-0-

MCANIER		WELL #: 3H		RRCID ->	249043	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAW		WELL #: 4H		RRCID ->	249044	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7475 - 10638
06	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8644 2		N	-0-		-0-
07	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367 2		N	-0-		-0-
08	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395 2		N	-0-		-0-
09	7980 X	6202	-0-	-1778	-0-	6202 2		N	-0-		-0-
10	8246 X	5935	-0-	-2311	-0-	5935 2		N	-0-		-0-
11	8640 X	5414	-0-	-3226	-0-	5414 2		N	-0-		-0-

BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #: 5H		RRCID ->	249045	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6931 - 12286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENAH		WELL #: 2H		RRCID ->	249046	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7970 - 12978
06	10230 X	9206	-0-	-1024	-0-	9206 2		N	-0-		-0-
07	10664 X	10027	-0-	-637	-0-	10027 2		N	-0-		-0-
08	10664 X	9238	-0-	-1426	-0-	9238 2		N	-0-		-0-
09	10320 X	9820	-0-	-500	-0-	9820 2		N	-0-		-0-
10	10354 X	9864	-0-	-490	-0-	9864 2		N	-0-		-0-
*11	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163 2		N	-0-		-0-

MARYS CREEK UNIT F		WELL #: 17H		RRCID ->	249049	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7386 - 9169
06	2490 X	1425	-0-	-1065	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
07	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-		-0-
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-		-0-
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
10	2573 X	2545	-0-	-28	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
11	2490 X	2333	-0-	-157	-0-	2333 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
TXI C		WELL #:		2H	RRCID ->	249053	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7877 - 10947				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCCULLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	249057	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 8097 - 11220				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CREED		WELL #:		3H	RRCID ->	249059	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7450 - 11725				
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-				-0-
07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-				-0-
08	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-				-0-
09	3390 X	1216	-0-	-2174	-0-	-0-	1216	2		N	-0-				-0-
10	3503 X	1203	-0-	-2300	-0-	-0-	1203	2		N	-0-				-0-
11	3390 X	1117	-0-	-2273	-0-	-0-	1117	2		N	-0-				-0-

DFW		WELL #:		A 8HZ	RRCID ->	249060	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8516 - 15745				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DFW		WELL #:		C 5HL	RRCID ->	249061	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8300 - 11576				
06	7800 X	5917	-0-	-1883	-0-	-0-	5917	2		N	-0-				-0-
07	8060 X	6873	-0-	-1187	-0-	-0-	6873	2		N	-0-				-0-
08	8060 X	5343	-0-	-2717	-0-	-0-	5343	2		N	-0-				-0-
09	7740 X	4356	-0-	-3384	-0-	-0-	4356	2		N	-0-				-0-
10	6882 X	1210	-0-	-5672	-0-	-0-	1210	2		N	-0-				-0-
11	6660 X	5209	-0-	-1451	-0-	-0-	5209	2		N	-0-				-0-

WILLOW CREEK B		WELL #:		3H	RRCID ->	249071	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7201	PERF. 7495 - 10761				
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KENAH		WELL #:		3H	RRCID ->	249072	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7559	PERF. 8155 - 12766				
06	13740 X	11592	-0-	-2148	-0-	-0-	11592	2		N	-0-				-0-
07	13702 X	10329	-0-	-3373	-0-	-0-	10329	2		N	-0-				-0-
08	12400 X	10436	-0-	-1964	-0-	-0-	10436	2		N	-0-				-0-
09	11610 X	10859	-0-	-751	-0-	-0-	10859	2		N	-0-				-0-
10	11966 X	10474	-0-	-1492	-0-	-0-	10474	2		N	-0-				-0-
11	11580 X	10330	-0-	-1250	-0-	-0-	10330	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
WINSKOTT		WELL #: F 4H		RRCID -> 249073		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 7600 - 11637	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-		12897 2		N	-0-	-0-
07	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-		12754 2		N	-0-	-0-
08	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-		11787 2		N	-0-	-0-
09	9360 X	8482	-0-	-878	-0-		8482 2		N	-0-	-0-
10	9672 X	7707	-0-	-1965	-0-		7707 2		N	-0-	-0-
11	9360 X	7393	-0-	-1967	-0-		7393 2		N	-0-	-0-

DIXIE RUTH		WELL #: 8H		RRCID -> 249074		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 6925 - 11275	
06	1290 X	1174	-0-	-116	-0-		1174 2		N	-0-	-0-
07	1674 X	1120	-0-	-554	-0-		1120 2		N	-0-	-0-
08	1674 X	1057	-0-	-617	-0-		1057 2		N	-0-	-0-
09	1620 X	1237	-0-	-383	-0-		1237 2		N	-0-	-0-
10	1209 X	1003	-0-	-206	-0-		1003 2		N	-0-	-0-
11	1170 X	795	-0-	-375	-0-		795 2		N	-0-	-0-

RYAN		WELL #: 4H		RRCID -> 249075		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7555		PERF. 8162 - 10256	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOC OWEN		WELL #: 2H		RRCID -> 249076		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 6919		PERF. 7158 - 9958	
06	5070 X	4495	-0-	-575	-0-		4495 2		N	-0-	-0-
07	4743 X	4633	-0-	-110	-0-		4633 2		N	-0-	-0-
08	4495 X	4324	-0-	-171	-0-		4324 2		N	-0-	-0-
09	4500 X	3286	-0-	-1214	-0-		3286 2		N	-0-	-0-
10	4650 X	3834	-0-	-816	-0-		3834 2		N	-0-	-0-
11	4500 X	3432	-0-	-1068	-0-		3432 2		N	-0-	-0-

DFW		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 249077		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8290 - 14881	
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 249078		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 6957 - 9181	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOC OWEN		WELL #: 5H		RRCID -> 249094		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7117 - 9998	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WILLOW CREEK B		WELL #:		2H	RRCID ->	249095	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7412 - 11091	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	12780 X	12424	-0-	-356	-0-	12424	2	N	-0-		-0-	
07	14136 X	1032	-0-	-13104	-0-	1032	2	N	-0-		-0-	
08	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-			N	-0-		-0-	
09	13740 X	73	-0-	-13667	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
10	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-			N	-0-		-0-	
11	12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-			N	-0-		-0-	

DFW		WELL #:		B 1HV	RRCID ->	249096	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8350 - 12861	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

QUAIL HOLLOW		WELL #:		3H	RRCID ->	249098	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	7067	PERF. 7690 - 10621	
06	6150 X	5570	-0-	-580	-0-	5570	2	N	-0-		-0-	
07	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2	N	-0-		-0-	
08	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2	N	-0-		-0-	
09	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2	N	-0-		-0-	
10	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2	N	-0-		-0-	
*11	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2	N	-0-		-0-	

CREED		WELL #:		1H	RRCID ->	249099	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7600 - 11835	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HICKMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	249100	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7800 - 11562	
06	18810 X	17370	-0-	-1440	-0-	17370	2	N	-0-		-0-	
07	18879 X	18282	-0-	-597	-0-	18282	2	N	-0-		-0-	
08	18507 X	14880	-0-	-3627	-0-	14880	2	N	-0-		-0-	
09	17370 X	16271	-0-	-1099	-0-	16271	2	N	-0-		-0-	
10	18290 X	16883	-0-	-1407	-0-	16883	2	N	-0-		-0-	
11	17700 X	16272	-0-	-1428	-0-	16272	2	N	-0-		-0-	

FORSBERG		WELL #:		2H	RRCID ->	249101	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8416 - 10308	
06	6840 X	6218	-0-	-622	-0-	6218	2	N	-0-		-0-	
07	7037 X	6074	-0-	-963	-0-	6074	2	N	-0-		-0-	
08	7037 X	6445	-0-	-592	-0-	6445	2	N	-0-		-0-	
09	6330 X	5838	-0-	-492	-0-	5838	2	N	-0-		-0-	
10	6541 X	6100	-0-	-441	-0-	6100	2	N	-0-		-0-	
11	6240 X	5715	-0-	-525	-0-	5715	2	N	-0-		-0-	

MINERALS, W. S.		WELL #:		11H	RRCID ->	249102	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 7362 - 9718	
06	8520 X	7908	-0-	-612	-0-	7908	2	N	-0-		-0-	
07	8804 X	8316	-0-	-488	-0-	8316	2	N	-0-		-0-	
08	8711 X	4957	-0-	-3754	-0-	4957	2	N	-0-		-0-	
09	8310 X	7531	-0-	-779	-0-	7531	2	N	-0-		-0-	
10	8308 X	8061	-0-	-247	-0-	8061	2	N	-0-		-0-	
11	8040 X	7577	-0-	-463	-0-	7577	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
BECKY		WELL #:		2H	RRCID ->	249103	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	7200 - 10662				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4890 X	4675	-0-	-215	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4728	-0-	-294	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4722	-0-	-300	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
09	4860 X	4006	-0-	-854	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4337	-0-	-623	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

PHOENIX		WELL #:		5H	RRCID ->	249104	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7580 - 8943				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD		WELL #:		B 2H	RRCID ->	249105	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7350 - 12588				
06	10800 X	9235	-0-	-1565	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	11160 X	8448	-0-	-2712	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
08	9207 X	9008	-0-	-199	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
09	9240 X	7819	-0-	-1421	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
10	9548 X	8861	-0-	-687	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
*11	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

WARD A		WELL #:		2H	RRCID ->	249126	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6760 - 10083				
06	6930 X	5537	-0-	-1393	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	8804 X	7905	-0-	-899	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
08	8804 X	7836	-0-	-968	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	8520 X	7630	-0-	-890	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
10	7905 X	7251	-0-	-654	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
11	7650 X	7263	-0-	-387	-0-	7263	2			N	-0-					-0-

PEACOCK		WELL #:		4H	RRCID ->	249128	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7500 - 10291				
06	8280 X	7984	-0-	-296	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	8056	-0-	-500	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
08	8060 X	7079	-0-	-981	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	7980 X	6395	-0-	-1585	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
10	8246 X	7367	-0-	-879	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
11	7980 X	7224	-0-	-756	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

TXI B		WELL #:		3H	RRCID ->	249130	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7850 - 11800				
06	17250 X	14119	-0-	-3131	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
07	17763 X	14909	-0-	-2854	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
08	17050 X	14673	-0-	-2377	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
09	15720 X	14259	-0-	-1461	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
10	14911 X	14587	-0-	-324	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
11	14430 X	14206	-0-	-224	-0-	14206	2			N	-0-					-0-

FOSTER		WELL #:		4H	RRCID ->	249132	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7275 - 10552				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316										
06	23940 X	20352	-0-	-3588	-0-	20352	2	N	-0-	-0-
07	21607 X	19957	-0-	-1650	-0-	19957	2	N	-0-	-0-
08	21607 X	20011	-0-	-1596	-0-	20011	2	N	-0-	-0-
09	20580 X	19252	-0-	-1328	-0-	19252	2	N	-0-	-0-
10	21018 X	19174	-0-	-1844	-0-	19174	2	N	-0-	-0-
11	20340 X	18679	-0-	-1661	-0-	18679	2	N	-0-	-0-
DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330										
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234										
06	12030 X	8690	-0-	-3340	-0-	8690	2	N	-0-	-0-
07	12431 X	10362	-0-	-2069	-0-	10362	2	N	-0-	-0-
08	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2	N	-0-	-0-
09	10050 X	8464	-0-	-1586	-0-	8464	2	N	-0-	-0-
10	10385 X	9457	-0-	-928	-0-	9457	2	N	-0-	-0-
11	10200 X	9148	-0-	-1052	-0-	9148	2	N	-0-	-0-
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617										
06	10260 X	8478	-0-	-1782	-0-	8478	2	N	-0-	-0-
07	10478 X	8483	-0-	-1995	-0-	8483	2	N	-0-	-0-
08	9951 X	8160	-0-	-1791	-0-	8160	2	N	-0-	-0-
09	9570 X	8059	-0-	-1511	-0-	8059	2	N	-0-	-0-
10	8928 X	8493	-0-	-435	-0-	8493	2	N	-0-	-0-
11	8490 X	8310	-0-	-180	-0-	8310	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TCC		WELL #:		2H	RRCID ->	249162	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8555 - 11522	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ESTES		WELL #:		2H	RRCID ->	249163	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8660 - 11222	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SOUTHWEST PARKWAY		WELL #:		3H	RRCID ->	249166	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUNBELT C		WELL #:		1H	RRCID ->	249167	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8690 - 13747	
06	17790	X	15583	-0-	-2207	-0-	15583	2	N	-0-			-0-
07	18383	X	18067	-0-	-316	-0-	18067	2	N	-0-			-0-
08	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	19510	2	N	-0-			-0-
09	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2	N	-0-			-0-
10	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	20399	2	N	-0-			-0-
*11	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	19233	2	N	-0-			-0-

KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249168	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8800 - 11941	
06	20940	X	17170	-0-	-3770	-0-	17170	2	N	-0-			-0-
07	21018	X	18030	-0-	-2988	-0-	18030	2	N	-0-			-0-
08	19468	X	17067	-0-	-2401	-0-	17067	2	N	-0-			-0-
09	18180	X	15812	-0-	-2368	-0-	15812	2	N	-0-			-0-
10	18042	X	16649	-0-	-1393	-0-	16649	2	N	-0-			-0-
11	17460	X	15850	-0-	-1610	-0-	15850	2	N	-0-			-0-

SMP		WELL #:		1H	RRCID ->	249170	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	8023 - 11440	
06	12000	X	6842	-0-	-5158	-0-	6842	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	9163	-0-	-3237	-0-	9163	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	5950	-0-	-6450	-0-	5950	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	8599	-0-	-3071	-0-	8599	2	N	-0-			-0-
10	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2	N	-0-			-0-
*11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2	N	-0-			-0-

RALL RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	249172	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	7368 - 11531	
06	18330	X	11383	-0-	-6947	-0-	11383	2	N	-0-			-0-
07	19344	X	13450	-0-	-5894	-0-	13450	2	N	-0-			-0-
08	19344	X	13228	-0-	-6116	-0-	13228	2	N	-0-			-0-
09	18720	X	6871	-0-	-11849	-0-	6871	2	N	-0-			-0-
10	17980	X	8977	-0-	-9003	-0-	8977	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	8332	-0-	-4688	-0-	8332	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LANDING		WELL #:		2H	RRCID ->	249173	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8656	- 13229			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	18960 X	16299	-0-	-2661	-0-	16299	2		N	-0-					-0-
07	19592 X	16205	-0-	-3387	-0-	16205	2		N	-0-					-0-
08	19592 X	17294	-0-	-2298	-0-	17294	2		N	-0-					-0-
09	16710 X	14854	-0-	-1856	-0-	14854	2		N	-0-					-0-
10	17267 X	17115	-0-	-152	-0-	17115	2		N	-0-					-0-
*11	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	2		N	-0-					-0-

RYAN		WELL #:		3H	RRCID ->	249258	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7936	- 11079			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		2H	RRCID ->	249621	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7430	- 9946			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GREEN OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	249635	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7837	- 10639			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 1H	RRCID ->	249670	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7200	- 10466			
06	13560 X	4804	-0-	-8756	-0-	4804	2		N	-0-					-0-
07	11625 X	8190	-0-	-3435	-0-	8190	2		N	-0-					-0-
08	11625 X	7254	-0-	-4371	-0-	7254	2		N	-0-					-0-
09	11250 X	8285	-0-	-2965	-0-	8285	2		N	-0-					-0-
10	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2		N	-0-					-0-
*11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2		N	-0-					-0-

OTRA BACA B		WELL #:		17H	RRCID ->	249722	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7375	- 10976			
06	3690 X	2790	-0-	-900	-0-	2790	2		N	-0-					-0-
07	3813 X	2088	-0-	-1725	-0-	2088	2		N	-0-					-0-
08	3813 X	2152	-0-	-1661	-0-	2152	2		N	-0-					-0-
09	3690 X	2104	-0-	-1586	-0-	2104	2		N	-0-					-0-
10	3100 X	2639	-0-	-461	-0-	2639	2		N	-0-					-0-
11	2790 X	1424	-0-	-1366	-0-	1424	2		N	-0-					-0-

BERRY		WELL #:		3H	RRCID ->	249865	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7643	- 10206			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 2H	RRCID ->	249939	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	6769	PERF. 7092 - 11375	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11

RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	249942	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7587 - 11379	
06	15000 X	14126	-0-	-874	-0-	14126	2		N	-0-		-0-
07	15066 X	14516	-0-	-550	-0-	14516	2		N	-0-		-0-
08	15066 X	14369	-0-	-697	-0-	14369	2		N	-0-		-0-
09	14130 X	13653	-0-	-477	-0-	13653	2		N	-0-		-0-
10	14601 X	13885	-0-	-716	-0-	13885	2		N	-0-		-0-
11	14130 X	13359	-0-	-771	-0-	13359	2		N	-0-		-0-

WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	249944	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7650 - 11569	
06	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2		N	-0-		-0-
07	10850 X	9912	-0-	-938	-0-	9912	2		N	-0-		-0-
08	10850 X	7699	-0-	-3151	-0-	7699	2		N	-0-		-0-
09	10500 X	8045	-0-	-2455	-0-	8045	2		N	-0-		-0-
10	10602 X	8238	-0-	-2364	-0-	8238	2		N	-0-		-0-
11	9960 X	6675	-0-	-3285	-0-	6675	2		N	-0-		-0-

OAKWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	249945	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7370 - 10700	
06	8400 X	6396	-0-	-2004	-0-	6396	2		N	-0-		-0-
07	6448 X	4806	-0-	-1642	-0-	4806	2		N	-0-		-0-
08	5983 X	5364	-0-	-619	-0-	5364	2		N	-0-		-0-
09	6390 X	4630	-0-	-1760	-0-	4630	2		N	-0-		-0-
10	6603 X	5117	-0-	-1486	-0-	5117	2		N	-0-		-0-
11	6390 X	6177	-0-	-213	-0-	6177	2		N	-0-		-0-

GOLF		WELL #:		2H	RRCID ->	249951	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 8143 - 11297	
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2		N	-0-		-0-
07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-		-0-
08	6882 X	119	-0-	-6763	-0-	119	2		N	-0-		-0-
09	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-				N	-0-		-0-
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	-0-		-0-
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-				N	-0-		-0-

CENTREPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	249952	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 9891 - 13567	
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-		-0-
07	2232 X	1799	-0-	-433	-0-	1799	2		N	-0-		-0-
08	2232 X	1	-0-	-2231	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	2160 X	1001	-0-	-1159	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
10	1798 X	1109	-0-	-689	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-		-0-

ROBINSON, BARNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	249953	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7137	PERF. 7205 - 9593	
06	20460 X	18743	-0-	-1717	-0-	18743	2		N	-0-		-0-
07	21080 X	19555	-0-	-1525	-0-	19555	2		N	-0-		-0-
08	20460 X	19398	-0-	-1062	-0-	19398	2		N	-0-		-0-
09	18810 X	18411	-0-	-399	-0-	18411	2		N	-0-		-0-
10	19561 X	19084	-0-	-477	-0-	19084	2		N	-0-		-0-
11	18930 X	18604	-0-	-326	-0-	18604	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GOLF		WELL #:		3H	RRCID ->	249954	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7379 - 10984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9750 X	5287	-0-	-4463	-0-	5287 2		N	-0-			-0-
07		10075 X	6711	-0-	-3364	-0-	6711 2		N	-0-			-0-
08		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300 2		N	-0-			-0-
09		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572 2		N	-0-			-0-
10		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8900 2		N	-0-			-0-
11		8040 X	7830	-0-	-210	-0-	7830 2		N	-0-			-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	250116	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250184	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 8039 - 10361		
06		8340 X	5957	-0-	-2383	-0-	5957 2		N	-0-			-0-
07		8618 X	5757	-0-	-2861	-0-	5757 2		N	-0-			-0-
08		8432 X	6582	-0-	-1850	-0-	6582 2		N	-0-			-0-
09		8070 X	5568	-0-	-2502	-0-	5568 2		N	-0-			-0-
10		8060 X	7346	-0-	-714	-0-	7346 2		N	-0-			-0-
*11		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856 2		N	-0-			-0-

HOLLAND		WELL #:		3H	RRCID ->	250186	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	7546	PERF. 7845 - 10475		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCANIER		WELL #:		11H	RRCID ->	250202	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 8000 - 12011		
06		12780 X	9779	-0-	-3001	-0-	9779 2		N	-0-			-0-
07		13423 X	8986	-0-	-4437	-0-	8986 2		N	-0-			-0-
08		12276 X	8848	-0-	-3428	-0-	8848 2		N	-0-			-0-
09		11880 X	5751	-0-	-6129	-0-	5751 2		N	-0-			-0-
10		10788 X	6392	-0-	-4396	-0-	6392 2		N	-0-			-0-
11		9780 X	7398	-0-	-2382	-0-	7398 2		N	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		1H	RRCID ->	250226	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8848 - 11801		
06		4680 X	4478	-0-	-202	-0-	4478 2		N	-0-			-0-
07		4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4587 2		N	-0-			-0-
08		4836 X	4471	-0-	-365	-0-	4471 2		N	-0-			-0-
09		4470 X	4271	-0-	-199	-0-	4271 2		N	-0-			-0-
10		4619 X	3577	-0-	-1042	-0-	3577 2		N	-0-			-0-
11		4470 X	3879	-0-	-591	-0-	3879 2		N	-0-			-0-

LONESTAR		WELL #:		1H	RRCID ->	250228	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 7388 - 12036		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
DFW		WELL #: C 4HH		RRCID -> 250231		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK		WELL #: C 7HL		RRCID -> 250240		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954								
06	14940	X	9501	-0-	-5439	-0-	9501	2		N	-0-					-0-
07	15438	X	9812	-0-	-5626	-0-	9812	2		N	-0-					-0-
08	13795	X	10417	-0-	-3378	-0-	10417	2		N	-0-					-0-
09	13350	X	8896	-0-	-4454	-0-	8896	2		N	-0-					-0-
10	13454	X	13353	-0-	-101	-0-	13353	2		N	-0-					-0-
*11	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2		N	-0-					-0-

RIDGLEA CC		WELL #: 1H		RRCID -> 250243		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005								
06	10410	X	10152	-0-	-258	-0-	10152	2		N	-0-					-0-
07	10726	X	10371	-0-	-355	-0-	10371	2		N	-0-					-0-
08	10633	X	9908	-0-	-725	-0-	9908	2		N	-0-					-0-
09	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	9365	2		N	-0-					-0-
10	10633	X	9572	-0-	-1061	-0-	9572	2		N	-0-					-0-
11	10140	X	9267	-0-	-873	-0-	9267	2		N	-0-					-0-

JUNKYARD		WELL #: 1H		RRCID -> 250244		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522								
06	5970	X	5457	-0-	-513	-0-	5457	2		N	-0-					-0-
07	6076	X	5536	-0-	-540	-0-	5536	2		N	-0-					-0-
08	6014	X	5563	-0-	-451	-0-	5563	2		N	-0-					-0-
09	5610	X	5402	-0-	-208	-0-	5402	2		N	-0-					-0-
10	5642	X	5571	-0-	-71	-0-	5571	2		N	-0-					-0-
11	5460	X	5281	-0-	-179	-0-	5281	2		N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 250245		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639								
06	18240	X	14855	-0-	-3385	-0-	14855	2		N	-0-					-0-
07	17980	X	16567	-0-	-1413	-0-	16567	2		N	-0-					-0-
08	17980	X	15254	-0-	-2726	-0-	15254	2		N	-0-					-0-
09	14970	X	13713	-0-	-1257	-0-	13713	2		N	-0-					-0-
10	16554	X	13951	-0-	-2603	-0-	13951	2		N	-0-					-0-
11	16020	X	11874	-0-	-4146	-0-	11874	2		N	-0-					-0-

COLBY		WELL #: 1H		RRCID -> 250251		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206								
06	12450	X	9925	-0-	-2525	-0-	9925	2		N	-0-					-0-
07	12307	X	9890	-0-	-2417	-0-	9890	2		N	-0-					-0-
08	11439	X	10794	-0-	-645	-0-	10794	2		N	-0-					-0-
09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2		N	-0-					-0-
10	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2		N	-0-					-0-
*11	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2		N	-0-					-0-

BELL		WELL #: 8H		RRCID -> 250252		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022								
06	9240	X	5595	-0-	-3645	-0-	5595	2		N	-0-					-0-
07	9269	X	6188	-0-	-3081	-0-	6188	2		N	-0-					-0-
08	9269	X	6241	-0-	-3028	-0-	6241	2		N	-0-					-0-
09	7530	X	6162	-0-	-1368	-0-	6162	2		N	-0-					-0-
10	6200	X	6006	-0-	-194	-0-	6006	2		N	-0-					-0-
*11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
PANCHASARP A		WELL #:		3H	RRCID ->	250286	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7657 - 11393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TECH CHEMICAL		WELL #:		3H	RRCID ->	250289	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 8062 - 11175				
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY FORGE		WELL #:		2H	RRCID ->	250290	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8479 - 10562				
06	6120	X	72	-0-	-6048	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	31	-0-	-6293	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	447	-0-	-4761	-0-	447	2			N	-0-			-0-
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
*11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			-0-

HYDER		WELL #:		10H	RRCID ->	250301	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7600 - 10920				
06	6390	X	4570	-0-	-1820	-0-	4570	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	3963	-0-	-2640	-0-	3963	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	3950	-0-	-2560	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	3815	-0-	-2365	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
10	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
*11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-			-0-

HOLLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	250306	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7902 - 11090				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORNED FROG		WELL #:		7H	RRCID ->	250332	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7628 - 9535				
06	16440	X	15588	-0-	-852	-0-	15588	2			N	-0-			-0-
07	16554	X	16122	-0-	-432	-0-	16122	2			N	-0-			-0-
08	16399	X	15940	-0-	-459	-0-	15940	2			N	-0-			-0-
09	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-			-0-
10	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-			-0-
*11	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-			-0-

LINKS		WELL #:		1H	RRCID ->	250341	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7990 - 12454				
06	15600	X	10914	-0-	-4686	-0-	10914	2			N	-0-			-0-
07	16120	X	13606	-0-	-2514	-0-	13606	2			N	-0-			-0-
08	16120	X	12950	-0-	-3170	-0-	12950	2			N	-0-			-0-
09	14850	X	12218	-0-	-2632	-0-	12218	2			N	-0-			-0-
10	14415	X	9691	-0-	-4724	-0-	9691	2			N	-0-			-0-
11	13170	X	12532	-0-	-638	-0-	12532	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			N	-0-			-0-
07		18321 X	18030	-0-	-291	-0-	18030	2			N	-0-			-0-
08		18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-			-0-
09		17940 X	17654	-0-	-286	-0-	17654	2			N	-0-			-0-
10		18538 X	18020	-0-	-518	-0-	18020	2			N	-0-			-0-
11		17940 X	17537	-0-	-403	-0-	17537	2			N	-0-			-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202															
06		4020 X	72	-0-	-3948	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07		6138 X	673	-0-	-5465	-0-	673	2			N	-0-			-0-
08		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			-0-
09		5940 X	380	-0-	-5560	-0-	380	2			N	-0-			-0-
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334															
06		4080 X	3613	-0-	-467	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
07		4247 X	3643	-0-	-604	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
08		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
09		4110 X	1	-0-	-4109	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
11		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379															
06		14190 X	10801	-0-	-3389	-0-	10801	2			N	-0-			-0-
07		13857 X	10133	-0-	-3724	-0-	10133	2			N	-0-			-0-
08		13857 X	9013	-0-	-4844	-0-	9013	2			N	-0-			-0-
09		11520 X	9847	-0-	-1673	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
10		11160 X	9666	-0-	-1494	-0-	9666	2			N	-0-			-0-
11		10800 X	9276	-0-	-1524	-0-	9276	2			N	-0-			-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219															
06		11430 X	10229	-0-	-1201	-0-	10229	2			N	-0-			-0-
07		11811 X	9026	-0-	-2785	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
08		11811 X	8660	-0-	-3151	-0-	8660	2			N	-0-			-0-
09		10830 X	7735	-0-	-3095	-0-	7735	2			N	-0-			-0-
10		11067 X	8110	-0-	-2957	-0-	8110	2			N	-0-			-0-
11		10230 X	8981	-0-	-1249	-0-	8981	2			N	-0-			-0-

WINSKOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660															
06		21210 X	7110	-0-	-14100	-0-	7110	2			N	-0-			-0-
07		21917 X	11614	-0-	-10303	-0-	11614	2			N	-0-			-0-
08		21917 X	14905	-0-	-7012	-0-	14905	2			N	-0-			-0-
09		19410 X	18511	-0-	-899	-0-	18511	2			N	-0-			-0-
10		19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-			-0-
*11		18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	18654	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SHADY OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	250353	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7411 - 11536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		15510 X	14693	-0-	-817	-0-	14693 2		N	-0-		-0-
07		15159 X	14440	-0-	-719	-0-	14440 2		N	-0-		-0-
08		15283 X	12311	-0-	-2972	-0-	12311 2		N	-0-		-0-
09		14790 X	13063	-0-	-1727	-0-	13063 2		N	-0-		-0-
10		15283 X	15242	-0-	-41	-0-	15242 2		N	-0-		-0-
11		14700 X	13586	-0-	-1114	-0-	13586 2		N	-0-		-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 2H	RRCID ->	250354	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	6846	PERF. 7075 - 11269	
06		18060 X	-0-	-0-	-18060	-0-			N	-0-		-0-
07		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-			N	-0-		-0-
08		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLY		WELL #:		2H	RRCID ->	250356	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7734 - 10737	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	5379	-0-	5379	5379	5379 2		N	-0-		-0-
10		12567 X	7188	-0-	-5379	-0-	7188 2		N	-0-		-0-
*11		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990 2		N	-0-		-0-

PEARSON		WELL #:		2H	RRCID ->	250358	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6941	PERF. 7145 - 10168	
06		14310 X	13116	-0-	-1194	-0-	13116 2		N	-0-		-0-
07		16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	16522 2		N	-0-		-0-
08		16120 X	15407	-0-	-713	-0-	15407 2		N	-0-		-0-
09		15600 X	13245	-0-	-2355	-0-	13245 2		N	-0-		-0-
10		17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	17649 2		N	-0-		-0-
11		15990 X	13274	-0-	-2716	-0-	13274 2		N	-0-		-0-

GOLF		WELL #:		1H	RRCID ->	250362	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7450 - 11473	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		3100 N	4333	-0-	1233	1233	4333 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	10026	-0-	7026	8259	10026 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	11259	-0-	8159	16418	11259 2		N	-0-		-0-
*11		27145 X	10727	-0-	-16418	-0-	10727 2		N	-0-		-0-

REGENCY WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	250363	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8555 - 14318	
06		18960 X	1	-0-	-18959	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-			N	-0-		-0-
08		16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-			N	-0-		-0-
09		11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-			N	-0-		-0-
10		3193 X	678	-0-	-2515	-0-	678 2		N	-0-		-0-
*11		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2		N	-0-		-0-

WINSKOTT WEST		WELL #:		D 5H	RRCID ->	250365	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 7096 - 7398	
06		5490 X	4984	-0-	-506	-0-	4984 2		N	-0-		-0-
07		5642 X	5169	-0-	-473	-0-	5169 2		N	-0-		-0-
08		5456 X	4974	-0-	-482	-0-	4974 2		N	-0-		-0-
*09		5250 X	4610	-0-	-640	-0-	4610 2		N	-0-		-0-
10		5301 X	5156	-0-	-145	-0-	5156 2		N	-0-		-0-
11		5010 X	4521	-0-	-489	-0-	4521 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
BIRDEVILLE ISD		WELL #:		1H	RRCID ->	250366	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	9708 - 11037
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	24102 X	24102	-0-	-0-	-0-	24102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	23293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	21452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	21119 X	21119	-0-	-0-	-0-	21119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BASS 311 B		WELL #:		2H	RRCID ->	250367	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7971 - 10184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		1H	RRCID ->	250368	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7450 - 12851
06	29310 X	25227	-0-	-4083	-0-	25227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	29357 X	26286	-0-	-3071	-0-	26286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	28799 X	26533	-0-	-2266	-0-	26533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	27420 X	25360	-0-	-2060	-0-	25360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	27032 X	25641	-0-	-1391	-0-	25641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	25680 X	24416	-0-	-1264	-0-	24416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HIGH POINT		WELL #:		2H	RRCID ->	250370	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8800 - 11201
06	7020 X	3429	-0-	-3591	-0-	3429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6138 X	32	-0-	-6106	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNA HYRAL		WELL #:		1H	RRCID ->	250397	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8482 - 11291
06	5550 X	1062	-0-	-4488	-0-	1062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5735 X	4283	-0-	-1452	-0-	4283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5890 X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5700 X	5223	-0-	-477	-0-	5223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5890 X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4380 X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GAINER		WELL #:		2H	RRCID ->	250804	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7280 - 10408
06	7530 X	1217	-0-	-6313	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6107 X	555	-0-	-5552	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4020 X	3945	-0-	-75	-0-	3945	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4154 X	3969	-0-	-185	-0-	3969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5640 X	4005	-0-	-1635	-0-	4005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
KENDRICK		WELL #:		2H	RRCID ->	250807	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 8335 - 9303	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		A 6HZ	RRCID ->	250829	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 8690 - 11612	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARNELL		WELL #:		8H	RRCID ->	250873	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7435 - 10490	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOYD PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	250889	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	8641	PERF. 8660 - 11940	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOWELL, NORTH A		WELL #:		3H	RRCID ->	250912	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7657 - 9620	
06	5160 X	4512	-0-	-648	-0-	4512	2		N	-0-		-0-
07	5332 X	4780	-0-	-552	-0-	4780	2		N	-0-		-0-
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		N	-0-		-0-
09	4500 X	3823	-0-	-677	-0-	3823	2		N	-0-		-0-
10	4774 X	3990	-0-	-784	-0-	3990	2		N	-0-		-0-
11	4710 X	4610	-0-	-100	-0-	4610	2		N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		A 4HU	RRCID ->	250937	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8530 - 11193	
06	9060 X	7293	-0-	-1767	-0-	7293	2		N	-0-		-0-
07	9362 X	6258	-0-	-3104	-0-	6258	2		N	-0-		-0-
08	9362 X	7228	-0-	-2134	-0-	7228	2		N	-0-		-0-
09	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2		N	-0-		-0-
10	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2		N	-0-		-0-
*11	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2		N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		A 3HU	RRCID ->	250938	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 8800 - 10946	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
RENPRO		WELL #:		5H	RRCID ->	250939	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8200 - 11044	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	10585	-0-	-455	-0-	10585	2	N	-0-			-0-
07	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	7783	-0-	-3501	-0-	7783	2	N	-0-			-0-
09	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2	N	-0-			-0-
10	12028	X	11454	-0-	-574	-0-	11454	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	11145	-0-	-495	-0-	11145	2	N	-0-			-0-

RALL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	250940	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7305 - 10437	
06	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2	N	-0-			-0-
07	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2	N	-0-			-0-
08	18476	X	16969	-0-	-1507	-0-	16969	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	16390	-0-	-1490	-0-	16390	2	N	-0-			-0-
10	19034	X	17971	-0-	-1063	-0-	17971	2	N	-0-			-0-
11	18420	X	16684	-0-	-1736	-0-	16684	2	N	-0-			-0-

MERCADO		WELL #:		10H	RRCID ->	250941	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	7640 - 9868	
06	15510	X	12952	-0-	-2558	-0-	12952	2	N	-0-			-0-
07	14694	X	13580	-0-	-1114	-0-	13580	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	11954	-0-	-2740	-0-	11954	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	10085	-0-	-3385	-0-	10085	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	11925	-0-	-1994	-0-	11925	2	N	-0-			-0-
11	13140	X	11137	-0-	-2003	-0-	11137	2	N	-0-			-0-

INDUS NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	250942	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7650 - 10137	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STONER		WELL #:		2H	RRCID ->	250943	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8575 - 11759	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDUS NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250944	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7700 - 10177	
06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	3246	-0-	-6333	-0-	3246	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	7986	-0-	-4011	-0-	7986	2	N	-0-			-0-
09	11610	X	10786	-0-	-824	-0-	10786	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	5694	-0-	-6303	-0-	5694	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	4837	-0-	-6323	-0-	4837	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 8HU	RRCID ->	250945	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8345 - 14830	
06	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2	N	-0-			-0-
07	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	7785	-0-	-2941	-0-	7785	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	7344	-0-	-4206	-0-	7344	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	12798	-0-	-1493	-0-	12798	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	6678	-0-	-7152	-0-	6678	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
WINSYCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	24240 X	22756	-0-	-1484	-0-	22756	2	N	-0-	-0-	-0-
07	25048 X	23039	-0-	-2009	-0-	23039	2	N	-0-	-0-	-0-
08	24025 X	22221	-0-	-1804	-0-	22221	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	23250 X	20232	-0-	-3018	-0-	20232	2	N	-0-	-0-	-0-
10	23653 X	18899	-0-	-4754	-0-	18899	2	N	-0-	-0-	-0-
11	22770 X	20356	-0-	-2414	-0-	20356	2	N	-0-	-0-	-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752											
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	6820 X	1793	-0-	-5027	-0-	1793	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6720 X	6523	-0-	-197	-0-	6523	2	N	-0-	-0-	-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063											
06	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409											
06	12480 X	12052	-0-	-428	-0-	12052	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13113 X	10560	-0-	-2553	-0-	10560	2	N	-0-	-0-	-0-
08	13113 X	11777	-0-	-1336	-0-	11777	2	N	-0-	-0-	-0-
09	12690 X	12186	-0-	-504	-0-	12186	2	N	-0-	-0-	-0-
10	12462 X	12044	-0-	-418	-0-	12044	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12060 X	10307	-0-	-1753	-0-	10307	2	N	-0-	-0-	-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292											
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082											
06	33420 X	27889	-0-	-5531	-0-	27889	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31651 X	28793	-0-	-2858	-0-	28793	2	N	-0-	-0-	-0-
08	30411 X	25697	-0-	-4714	-0-	25697	2	N	-0-	-0-	-0-
09	28230 X	21724	-0-	-6506	-0-	21724	2	N	-0-	-0-	-0-
10	29140 X	21884	-0-	-7256	-0-	21884	2	N	-0-	-0-	-0-
11	27900 X	22429	-0-	-5471	-0-	22429	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011										TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9350	-	11823
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		17190 X	10764	-0-	-6426	-0-		10764	2	N	-0-				-0-
07		17639 X	16920	-0-	-719	-0-		16920	2	N	-0-				-0-
08		17019 X	13655	-0-	-3364	-0-		13655	2	N	-0-				-0-
09		16470 X	13258	-0-	-3212	-0-		13258	2	N	-0-				-0-
10		16926 X	14047	-0-	-2879	-0-		14047	2	N	-0-				-0-
11		16380 X	11491	-0-	-4889	-0-		11491	2	N	-0-				-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009										TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8700	-	11102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009										TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7530	-	11720
06		14520 X	13117	-0-	-1403	-0-		13117	2	N	-0-				-0-
07		14260 X	13091	-0-	-1169	-0-		13091	2	N	-0-				-0-
08		14260 X	13106	-0-	-1154	-0-		13106	2	N	-0-				-0-
09		13560 X	12901	-0-	-659	-0-		12901	2	N	-0-				-0-
10		13924 X	13924	-0-	-0-	-0-		13924	2	N	-0-				-0-
11		13110 X	10056	-0-	-3054	-0-		10056	2	N	-0-				-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009										TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7645	-	9584
06		10530 X	9883	-0-	-647	-0-		9883	2	N	-0-				-0-
07		10881 X	10100	-0-	-781	-0-		10100	2	N	-0-				-0-
08		10881 X	9770	-0-	-1111	-0-		9770	2	N	-0-				-0-
09		9870 X	9329	-0-	-541	-0-		9329	2	N	-0-				-0-
10		10199 X	9543	-0-	-656	-0-		9543	2	N	-0-				-0-
11		9870 X	9104	-0-	-766	-0-		9104	2	N	-0-				-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009										TOTAL DEPTH	7402	PERF.	8028	-	11524
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009										TOTAL DEPTH	8137	PERF.	9100	-	11474
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009										TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8540	-	11807
06		7530 X	7207	-0-	-323	-0-		7207	2	N	-0-				-0-
07		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-		8225	2	N	-0-				-0-
08		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-		7305	2	N	-0-				-0-
09		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-		7984	2	N	-0-				-0-
10		8215 X	8005	-0-	-210	-0-		8005	2	N	-0-				-0-
11		7950 X	7560	-0-	-390	-0-		7560	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
AIRPORT		WELL #: 1H		RRCID ->	250998	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7650	-	9598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOGAN-LEE		WELL #: 1H		RRCID ->	251007	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	7147	-	9576			
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
08	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	720 N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
SUMMER CREEK		WELL #: 2H		RRCID ->	251036	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7449	-	11857			
06	12810 X	11488	-0-	-1322	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
07	13237 X	11819	-0-	-1418	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
08	13237 X	12203	-0-	-1034	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
09	12000 X	11378	-0-	-622	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
10	11873 X	9553	-0-	-2320	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
11	11820 X	9713	-0-	-2107	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
ELAINE		WELL #: 1H		RRCID ->	251043	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7650	-	10002			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BERRY		WELL #: 2H		RRCID ->	251044	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7550	-	10123			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BERRY		WELL #: 1H		RRCID ->	251045	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7318	-	9980			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586														
06	5310 X	4505	-0-	-805	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
08	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-			-0-
09	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
11	5070 X	4756	-0-	-314	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120														
06	3000 N	11180	-0-	8180	8901	11180	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	10049	-0-	6949	15850	10049	2			N	-0-			-0-
08	25760 X	9910	-0-	-15850	-0-	9910	2			N	-0-			-0-
09	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-			-0-
10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-			-0-
*11	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WALKER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	251060	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 8959 - 13023	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7650 X	7493	-0-	-157	-0-	7493	2	N	-0-		-0-	
07	7905 X	7492	-0-	-413	-0-	7492	2	N	-0-		-0-	
08	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2	N	-0-		-0-	
09	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2	N	-0-		-0-	
10	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2	N	-0-		-0-	
11	7950 X	7304	-0-	-646	-0-	7304	2	N	-0-		-0-	

TEXAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251093	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 7593 - 12381	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PEACOCK		WELL #:		6H	RRCID ->	251097	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7587 - 9514	
06	1710 X	1425	-0-	-285	-0-	1425	2	N	-0-		-0-	
07	1767 X	1389	-0-	-378	-0-	1389	2	N	-0-		-0-	
08	1767 X	1306	-0-	-461	-0-	1306	2	N	-0-		-0-	
09	1500 X	1194	-0-	-306	-0-	1194	2	N	-0-		-0-	
10	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-		-0-	
*11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-		-0-	

PEACOCK		WELL #:		5H	RRCID ->	251100	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7196	PERF. 7620 - 10449	
06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2	N	-0-		-0-	
07	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2	N	-0-		-0-	
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2	N	-0-		-0-	
09	5790 X	5785	-0-	-5	-0-	5785	2	N	-0-		-0-	
10	6107 X	5899	-0-	-208	-0-	5899	2	N	-0-		-0-	
11	5910 X	4807	-0-	-1103	-0-	4807	2	N	-0-		-0-	

ALLENCO		WELL #:		2H	RRCID ->	251109	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7761 - 9242	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:		3H	RRCID ->	251136	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 7453 - 9410	
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2	N	-0-		-0-	
07	4681 X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2	N	-0-		-0-	
08	4805 X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2	N	-0-		-0-	
09	4650 X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2	N	-0-		-0-	
10	4805 X	4249	-0-	-556	-0-	4249	2	N	-0-		-0-	
11	4470 X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2	N	-0-		-0-	

BRENTWOOD B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	251137	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7652 - 9920	
06	10890 X	8559	-0-	-2331	-0-	8559	2	N	-0-		-0-	
07	11253 X	9796	-0-	-1457	-0-	9796	2	N	-0-		-0-	
08	10974 X	9048	-0-	-1926	-0-	9048	2	N	-0-		-0-	
09	10350 X	8854	-0-	-1496	-0-	8854	2	N	-0-		-0-	
10	10261 X	8629	-0-	-1632	-0-	8629	2	N	-0-		-0-	
11	9480 X	8576	-0-	-904	-0-	8576	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		9870 X	8995	-0-	-875	-0-	8995	2		Y	-0-			14
07		10199 X	9019	-0-	-1180	-0-	9016	2	3 9	Y	3			17
08		10075 X	9108	-0-	-967	-0-	9108	2		Y	-0-			17
09		9750 X	8801	-0-	-949	-0-	8801	2		Y	-0-			17
10		10075 X	8745	-0-	-1330	-0-	8745	2		Y	-0-			17
11		9000 X	8151	-0-	-849	-0-	8151	2		Y	-0-			17

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775														
06		9450 X	1932	-0-	-7518	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
07		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2		N	-0-			-0-
08		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2		N	-0-			-0-
09		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2		N	-0-			-0-
10		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2		N	-0-			-0-
*11		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2		N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573														
06		6150 X	4964	-0-	-1186	-0-	4964	2		N	-0-			-0-
07		6355 X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2		N	-0-			-0-
08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
09		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2		N	-0-			-0-
10		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-			-0-
11		6270 X	3775	-0-	-2495	-0-	3775	2		N	-0-			-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936														
06		7530 X	5446	-0-	-2084	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
07		9114 X	6210	-0-	-2904	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
08		9114 X	6295	-0-	-2819	-0-	6295	2		N	-0-			-0-
09		8820 X	4052	-0-	-4768	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
10		8556 X	5378	-0-	-3178	-0-	5378	2		N	-0-			-0-
*11		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2		N	-0-			-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249														
06		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2		N	-0-			-0-
07		10478 X	10439	-0-	-39	-0-	10439	2		N	-0-			-0-
08		11005 X	6124	-0-	-4881	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
09		10650 X	7774	-0-	-2876	-0-	7774	2		N	-0-			-0-
10		11005 X	8609	-0-	-2396	-0-	8609	2		N	-0-			-0-
11		10350 X	7976	-0-	-2374	-0-	7976	2		N	-0-			-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616														
06		3750 X	3144	-0-	-606	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
07		3658 X	604	-0-	-3054	-0-	604	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	1937	-0-	-1628	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
10		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
*11		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FORD		WELL #:		3H	RRCID ->	251391	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7819 - 11855	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2		N	-0-			-0-
07	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2		N	-0-			-0-
08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2		N	-0-			-0-
09	7680 X	6938	-0-	-742	-0-	6938	2		N	-0-			-0-
10	7967 X	7006	-0-	-961	-0-	7006	2		N	-0-			-0-
11	7710 X	6490	-0-	-1220	-0-	6490	2		N	-0-			-0-

ALLENCO		WELL #:		3H	RRCID ->	251393	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7683 - 9152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SENER		WELL #:		3H	RRCID ->	251395	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7600 - 10262	
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-		-0-	
07	4247 X	2488	-0-	-1759	-0-	2488	2		N	-0-		-0-	
08	4247 X	1100	-0-	-3147	-0-	1100	2		N	-0-		-0-	
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-		-0-	
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-		-0-	
11	2400 X	2286	-0-	-114	-0-	2286	2		N	-0-		-0-	

SHAW		WELL #:		2H	RRCID ->	251396	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7240 - 10626	
06	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2		N	-0-		-0-	
07	7068 X	4378	-0-	-2690	-0-	4378	2		N	-0-		-0-	
08	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2		N	-0-		-0-	
09	7650 X	6953	-0-	-697	-0-	6953	2		N	-0-		-0-	
10	7905 X	7285	-0-	-620	-0-	7285	2		N	-0-		-0-	
11	7650 X	6884	-0-	-766	-0-	6884	2		N	-0-		-0-	

HYDER		WELL #:		9H	RRCID ->	251397	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7530 - 10906	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SENER		WELL #:		4H	RRCID ->	251400	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7560 - 9551	
06	12240 X	11166	-0-	-1074	-0-	11166	2		N	-0-		-0-	
07	12431 X	11237	-0-	-1194	-0-	11237	2		N	-0-		-0-	
08	12431 X	11909	-0-	-522	-0-	11909	2		N	-0-		-0-	
09	12030 X	10537	-0-	-1493	-0-	10537	2		N	-0-		-0-	
10	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2		N	-0-		-0-	
11	11520 X	11297	-0-	-223	-0-	11297	2		N	-0-		-0-	

GAINER		WELL #:		1H	RRCID ->	251442	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	7190 - 10558	
06	7530 X	6557	-0-	-973	-0-	6557	2		N	-0-		-0-	
07	7781 X	6081	-0-	-1700	-0-	6081	2		N	-0-		-0-	
08	6138 X	2253	-0-	-3885	-0-	2253	2		N	-0-		-0-	
09	6570 X	3414	-0-	-3156	-0-	3414	2		N	-0-		-0-	
10	6789 X	4074	-0-	-2715	-0-	4074	2		N	-0-		-0-	
11	6570 X	4923	-0-	-1647	-0-	4923	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
HYDER		WELL #: 7H		RRCID ->	251451	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7162 PERF. 7474 - 10718	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARYS CREEK UNIT E		WELL #: 8H		RRCID ->	251452	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 7110 - 7702	
06	2520 X	155	-0-	-2365	-0-	155	2	N	-0-	-0-
07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-
08	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-
09	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-	-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-
11	810 X	137	-0-	-673	-0-	137	2	N	-0-	-0-
PETRUS		WELL #: 2H		RRCID ->	251504	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	7156 PERF. 7412 - 10549	
06	14760 X	12764	-0-	-1996	-0-	12764	2	N	-0-	-0-
07	15252 X	14734	-0-	-518	-0-	14734	2	N	-0-	-0-
08	14818 X	13412	-0-	-1406	-0-	13412	2	N	-0-	-0-
09	13860 X	12574	-0-	-1286	-0-	12574	2	N	-0-	-0-
10	14725 X	12706	-0-	-2019	-0-	12706	2	N	-0-	-0-
11	14250 X	12057	-0-	-2193	-0-	12057	2	N	-0-	-0-
NOVIKOFF		WELL #: 1H		RRCID ->	251512	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	7188 PERF. 7501 - 9506	
06	7470 X	5411	-0-	-2059	-0-	5411	2	N	-0-	-0-
07	7223 X	5501	-0-	-1722	-0-	5501	2	N	-0-	-0-
08	5859 X	5077	-0-	-782	-0-	5077	2	N	-0-	-0-
09	5400 X	4731	-0-	-669	-0-	4731	2	N	-0-	-0-
10	5580 X	4846	-0-	-734	-0-	4846	2	N	-0-	-0-
11	5400 X	4747	-0-	-653	-0-	4747	2	N	-0-	-0-
CHAPEL CREEK		WELL #: 4H		RRCID ->	251515	COMPL. DATE	00/00/2008	TOTAL DEPTH	6867 PERF. 7408 - 10005	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SPINKS		WELL #: 11H		RRCID ->	251569	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7323 PERF. 7783 - 10595	
06	16260 X	14332	-0-	-1928	-0-	14332	2	N	-0-	-0-
07	16368 X	13258	-0-	-3110	-0-	13258	2	N	-0-	-0-
08	14818 X	14133	-0-	-685	-0-	14133	2	N	-0-	-0-
09	14340 X	13167	-0-	-1173	-0-	13167	2	N	-0-	-0-
10	14818 X	13543	-0-	-1275	-0-	13543	2	N	-0-	-0-
11	14340 X	13049	-0-	-1291	-0-	13049	2	N	-0-	-0-
CARSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID ->	251570	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7055 PERF. 7257 - 9907	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
FOSTER		WELL #:		10H	RRCID ->	251603	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	7109	PERF. 7429 - 10284				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6450 X	4822	-0-	-1628	-0-		4822	2		N	-0-				-0-
07	6355 X	4479	-0-	-1876	-0-		4479	2		N	-0-				-0-
08	5952 X	4162	-0-	-1790	-0-		4162	2		N	-0-				-0-
09	5760 X	5138	-0-	-622	-0-		5138	2		N	-0-				-0-
10	5673 X	5114	-0-	-559	-0-		5114	2		N	-0-				-0-
11	4830 X	2149	-0-	-2681	-0-		2149	2		N	-0-				-0-

W. S. MINERALS		WELL #:		10H	RRCID ->	251605	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7405 - 9408				
06	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-		9142	2		N	-0-				-0-
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-		9975	2		N	-0-				-0-
08	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-		9123	2		N	-0-				-0-
09	9150 X	8285	-0-	-865	-0-		8285	2		N	-0-				-0-
10	9982 X	8912	-0-	-1070	-0-		8912	2		N	-0-				-0-
11	9660 X	7942	-0-	-1718	-0-		7942	2		N	-0-				-0-

MCANIER		WELL #:		10H	RRCID ->	251607	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7303	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

MCANIER		WELL #:		8H	RRCID ->	251608	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7045	PERF. N/A				
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYFAIR		WELL #:		2H	RRCID ->	251634	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7430 - 9200				
06	1230 X	922	-0-	-308	-0-		922	2		N	-0-				-0-
07	1271 X	764	-0-	-507	-0-		764	2		N	-0-				-0-
08	1271 X	815	-0-	-456	-0-		815	2		N	-0-				-0-
09	960 X	1	-0-	-959	-0-		1	2		N	-0-				-0-
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-		1467	2		N	-0-				-0-
11	930 X	918	-0-	-12	-0-		918	2		N	-0-				-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		6H	RRCID ->	251635	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7463 - 9832				
06	8220 X	7388	-0-	-832	-0-		7388	2		N	-0-				-0-
07	8029 X	7117	-0-	-912	-0-		7117	2		N	-0-				-0-
08	7998 X	6853	-0-	-1145	-0-		6853	2		N	-0-				-0-
09	7380 X	6685	-0-	-695	-0-		6685	2		N	-0-				-0-
10	7626 X	6926	-0-	-700	-0-		6926	2		N	-0-				-0-
11	7380 X	4592	-0-	-2788	-0-		4592	2		N	-0-				-0-

WARD		WELL #:		3H	RRCID ->	251660	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6961 - 11620				
06	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-		16869	2		N	-0-				-0-
07	17022 X	17022	-0-	-0-	-0-		17022	2		N	-0-				-0-
08	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-		16328	2		N	-0-				-0-
09	14940 X	14280	-0-	-660	-0-		14280	2		N	-0-				-0-
10	15438 X	15125	-0-	-313	-0-		15125	2		N	-0-				-0-
*11	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-		15370	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CEDF		WELL #:		3H	RRCID ->	251662	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7510 - 10416		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYFAIR		WELL #:		1H	RRCID ->	251664	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7300 - 9158		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CLEMENTS		WELL #:		3H	RRCID ->	251670	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6936	PERF. 7150 - 10379		
06	5610 X	5310	-0-	-300	-0-	5310	2		N	-0-		-0-	
07	5797 X	5250	-0-	-547	-0-	5250	2		N	-0-		-0-	
08	5797 X	5036	-0-	-761	-0-	5036	2		N	-0-		-0-	
09	5610 X	5000	-0-	-610	-0-	5000	2		N	-0-		-0-	
10	5487 X	5127	-0-	-360	-0-	5127	2		N	-0-		-0-	
11	5310 X	4810	-0-	-500	-0-	4810	2		N	-0-		-0-	

OTRA BACA B		WELL #:		3H	RRCID ->	251676	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7100 - 11819		
06	3780 X	1641	-0-	-2139	-0-	1641	2		N	-0-		-0-	
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		N	-0-		-0-	
08	4185 X	3957	-0-	-228	-0-	3957	2		N	-0-		-0-	
09	4050 X	3086	-0-	-964	-0-	3086	2		N	-0-		-0-	
10	5177 X	4057	-0-	-1120	-0-	4057	2		N	-0-		-0-	
11	5010 X	3664	-0-	-1346	-0-	3664	2		N	-0-		-0-	

DANCIGER TRUST		WELL #:		6H	RRCID ->	251678	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8972	PERF. 9582 - 12045		
06	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2		N	-0-		-0-	
07	10013 X	9332	-0-	-681	-0-	9332	2		N	-0-		-0-	
08	10478 X	9022	-0-	-1456	-0-	9022	2		N	-0-		-0-	
09	10140 X	8894	-0-	-1246	-0-	8894	2		N	-0-		-0-	
10	10478 X	8734	-0-	-1744	-0-	8734	2		N	-0-		-0-	
11	10110 X	8017	-0-	-2093	-0-	8017	2		N	-0-		-0-	

GM		WELL #:		1H	RRCID ->	251680	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8905 - 10737		
06	9780 X	5581	-0-	-4199	-0-	5581	2		N	-0-		-0-	
07	10106 X	6149	-0-	-3957	-0-	6149	2		N	-0-		-0-	
08	10106 X	6423	-0-	-3683	-0-	6423	2		N	-0-		-0-	
09	9120 X	5270	-0-	-3850	-0-	5270	2		N	-0-		-0-	
10	8308 X	6443	-0-	-1865	-0-	6443	2		N	-0-		-0-	
11	6210 X	4110	-0-	-2100	-0-	4110	2		N	-0-		-0-	

HUDSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251682	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7587 - 9515		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010										TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7320 - 10540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11730 X	1859	-0-	-9871	-0-	1858 2	1 9	N	1			155
07		12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-			N	-0-			155
08		12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-			N	-0-			155
09		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3149 2	9 9	N	8			163
10		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5557 2	2 9	N	2			165
11		1860 X	903	-0-	-957	-0-	903 2		N	-0-			165

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8399 - 11373
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008										TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7722 - 10483
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010										TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8774 - 10487
06		11400 X	10006	-0-	-1394	-0-	10006 2		N	-0-			-0-
07		11780 X	9952	-0-	-1828	-0-	9952 2		N	-0-			-0-
08		10757 X	9777	-0-	-980	-0-	9777 2		N	-0-			-0-
09		10020 X	8239	-0-	-1781	-0-	8239 2		N	-0-			-0-
10		10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10919 2		N	-0-			-0-
11		10020 X	9773	-0-	-247	-0-	9773 2		N	-0-			-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	8732	PERF.	9000 - 14160
06		15540 X	13681	-0-	-1859	-0-	13681 2		N	-0-			-0-
07		14942 X	12615	-0-	-2327	-0-	12615 2		N	-0-			-0-
08		14353 X	12023	-0-	-2330	-0-	12023 2		N	-0-			-0-
09		13680 X	11472	-0-	-2208	-0-	11472 2		N	-0-			-0-
10		14136 X	12274	-0-	-1862	-0-	12274 2		N	-0-			-0-
11		13680 X	11609	-0-	-2071	-0-	11609 2		N	-0-			-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008										TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7493 - 9673
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009										TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7644 - 9979
06		6300 X	5221	-0-	-1079	-0-	5221 2		N	-0-			-0-
07		6262 X	5397	-0-	-865	-0-	5397 2		N	-0-			-0-
08		6262 X	5373	-0-	-889	-0-	5373 2		N	-0-			-0-
09		6060 X	5784	-0-	-276	-0-	5784 2		N	-0-			-0-
10		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 2		N	-0-			-0-
11		5220 X	4994	-0-	-226	-0-	4994 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JOHNS MANVILLE		WELL #:		4H	RRCID ->	252063	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7456 - 9671	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2	N	-0-			-0-
08	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2	N	-0-			-0-
09	5880 X	809	-0-	-5071	-0-	809	2	N	-0-			-0-
10	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2	N	-0-			-0-
*11	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2	N	-0-			-0-

MCANIER		WELL #:		13H	RRCID ->	252084	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7465 - 12805	
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			-0-
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
08	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-			-0-
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2	N	-0-			-0-
*11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		B 1H	RRCID ->	252100	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 7515 - 13041	
06	14730 X	13712	-0-	-1018	-0-	13712	2	N	-0-			-0-
07	15221 X	14966	-0-	-255	-0-	14966	2	N	-0-			-0-
08	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2	N	-0-			-0-
09	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2	N	-0-			-0-
10	14973 X	14925	-0-	-48	-0-	14925	2	N	-0-			-0-
11	14700 X	14037	-0-	-663	-0-	14037	2	N	-0-			-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		7H	RRCID ->	252102	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7127	PERF. 7365 - 10673	
06	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2	N	-0-			-0-
07	9920 X	8914	-0-	-1006	-0-	8914	2	N	-0-			-0-
08	9982 X	8144	-0-	-1838	-0-	8144	2	N	-0-			-0-
09	9660 X	7597	-0-	-2063	-0-	7597	2	N	-0-			-0-
10	9982 X	7725	-0-	-2257	-0-	7725	2	N	-0-			-0-
11	9660 X	8201	-0-	-1459	-0-	8201	2	N	-0-			-0-

WINCHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	252105	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6691	PERF. 7193 - 9093	
06	6540 X	4397	-0-	-2143	-0-	4397	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	6208	-0-	-240	-0-	6208	2	N	-0-			-0-
08	5952 X	5466	-0-	-486	-0-	5466	2	N	-0-			-0-
09	5430 X	5313	-0-	-117	-0-	5313	2	N	-0-			-0-
10	6200 X	5578	-0-	-622	-0-	5578	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	5424	-0-	-576	-0-	5150	2	N	249	180	1	69

ANIMAL		WELL #:		1H	RRCID ->	252106	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 7609 - 10426	
06	8100 X	4286	-0-	-3814	-0-	4286	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	3599	-0-	-3283	-0-	3599	2	N	-0-			-0-
08	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2	N	-0-			-0-
09	6780 X	5023	-0-	-1757	-0-	5023	2	N	-0-			-0-
10	7006 X	5017	-0-	-1989	-0-	5017	2	N	-0-			-0-
11	6990 X	4576	-0-	-2414	-0-	4576	2	N	-0-			-0-

FWISD		WELL #:		4H	RRCID ->	252121	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7459 - 10264	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
SENDER		WELL #:		2H	RRCID ->	252126	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7485 - 10208	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A	9HR	RRCID ->	252132	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	9025 - 11917
06	1260 X	1230	-0-	-30	-0-	-0-	1230	2	N	-0-		-0-	
07	1240 X	1169	-0-	-71	-0-	-0-	1169	2	N	-0-		-0-	
08	1240 X	1052	-0-	-188	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		-0-	
09	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-	
10	1271 X	1223	-0-	-48	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		-0-	
11	1230 X	990	-0-	-240	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A	6HK	RRCID ->	252133	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8640 - 14509
06	8220 X	3138	-0-	-5082	-0-	-0-	3138	2	N	-0-		-0-	
07	9765 X	247	-0-	-9518	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
08	9765 X	139	-0-	-9626	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
09	9450 X	1	-0-	-9449	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
10	9424 X	79	-0-	-9345	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
11	3150 X	622	-0-	-2528	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-	

FRANCIS		WELL #:		2H	RRCID ->	252138	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	9400 - 12464	
06	4800 X	4161	-0-	-639	-0-	-0-	4161	2	N	-0-		-0-	
07	4960 X	4066	-0-	-894	-0-	-0-	4066	2	N	-0-		-0-	
08	4960 X	3904	-0-	-1056	-0-	-0-	3904	2	N	-0-		-0-	
09	4380 X	3431	-0-	-949	-0-	-0-	3431	2	N	-0-		-0-	
10	4309 X	3655	-0-	-654	-0-	-0-	3655	2	N	-0-		-0-	
11	4170 X	3472	-0-	-698	-0-	-0-	3472	2	N	-0-		-0-	

RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	252140	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7209	PERF.	7415 - 11702	
06	14040 X	13191	-0-	-849	-0-	-0-	13191	2	N	-0-		-0-	
07	14198 X	13152	-0-	-1046	-0-	-0-	13152	2	N	-0-		-0-	
08	13764 X	12973	-0-	-791	-0-	-0-	12973	2	N	-0-		-0-	
09	13200 X	12308	-0-	-892	-0-	-0-	12308	2	N	-0-		-0-	
10	13640 X	12835	-0-	-805	-0-	-0-	12835	2	N	-0-		-0-	
11	13200 X	12348	-0-	-852	-0-	-0-	12348	2	N	-0-		-0-	

SKAGGS		WELL #:		3H	RRCID ->	252153	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	7305 - 12414	
06	12180 X	12051	-0-	-129	-0-	-0-	12051	2	N	-0-		-0-	
07	12741 X	12470	-0-	-271	-0-	-0-	12470	2	N	-0-		-0-	
08	12741 X	12122	-0-	-619	-0-	-0-	12122	2	N	-0-		-0-	
09	12330 X	11738	-0-	-592	-0-	-0-	11738	2	N	-0-		-0-	
10	12462 X	12003	-0-	-459	-0-	-0-	12003	2	N	-0-		-0-	
11	12060 X	11639	-0-	-421	-0-	-0-	11639	2	N	-0-		-0-	

SKAGGS		WELL #:		4H	RRCID ->	252157	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7375 - 11552	
06	9060 X	8178	-0-	-882	-0-	-0-	8178	2	N	-0-		-0-	
07	9362 X	8243	-0-	-1119	-0-	-0-	8243	2	N	-0-		-0-	
08	9362 X	8050	-0-	-1312	-0-	-0-	8050	2	N	-0-		-0-	
09	8850 X	7678	-0-	-1172	-0-	-0-	7678	2	N	-0-		-0-	
10	8711 X	7747	-0-	-964	-0-	-0-	7747	2	N	-0-		-0-	
11	8190 X	7619	-0-	-571	-0-	-0-	7619	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MIZE FAMILY		WELL #:		44H	RRCID ->	252158	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 7000 -	9831	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	252160	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7670 -	8650	
06	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	-0-	9757	2	N	-0-			-0-
07	11873 X	8883	-0-	-2990	-0-	-0-	8883	2	N	-0-			-0-
08	11873 X	7843	-0-	-4030	-0-	-0-	7843	2	N	-0-			-0-
09	11490 X	8270	-0-	-3220	-0-	-0-	8270	2	N	-0-			-0-
10	10912 X	9759	-0-	-1153	-0-	-0-	9759	2	N	-0-			-0-
11	9750 X	9012	-0-	-738	-0-	-0-	9012	2	N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET		WELL #:		5H	RRCID ->	252163	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7517 -	9730	
06	11670 X	8939	-0-	-2731	-0-	-0-	8939	2	N	-0-			-0-
07	11253 X	10202	-0-	-1051	-0-	-0-	10202	2	N	-0-			-0-
08	11253 X	9493	-0-	-1760	-0-	-0-	9493	2	N	-0-			-0-
09	9990 X	9337	-0-	-653	-0-	-0-	9337	2	N	-0-			-0-
10	10199 X	9854	-0-	-345	-0-	-0-	9854	2	N	-0-			-0-
11	9870 X	8885	-0-	-985	-0-	-0-	8885	2	N	-0-			-0-

MT. OLIVET		WELL #:		1H	RRCID ->	252164	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 8213 -	11467	
06	2010 X	590	-0-	-1420	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
07	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-			-0-
08	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	-0-	5979	2	N	-0-			-0-
09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	-0-	9674	2	N	-0-			-0-
10	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	-0-	9345	2	N	-0-			-0-
*11	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	-0-	11037	2	N	-0-			-0-

DONNA RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	252166	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7950 -	12450	
06	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	22568 X	7880	-0-	-14688	-0-	-0-	7880	2	N	-0-			-0-
08	22568 X	7620	-0-	-14948	-0-	-0-	7620	2	N	-0-			-0-
09	14820 X	12799	-0-	-2021	-0-	-0-	12799	2	N	-0-			-0-
10	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	-0-	11189	2	N	-0-			-0-
*11	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	-0-	15058	2	N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET		WELL #:		6H	RRCID ->	252170	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 7485 -	10405	
06	15570 X	12419	-0-	-3151	-0-	-0-	12419	2	N	-0-			-0-
07	16089 X	11867	-0-	-4222	-0-	-0-	11867	2	N	-0-			-0-
08	16089 X	12553	-0-	-3536	-0-	-0-	12553	2	N	-0-			-0-
09	13560 X	12045	-0-	-1515	-0-	-0-	12045	2	N	-0-			-0-
10	14012 X	12808	-0-	-1204	-0-	-0-	12808	2	N	-0-			-0-
*11	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	-0-	12765	2	N	-0-			-0-

DONNA RAY EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	252171	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7930 -	13281	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103													
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	3881	-0-	-800	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
08	5084 X	1444	-0-	-3640	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
09	4920 X	425	-0-	-4495	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	5084 X	1008	-0-	-4076	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
11	4710 X	984	-0-	-3726	-0-	984	2		N	-0-			-0-
MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361													
06	5310 X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2		N	-0-			-0-
07	5270 X	4672	-0-	-598	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
08	5053 X	5043	-0-	-10	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
09	5010 X	4573	-0-	-437	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
10	5177 X	4935	-0-	-242	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
11	5010 X	4398	-0-	-612	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355													
06	5760 X	1509	-0-	-4251	-0-	1509	2		N	-0-			58
07	6014 X	5294	-0-	-720	-0-	5294	2		N	-0-			58
08	6014 X	5116	-0-	-898	-0-	5116	2		N	-0-			58
09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2		N	-0-			58
10	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2		N	-0-			58
*11	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2		N	-0-			58
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392													
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-570			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-310			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-155			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	252189	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7737 - 10386					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TLH B		WELL #:		1H	RRCID ->	252190	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 7655 - 12178					
06	12720 X	12128	-0-	-592	-0-	12128	2		N	-0-						-0-
07	13144 X	12300	-0-	-844	-0-	12300	2		N	-0-						-0-
08	13144 X	11854	-0-	-1290	-0-	11854	2		N	-0-						-0-
09	12510 X	11168	-0-	-1342	-0-	11168	2		N	-0-						-0-
10	12679 X	11312	-0-	-1367	-0-	11312	2		N	-0-						-0-
11	12120 X	11214	-0-	-906	-0-	11214	2		N	-0-						-0-

SUMMER CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	252194	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7350 - 10416					
06	10350 X	4628	-0-	-5722	-0-	4628	2		N	-0-						-0-
07	10695 X	8557	-0-	-2138	-0-	8557	2		N	-0-						-0-
08	9703 X	8260	-0-	-1443	-0-	8260	2		N	-0-						-0-
09	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2		N	-0-						-0-
10	8556 X	7414	-0-	-1142	-0-	7414	2		N	-0-						-0-
11	8280 X	2305	-0-	-5975	-0-	2305	2		N	-0-						-0-

JOHNS MANVILLE		WELL #:		8H	RRCID ->	252217	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7740 - 9656					
06	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2		N	-0-						-0-
07	6293 X	5579	-0-	-714	-0-	5579	2		N	-0-						-0-
08	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2		N	-0-						-0-
09	6540 X	4220	-0-	-2320	-0-	4220	2		N	-0-						-0-
10	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-				N	-0-						-0-
11	6600 X	1186	-0-	-5414	-0-	1186	2		N	-0-						-0-

MARMET A		WELL #:		1H	RRCID ->	252219	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8892 - 13868					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PEARSON		WELL #:		1H	RRCID ->	252221	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7270 - 9893					
06	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-						-0-
07	9052 X	7927	-0-	-1125	-0-	7927	2		N	-0-						-0-
08	8432 X	6324	-0-	-2108	-0-	6324	2		N	-0-						-0-
09	8160 X	3141	-0-	-5019	-0-	3141	2		N	-0-						-0-
10	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2		N	-0-						-0-
11	7680 X	4241	-0-	-3439	-0-	4241	2		N	-0-						-0-

AIRPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	252222	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 9417 - 10166					
06	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2		N	-0-						-0-
07	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2		N	-0-						-0-
08	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2		N	-0-						-0-
09	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2		N	-0-						-0-
10	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2		N	-0-						-0-
*11	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2		N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	1479	-0-	-1401	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	1556	-0-	-1420	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2008	-0-	-968	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
09	2130 X	1819	-0-	-311	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
10	1550 X	1037	-0-	-513	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500													
06	6990 X	6871	-0-	-119	-0-	6871	2		N	-0-			-0-
07	7223 X	6869	-0-	-354	-0-	6869	2		N	-0-			-0-
08	7223 X	6721	-0-	-502	-0-	6721	2		N	-0-			-0-
09	6870 X	6497	-0-	-373	-0-	6497	2		N	-0-			-0-
10	7099 X	6632	-0-	-467	-0-	6632	2		N	-0-			-0-
11	6870 X	6232	-0-	-638	-0-	6232	2		N	-0-			-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589													
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070													
06	8910 X	7189	-0-	-1721	-0-	7189	2		N	-0-			-0-
07	9269 X	6707	-0-	-2562	-0-	6707	2		N	-0-			-0-
08	9269 X	6902	-0-	-2367	-0-	6902	2		N	-0-			-0-
09	8970 X	6752	-0-	-2218	-0-	6752	2		N	-0-			-0-
10	7657 X	6352	-0-	-1305	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
11	7200 X	5983	-0-	-1217	-0-	5983	2		N	-0-			-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938													
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
07	6510 X	3631	-0-	-2879	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
08	6510 X	2900	-0-	-3610	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
09	6300 X	3485	-0-	-2815	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
10	5332 X	3838	-0-	-1494	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
11	5160 X	2820	-0-	-2340	-0-	2635	2	185 9	N	168			168

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16050 X	12931	-0-	-3119	-0-		12931 2		N	-0-			-0-
07		15562 X	8967	-0-	-6595	-0-		8967 2		N	-0-			-0-
08		15562 X	6141	-0-	-9421	-0-		6141 2		N	-0-			-0-
09		15060 X	10601	-0-	-4459	-0-		10601 2		N	-0-			-0-
10		13361 X	11459	-0-	-1902	-0-		11459 2		N	-0-			-0-
11		12930 X	12077	-0-	-853	-0-		12077 2		N	-0-			-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323														
06		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036														
06		5100 X	4259	-0-	-841	-0-		4259 2		N	-0-			-0-
07		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-		5881 2		N	-0-			-0-
08		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-		5702 2		N	-0-			-0-
09		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-		6669 2		N	-0-			-0-
10		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-		6796 2		N	-0-			-0-
*11		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-		6690 2		N	-0-			-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546														
06		8580 X	7134	-0-	-1446	-0-		7134 2		N	-0-			-0-
07		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-		7591 2		N	-0-			-0-
08		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-		8069 2		N	-0-			-0-
09		7140 X	5980	-0-	-1160	-0-		5980 2		N	-0-			-0-
10		7595 X	7519	-0-	-76	-0-		7519 2		N	-0-			-0-
11		7800 X	7425	-0-	-375	-0-		7425 2		N	-0-			-0-

DFW FAY WELL #: B 2H RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990														
06		15390 X	11764	-0-	-3626	-0-		11764 2		N	-0-			-0-
07		14632 X	13532	-0-	-1100	-0-		13532 2		N	-0-			-0-
08		14198 X	12611	-0-	-1587	-0-		12611 2		N	-0-			-0-
09		12810 X	12757	-0-	-53	-0-		12757 2		N	-0-			-0-
10		13547 X	12582	-0-	-965	-0-		12582 2		N	-0-			-0-
11		13110 X	13043	-0-	-67	-0-		13043 2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592														
06		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-				N	-0-			-0-
07		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			-0-
08		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			-0-
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
FOSTER		WELL #:		8H	RRCID ->	252421	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	7114	PERF. 7625 - 11878
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	1056	-0-	-2604	-0-	1056	2		N	-0-	-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-	-0-
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-	-0-
09	1050 X	862	-0-	-188	-0-	862	2		N	-0-	-0-
10	1085 X	196	-0-	-889	-0-	196	2		N	-0-	-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-	-0-

GLADE TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	252426	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7635 - 10082
06	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2		N	-0-	-0-
07	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2		N	-0-	-0-
08	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2		N	-0-	-0-
09	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2		N	-0-	-0-
10	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2		N	-0-	-0-
11	7650 X	7276	-0-	-374	-0-	7276	2		N	-0-	-0-

GLADE TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	252427	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7625 - 10202
06	8220 X	6155	-0-	-2065	-0-	6155	2		N	-0-	-0-
07	8494 X	6403	-0-	-2091	-0-	6403	2		N	-0-	-0-
08	8494 X	5976	-0-	-2518	-0-	5976	2		N	-0-	-0-
09	7590 X	6522	-0-	-1068	-0-	6522	2		N	-0-	-0-
10	7347 X	6758	-0-	-589	-0-	6758	2		N	-0-	-0-
11	6210 X	1430	-0-	-4780	-0-	1430	2		N	-0-	-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		2H	RRCID ->	252428	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7300 - 11247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	3000 N	7105	-0-	4105	4105	7105	2		N	-0-	-0-
10	3100 N	5991	-0-	2891	6996	5991	2		N	-0-	-0-
*11	3000 N	5686	-0-	2686	9682	5686	2		N	-0-	-0-

MCANIER		WELL #:		5H	RRCID ->	252431	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7600 - 10649
06	6720 X	2730	-0-	-3990	-0-	2730	2		N	-0-	-0-
07	6944 X	2291	-0-	-4653	-0-	2291	2		N	-0-	-0-
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				N	-0-	-0-
09	4020 X	1	-0-	-4019	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-	-0-
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-	-0-

SANDLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	252434	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7500 - 9370
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-	-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	-0-
09	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	403 N	138	-0-	-265	-0-	138	2		N	-0-	-0-
11	630 N	290	-0-	-340	-0-	290	2		N	-0-	-0-

SHIOLENO		WELL #:		1H	RRCID ->	252435	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8590 - 11780
06	3030 X	2309	-0-	-721	-0-	2309	2		N	-0-	-0-
07	3131 X	2164	-0-	-967	-0-	2164	2		N	-0-	-0-
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-	-0-
09	2490 X	2468	-0-	-22	-0-	2468	2		N	-0-	-0-
10	2573 X	1272	-0-	-1301	-0-	1272	2		N	-0-	-0-
11	2970 X	2274	-0-	-696	-0-	2274	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
SHIOLENO		WELL #:		3H	RRCID ->	252468	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 8560 - 11231		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 5H	RRCID ->	252475	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7246 - 10330		
06	4920 X	3796	-0-	-1124	-0-	3796	2			N	-0-		-0-
07	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-		-0-
08	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-		-0-
09	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-		-0-
10	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-		-0-
11	7590 X	6628	-0-	-962	-0-	6628	2			N	-0-		-0-

PENSKE		WELL #:		1H	RRCID ->	252478	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	7137	PERF. 7540 - 10128		
06	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	20988	2			N	-0-		-0-
07	21014 X	21014	-0-	-0-	-0-	21014	2			N	-0-		-0-
08	20894 X	19563	-0-	-1331	-0-	19563	2			N	-0-		-0-
09	21000 X	19646	-0-	-1354	-0-	19646	2			N	-0-		-0-
10	21700 X	19772	-0-	-1928	-0-	19772	2			N	-0-		-0-
11	21000 X	16003	-0-	-4997	-0-	16003	2			N	-0-		-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		5H	RRCID ->	252486	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7354 - 11222		
06	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-		-0-
07	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-		-0-
08	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-		-0-
09	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-		-0-
10	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-		-0-
*11	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-		-0-

I. G. KENNON		WELL #:		7H	RRCID ->	252490	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7630 - 11544		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRINITY FORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	252492	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	8132	PERF. 8350 - 10432		
06	9420 X	8145	-0-	-1275	-0-	8145	2			N	-0-		-0-
07	9145 X	7600	-0-	-1545	-0-	7600	2			N	-0-		-0-
08	8990 X	5798	-0-	-3192	-0-	5798	2			N	-0-		-0-
09	8370 X	6603	-0-	-1767	-0-	6603	2			N	-0-		-0-
10	8432 X	7495	-0-	-937	-0-	7495	2			N	-0-		-0-
11	8160 X	7419	-0-	-741	-0-	7419	2			N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 8HN	RRCID ->	252500	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8284	PERF. 8550 - 13152		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705																		
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*11		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199																		
06		9450 X	9148	-0-	-302	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
07		9672 X	9095	-0-	-577	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
08		9672 X	8734	-0-	-938	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
09		9240 X	7847	-0-	-1393	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
10		9548 X	7926	-0-	-1622	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
11		9150 X	7224	-0-	-1926	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366																		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599																		
06		27060 X	25095	-0-	-1965	-0-	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
07		27962 X	25414	-0-	-2548	-0-	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
08		27962 X	24602	-0-	-3360	-0-	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
09		26520 X	24001	-0-	-2519	-0-	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
10		26660 X	24486	-0-	-2174	-0-	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
11		25110 X	23623	-0-	-1487	-0-	-0-	23623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BURLERSON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14970 X	12454	-0-	-2516	-0-			12454	2	N	-0-
07		15097 X	13025	-0-	-2072	-0-			13025	2	N	-0-
08		15097 X	12919	-0-	-2178	-0-			12919	2	N	-0-
09		14610 X	12467	-0-	-2143	-0-			12467	2	N	-0-
10		14973 X	12898	-0-	-2075	-0-			12898	2	N	-0-
*11		13034 X	13034	-0-	-0-	-0-			13034	2	N	-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459												
06		16740 X	15110	-0-	-1630	-0-			15110	2	N	-0-
07		18290 X	14912	-0-	-3378	-0-			14912	2	N	-0-
08		18290 X	12883	-0-	-5407	-0-			12883	2	N	-0-
09		17700 X	15919	-0-	-1781	-0-			15919	2	N	-0-
10		17732 X	16993	-0-	-739	-0-			16993	2	N	-0-
*11		15635 X	15635	-0-	-0-	-0-			15635	2	N	-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746												
06		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-			6196	2	13 9 N	143
07		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-			5680	2	10 9 N	99
08		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-			5842	2	2 9 N	101
09		6210 X	5249	-0-	-961	-0-			5219	2	30 9 N	128
10		6417 X	5092	-0-	-1325	-0-			5078	2	14 9 N	141
11		6210 X	5293	-0-	-917	-0-			5261	2	32 9 N	170

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602												
06		19800 X	13935	-0-	-5865	-0-			13935	2	N	-0-
07		17608 X	13589	-0-	-4019	-0-			13589	2	N	-0-
08		16461 X	12512	-0-	-3949	-0-			12512	2	N	-0-
09		15570 X	13068	-0-	-2502	-0-			13068	2	N	-0-
10		14663 X	13605	-0-	-1058	-0-			13605	2	N	-0-
11		13950 X	13921	-0-	-29	-0-			13921	2	N	-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746												
06		16140 X	15305	-0-	-835	-0-			15305	2	N	-0-
07		16678 X	15163	-0-	-1515	-0-			15163	2	N	-0-
08		16678 X	14771	-0-	-1907	-0-			14771	2	N	-0-
09		15570 X	14241	-0-	-1329	-0-			14241	2	N	-0-
10		15810 X	14550	-0-	-1260	-0-			14550	2	N	-0-
11		15300 X	13738	-0-	-1562	-0-			13738	2	N	-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249												
06		22597 X	22597	-0-	-0-	-0-			22597	2	N	-0-
07		22661 X	21545	-0-	-1116	-0-			21545	2	N	-0-
08		22661 X	21060	-0-	-1601	-0-			21060	2	N	-0-
09		22590 X	19807	-0-	-2783	-0-			19807	2	N	-0-
10		23343 X	19656	-0-	-3687	-0-			19656	2	N	-0-
11		22590 X	18681	-0-	-3909	-0-			18681	2	N	-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054												
06		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-
07		7068 X	2606	-0-	-4462	-0-			2606	2	N	-0-
08		6076 X	3138	-0-	-2938	-0-			3138	2	N	-0-
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-
11		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TERRY		WELL #:		4H	RRCID ->	252664	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7730 - 10776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10740 X	9949	-0-	-791	-0-	9949	2	N	-0-			-0-
07		11005 X	9989	-0-	-1016	-0-	9989	2	N	-0-			-0-
08		11005 X	9756	-0-	-1249	-0-	9756	2	N	-0-			-0-
09		10650 X	9707	-0-	-943	-0-	9707	2	N	-0-			-0-
10		10726 X	10024	-0-	-702	-0-	10024	2	N	-0-			-0-
11		9960 X	8732	-0-	-1228	-0-	8732	2	N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		12H	RRCID ->	252666	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7611 - 9671	
06		4830 X	1203	-0-	-3627	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
07		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-			-0-
08		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-			-0-
09		1200 X	1	-0-	-1199	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
*11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		13H	RRCID ->	252669	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	7489 - 10254	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		D 5H	RRCID ->	252670	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	6685 - 12555	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

LITTLE HOSS		WELL #:		N 7H	RRCID ->	252671	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	6990 - 11460	
06		8820 X	7949	-0-	-871	-0-	7947	2	2 9	N	2		47
07		8928 X	8094	-0-	-834	-0-	8093	2	1 9	N	1		48
08		8928 X	8081	-0-	-847	-0-	8081	2		N	-0-		48
09		8520 X	7646	-0-	-874	-0-	7643	2	3 9	N	3		51
10		8215 X	7846	-0-	-369	-0-	7846	2		N	-0-		51
11		7950 X	7296	-0-	-654	-0-	7296	2		N	-0-		51

KINNEAR		WELL #:		2H	RRCID ->	252672	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7897 - 10820	
06		4710 X	3199	-0-	-1511	-0-	3199	2		N	-0-		-0-
07		3627 X	1089	-0-	-2538	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
08		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-		-0-
09		3390 X	2197	-0-	-1193	-0-	2197	2		N	-0-		-0-
10		3503 X	1125	-0-	-2378	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
11		3210 X	2079	-0-	-1131	-0-	2079	2		N	-0-		-0-

HOLLY		WELL #:		4H	RRCID ->	252673	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7720 - 9992	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
HOLLY		WELL #:		6H	RRCID ->	252674	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7849 - 9969
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6930 X	2274	-0-	-4656	-0-	2274	2			N	-0-
07	7595 X	2161	-0-	-5434	-0-	2161	2			N	-0-
08	7595 X	1813	-0-	-5782	-0-	1813	2			N	-0-
09	7350 X	723	-0-	-6627	-0-	723	2			N	-0-
10	6262 X	814	-0-	-5448	-0-	814	2			N	-0-
11	2280 X	1548	-0-	-732	-0-	1548	2			N	-0-

GEARHART		WELL #:		1H	RRCID ->	252675	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7546 - 11601
06	15420 X	9753	-0-	-5667	-0-	9753	2			N	-0-
07	15934 X	6824	-0-	-9110	-0-	6824	2			N	-0-
08	15934 X	4251	-0-	-11683	-0-	4251	2			N	-0-
09	14940 X	6794	-0-	-8146	-0-	6794	2			N	-0-
10	14322 X	6671	-0-	-7651	-0-	6671	2			N	-0-
11	9750 X	6106	-0-	-3644	-0-	6106	2			N	-0-

GEARHART		WELL #:		2H	RRCID ->	252676	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7683 - 11745
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FORSBERG		WELL #:		5H	RRCID ->	252677	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	8122	PERF. 8360 - 11542
06	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-
07	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-
08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-
09	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-
10	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-
*11	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-

FORSBERG		WELL #:		6H	RRCID ->	252678	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8359 - 11490
06	8100 X	7357	-0-	-743	-0-	7357	2			N	-0-
07	8246 X	7303	-0-	-943	-0-	7303	2			N	-0-
08	8246 X	7587	-0-	-659	-0-	7587	2			N	-0-
09	7830 X	7230	-0-	-600	-0-	7230	2			N	-0-
10	7967 X	7610	-0-	-357	-0-	7610	2			N	-0-
11	7350 X	7258	-0-	-92	-0-	7258	2			N	-0-

1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		2H	RRCID ->	252679	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7906 - 11419
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		3H	RRCID ->	252680	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 7973 - 11411
06	7920 X	56	-0-	-7864	-0-	56	2			N	-0-
07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-
08	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-
09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
CHEVY		WELL #:		1H	RRCID ->	252681	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7680 - 11611
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	13590 X	2021	-0-	-11569	-0-	2021	2		N	-0-	-0-
07	14043 X	1109	-0-	-12934	-0-	1109	2		N	-0-	-0-
08	2418 X	1	-0-	-2417	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09	2010 X	1	-0-	-2009	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	-0-
*11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-	-0-

CHEVY		WELL #:		2H	RRCID ->	252683	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 7575 - 11756
06	17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-				N	-0-	-0-
07	18011 X	10326	-0-	-7685	-0-	10326	2		N	-0-	-0-
08	17391 X	13956	-0-	-3435	-0-	13956	2		N	-0-	-0-
09	15720 X	12178	-0-	-3542	-0-	12178	2		N	-0-	-0-
10	10323 X	1784	-0-	-8539	-0-	1784	2		N	-0-	-0-
11	13500 X	7510	-0-	-5990	-0-	7510	2		N	-0-	-0-

EAST GODLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	252684	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 7050 - 9752
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EAST GODLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	252685	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 7012 - 11212
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

POLY B		WELL #:		1H	RRCID ->	252732	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7815 - 11064
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WINSKOTT WEST		WELL #:		C 2H	RRCID ->	252733	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	6793	PERF. 7650 - 11464
06	13590 X	12922	-0-	-668	-0-	12922	2		N	-0-	-0-
07	14043 X	9187	-0-	-4856	-0-	9187	2		N	-0-	-0-
08	14043 X	12088	-0-	-1955	-0-	12088	2		N	-0-	-0-
09	13230 X	12546	-0-	-684	-0-	12546	2		N	-0-	-0-
10	13671 X	10923	-0-	-2748	-0-	10923	2		N	-0-	-0-
11	12930 X	12817	-0-	-113	-0-	12817	2		N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		4H	RRCID ->	252734	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7530 - 11796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		16830 X	11742	-0-	-5088	-0-	11742	2		N	-0-					-0-	
07		15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2		N	-0-					-0-	
08		15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2		N	-0-					-0-	
09		14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2		N	-0-					-0-	
10		15128 X	12965	-0-	-2163	-0-	12965	2		N	-0-					-0-	
11		15000 X	12691	-0-	-2309	-0-	12691	2		N	-0-					-0-	

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381																	
06		17220 X	8351	-0-	-8869	-0-	8351	2		N	-0-					-0-	
07		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-				N	-0-					-0-	
08		17608 X	6	-0-	-17602	-0-	6	2		N	-0-					-0-	
09		17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-				N	-0-					-0-	
10		17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-				N	-0-					-0-	
11		8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-				N	-0-					-0-	

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998																	
06		23280 X	16742	-0-	-6538	-0-	16742	2		N	-0-					-0-	
07		24025 X	18313	-0-	-5712	-0-	18313	2		N	-0-					-0-	
08		21545 X	14783	-0-	-6762	-0-	14783	2		N	-0-					-0-	
09		20070 X	18721	-0-	-1349	-0-	18721	2		N	-0-					-0-	
10		19716 X	19136	-0-	-580	-0-	19136	2		N	-0-					-0-	
*11		18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2		N	-0-					-0-	

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535																	
06		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8754	2	28	9	N	25				215	
07		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9118	2	29	9	N	26				241	
08		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9643	2	24	9	N	22	186	1		77	
09		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10494	2	26	9	N	24				101	
10		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9566	2	29	9	N	26				127	
11		9360 X	8618	-0-	-742	-0-	8597	2	21	9	N	19				146	

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133																	
06		7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-				-0-	
07		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-				-0-	
08		8990 X	5535	-0-	-3455	-0-	5535	2			N	-0-				-0-	
09		8700 X	365	-0-	-8335	-0-	365	2			N	-0-				-0-	
10		6324 X	5745	-0-	-579	-0-	5745	2			N	-0-				-0-	
*11		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-				-0-	

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588																	
06		18450 X	16567	-0-	-1883	-0-	16567	2			N	-0-				-0-	
07		19065 X	15965	-0-	-3100	-0-	15965	2			N	-0-				-0-	
08		18352 X	12100	-0-	-6252	-0-	12100	2			N	-0-				-0-	
09		17100 X	10033	-0-	-7067	-0-	10033	2			N	-0-				-0-	
10		17670 X	9932	-0-	-7738	-0-	9932	2			N	-0-				-0-	
11		16560 X	3937	-0-	-12623	-0-	3937	2			N	-0-				-0-	

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169																	
06		13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-				-0-	
07		16182 X	15746	-0-	-436	-0-	15746	2			N	-0-				-0-	
08		16182 X	14395	-0-	-1787	-0-	14395	2			N	-0-				-0-	
09		15660 X	5237	-0-	-10423	-0-	5237	2			N	-0-				-0-	
10		15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-				-0-	
11		15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GM		WELL #:		4H	RRCID ->	252848	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8955 - 10738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SW BAPTIST		WELL #:		1H	RRCID ->	252851	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7345 - 8929	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GM		WELL #:		7H	RRCID ->	252852	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8767	PERF. 9050 - 10945	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUNBELT C		WELL #:		2H	RRCID ->	252959	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8565 - 12541	
06	13650	X	12551	-0-	-1099	-0-	12551	2	N	-0-		-0-
07	13640	X	11852	-0-	-1788	-0-	11852	2	N	-0-		-0-
08	13175	X	10843	-0-	-2332	-0-	10843	2	N	-0-		-0-
09	12750	X	9792	-0-	-2958	-0-	9792	2	N	-0-		-0-
10	13144	X	10437	-0-	-2707	-0-	10437	2	N	-0-		-0-
11	12540	X	10705	-0-	-1835	-0-	10705	2	N	-0-		-0-

DAVENPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	253126	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7710 - 11135	
06	16800	X	7975	-0-	-8825	-0-	7975	2	N	-0-		-0-
07	16523	X	3270	-0-	-13253	-0-	3270	2	N	-0-		-0-
08	16523	X	1838	-0-	-14685	-0-	1838	2	N	-0-		-0-
09	15870	X	1	-0-	-15869	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	13795	X	2724	-0-	-11071	-0-	2724	2	N	-0-		-0-
*11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2	N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		A 7HD	RRCID ->	253128	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	8243	PERF. 9100 - 14573	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AULD		WELL #:		1H	RRCID ->	253129	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 9350 - 13355	
06	19290	X	17827	-0-	-1463	-0-	17827	2	N	-0-		-0-
07	19871	X	17253	-0-	-2618	-0-	17253	2	N	-0-		-0-
08	19840	X	16931	-0-	-2909	-0-	16931	2	N	-0-		-0-
09	19200	X	13109	-0-	-6091	-0-	13109	2	N	-0-		-0-
10	19437	X	14249	-0-	-5188	-0-	14249	2	N	-0-		-0-
11	17820	X	13118	-0-	-4702	-0-	13118	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
GOODMAN B		WELL #: 2H		RRCID -> 253142		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLOW CREEK A		WELL #: 2H		RRCID -> 253157		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLOW CREEK A		WELL #: 3H		RRCID -> 253158		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989			
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHEVY		WELL #: 3H		RRCID -> 253160		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968			
06	15480 X	14911	-0-	-569	-0-	14911	2	N	-0-		-0-
07	15996 X	14225	-0-	-1771	-0-	14225	2	N	-0-		-0-
08	17825 X	11273	-0-	-6552	-0-	11273	2	N	-0-		-0-
09	17250 X	13211	-0-	-4039	-0-	13211	2	N	-0-		-0-
10	17825 X	13682	-0-	-4143	-0-	13682	2	N	-0-		-0-
11	14910 X	13352	-0-	-1558	-0-	13352	2	N	-0-		-0-
GREEN RIDGE LANE		WELL #: 1H		RRCID -> 253161		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KENAH		WELL #: 6H		RRCID -> 253163		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897			
06	4260 X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2	N	-0-		-0-
07	4402 X	4217	-0-	-185	-0-	4217	2	N	-0-		-0-
08	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2	N	-0-		-0-
09	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2	N	-0-		-0-
10	4402 X	3759	-0-	-643	-0-	3759	2	N	-0-		-0-
11	4260 X	3939	-0-	-321	-0-	3939	2	N	-0-		-0-
KENAH		WELL #: 7H		RRCID -> 253169		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813			
06	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2	N	-0-		-0-
07	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2	N	-0-		-0-
08	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2	N	-0-		-0-
09	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2	N	-0-		-0-
10	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2	N	-0-		-0-
*11	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID ->	253170	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 9240 - 13701	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10680 X	7093	-0-	-3587	-0-	7093	2	N	-0-		-0-	
07	10044 X	6940	-0-	-3104	-0-	6940	2	N	-0-		-0-	
08	9827 X	6856	-0-	-2971	-0-	6856	2	N	-0-		-0-	
09	8070 X	7299	-0-	-771	-0-	7299	2	N	-0-		-0-	
10	8339 X	5089	-0-	-3250	-0-	5089	2	N	-0-		-0-	
11	7080 X	4622	-0-	-2458	-0-	4622	2	N	-0-		-0-	

RODRIGUEZ		WELL #:		1H	RRCID ->	253171	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8314 - 10060	
06	3810 X	3628	-0-	-182	-0-	3628	2	N	-0-		-0-	
07	3937 X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2	N	-0-		-0-	
08	3937 X	3655	-0-	-282	-0-	3655	2	N	-0-		-0-	
09	3810 X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2	N	-0-		-0-	
10	3906 X	3846	-0-	-60	-0-	3846	2	N	-0-		-0-	
11	3630 X	3605	-0-	-25	-0-	3605	2	N	-0-		-0-	

TLH B		WELL #:		2H	RRCID ->	253173	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7665 - 11977	
06	11820 X	10728	-0-	-1092	-0-	10728	2	N	-0-		-0-	
07	11873 X	11012	-0-	-861	-0-	11012	2	N	-0-		-0-	
08	11439 X	10891	-0-	-548	-0-	10891	2	N	-0-		-0-	
09	11070 X	10214	-0-	-856	-0-	10214	2	N	-0-		-0-	
10	11191 X	10332	-0-	-859	-0-	10332	2	N	-0-		-0-	
11	10740 X	9937	-0-	-803	-0-	9937	2	N	-0-		-0-	

UPCHURCH		WELL #:		6H	RRCID ->	253174	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7910 - 9999	
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-		-0-	
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		-0-	
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		-0-	
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

UPCHURCH		WELL #:		7H	RRCID ->	253177	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7980 - 10418	
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-		-0-	
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		-0-	
08	2697 X	1	-0-	-2696	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-	
10	1116 X	420	-0-	-696	-0-	420	2	N	-0-		-0-	
*11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-	

UPCHURCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253178	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 8500 - 9487	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PVI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253315	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 7350 - 9612	
06	14460 X	12691	-0-	-1769	-0-	12691	2	N	-0-		-0-	
07	14384 X	12339	-0-	-2045	-0-	12339	2	N	-0-		-0-	
08	13888 X	13591	-0-	-297	-0-	13591	2	N	-0-		-0-	
09	13260 X	13023	-0-	-237	-0-	13023	2	N	-0-		-0-	
10	13392 X	11935	-0-	-1457	-0-	11935	2	N	-0-		-0-	
11	13140 X	10787	-0-	-2353	-0-	10787	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	253317	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7720 - 12558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		17310 X	15616	-0-	-1694	-0-	15616 2		N	-0-		-0-
07		17887 X	15813	-0-	-2074	-0-	15813 2		N	-0-		-0-
08		17887 X	15965	-0-	-1922	-0-	15965 2		N	-0-		-0-
09		15780 X	15125	-0-	-655	-0-	15125 2		N	-0-		-0-
10		16306 X	15324	-0-	-982	-0-	15324 2		N	-0-		-0-
11		15630 X	15365	-0-	-265	-0-	15365 2		N	-0-		-0-

EAST GODLEY		WELL #:		14H	RRCID ->	253318	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 7238 - 8853	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		3H	RRCID ->	253357	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8548 - 11788	
06		10860 X	6335	-0-	-4525	-0-	6335 2		N	-0-		-0-
07		8897 X	6203	-0-	-2694	-0-	6203 2		N	-0-		-0-
08		8029 X	6112	-0-	-1917	-0-	6112 2		N	-0-		-0-
09		6330 X	5536	-0-	-794	-0-	5536 2		N	-0-		-0-
10		6541 X	5196	-0-	-1345	-0-	5196 2		N	-0-		-0-
11		6330 X	3810	-0-	-2520	-0-	3810 2		N	-0-		-0-

MANN, S.		WELL #:		5H	RRCID ->	253484	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 7630 - 10441	
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINSOTT NORTHWEST		WELL #:		H 4H	RRCID ->	253489	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6890 - 12514	
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
09		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

DON JERNIGAN		WELL #:		3H	RRCID ->	253490	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	6768	PERF. 7230 - 10086	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVENPORT		WELL #:		3H	RRCID ->	253492	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7466	PERF. 8002 - 11226	
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-			3
07		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2950	2	1	9	N	1			4
08		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1			5
09		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	N	1			6
10		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	2	1	9	N	1			7
*11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-	3	1	4

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

06		10980 X	9784	-0-	-1196	-0-	9784	2			N	-0-			-0-
07		10788 X	9815	-0-	-973	-0-	9815	2			N	-0-			-0-
08		10788 X	9789	-0-	-999	-0-	9789	2			N	-0-			-0-
09		10410 X	9177	-0-	-1233	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
10		10509 X	9930	-0-	-579	-0-	9930	2			N	-0-			-0-
11		9780 X	9542	-0-	-238	-0-	9542	2			N	-0-			-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

06		28320 X	25121	-0-	-3199	-0-	25121	2			N	-0-			-0-
07		28644 X	27222	-0-	-1422	-0-	27222	2			N	-0-			-0-
08		28241 X	26768	-0-	-1473	-0-	26768	2			N	-0-			-0-
09		27330 X	24617	-0-	-2713	-0-	24617	2			N	-0-			-0-
10		27993 X	25504	-0-	-2489	-0-	25504	2			N	-0-			-0-
11		26340 X	25287	-0-	-1053	-0-	25287	2			N	-0-			-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

06		14520 X	14167	-0-	-353	-0-	14167	2			N	-0-			-0-
07		15004 X	14878	-0-	-126	-0-	14878	2			N	-0-			-0-
08		15004 X	14962	-0-	-42	-0-	14962	2			N	-0-			-0-
09		14520 X	14474	-0-	-46	-0-	14474	2			N	-0-			-0-
10		15004 X	14619	-0-	-385	-0-	14619	2			N	-0-			-0-
*11		15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-			-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

06		14460 X	13133	-0-	-1327	-0-	13133	2			N	-0-			-0-
07		14694 X	13928	-0-	-766	-0-	13928	2			N	-0-			-0-
08		14446 X	13743	-0-	-703	-0-	13743	2			N	-0-			-0-
09		13830 X	13072	-0-	-758	-0-	13072	2			N	-0-			-0-
10		14012 X	13536	-0-	-476	-0-	13536	2			N	-0-			-0-
11		13470 X	12875	-0-	-595	-0-	12875	2			N	-0-			-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MANN, S.		WELL #:		9H	RRCID ->	253542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7850 -	9433						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	253552	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7702 -	11680						
06	12540 X	10768	-0-	-1772	-0-	10768	2		N	-0-		-0-						
07	12958 X	11142	-0-	-1816	-0-	11142	2		N	-0-		-0-						
08	12958 X	11080	-0-	-1878	-0-	11080	2		N	-0-		-0-						
09	12090 X	10270	-0-	-1820	-0-	10270	2		N	-0-		-0-						
10	11129 X	10585	-0-	-544	-0-	10585	2		N	-0-		-0-						
11	10770 X	8510	-0-	-2260	-0-	8510	2		N	-0-		-0-						

DAVENPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	253555	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7587 -	10809						
06	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2		N	-0-		-0-						
07	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2		N	-0-		-0-						
08	11966 X	10627	-0-	-1339	-0-	10627	2		N	-0-		-0-						
09	12360 X	10292	-0-	-2068	-0-	10292	2		N	-0-		-0-						
10	12772 X	11231	-0-	-1541	-0-	11231	2		N	-0-		-0-						
11	12360 X	11034	-0-	-1326	-0-	11034	2		N	-0-		-0-						

FELLOWSHIP		WELL #:		4H	RRCID ->	253583	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8573 -	11598						
06	15360 X	12702	-0-	-2658	-0-	12702	2		N	-0-		-0-						
07	15717 X	13073	-0-	-2644	-0-	13073	2		N	-0-		-0-						
08	15283 X	12455	-0-	-2828	-0-	12455	2		N	-0-		-0-						
09	14460 X	11619	-0-	-2841	-0-	11619	2		N	-0-		-0-						
10	14694 X	12248	-0-	-2446	-0-	12248	2		N	-0-		-0-						
11	12690 X	10696	-0-	-1994	-0-	10696	2		N	-0-		-0-						

CROSSROADS EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	253584	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8700 -	10302						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						

FELLOWSHIP		WELL #:		1H	RRCID ->	253589	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8600 -	11345						
06	15180 X	13812	-0-	-1368	-0-	13812	2		N	-0-		-0-						
07	15686 X	13406	-0-	-2280	-0-	13406	2		N	-0-		-0-						
08	15345 X	14455	-0-	-890	-0-	14455	2		N	-0-		-0-						
09	14490 X	12386	-0-	-2104	-0-	12386	2		N	-0-		-0-						
10	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2		N	-0-		-0-						
*11	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2		N	-0-		-0-						

DFW		WELL #:		A 10HU	RRCID ->	253590	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8645 -	15016						
06	27480 X	22642	-0-	-4838	-0-	22642	2		N	-0-		-0-						
07	30659 X	18003	-0-	-12656	-0-	18003	2		N	-0-		-0-						
08	30659 X	11599	-0-	-19060	-0-	11599	2		N	-0-		-0-						
09	29670 X	1731	-0-	-27939	-0-	1731	2		N	-0-		-0-						
10	26195 X	2818	-0-	-23377	-0-	2818	2		N	-0-		-0-						
11	22650 X	-0-	-0-	-22650	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		18480 X	17043	-0-	-1437	-0-	17043	2		N	-0-				-0-
07		19096 X	18038	-0-	-1058	-0-	18038	2		N	-0-				-0-
08		18135 X	17868	-0-	-267	-0-	17868	2		N	-0-				-0-
09		17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2		N	-0-				-0-
10		18042 X	17525	-0-	-517	-0-	17525	2		N	-0-				-0-
11		17460 X	16918	-0-	-542	-0-	16918	2		N	-0-				-0-

WINSKOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992															
06		8580 X	1245	-0-	-7335	-0-	1245	2		N	-0-				-0-
07		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-				-0-
08		1240 X	135	-0-	-1105	-0-	135	2		N	-0-				-0-
09		1260 X	22	-0-	-1238	-0-	22	2		N	-0-				-0-
10		1302 X	456	-0-	-846	-0-	456	2		N	-0-				-0-
*11		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-				-0-

WINSKOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610															
06		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2		N	-0-				-0-
07		8339 X	8087	-0-	-252	-0-	8087	2		N	-0-				-0-
08		8339 X	7778	-0-	-561	-0-	7778	2		N	-0-				-0-
09		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2		N	-0-				-0-
10		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2		N	-0-				-0-
*11		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2		N	-0-				-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435															
06		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-				-0-
07		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-				-0-
08		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-				-0-
09		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-				-0-
10		2139 X	1660	-0-	-479	-0-	1660	2		N	-0-				-0-
*11		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-				-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449															
06		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2		N	-0-				-0-
07		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2		N	-0-				-0-
08		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2		N	-0-				-0-
09		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2		N	-0-				-0-
10		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2		N	-0-				-0-
*11		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
JOSHUA		WELL #:		1H	RRCID ->	253642	COMPL. DATE	09/07/2009	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 7880 - 11203		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	253643	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7400 - 10281		
06	21480	X	20895	-0-	-585	-0-	20895	2	N	-0-		-0-	
07	21855	X	21133	-0-	-722	-0-	21133	2	N	-0-		-0-	
08	21762	X	20286	-0-	-1476	-0-	20286	2	N	-0-		-0-	
09	21060	X	18356	-0-	-2704	-0-	18356	2	N	-0-		-0-	
10	21762	X	18174	-0-	-3588	-0-	18174	2	N	-0-		-0-	
11	20910	X	17246	-0-	-3664	-0-	17246	2	N	-0-		-0-	
CARSON RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	253664	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7448 - 10175		
06	11280	X	10050	-0-	-1230	-0-	10050	2	N	-0-		-0-	
07	10757	X	9812	-0-	-945	-0-	9812	2	N	-0-		-0-	
08	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	10046	2	N	-0-		-0-	
09	10410	X	9650	-0-	-760	-0-	9650	2	N	-0-		-0-	
10	10416	X	9828	-0-	-588	-0-	9828	2	N	-0-		-0-	
11	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	9575	2	N	-0-		-0-	
DUNN		WELL #:		1H	RRCID ->	253665	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7915 - 10751		
06	14400	X	11998	-0-	-2402	-0-	11998	2	N	-0-		-0-	
07	13113	X	12168	-0-	-945	-0-	12168	2	N	-0-		-0-	
08	13113	X	11890	-0-	-1223	-0-	11890	2	N	-0-		-0-	
09	12690	X	11322	-0-	-1368	-0-	11322	2	N	-0-		-0-	
10	12400	X	11496	-0-	-904	-0-	11496	2	N	-0-		-0-	
11	12000	X	10860	-0-	-1140	-0-	10860	2	N	-0-		-0-	
PAPPAJOHN		WELL #:		1H	RRCID ->	253666	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7160 - 11178		
06	9810	X	7820	-0-	-1990	-0-	7820	2	N	-0-		-0-	
07	10137	X	7302	-0-	-2835	-0-	7302	2	N	-0-		-0-	
08	10013	X	7596	-0-	-2417	-0-	7596	2	N	-0-		-0-	
09	9000	X	8130	-0-	-870	-0-	8130	2	N	-0-		-0-	
10	8990	X	8434	-0-	-556	-0-	8434	2	N	-0-		-0-	
11	7830	X	7217	-0-	-613	-0-	7217	2	N	-0-		-0-	
I-20 JV		WELL #:		2H	RRCID ->	253668	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8605 - 11002		
06	12810	X	5719	-0-	-7091	-0-	5719	2	N	-0-		-0-	
07	11191	X	5685	-0-	-5506	-0-	5685	2	N	-0-		-0-	
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2	N	-0-		-0-	
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2	N	-0-		-0-	
10	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2	N	-0-		-0-	
*11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2	N	-0-		-0-	
HIGH POINT		WELL #:		4H	RRCID ->	253672	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	8453	PERF. 8700 - 11258		
06	11670	X	6546	-0-	-5124	-0-	6546	2	N	-0-		-0-	
07	12059	X	4899	-0-	-7160	-0-	4899	2	N	-0-		-0-	
08	12059	X	6389	-0-	-5670	-0-	6389	2	N	-0-		-0-	
09	9660	X	5913	-0-	-3747	-0-	5913	2	N	-0-		-0-	
10	9362	X	6628	-0-	-2734	-0-	6628	2	N	-0-		-0-	
*11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TCCD SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	253673	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8680 - 14637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		35460 X	31938	-0-	-3522	-0-	31938 2		N	-0-			-0-
07		35619 X	32567	-0-	-3052	-0-	32567 2		N	-0-			-0-
08		35340 X	32213	-0-	-3127	-0-	32213 2		N	-0-			-0-
09		33510 X	30069	-0-	-3441	-0-	30069 2		N	-0-			-0-
10		33480 X	30888	-0-	-2592	-0-	30888 2		N	-0-			-0-
11		31950 X	28922	-0-	-3028	-0-	28922 2		N	-0-			-0-

SKYLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	253674	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7195 - 10899	
06		16380 X	13121	-0-	-3259	-0-	13121 2		N	-0-			-0-
07		16802 X	14892	-0-	-1910	-0-	14892 2		N	-0-			-0-
08		16275 X	14615	-0-	-1660	-0-	14615 2		N	-0-			-0-
09		15750 X	12090	-0-	-3660	-0-	12090 2		N	-0-			-0-
10		15345 X	13487	-0-	-1858	-0-	13487 2		N	-0-			-0-
11		14400 X	13120	-0-	-1280	-0-	13120 2		N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 9HU	RRCID ->	253684	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8400 - 14457	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDUS NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	253685	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7900 - 9722	
06		9420 X	8375	-0-	-1045	-0-	8375 2		N	-0-			-0-
07		9145 X	8731	-0-	-414	-0-	8731 2		N	-0-			-0-
08		9021 X	8635	-0-	-386	-0-	8635 2		N	-0-			-0-
09		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 2		N	-0-			-0-
10		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	9207 2		N	-0-			-0-
*11		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802 2		N	-0-			-0-

PHOENIX		WELL #:		4H	RRCID ->	253692	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7539 - 9567	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORSBERG		WELL #:		3H	RRCID ->	253707	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8391 - 10568	
06		5430 X	4798	-0-	-632	-0-	4798 2		N	-0-			-0-
07		5611 X	4777	-0-	-834	-0-	4777 2		N	-0-			-0-
08		5177 X	4732	-0-	-445	-0-	4732 2		N	-0-			-0-
09		5010 X	4618	-0-	-392	-0-	4618 2		N	-0-			-0-
10		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 2		N	-0-			-0-
*11		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2		N	-0-			-0-

FORSBERG		WELL #:		4H	RRCID ->	253711	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8357 - 12172	
06		8790 X	8251	-0-	-539	-0-	8251 2		N	-0-			-0-
07		9114 X	8245	-0-	-869	-0-	8245 2		N	-0-			-0-
08		9114 X	8399	-0-	-715	-0-	8399 2		N	-0-			-0-
09		8820 X	7983	-0-	-837	-0-	7983 2		N	-0-			-0-
10		8680 X	8276	-0-	-404	-0-	8276 2		N	-0-			-0-
11		8250 X	7716	-0-	-534	-0-	7716 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MCMENAMY		WELL #:		2H	RRCID ->	253723	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7837 -	9399
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6420 X	3398	-0-	-3022	-0-	3398	2	N	-0-			-0-
07	5921 X	4298	-0-	-1623	-0-	4298	2	N	-0-			-0-
08	5921 X	5577	-0-	-344	-0-	5577	2	N	-0-			-0-
09	5580 X	4509	-0-	-1071	-0-	4509	2	N	-0-			-0-
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2	N	-0-			-0-
11	5400 X	4713	-0-	-687	-0-	4713	2	N	-0-			-0-

SW BAPTIST		WELL #:		2H	RRCID ->	253726	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7695 -	10191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		C 5HQ	RRCID ->	253742	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	9515	PERF.10551 -	16233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 6H	RRCID ->	253744	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7165 -	11367
06	19980 X	18761	-0-	-1219	-0-	18761	2	N	-0-			-0-
07	20243 X	13766	-0-	-6477	-0-	13766	2	N	-0-			-0-
08	18941 X	13147	-0-	-5794	-0-	13147	2	N	-0-			-0-
09	18750 X	15152	-0-	-3598	-0-	15152	2	N	-0-			-0-
10	19375 X	15128	-0-	-4247	-0-	15128	2	N	-0-			-0-
11	18750 X	13316	-0-	-5434	-0-	13316	2	N	-0-			-0-

PHOENIX		WELL #:		3H	RRCID ->	253760	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7575 -	10464
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	253793	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 7475 -	10438
06	18600 X	17268	-0-	-1332	-0-	17268	2	N	-0-			-0-
07	19003 X	17543	-0-	-1460	-0-	17543	2	N	-0-			-0-
08	17918 X	16528	-0-	-1390	-0-	16528	2	N	-0-			-0-
09	17340 X	15800	-0-	-1540	-0-	15800	2	N	-0-			-0-
10	17918 X	16836	-0-	-1082	-0-	16836	2	N	-0-			-0-
11	17280 X	14846	-0-	-2434	-0-	14846	2	N	-0-			-0-

DAKOTA		WELL #:		1H	RRCID ->	253795	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7330 -	12394
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
BLAIR		WELL #:		4H	RRCID ->	253797	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 8038 - 10384					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUCK LAKE		WELL #:		10H	RRCID ->	253798	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7965 - 11709					
06	7710 X	2973	-0-	-4737	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	7967 X	270	-0-	-7697	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
*11	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY		WELL #:		1H	RRCID ->	253799	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8259 - 11408					
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW		WELL #:		A 6HC	RRCID ->	253800	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8685 - 14302					
06	11790 X	10577	-0-	-1213	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
07	12183 X	11867	-0-	-316	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
08	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
09	11070 X	10135	-0-	-935	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
10	11873 X	10534	-0-	-1339	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
11	11700 X	9676	-0-	-2024	-0-	9676	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 5H	RRCID ->	253804	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6936 - 11358					
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-					19
07	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5886	2	3	9	Y	3					22
08	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					22
09	5880 X	5287	-0-	-593	-0-	5287	2			Y	-0-					22
10	6076 X	6039	-0-	-37	-0-	6039	2			Y	-0-					22
11	5880 X	5875	-0-	-5	-0-	5875	2			Y	-0-					22

COOPER		WELL #:		13H	RRCID ->	253805	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7566 - 12933					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		33H	RRCID ->	253807	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 6951 - 10046					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
COOPER		WELL #: 10H		RRCID ->	253808	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	7163 PERF. 7470 - 13755				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: T 2H		RRCID ->	253809	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	6588 PERF. 6830 - 11690				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGGETT & PLATT		WELL #: 2H		RRCID ->	253811	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	7223 PERF. 7750 - 8161				
06	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2		N	-0-			-0-
07	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2		N	-0-			-0-
08	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2		N	-0-			-0-
09	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2		N	-0-			-0-
10	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2		N	-0-			-0-
*11	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2		N	-0-			-0-

PRUETT		WELL #: 3H		RRCID ->	253854	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	8241 PERF. 8626 - 11385				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGGETT & PLATT		WELL #: 3H		RRCID ->	253858	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	7194 PERF. 7800 - 11081				
06	11310 X	9637	-0-	-1673	-0-	9637	2		N	-0-			-0-
07	11687 X	9428	-0-	-2259	-0-	9428	2		N	-0-			-0-
08	10912 X	7795	-0-	-3117	-0-	7795	2		N	-0-			-0-
09	10200 X	9170	-0-	-1030	-0-	9170	2		N	-0-			-0-
10	10199 X	9915	-0-	-284	-0-	9915	2		N	-0-			-0-
11	9630 X	8987	-0-	-643	-0-	8987	2		N	-0-			-0-

DUKE UNIT B		WELL #: 1H		RRCID ->	253926	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8279 PERF. 8728 - 11384				
06	15030 X	11981	-0-	-3049	-0-	11981	2		N	-0-			-0-
07	14570 X	12284	-0-	-2286	-0-	12284	2		N	-0-			-0-
08	14260 X	12039	-0-	-2221	-0-	12039	2		N	-0-			-0-
09	12360 X	11074	-0-	-1286	-0-	11074	2		N	-0-			-0-
10	12772 X	11219	-0-	-1553	-0-	11219	2		N	-0-			-0-
11	11970 X	11146	-0-	-824	-0-	11146	2		N	-0-			-0-

WHITE C		WELL #: 1H		RRCID ->	253976	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8239 PERF. 9320 - 11882				
06	16290 X	15174	-0-	-1116	-0-	15174	2		N	-0-			-0-
07	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2		N	-0-			-0-
08	16430 X	15566	-0-	-864	-0-	15566	2		N	-0-			-0-
09	15900 X	13931	-0-	-1969	-0-	13931	2		N	-0-			-0-
10	16585 X	15447	-0-	-1138	-0-	15447	2		N	-0-			-0-
11	16050 X	14848	-0-	-1202	-0-	14848	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CULTON, ELVIS		WELL #:		2H	RRCID ->	253977	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7232	PERF. 7620 - 9711	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6450 X	5906	-0-	-544	-0-	5906	2	N	-0-		-0-	
07	6665 X	6203	-0-	-462	-0-	6203	2	N	-0-		-0-	
08	6293 X	6117	-0-	-176	-0-	6117	2	N	-0-		-0-	
09	6090 X	5582	-0-	-508	-0-	5582	2	N	-0-		-0-	
10	6293 X	6213	-0-	-80	-0-	6213	2	N	-0-		-0-	
11	6000 X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2	N	-0-		-0-	

CULTON, ELVIS		WELL #:		3H	RRCID ->	253978	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7800 - 9933	
06	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2	N	-0-		-0-	
07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2	N	-0-		-0-	
08	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2	N	-0-		-0-	
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-		-0-	
10	4836 X	4656	-0-	-180	-0-	4656	2	N	-0-		-0-	
11	4680 X	4507	-0-	-173	-0-	4507	2	N	-0-		-0-	

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		11H	RRCID ->	253989	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	7232	PERF. 6658 - 6681	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		4H	RRCID ->	253991	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7166	PERF. 7545 - 10729	
06	5610 X	4185	-0-	-1425	-0-	4185	2	N	-0-		-0-	
07	5766 X	4026	-0-	-1740	-0-	4026	2	N	-0-		-0-	
08	5177 X	3577	-0-	-1600	-0-	3577	2	N	-0-		-0-	
09	5010 X	3945	-0-	-1065	-0-	3945	2	N	-0-		-0-	
10	4681 X	3791	-0-	-890	-0-	3791	2	N	-0-		-0-	
11	4200 X	3128	-0-	-1072	-0-	3128	2	N	-0-		-0-	

ATHERTON MURPHY		WELL #:		D 2H	RRCID ->	253995	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9150 - 13575	
06	12510 X	12334	-0-	-176	-0-	12334	2	N	-0-		-0-	
07	13237 X	12058	-0-	-1179	-0-	12058	2	N	-0-		-0-	
08	13237 X	11863	-0-	-1374	-0-	11863	2	N	-0-		-0-	
09	12810 X	11579	-0-	-1231	-0-	11579	2	N	-0-		-0-	
10	12927 X	11988	-0-	-939	-0-	11988	2	N	-0-		-0-	
11	12330 X	10763	-0-	-1567	-0-	10763	2	N	-0-		-0-	

CONGO WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	253996	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 8950 - 12487	
06	6360 X	6158	-0-	-202	-0-	6158	2	N	-0-		-0-	
07	6510 X	6284	-0-	-226	-0-	6284	2	N	-0-		-0-	
08	6510 X	5858	-0-	-652	-0-	5858	2	N	-0-		-0-	
09	6150 X	5341	-0-	-809	-0-	5341	2	N	-0-		-0-	
10	6355 X	5121	-0-	-1234	-0-	5121	2	N	-0-		-0-	
11	6150 X	4598	-0-	-1552	-0-	4598	2	N	-0-		-0-	

URREY		WELL #:		5H	RRCID ->	253998	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7376 - 12858	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
AURORA		WELL #:		1H	RRCID ->	253999	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7736 - 11092	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE	CODE	CODE		
06	17580 X	16366	-0-	-1214	-0-	16366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17515 X	16904	-0-	-611	-0-	16904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	17515 X	16373	-0-	-1142	-0-	16373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	16740 X	15806	-0-	-934	-0-	15806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17298 X	16264	-0-	-1034	-0-	16264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16380 X	16098	-0-	-282	-0-	16098	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CATES		WELL #:		4H	RRCID ->	254000	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6980 - 11063	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

INDUS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254001	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7762 - 10009	
06	11070 X	7946	-0-	-3124	-0-	7946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10664 X	8034	-0-	-2630	-0-	8034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10633 X	6877	-0-	-3756	-0-	6877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9660 X	8402	-0-	-1258	-0-	8402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9672 X	8010	-0-	-1662	-0-	8010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7950 X	7819	-0-	-131	-0-	7819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

AIRFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	254003	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 9050 - 11622	
06	11460 X	9554	-0-	-1906	-0-	9554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10540 X	9495	-0-	-1045	-0-	9495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11687 X	10102	-0-	-1585	-0-	10102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11310 X	9095	-0-	-2215	-0-	9095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10974 X	9046	-0-	-1928	-0-	9046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9780 X	8261	-0-	-1519	-0-	8261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARKER, CHARLES		WELL #:		6H	RRCID ->	254004	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7830 - 9953	
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	3128	-0-	-652	-0-	3128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4123 X	3659	-0-	-464	-0-	3659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	3530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		4H	RRCID ->	254005	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7900 - 10546	
06	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6665 X	1049	-0-	-5616	-0-	1049	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNA HYRAL		WELL #:		3H	RRCID ->	254007	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 8553 - 13311	
06	14280 X	11118	-0-	-3162	-0-	11118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13733 X	12024	-0-	-1709	-0-	12024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13320 X	10415	-0-	-2905	-0-	10415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

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

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

06		10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
07		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
08		14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
09		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
10		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
*11		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

06		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07		12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
08		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
09		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
10		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
*11		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BELL		WELL #:		10H	RRCID ->	254015	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7538	PERF. 7815 - 11374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9960 X	3106	-0-	-6854	-0-	3106 2		N	-0-		-0-
07		10292 X	5932	-0-	-4360	-0-	5932 2		N	-0-		-0-
08		10292 X	5777	-0-	-4515	-0-	5777 2		N	-0-		-0-
09		7980 X	7385	-0-	-595	-0-	7385 2		N	-0-		-0-
10		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928 2		N	-0-		-0-
11		5730 X	5117	-0-	-613	-0-	5117 2		N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		12H	RRCID ->	254016	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8153 - 10752	
06		7200 X	6982	-0-	-218	-0-	6982 2		N	-0-		-0-
07		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2		N	-0-		-0-
08		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162 2		N	-0-		-0-
09		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357 2		N	-0-		-0-
10		7688 X	7161	-0-	-527	-0-	7161 2		N	-0-		-0-
11		7440 X	4527	-0-	-2913	-0-	4527 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		5H	RRCID ->	254017	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7530 - 11600	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		6H	RRCID ->	254019	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7585 - 12393	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		7H	RRCID ->	254035	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7593 - 11741	
06		29970 X	26702	-0-	-3268	-0-	26702 2		N	-0-		-0-
07		30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	30668 2		N	-0-		-0-
08		29302 X	29302	-0-	-0-	-0-	29302 2		N	-0-		-0-
09		28170 X	25836	-0-	-2334	-0-	25836 2		N	-0-		-0-
10		30659 X	27865	-0-	-2794	-0-	27865 2		N	-0-		-0-
11		29670 X	27426	-0-	-2244	-0-	27426 2		N	-0-		-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		10H	RRCID ->	254037	COMPL. DATE	11/14/2009	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7295 - 10032	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		11H	RRCID ->	254038	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7348 - 11394	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		9690 X	7972	-0-	-1718	-0-	7972 2		N	-0-		-0-
07		10013 X	9780	-0-	-233	-0-	9780 2		N	-0-		-0-
08		9920 X	5552	-0-	-4368	-0-	5552 2		N	-0-		-0-
09		9210 X	8676	-0-	-534	-0-	8676 2		N	-0-		-0-
10		9765 X	8501	-0-	-1264	-0-	8501 2		N	-0-		-0-
11		9450 X	7915	-0-	-1535	-0-	7915 2		N	-0-		-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962												
06		17400 X	14543	-0-	-2857	-0-	14543 2		N	-0-		-0-
07		18011 X	9467	-0-	-8544	-0-	9467 2		N	-0-		-0-
08		18011 X	9631	-0-	-8380	-0-	9631 2		N	-0-		-0-
09		17430 X	13734	-0-	-3696	-0-	13734 2		N	-0-		-0-
10		16771 X	16085	-0-	-686	-0-	16085 2		N	-0-		-0-
*11		16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	16175 2		N	-0-		-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779												
06		15540 X	12443	-0-	-3097	-0-	12443 2		N	-0-		-0-
07		14818 X	11016	-0-	-3802	-0-	11016 2		N	-0-		-0-
08		14415 X	13408	-0-	-1007	-0-	13408 2		N	-0-		-0-
09		13890 X	13743	-0-	-147	-0-	13743 2		N	-0-		-0-
10		14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	14049 2		N	-0-		-0-
*11		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13340 2		N	-0-		-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099												
06		7230 X	5335	-0-	-1895	-0-	5335 2		N	-0-		-0-
07		8308 X	5614	-0-	-2694	-0-	5614 2		N	-0-		-0-
08		8308 X	6822	-0-	-1486	-0-	6822 2		N	-0-		-0-
09		8040 X	6442	-0-	-1598	-0-	6442 2		N	-0-		-0-
10		7533 X	5693	-0-	-1840	-0-	5693 2		N	-0-		-0-
11		6600 X	5504	-0-	-1096	-0-	5504 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183												
06		10380 X	10351	-0-	-29	-0-	10351 2		N	-0-	-0-	
07		10726 X	10566	-0-	-160	-0-	10566 2		N	-0-	-0-	
08		10726 X	10374	-0-	-352	-0-	10374 2		N	-0-	-0-	
09		10380 X	9401	-0-	-979	-0-	9401 2		N	-0-	-0-	
10		10726 X	10121	-0-	-605	-0-	10121 2		N	-0-	-0-	
11		10350 X	9211	-0-	-1139	-0-	9211 2		N	-0-	-0-	
CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702												
06		12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12918 2		N	-0-	-0-	
07		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13589 2		N	-0-	-0-	
08		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085 2		N	-0-	-0-	
09		12930 X	11307	-0-	-1623	-0-	11307 2		N	-0-	-0-	
10		13578 X	10502	-0-	-3076	-0-	10502 2		N	-0-	-0-	
11		13140 X	10317	-0-	-2823	-0-	10317 2		N	-0-	-0-	
SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035												
06		2760 X	2492	-0-	-268	-0-	2492 2		N	-0-	-0-	
07		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-	-0-	
08		2852 X	416	-0-	-2436	-0-	416 2		N	-0-	-0-	
09		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861 2		N	-0-	-0-	
10		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		N	-0-	-0-	
*11		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-	-0-	
MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049												
06		17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	17604 2		N	-0-	-0-	
07		19344 X	17661	-0-	-1683	-0-	17661 2		N	-0-	-0-	
08		19344 X	16646	-0-	-2698	-0-	16646 2		N	-0-	-0-	
09		18720 X	13518	-0-	-5202	-0-	13518 2		N	-0-	-0-	
10		18197 X	16253	-0-	-1944	-0-	16253 2		N	-0-	-0-	
11		17610 X	14952	-0-	-2658	-0-	14952 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		8H	RRCID ->	254312	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7342 -	9967
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	7980 X	7185	-0-	-795	-0-	7185	2	N	-0-			-0-
07	8246 X	6724	-0-	-1522	-0-	6724	2	N	-0-			-0-
08	7812 X	6972	-0-	-840	-0-	6972	2	N	-0-			-0-
09	7200 X	6717	-0-	-483	-0-	6717	2	N	-0-			-0-
10	7440 X	7289	-0-	-151	-0-	7289	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	5803	-0-	-1397	-0-	5803	2	N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		9H	RRCID ->	254313	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7290 -	10023
06	3450 X	339	-0-	-3111	-0-	339	2	N	-0-			-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
08	527 X	190	-0-	-337	-0-	190	2	N	-0-			-0-
09	510 X	260	-0-	-250	-0-	260	2	N	-0-			-0-
10	527 X	262	-0-	-265	-0-	262	2	N	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-

CLEAR SKIES		WELL #:		1H	RRCID ->	254314	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 8900 -	10812
06	9810 X	5685	-0-	-4125	-0-	5685	2	N	-0-			-0-
07	9145 X	1854	-0-	-7291	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
08	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-			-0-
09	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-			N	-0-			-0-
10	8525 X	631	-0-	-7894	-0-	631	2	N	-0-			-0-
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			N	-0-			-0-

COLBY		WELL #:		3H	RRCID ->	254316	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 8650 -	12379
06	12990 X	9831	-0-	-3159	-0-	9831	2	N	-0-			-0-
07	13423 X	10340	-0-	-3083	-0-	10340	2	N	-0-			-0-
08	13423 X	10296	-0-	-3127	-0-	10296	2	N	-0-			-0-
09	12360 X	9411	-0-	-2949	-0-	9411	2	N	-0-			-0-
10	11625 X	8902	-0-	-2723	-0-	8902	2	N	-0-			-0-
11	10020 X	8812	-0-	-1208	-0-	8812	2	N	-0-			-0-

DAKOTA B		WELL #:		1H	RRCID ->	254318	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7787 -	12508
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	254333	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7073	PERF. 9150 -	11715
06	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2	N	-0-			-0-
07	7998 X	7300	-0-	-698	-0-	7300	2	N	-0-			-0-
08	7998 X	7905	-0-	-93	-0-	7905	2	N	-0-			-0-
09	7740 X	7629	-0-	-111	-0-	7629	2	N	-0-			-0-
10	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2	N	-0-			-0-
11	7740 X	7708	-0-	-32	-0-	7708	2	N	-0-			-0-

MATTINGLY		WELL #:		3H	RRCID ->	254337	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7660 -	9465
06	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2	N	-0-			-0-
07	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2	N	-0-			-0-
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2	N	-0-			-0-
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	N	-0-			-0-
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2	N	-0-			-0-
*11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
WELLIVER		WELL #:		5H	RRCID ->	254342	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 7180 - 10390						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN		WELL #:		1H	RRCID ->	254343	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7346 - 11623						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	254350	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 6935 - 9189						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS		WELL #:		6H	RRCID ->	254352	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 8010 - 10811						
06	14160 X	13931	-0-	-229	-0-	13931	2				N	-0-					-0-
07	15066 X	7671	-0-	-7395	-0-	7671	2				N	-0-					-0-
08	15593 X	3505	-0-	-12088	-0-	3505	2				N	-0-					-0-
09	15090 X	2113	-0-	-12977	-0-	2113	2				N	-0-					-0-
10	15593 X	2135	-0-	-13458	-0-	2135	2				N	-0-					-0-
11	13920 X	1673	-0-	-12247	-0-	1673	2				N	-0-					-0-

ELAINE		WELL #:		2H	RRCID ->	254380	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7729 - 10634						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE		WELL #:		11H	RRCID ->	254381	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 8050 - 10112						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS		WELL #:		6H	RRCID ->	254395	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 7466 - 11465						
06	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2				N	-0-					-0-
07	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2				N	-0-					-0-
08	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2				N	-0-					-0-
09	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2				N	-0-					-0-
10	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2				N	-0-					-0-
*11	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
SKAGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	254396	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7374 - 11385		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				N	-0-			-0-
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	38 X	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-			-0-

SHADY OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	254445	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7405 - 10366		
06	16410 X	15733	-0-	-677	-0-	15733	2		N	-0-			-0-
07	16616 X	15476	-0-	-1140	-0-	15476	2		N	-0-			-0-
08	16523 X	14980	-0-	-1543	-0-	14980	2		N	-0-			-0-
09	15990 X	14796	-0-	-1194	-0-	14796	2		N	-0-			-0-
10	16244 X	14760	-0-	-1484	-0-	14760	2		N	-0-			-0-
11	15720 X	14165	-0-	-1555	-0-	14165	2		N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254501	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7485 - 10493		
06	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2		N	-0-			-0-
07	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2		N	-0-			-0-
08	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2		N	-0-			-0-
09	16170 X	15425	-0-	-745	-0-	15425	2		N	-0-			-0-
10	16709 X	15826	-0-	-883	-0-	15826	2		N	-0-			-0-
11	16170 X	15291	-0-	-879	-0-	15291	2		N	-0-			-0-

NEWELL		WELL #:		2H	RRCID ->	254531	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7760 - 10234		
06	26580 X	16210	-0-	-10370	-0-	16210	2		N	-0-			-0-
07	27466 X	14067	-0-	-13399	-0-	14067	2		N	-0-			-0-
08	27404 X	12201	-0-	-15203	-0-	12201	2		N	-0-			-0-
09	23970 X	10310	-0-	-13660	-0-	10310	2		N	-0-			-0-
10	24769 X	12047	-0-	-12722	-0-	12047	2		N	-0-			-0-
11	16200 X	13804	-0-	-2396	-0-	13804	2		N	-0-			-0-

SKAGGS		WELL #:		7H	RRCID ->	254532	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7709 - 10877		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERALS, W. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	254585	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7630 - 10444		
06	8220 X	8105	-0-	-115	-0-	8105	2		N	-0-			-0-
07	8494 X	7991	-0-	-503	-0-	7991	2		N	-0-			-0-
08	8494 X	8224	-0-	-270	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
09	8220 X	7838	-0-	-382	-0-	7838	2		N	-0-			-0-
10	8494 X	7933	-0-	-561	-0-	7933	2		N	-0-			-0-
11	8100 X	7696	-0-	-404	-0-	7696	2		N	-0-			-0-

ROBINSON BRANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	254586	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 8310 - 8610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CROUCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	254622	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7603 - 11007		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9780 X	8446	-0-	-1334	-0-	8446	2		N	-0-		-0-	
07	10106 X	8573	-0-	-1533	-0-	8573	2		N	-0-		-0-	
08	10106 X	8410	-0-	-1696	-0-	8410	2		N	-0-		-0-	
09	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2		N	-0-		-0-	
10	9052 X	8963	-0-	-89	-0-	8963	2		N	-0-		-0-	
*11	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2		N	-0-		-0-	

HANNA		WELL #:		6H	RRCID ->	254624	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7800 - 10368		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HANNA		WELL #:		8H	RRCID ->	254626	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7549 - 10023		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TCCD NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	254658	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	7728	PERF. 8302 - 13881		
06	34440 X	28751	-0-	-5689	-0-	28751	2		N	-0-		-0-	
07	33852 X	30284	-0-	-3568	-0-	30284	2		N	-0-		-0-	
08	33852 X	29909	-0-	-3943	-0-	29909	2		N	-0-		-0-	
09	31560 X	27599	-0-	-3961	-0-	27599	2		N	-0-		-0-	
10	31000 X	28990	-0-	-2010	-0-	28990	2		N	-0-		-0-	
11	29310 X	26826	-0-	-2484	-0-	26826	2		N	-0-		-0-	

WINSCOTT		WELL #:		F 1H	RRCID ->	254659	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7500 - 13669		
06	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2		N	-0-		-0-	
07	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2		N	-0-		-0-	
08	13206 X	13062	-0-	-144	-0-	13062	2		N	-0-		-0-	
09	14340 X	389	-0-	-13951	-0-	389	2		N	-0-		-0-	
10	14818 X	793	-0-	-14025	-0-	793	2		N	-0-		-0-	
11	14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-				N	-0-		-0-	

WINSCOTT		WELL #:		F 3H	RRCID ->	254660	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7600 - 12522		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WINSCOTT		WELL #:		F 5H	RRCID ->	254661	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7750 - 11404		
06	8730 X	6088	-0-	-2642	-0-	6088	2		N	-0-		-0-	
07	9238 X	3841	-0-	-5397	-0-	3841	2		N	-0-		-0-	
08	9238 X	6128	-0-	-3110	-0-	6128	2		N	-0-		-0-	
09	8940 X	7539	-0-	-1401	-0-	7539	2		N	-0-		-0-	
10	8153 X	424	-0-	-7729	-0-	424	2		N	-0-		-0-	
11	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
COLBY		WELL #:		5H	RRCID ->	254662	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8925 - 11601	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2	N	-0-	-0-	-0-
07		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2	N	-0-	-0-	-0-
08		13206 X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2	N	-0-	-0-	-0-
09		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2	N	-0-	-0-	-0-
10		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2	N	-0-	-0-	-0-

S WASHINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	254674	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 8250 - 9767	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TINDALL		WELL #:		2H	RRCID ->	254675	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7711 - 10121	
06		12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2	N	-0-	-0-	-0-
07		13330 X	11979	-0-	-1351	-0-	11979	2	N	-0-	-0-	-0-
08		15717 X	2920	-0-	-12797	-0-	2920	2	N	-0-	-0-	-0-
09		15210 X	7295	-0-	-7915	-0-	7295	2	N	-0-	-0-	-0-
10		15717 X	7791	-0-	-7926	-0-	7791	2	N	-0-	-0-	-0-
11		12150 X	9540	-0-	-2610	-0-	9540	2	N	-0-	-0-	-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 5H	RRCID ->	254691	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7550 - 10397	
06		18600 X	18269	-0-	-331	-0-	18269	2	N	-0-	-0-	-0-
07		18724 X	18365	-0-	-359	-0-	18365	2	N	-0-	-0-	-0-
08		19003 X	18237	-0-	-766	-0-	18237	2	N	-0-	-0-	-0-
09		18390 X	17756	-0-	-634	-0-	17756	2	N	-0-	-0-	-0-
10		19003 X	18130	-0-	-873	-0-	18130	2	N	-0-	-0-	-0-
11		18270 X	17415	-0-	-855	-0-	17415	2	N	-0-	-0-	-0-

CROSSROADS EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	254710	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	8577	PERF. 8900 - 12049	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

AGAPE		WELL #:		3H	RRCID ->	254752	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8750 - 11763	
06		14340 X	9432	-0-	-4908	-0-	9432	2	N	-0-	-0-	-0-
07		14198 X	8294	-0-	-5904	-0-	8294	2	N	-0-	-0-	-0-
08		13702 X	10870	-0-	-2832	-0-	10870	2	N	-0-	-0-	-0-
09		12240 X	11022	-0-	-1218	-0-	11022	2	N	-0-	-0-	-0-
10		12648 X	9622	-0-	-3026	-0-	9622	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10530 X	10145	-0-	-385	-0-	10145	2	N	-0-	-0-	-0-

AIRFIELD		WELL #:		2H	RRCID ->	254753	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8683	PERF. 9150 - 11912	
06		7800 X	4182	-0-	-3618	-0-	4182	2	N	-0-	-0-	-0-
07		7161 X	3219	-0-	-3942	-0-	3219	2	N	-0-	-0-	-0-
08		7161 X	339	-0-	-6822	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
09		6930 X	3240	-0-	-3690	-0-	3240	2	N	-0-	-0-	-0-
10		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
AIRPLANE		WELL #:		3H	RRCID ->	254754	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8700 - 12062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	18060 X	15060	-0-	-3000	-0-	15060	2		N	-0-		-0-
07	17422 X	12856	-0-	-4566	-0-	12856	2		N	-0-		-0-
08	17422 X	15493	-0-	-1929	-0-	15493	2		N	-0-		-0-
09	15570 X	14530	-0-	-1040	-0-	14530	2		N	-0-		-0-
10	15562 X	15500	-0-	-62	-0-	15500	2		N	-0-		-0-
11	15060 X	14768	-0-	-292	-0-	14768	2		N	-0-		-0-

AIRPLANE		WELL #:		5H	RRCID ->	254755	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8550 - 11697
06	21120 X	18667	-0-	-2453	-0-	18667	2		N	-0-		-0-
07	21824 X	21374	-0-	-450	-0-	21374	2		N	-0-		-0-
08	21824 X	21139	-0-	-685	-0-	21139	2		N	-0-		-0-
09	20460 X	18147	-0-	-2313	-0-	18147	2		N	-0-		-0-
10	21359 X	19785	-0-	-1574	-0-	19785	2		N	-0-		-0-
11	20670 X	18331	-0-	-2339	-0-	18331	2		N	-0-		-0-

SUPERBOWL		WELL #:		1H	RRCID ->	254756	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7560 - 13209
06	24180 X	23150	-0-	-1030	-0-	23150	2		N	-0-		-0-
07	26031 X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2		N	-0-		-0-
08	21452 X	20067	-0-	-1385	-0-	20067	2		N	-0-		-0-
09	24680 X	24680	-0-	-0-	-0-	24680	2		N	-0-		-0-
10	26040 X	18540	-0-	-7500	-0-	18540	2		N	-0-		-0-
11	25200 X	22473	-0-	-2727	-0-	22473	2		N	-0-		-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		6H	RRCID ->	254757	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7600 - 10369
06	19500 X	17218	-0-	-2282	-0-	17218	2		N	-0-		-0-
07	20150 X	18220	-0-	-1930	-0-	18220	2		N	-0-		-0-
08	20150 X	16407	-0-	-3743	-0-	16407	2		N	-0-		-0-
09	19500 X	16067	-0-	-3433	-0-	16067	2		N	-0-		-0-
10	18228 X	16318	-0-	-1910	-0-	16318	2		N	-0-		-0-
11	17640 X	15593	-0-	-2047	-0-	15593	2		N	-0-		-0-

HARVEY		WELL #:		1H	RRCID ->	254759	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	8992	PERF.	9125 - 12102
06	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2		N	-0-		-0-
07	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2		N	-0-		-0-
08	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2		N	-0-		-0-
09	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2		N	-0-		-0-
10	14477 X	14323	-0-	-154	-0-	14323	2		N	-0-		-0-
11	14010 X	13138	-0-	-872	-0-	13138	2		N	-0-		-0-

HANNA		WELL #:		5H	RRCID ->	254760	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7647 - 12874
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANNA		WELL #:		10H	RRCID ->	254761	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7553 - 9652
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-	-0-					N	11					35
07		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	-0-					N	2					37
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-					N	-0-					37
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-					N	-0-					37
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-					37
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927																		
06		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
08		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
*11		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214																		
06		28410 X	25927	-0-	-2483	-0-	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
07		28799 X	26293	-0-	-2506	-0-	-0-	26293	2			N	-0-					-0-
08		28365 X	26132	-0-	-2233	-0-	-0-	26132	2			N	-0-					-0-
09		26880 X	25508	-0-	-1372	-0-	-0-	25508	2			N	-0-					-0-
10		26877 X	25089	-0-	-1788	-0-	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
11		25920 X	23398	-0-	-2522	-0-	-0-	23398	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078																		
06		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
07		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
08		11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
09		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
10		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
*11		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WADDELL		WELL #:		2H	RRCID ->	254971	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7690 - 10925		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SERENA BETH		WELL #:		3H	RRCID ->	254973	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6837 - 11342		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		8H	RRCID ->	254974	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7880 - 10634		
06	15540 X	3532	-0-	-12008	-0-	3532	2		N	-0-		-0-	
07	15407 X	6473	-0-	-8934	-0-	6473	2		N	-0-		-0-	
08	14880 X	11946	-0-	-2934	-0-	11946	2		N	-0-		-0-	
09	14400 X	11608	-0-	-2792	-0-	11608	2		N	-0-		-0-	
10	13857 X	12374	-0-	-1483	-0-	12374	2		N	-0-		-0-	
11	11550 X	9928	-0-	-1622	-0-	9928	2		N	-0-		-0-	

CROSSROADS EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	254975	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9150 - 11316		
06	3000 X	607	-0-	-2393	-0-	607	2		N	-0-		-0-	
07	2263 X	1846	-0-	-417	-0-	1846	2		N	-0-		-0-	
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-		-0-	
09	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-		-0-	
10	1860 X	1636	-0-	-224	-0-	1636	2		N	-0-		-0-	
11	2430 X	1091	-0-	-1339	-0-	1091	2		N	-0-		-0-	

MIZE FAMILY		WELL #:		37H	RRCID ->	254979	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6877 - 9477		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CROWLEY EAGLES		WELL #:		4H	RRCID ->	254980	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7720 - 13186		
06	29730 X	26976	-0-	-2754	-0-	26976	2		N	-0-		-0-	
07	30039 X	27534	-0-	-2505	-0-	27534	2		N	-0-		-0-	
08	29543 X	27165	-0-	-2378	-0-	27165	2		N	-0-		-0-	
09	27960 X	25929	-0-	-2031	-0-	25929	2		N	-0-		-0-	
10	28427 X	26376	-0-	-2051	-0-	26376	2		N	-0-		-0-	
11	26970 X	25231	-0-	-1739	-0-	25231	2		N	-0-		-0-	

ESPARZA		WELL #:		5H	RRCID ->	254982	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6993 - 9689		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		28740 X	26684	-0-	-2056	-0-	26684	2			N	-0-			-0-
07		29698 X	27414	-0-	-2284	-0-	27414	2			N	-0-			-0-
08		29233 X	26867	-0-	-2366	-0-	26867	2			N	-0-			-0-
09		27960 X	24969	-0-	-2991	-0-	24969	2			N	-0-			-0-
10		28489 X	26904	-0-	-1585	-0-	26904	2			N	-0-			-0-
11		26670 X	24743	-0-	-1927	-0-	24743	2			N	-0-			-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188															
06		19020 X	17144	-0-	-1876	-0-	17144	2			N	-0-			-0-
07		19654 X	18090	-0-	-1564	-0-	18090	2			N	-0-			-0-
08		20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	20103	2			N	-0-			-0-
09		19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2			N	-0-			-0-
10		19306 X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-			-0-
11		19440 X	18736	-0-	-704	-0-	18736	2			N	-0-			-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079															
06		44790 X	43428	-0-	-1362	-0-	43428	2			N	-0-			-0-
07		45446 X	44487	-0-	-959	-0-	44487	2			N	-0-			-0-
08		45136 X	44157	-0-	-979	-0-	44157	2			N	-0-			-0-
09		43516 X	43516	-0-	-0-	-0-	43516	2			N	-0-			-0-
10		44888 X	43674	-0-	-1214	-0-	43674	2			N	-0-			-0-
11		43440 X	41276	-0-	-2164	-0-	41276	2			N	-0-			-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454															
06		21330 X	16614	-0-	-4716	-0-	16614	2			N	-0-			-0-
07		16957 X	3872	-0-	-13085	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
08		15531 X	2919	-0-	-12612	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
09		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-			-0-
10		18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-			-0-
*11		17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-			-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718															
06		19680 X	11528	-0-	-8152	-0-	11528	2			N	-0-			-0-
07		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-			-0-
08		13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-			-0-
09		14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-			-0-
10		16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	16286	2			N	-0-			-0-
*11		16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2			N	-0-			-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044															
06		19298 X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	2			N	-0-			-0-
07		19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-			-0-
08		18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2			N	-0-			-0-
09		15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2			N	-0-			-0-
10		15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-			-0-
*11		17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DUKE B		WELL #:		2H	RRCID ->	255028	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8950 - 11039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		19800 X	16436	-0-	-3364	-0-	16436 2		N	-0-		-0-
07		20460 X	14258	-0-	-6202	-0-	14258 2		N	-0-		-0-
08		19344 X	14986	-0-	-4358	-0-	14986 2		N	-0-		-0-
09		16440 X	11625	-0-	-4815	-0-	11625 2		N	-0-		-0-
10		16988 X	15288	-0-	-1700	-0-	15288 2		N	-0-		-0-
11		16440 X	14343	-0-	-2097	-0-	14343 2		N	-0-		-0-

CORNERSTONE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	255029	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8450 - 13489	
06		48930 X	42526	-0-	-6404	-0-	42526 2		N	-0-		-0-
07		49197 X	45080	-0-	-4117	-0-	45080 2		N	-0-		-0-
08		48794 X	43705	-0-	-5089	-0-	43705 2		N	-0-		-0-
09		46170 X	39056	-0-	-7114	-0-	39056 2		N	-0-		-0-
10		45663 X	42791	-0-	-2872	-0-	42791 2		N	-0-		-0-
11		43620 X	39983	-0-	-3637	-0-	39983 2		N	-0-		-0-

COWBOYS OF COLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	255031	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7550 - 10229	
06		22950 X	21729	-0-	-1221	-0-	21729 2		N	-0-		-0-
07		23746 X	22279	-0-	-1467	-0-	22279 2		N	-0-		-0-
08		23746 X	21674	-0-	-2072	-0-	21674 2		N	-0-		-0-
09		22980 X	20173	-0-	-2807	-0-	20173 2		N	-0-		-0-
10		22816 X	21259	-0-	-1557	-0-	21259 2		N	-0-		-0-
11		21720 X	20962	-0-	-758	-0-	20962 2		N	-0-		-0-

CENTREPORT		WELL #:		3H	RRCID ->	255058	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 9835 - 15528	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARTO		WELL #:		4H	RRCID ->	255075	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 7575 - 11597	
06		22980 X	21536	-0-	-1444	-0-	21536 2		N	-0-		-0-
07		22010 X	21521	-0-	-489	-0-	21521 2		N	-0-		-0-
08		22568 X	20545	-0-	-2023	-0-	20545 2		N	-0-		-0-
09		21840 X	18463	-0-	-3377	-0-	18463 2		N	-0-		-0-
10		22568 X	19547	-0-	-3021	-0-	19547 2		N	-0-		-0-
11		21540 X	18830	-0-	-2710	-0-	18830 2		N	-0-		-0-

PATE		WELL #:		1H	RRCID ->	255081	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7575 - 11385	
06		5580 X	3220	-0-	-2360	-0-	3220 2		N	-0-		-0-
07		5177 X	2456	-0-	-2721	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
08		4650 X	3282	-0-	-1368	-0-	3282 2		N	-0-		-0-
09		4170 X	2530	-0-	-1640	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
10		4092 X	3502	-0-	-590	-0-	3502 2		N	-0-		-0-
11		3210 X	1754	-0-	-1456	-0-	1754 2		N	-0-		-0-

GREEN RIDGE LANE		WELL #:		2H	RRCID ->	255138	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8483 - 12612	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
SPARTO		WELL #: 2H		RRCID ->	255142	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7976 - 11002	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	18060	X	15351	-0-	-2709	-0-	15351 2	N	-0-		-0-	
07	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434 2	N	-0-		-0-	
08	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399 2	N	-0-		-0-	
09	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717 2	N	-0-		-0-	
10	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015 2	N	-0-		-0-	
*11	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19946 2	N	-0-		-0-	

FOSSIL RIDGE A		WELL #: 9H		RRCID ->	255143	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7590 - 10780	
06	17910	X	15604	-0-	-2306	-0-	15604 2	N	-0-		-0-	
07	18507	X	16132	-0-	-2375	-0-	16132 2	N	-0-		-0-	
08	18011	X	15968	-0-	-2043	-0-	15968 2	N	-0-		-0-	
09	16380	X	14639	-0-	-1741	-0-	14639 2	N	-0-		-0-	
10	16802	X	14899	-0-	-1903	-0-	14899 2	N	-0-		-0-	
11	15600	X	14666	-0-	-934	-0-	14666 2	N	-0-		-0-	

DONNA RAY		WELL #: 4H		RRCID ->	255157	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7582	PERF.	8005 - 10748	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MORROW STEVENS UNIT B		WELL #: 3H		RRCID ->	255203	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8135 - 14307	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

DONNA RAY EAST		WELL #: 2H		RRCID ->	255205	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7946 - 13230	
06	10110	X	2588	-0-	-7522	-0-	2588 2	N	-0-		-0-	
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973 2	N	-0-		-0-	
08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884 2	N	-0-		-0-	
09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168 2	N	-0-		-0-	
10	10974	X	9223	-0-	-1751	-0-	9223 2	N	-0-		-0-	
11	10620	X	9889	-0-	-731	-0-	9889 2	N	-0-		-0-	

I-20 JV		WELL #: 1H		RRCID ->	255256	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8750 - 11108	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CORNERSTONE NORTH		WELL #: 2H		RRCID ->	255280	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8580 - 12823	
06	48600	X	43958	-0-	-4642	-0-	43958 2	N	-0-		-0-	
07	48949	X	44845	-0-	-4104	-0-	44845 2	N	-0-		-0-	
08	48949	X	43461	-0-	-5488	-0-	43461 2	N	-0-		-0-	
09	46050	X	38467	-0-	-7583	-0-	38467 2	N	-0-		-0-	
10	45725	X	42641	-0-	-3084	-0-	42641 2	N	-0-		-0-	
11	43950	X	40578	-0-	-3372	-0-	40578 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
HORNED FROG		WELL #:		1H	RRCID ->	255292	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7565 - 12692					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	23190	X	20141	-0-	-3049	-0-	20141	2		N	-0-				-0-	
07	21669	X	19882	-0-	-1787	-0-	19882	2		N	-0-				-0-	
08	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2		N	-0-				-0-	
09	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	21396	2		N	-0-				-0-	
10	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23110	2		N	-0-				-0-	
*11	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2		N	-0-				-0-	

GANN		WELL #:		2H	RRCID ->	255319	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7862 - 10400					
06	6330	X	415	-0-	-5915	-0-	415	2		N	-0-				-0-	
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-				-0-	
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-				-0-	
09	3840	X	1	-0-	-3839	-0-	1	2		N	-0-				-0-	
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-				-0-	
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-				-0-	

GLENCREST		WELL #:		1H	RRCID ->	255320	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7950 - 10432					
06	12510	X	10569	-0-	-1941	-0-	10569	2		N	-0-				-0-	
07	12989	X	11730	-0-	-1259	-0-	11730	2		N	-0-				-0-	
08	15190	X	11686	-0-	-3504	-0-	11686	2		N	-0-				-0-	
09	14700	X	11506	-0-	-3194	-0-	11506	2		N	-0-				-0-	
10	15190	X	12102	-0-	-3088	-0-	12102	2		N	-0-				-0-	
*11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2		N	-0-				-0-	

MAYFIELD 361		WELL #:		5H	RRCID ->	255322	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7708 - 10391					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

VALLEY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	255345	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 7250 - 12726					
06	30120	X	25720	-0-	-4400	-0-	25720	2		Y	-0-				-0-	
07	30442	X	25021	-0-	-5421	-0-	25021	2		Y	-0-				-0-	
08	29419	X	25269	-0-	-4150	-0-	25269	2		Y	-0-				-0-	
09	27630	X	23741	-0-	-3889	-0-	23741	2		Y	-0-				-0-	
10	27497	X	23989	-0-	-3508	-0-	23989	2		Y	-0-				-0-	
11	25710	X	22715	-0-	-2995	-0-	22715	2		Y	-0-				-0-	

REVELLE		WELL #:		1H	RRCID ->	255418	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7450 - 12641					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

TRAIL OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	255421	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7763 - 11627					
06	10350	X	10243	-0-	-107	-0-	10243	2		N	-0-				-0-	
07	12555	X	11307	-0-	-1248	-0-	11307	2		N	-0-				-0-	
08	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2		N	-0-				-0-	
09	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2		N	-0-				-0-	
10	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2		N	-0-				-0-	
*11	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2		N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HOG B		WELL #:		3H	RRCID ->	255426	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7720 - 15117	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		38160 X	37099	-0-	-1061	-0-	37099 2		N	-0-		-0-
07		39432 X	37890	-0-	-1542	-0-	37890 2		N	-0-		-0-
08		39277 X	37091	-0-	-2186	-0-	37091 2		N	-0-		-0-
09		37890 X	34786	-0-	-3104	-0-	34786 2		N	-0-		-0-
10		38781 X	34190	-0-	-4591	-0-	34190 2		N	-0-		-0-
11		37110 X	33279	-0-	-3831	-0-	33279 2		N	-0-		-0-

WHITE B		WELL #:		1H	RRCID ->	255430	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8650 - 11850	
06		19320 X	17547	-0-	-1773	-0-	17547 2		N	-0-		-0-
07		19158 X	18168	-0-	-990	-0-	18168 2		N	-0-		-0-
08		19158 X	17089	-0-	-2069	-0-	17089 2		N	-0-		-0-
09		18300 X	15698	-0-	-2602	-0-	15698 2		N	-0-		-0-
10		18662 X	13800	-0-	-4862	-0-	13800 2		N	-0-		-0-
11		17580 X	14680	-0-	-2900	-0-	14680 2		N	-0-		-0-

TRAIL OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	255432	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 8048 - 11728	
06		7500 X	2871	-0-	-4629	-0-	2871 2		N	-0-		-0-
07		7750 X	5490	-0-	-2260	-0-	5490 2		N	-0-		-0-
08		7533 X	4296	-0-	-3237	-0-	4296 2		N	-0-		-0-
09		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-		-0-
10		5487 X	2384	-0-	-3103	-0-	2384 2		N	-0-		-0-
*11		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 2		N	-0-		-0-

WINSCOTT		WELL #:		J 3H	RRCID ->	255433	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6874	PERF. 7280 - 9398	
06		9330 X	1941	-0-	-7389	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
07		5704 X	1324	-0-	-4380	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
08		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443 2		N	-0-		-0-
09		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 2		N	-0-		-0-
10		4991 X	4325	-0-	-666	-0-	4325 2		N	-0-		-0-
11		7200 X	3526	-0-	-3674	-0-	3526 2		N	-0-		-0-

WINSCOTT NORTHWEST		WELL #:		H 1H	RRCID ->	255457	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF. 7170 - 9908	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINSCOTT		WELL #:		J 1H	RRCID ->	255458	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7370 - 10208	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHADY OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	255461	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 7314 - 11499	
06		26700 X	3221	-0-	-23479	-0-	3221 2		N	-0-		-0-
07		27590 X	12402	-0-	-15188	-0-	12402 2		N	-0-		-0-
08		20770 X	12205	-0-	-8565	-0-	12205 2		N	-0-		-0-
09		11190 X	7306	-0-	-3884	-0-	7306 2		N	-0-		-0-
10		13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	13696 2		N	-0-		-0-
11		12000 X	9352	-0-	-2648	-0-	9352 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
STRUCTURAL STEEL		WELL #:		1H	RRCID ->	255462	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7480 - 12367	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17700 X	16472	-0-	-1228	-0-	16472	2	N	-0-			-0-
07	18011 X	7161	-0-	-10850	-0-	7161	2	N	-0-			-0-
08	18011 X	123	-0-	-17888	-0-	123	2	N	-0-			-0-
09	17430 X	2708	-0-	-14722	-0-	2708	2	N	-0-			-0-
10	17019 X	14142	-0-	-2877	-0-	14142	2	N	-0-			-0-
*11	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	2	N	-0-			-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	255463	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7599	PERF. 7790 - 14271	
06	42720 X	41342	-0-	-1378	-0-	41342	2	N	-0-			-0-
07	43059 X	42754	-0-	-305	-0-	42754	2	N	-0-			-0-
08	42410 X	42410	-0-	-0-	-0-	42410	2	N	-0-			-0-
09	41340 X	39272	-0-	-2068	-0-	39272	2	N	-0-			-0-
10	42749 X	42179	-0-	-570	-0-	42179	2	N	-0-			-0-
11	41370 X	40095	-0-	-1275	-0-	40095	2	N	-0-			-0-

KISD		WELL #:		3H	RRCID ->	255481	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8300 - 11882	
06	26910 X	24692	-0-	-2218	-0-	24692	2	N	-0-			-0-
07	26288 X	25754	-0-	-534	-0-	25754	2	N	-0-			-0-
08	26288 X	25114	-0-	-1174	-0-	25114	2	N	-0-			-0-
09	25050 X	22601	-0-	-2449	-0-	22601	2	N	-0-			-0-
10	25761 X	24426	-0-	-1335	-0-	24426	2	N	-0-			-0-
11	24930 X	23244	-0-	-1686	-0-	23244	2	N	-0-			-0-

WELLIVER		WELL #:		2H	RRCID ->	255495	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7191 - 9412	
06	4530 X	2892	-0-	-1638	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	3027	-0-	-1406	-0-	3027	2	N	-0-			-0-
08	4433 X	3146	-0-	-1287	-0-	3146	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	2949	-0-	-711	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	2905	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2	N	-0-			-0-

TRAIL OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	255496	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 7850 - 11876	
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2	N	-0-			-0-
07	10850 X	10753	-0-	-97	-0-	10753	2	N	-0-			-0-
08	10850 X	10340	-0-	-510	-0-	10340	2	N	-0-			-0-
09	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2	N	-0-			-0-
10	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2	N	-0-			-0-
11	10410 X	9881	-0-	-529	-0-	9881	2	N	-0-			-0-

POINDEXTER		WELL #:		1H	RRCID ->	255497	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 7583 - 10982	
06	8460 X	6492	-0-	-1968	-0-	6492	2	N	-0-			-0-
07	8742 X	6909	-0-	-1833	-0-	6909	2	N	-0-			-0-
08	8556 X	6864	-0-	-1692	-0-	6864	2	N	-0-			-0-
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2	N	-0-			-0-
10	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2	N	-0-			-0-
*11	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2	N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #:		7H	RRCID ->	255503	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7449 - 8990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010										TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8775 - 13892	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		32910 X	29641	-0-	-3269	-0-	29641	2	N	-0-	-0-			-0-
07		32953 X	30200	-0-	-2753	-0-	30200	2	N	-0-	-0-			-0-
08		32426 X	30187	-0-	-2239	-0-	30187	2	N	-0-	-0-			-0-
09		30630 X	27555	-0-	-3075	-0-	27555	2	N	-0-	-0-			-0-
10		31651 X	29074	-0-	-2577	-0-	29074	2	N	-0-	-0-			-0-
11		29640 X	27584	-0-	-2056	-0-	27584	2	N	-0-	-0-			-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011										TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7530 - 11264	
06		16440 X	16061	-0-	-379	-0-	16061	2	N	-0-	-0-			-0-
07		16988 X	15815	-0-	-1173	-0-	15815	2	N	-0-	-0-			-0-
08		16988 X	15377	-0-	-1611	-0-	15377	2	N	-0-	-0-			-0-
09		16200 X	15338	-0-	-862	-0-	15338	2	N	-0-	-0-			-0-
10		16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	16932	2	N	-0-	-0-			-0-
*11		16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2	N	-0-	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010										TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6893 - 11615	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011										TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8700 - 10347	
06		4200 X	2620	-0-	-1580	-0-	2620	2	N	-0-	-0-			-0-
07		4247 X	2386	-0-	-1861	-0-	2386	2	N	-0-	-0-			-0-
08		4185 X	2063	-0-	-2122	-0-	2063	2	N	-0-	-0-			-0-
09		3870 X	2393	-0-	-1477	-0-	2393	2	N	-0-	-0-			-0-
10		3441 X	2224	-0-	-1217	-0-	2224	2	N	-0-	-0-			-0-
11		2610 X	1086	-0-	-1524	-0-	1086	2	N	-0-	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010										TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6880 - 9502	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010										TOTAL DEPTH	7537	PERF.	8042 - 10360	
06		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2	N	-0-	-0-			-0-
07		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2	N	-0-	-0-			-0-
08		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2	N	-0-	-0-			-0-
09		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2	N	-0-	-0-			-0-
10		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2	N	-0-	-0-			-0-
*11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-	-0-			-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010										TOTAL DEPTH	8480	PERF.	9025 - 13233	
06		13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	13899	2	N	-0-	-0-			-0-
07		14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2	N	-0-	-0-			-0-
08		14446 X	13950	-0-	-496	-0-	13950	2	N	-0-	-0-			-0-
09		13980 X	13205	-0-	-775	-0-	13205	2	N	-0-	-0-			-0-
10		14446 X	13089	-0-	-1357	-0-	13089	2	N	-0-	-0-			-0-
11		13890 X	12323	-0-	-1567	-0-	12323	2	N	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
WELL #:	2H	RRCID ->	255622	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	7590 - 10809			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	20160 X	19084	-0-	-1076	-0-	19084 2	N	-0-	-0-			
07	21452 X	18870	-0-	-2582	-0-	18870 2	N	-0-	-0-			
08	21452 X	19864	-0-	-1588	-0-	19864 2	N	-0-	-0-			
09	20760 X	18603	-0-	-2157	-0-	18603 2	N	-0-	-0-			
10	19716 X	16621	-0-	-3095	-0-	16621 2	N	-0-	-0-			
11	19230 X	14588	-0-	-4642	-0-	14588 2	N	-0-	-0-			

MERCADO		WELL #:		6H	RRCID ->	255623	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7475 - 9970
06	20790 X	14094	-0-	-6696	-0-	14094 2	N	-0-	-0-			
07	21483 X	11582	-0-	-9901	-0-	11582 2	N	-0-	-0-			
08	20584 X	15273	-0-	-5311	-0-	15273 2	N	-0-	-0-			
09	18870 X	15574	-0-	-3296	-0-	15574 2	N	-0-	-0-			
10	17732 X	14667	-0-	-3065	-0-	14667 2	N	-0-	-0-			
11	14790 X	13743	-0-	-1047	-0-	13743 2	N	-0-	-0-			

TERRY		WELL #:		7H	RRCID ->	255624	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	8162 - 10345
06	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	14175 2	N	-0-	-0-			
07	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	14083 2	N	-0-	-0-			
08	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	13112 2	N	-0-	-0-			
09	12000 X	11908	-0-	-92	-0-	11908 2	N	-0-	-0-			
10	12400 X	12026	-0-	-374	-0-	12026 2	N	-0-	-0-			
11	12000 X	6526	-0-	-5474	-0-	6526 2	N	-0-	-0-			

PRUETT MOUNTIAN		WELL #:		1H	RRCID ->	255626	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8625 - 11582
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			

EAST ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	255646	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7820 - 10959
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			

DONNA RAY		WELL #:		3H	RRCID ->	255647	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	8005 - 11034
06	14610 X	8821	-0-	-5789	-0-	8821 2	N	-0-	-0-			
07	15097 X	11687	-0-	-3410	-0-	11687 2	N	-0-	-0-			
08	13144 X	12123	-0-	-1021	-0-	12123 2	N	-0-	-0-			
09	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11768 2	N	-0-	-0-			
10	11687 X	11508	-0-	-179	-0-	11508 2	N	-0-	-0-			
11	11730 X	9396	-0-	-2334	-0-	9396 2	N	-0-	-0-			

DONNA RAY EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	255649	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7915 - 12831
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
WORK	WELL #:	1H	RRCID ->	255652	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7912 - 10084
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	18300 X	13609	-0-	-4691	-0-	13609 2	N	-0-		-0-
07	18910 X	15852	-0-	-3058	-0-	15852 2	N	-0-		-0-
08	18910 X	234	-0-	-18676	-0-	234 2	N	-0-		-0-
09	15600 X	301	-0-	-15299	-0-	301 2	N	-0-		-0-
10	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-		N	-0-		-0-
11	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-		N	-0-		-0-

RAINTREE		WELL #:		1H	RRCID ->	255689	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	8009 PERF. 8488 - 10860
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCMURRY		WELL #:		2H	RRCID ->	255693	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6765 PERF. 7441 - 11072
06	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	18415 2	N	-0-		-0-
07	17298 X	17267	-0-	-31	-0-	17267 2	N	-0-		-0-
08	17298 X	16669	-0-	-629	-0-	16669 2	N	-0-		-0-
09	16740 X	14428	-0-	-2312	-0-	14428 2	N	-0-		-0-
10	17298 X	13699	-0-	-3599	-0-	13699 2	N	-0-		-0-
11	16740 X	10667	-0-	-6073	-0-	10667 2	N	-0-		-0-

MCMURRY		WELL #:		3H	RRCID ->	255694	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7022 PERF. 7502 - 11229
06	28920 X	25102	-0-	-3818	-0-	25102 2	N	-0-		-0-
07	29233 X	25359	-0-	-3874	-0-	25359 2	N	-0-		-0-
08	28861 X	25232	-0-	-3629	-0-	25232 2	N	-0-		-0-
09	27180 X	24482	-0-	-2698	-0-	24482 2	N	-0-		-0-
10	27249 X	24286	-0-	-2963	-0-	24286 2	N	-0-		-0-
*11	25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	25666 2	N	-0-		-0-

DIMOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	255697	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	7270 PERF. 7529 - 11392
06	8280 X	7356	-0-	-924	-0-	7356 2	N	-0-		-0-
07	8556 X	8161	-0-	-395	-0-	8161 2	N	-0-		-0-
08	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403 2	N	-0-		-0-
09	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11120 2	N	-0-		-0-
10	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	11078 2	N	-0-		-0-
11	11040 X	10037	-0-	-1003	-0-	10037 2	N	-0-		-0-

FORD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255766	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7316 PERF. 7725 - 11968
06	17100 X	13126	-0-	-3974	-0-	13126 2	N	-0-		-0-
07	17205 X	13903	-0-	-3302	-0-	13903 2	N	-0-		-0-
08	15593 X	13960	-0-	-1633	-0-	13960 2	N	-0-		-0-
09	13950 X	13519	-0-	-431	-0-	13519 2	N	-0-		-0-
10	13888 X	13559	-0-	-329	-0-	13559 2	N	-0-		-0-
*11	15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	15589 2	N	-0-		-0-

NEWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	255768	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7481 PERF. 7610 - 10121
06	7110 X	22	-0-	-7088	-0-	22 2	N	-0-		-0-
07	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-		N	-0-		-0-
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-		N	-0-		-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-		N	-0-		-0-
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		N	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
WORK	WELL #:	3H	RRCID ->	255771	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7600	- 10637
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	17630 2	N	-0-		-0-	
07	17941 X	17941	-0-	-0-	-0-	17941 2	N	-0-		-0-	
08	18631 X	16648	-0-	-1983	-0-	16648 2	N	-0-		-0-	
09	18030 X	14230	-0-	-3800	-0-	14230 2	N	-0-		-0-	
10	18631 X	16216	-0-	-2415	-0-	16216 2	N	-0-		-0-	
11	17640 X	17067	-0-	-573	-0-	17067 2	N	-0-		-0-	

WINS COTT NORTHWEST		WELL #:		H 3H	RRCID ->	255790	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6860 - 11816
06	10800 X	4744	-0-	-6056	-0-	4744 2	N	-0-		-0-	
07	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	11688 2	N	-0-		-0-	
08	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10469 2	N	-0-		-0-	
09	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790 2	N	-0-		-0-	
10	11687 X	9310	-0-	-2377	-0-	9310 2	N	-0-		-0-	
11	11310 X	3736	-0-	-7574	-0-	3736 2	N	-0-		-0-	

AIRPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	255793	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 7876 - 10033
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	255795	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7585 - 9106
06	9870 X	8717	-0-	-1153	-0-	8717 2	N	-0-		-0-	
07	10757 X	9166	-0-	-1591	-0-	9166 2	N	-0-		-0-	
08	10757 X	9247	-0-	-1510	-0-	9247 2	N	-0-		-0-	
09	10410 X	9523	-0-	-887	-0-	9523 2	N	-0-		-0-	
10	10571 X	9226	-0-	-1345	-0-	9226 2	N	-0-		-0-	
*11	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973 2	N	-0-		-0-	

GRAHAM A		WELL #:		2H	RRCID ->	255853	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7519	PERF. 8258 - 12703
06	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	22358 2	N	-0-		-0-	
07	22923 X	22923	-0-	-0-	-0-	22923 2	N	-0-		-0-	
08	20824 X	20824	-0-	-0-	-0-	20824 2	N	-0-		-0-	
09	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	21260 2	N	-0-		-0-	
10	20843 X	20843	-0-	-0-	-0-	20843 2	N	-0-		-0-	
*11	17812 X	17812	-0-	-0-	-0-	17812 2	N	-0-		-0-	

HOG A		WELL #:		1H	RRCID ->	255865	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7730 - 11966
06	34260 X	33566	-0-	-694	-0-	33566 2	N	-0-		-0-	
07	35402 X	34100	-0-	-1302	-0-	34100 2	N	-0-		-0-	
08	35530 X	35530	-0-	-0-	-0-	35530 2	N	-0-		-0-	
09	35596 X	35596	-0-	-0-	-0-	35596 2	N	-0-		-0-	
10	42447 X	42447	-0-	-0-	-0-	42447 2	N	-0-		-0-	
*11	39426 X	39426	-0-	-0-	-0-	39426 2	N	-0-		-0-	

THREE AMIGOS		WELL #:		1H	RRCID ->	255893	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7243 - 10775
06	11310 X	8423	-0-	-2887	-0-	8423 2	N	-0-		-0-	
07	10509 X	5244	-0-	-5265	-0-	5244 2	N	-0-		-0-	
08	10509 X	6683	-0-	-3826	-0-	6683 2	N	-0-		-0-	
09	9750 X	7186	-0-	-2564	-0-	7186 2	N	-0-		-0-	
10	8835 X	7479	-0-	-1356	-0-	7479 2	N	-0-		-0-	
11	8430 X	7846	-0-	-584	-0-	7846 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WESTERN HILLS		WELL #:		19H	RRCID ->	255902	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6995 - 10523
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14460 X	9619	-0-	-4841	-0-	9619	2	N	-0-			32
07	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2	N	-0-			32
08	10106 X	9400	-0-	-706	-0-	9400	2	N	-0-			32
09	9780 X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	2	N	-0-			32
10	10788 X	6798	-0-	-3990	-0-	6798	2	N	-0-			32
11	10440 X	4441	-0-	-5999	-0-	4441	2	N	-0-			32

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		8H	RRCID ->	255904	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7555 - 10158
06	7350 X	6408	-0-	-942	-0-	6408	2	N	-0-			-0-
07	7533 X	6023	-0-	-1510	-0-	6023	2	N	-0-			-0-
08	5983 X	5311	-0-	-672	-0-	5311	2	N	-0-			-0-
09	6420 X	4895	-0-	-1525	-0-	4895	2	N	-0-			-0-
10	6634 X	4228	-0-	-2406	-0-	4228	2	N	-0-			-0-
11	6420 X	4709	-0-	-1711	-0-	4709	2	N	-0-			-0-

MCMURRY (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	255932	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	7651 - 10591
06	13530 X	7112	-0-	-6418	-0-	7112	2	N	-0-			-0-
07	13981 X	7713	-0-	-6268	-0-	7713	2	N	-0-			-0-
08	13454 X	8445	-0-	-5009	-0-	8445	2	N	-0-			-0-
09	12480 X	8029	-0-	-4451	-0-	8029	2	N	-0-			-0-
10	10633 X	10141	-0-	-492	-0-	10141	2	N	-0-			-0-
*11	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2	N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #:		J 2H	RRCID ->	255975	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7441 - 9870
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALLICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255989	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7225 - 11510
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

MERCADO		WELL #:		5H	RRCID ->	256022	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7245 - 10290
06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			N	-0-			-0-
07	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			N	-0-			-0-
08	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD		WELL #:		5H	RRCID ->	256041	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	7700 - 10207
06	11220 X	9935	-0-	-1285	-0-	9935	2	N	-0-			-0-
07	11222 X	10067	-0-	-1155	-0-	10067	2	N	-0-			-0-
08	10974 X	9839	-0-	-1135	-0-	9839	2	N	-0-			-0-
09	10380 X	9073	-0-	-1307	-0-	9073	2	N	-0-			-0-
10	10385 X	9548	-0-	-837	-0-	9548	2	N	-0-			-0-
11	9930 X	9184	-0-	-746	-0-	9184	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14250 X	11788	-0-	-2462	-0-	11788 2		N	-0-			-0-
07	14198 X	11419	-0-	-2779	-0-	11419 2		N	-0-			-0-
08	12307 X	11653	-0-	-654	-0-	11653 2		N	-0-			-0-
09	11910 X	11668	-0-	-242	-0-	11668 2		N	-0-			-0-
10	12183 X	11230	-0-	-953	-0-	11230 2		N	-0-			-0-
11	11790 X	10683	-0-	-1107	-0-	10683 2		N	-0-			-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418												
06	27690 X	-0-	-0-	-27690	-0-			N	-0-			-0-
07	28613 X	16670	-0-	-11943	-0-	16670 2		N	-0-			-0-
08	29398 X	29398	-0-	-0-	-0-	29398 2		N	-0-			-0-
09	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	22437 2		N	-0-			-0-
10	29551 X	29551	-0-	-0-	-0-	29551 2		N	-0-			-0-
11	28440 X	26164	-0-	-2276	-0-	26164 2		N	-0-			-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223												
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		N	-0-			-0-
07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2		N	-0-			-0-
08	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251 2		N	-0-			-0-
09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 2		N	-0-			-0-
10	5301 X	5085	-0-	-216	-0-	5085 2		N	-0-			-0-
11	6060 X	5761	-0-	-299	-0-	5761 2		N	-0-			-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302												
06	9030 X	4189	-0-	-4841	-0-	4189 2		N	-0-			-0-
07	8990 X	4406	-0-	-4584	-0-	4406 2		N	-0-			-0-
08	8990 X	4226	-0-	-4764	-0-	4226 2		N	-0-			-0-
09	8700 X	3854	-0-	-4846	-0-	3854 2		N	-0-			-0-
10	6913 X	4741	-0-	-2172	-0-	4741 2		N	-0-			-0-
11	4260 X	4089	-0-	-171	-0-	4089 2		N	-0-			-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
HOLLY		WELL #:		7H	RRCID ->	256116	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7725 - 10067			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		10H	RRCID ->	256118	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7353 - 10015			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		11H	RRCID ->	256119	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7483 - 10389			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		8H	RRCID ->	256121	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7800 - 10318			
06	6480	X	4642	-0-	-1838	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
07	5580	X	4917	-0-	-663	-0-	4917	2		N	-0-			-0-
08	5580	X	4408	-0-	-1172	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
09	5400	X	3145	-0-	-2255	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
10	5084	X	3784	-0-	-1300	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
11	4770	X	3172	-0-	-1598	-0-	3172	2		N	-0-			-0-

WINSKOTT WEST		WELL #:		C 6H	RRCID ->	256135	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 7571 - 9227			
06	4200	X	3775	-0-	-425	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
07	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
08	4154	X	3863	-0-	-291	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
09	3900	X	3728	-0-	-172	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
10	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
11	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2		N	-0-			-0-

WHITE A		WELL #:		3H	RRCID ->	256136	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8438 - 11896			
06	29310	X	23660	-0-	-5650	-0-	23660	2		N	-0-			-0-
07	28396	X	22764	-0-	-5632	-0-	22764	2		N	-0-			-0-
08	26815	X	25732	-0-	-1083	-0-	25732	2		N	-0-			-0-
09	23670	X	9665	-0-	-14005	-0-	9665	2		N	-0-			-0-
10	24459	X	13972	-0-	-10487	-0-	13972	2		N	-0-			-0-
11	24900	X	20369	-0-	-4531	-0-	20369	2		N	-0-			-0-

TRADERS VILLAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	256137	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 9500 - 12241			
06	12300	X	10487	-0-	-1813	-0-	10487	2		N	-0-			-0-
07	12183	X	10000	-0-	-2183	-0-	10000	2		N	-0-			-0-
08	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2		N	-0-			-0-
09	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12929	2		N	-0-			-0-
10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2		N	-0-			-0-
*11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663													
06		19740 X	11191	-0-	-8549	-0-	11191	2	N	-0-			-0-
07		20398 X	10584	-0-	-9814	-0-	10584	2	N	-0-			-0-
08		20398 X	15136	-0-	-5262	-0-	15136	2	N	-0-			-0-
09		17940 X	16410	-0-	-1530	-0-	16410	2	N	-0-			-0-
10		17763 X	16677	-0-	-1086	-0-	16677	2	N	-0-			-0-
*11		16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2	N	-0-			-0-
RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737													
06		20190 X	18350	-0-	-1840	-0-	18350	2	N	-0-			-0-
07		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2	N	-0-			-0-
08		20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2	N	-0-			-0-
09		19080 X	17821	-0-	-1259	-0-	17821	2	N	-0-			-0-
10		20274 X	20070	-0-	-204	-0-	20070	2	N	-0-			-0-
*11		20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2	N	-0-			-0-
SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897													
06		16350 X	15317	-0-	-1033	-0-	15317	2	N	-0-			-0-
07		16895 X	15584	-0-	-1311	-0-	15584	2	N	-0-			-0-
08		16554 X	14956	-0-	-1598	-0-	14956	2	N	-0-			-0-
09		15810 X	15015	-0-	-795	-0-	15015	2	N	-0-			-0-
10		16306 X	15238	-0-	-1068	-0-	15238	2	N	-0-			-0-
11		15330 X	15090	-0-	-240	-0-	15090	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GRAVES		WELL #:		8H	RRCID ->	256238	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7533 -	8936
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	12120 X	10942	-0-	-1178	-0-	10942	2	N	-0-			-0-
07	12121 X	10876	-0-	-1245	-0-	10876	2	N	-0-			-0-
08	12121 X	10961	-0-	-1160	-0-	10961	2	N	-0-			-0-
09	11640 X	9843	-0-	-1797	-0-	9843	2	N	-0-			-0-
10	11315 X	10512	-0-	-803	-0-	10512	2	N	-0-			-0-
11	10950 X	10418	-0-	-532	-0-	10418	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	256239	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 7300 -	10627
06	26940 X	24182	-0-	-2758	-0-	24182	2	N	-0-			-0-
07	27063 X	26135	-0-	-928	-0-	26135	2	N	-0-			-0-
08	26350 X	25189	-0-	-1161	-0-	25189	2	N	-0-			-0-
09	25260 X	23942	-0-	-1318	-0-	23942	2	N	-0-			-0-
10	26133 X	24530	-0-	-1603	-0-	24530	2	N	-0-			-0-
11	25290 X	23497	-0-	-1793	-0-	23497	2	N	-0-			-0-

GAINER		WELL #:		3H	RRCID ->	256251	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 7270 -	10350
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	713 X	78	-0-	-635	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*11	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-			-0-

KENAH		WELL #:		8H	RRCID ->	256252	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 8180 -	11033
06	7230 X	5541	-0-	-1689	-0-	5541	2	N	-0-			-0-
07	7471 X	6109	-0-	-1362	-0-	6109	2	N	-0-			-0-
08	7006 X	6039	-0-	-967	-0-	6039	2	N	-0-			-0-
09	6660 X	6218	-0-	-442	-0-	6218	2	N	-0-			-0-
10	6107 X	6011	-0-	-96	-0-	6011	2	N	-0-			-0-
11	5910 X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2	N	-0-			-0-

GLADE TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	256269	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7945 -	10155
06	3930 X	1	-0-	-3929	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		1H	RRCID ->	256290	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7840 -	11255
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERCREST BLUFFS		WELL #:		2H	RRCID ->	256294	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7230 -	10540
06	33000 X	31305	-0-	-1695	-0-	31305	2	N	-0-			-0-
07	33573 X	31641	-0-	-1932	-0-	31641	2	N	-0-			-0-
08	32891 X	30117	-0-	-2774	-0-	30117	2	N	-0-			-0-
09	31320 X	29103	-0-	-2217	-0-	29103	2	N	-0-			-0-
10	32364 X	29791	-0-	-2573	-0-	29791	2	N	-0-			-0-
11	31320 X	27191	-0-	-4129	-0-	27191	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	256322	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6975 - 10035	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15180 X	15159	-0-	-21	-0-	15159	2		N	-0-			-0-
07	15686 X	15238	-0-	-448	-0-	15238	2		N	-0-			-0-
08	15841 X	14461	-0-	-1380	-0-	14461	2		N	-0-			-0-
09	15330 X	13553	-0-	-1777	-0-	13553	2		N	-0-			-0-
10	15841 X	13773	-0-	-2068	-0-	13773	2		N	-0-			-0-
11	15150 X	13162	-0-	-1988	-0-	13162	2		N	-0-			-0-

CANN		WELL #:		2HR	RRCID ->	256328	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8860 - 12280	
06	6930 X	6265	-0-	-665	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	5929	-0-	-922	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
08	6851 X	5822	-0-	-1029	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
09	6630 X	5257	-0-	-1373	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
10	6789 X	4909	-0-	-1880	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
11	6270 X	4807	-0-	-1463	-0-	4807	2		N	-0-			-0-

AIRFIELD		WELL #:		3H	RRCID ->	256342	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9240 - 12191	
06	14730 X	12278	-0-	-2452	-0-	12278	2		N	-0-			-0-
07	14632 X	12156	-0-	-2476	-0-	12156	2		N	-0-			-0-
08	13857 X	13848	-0-	-9	-0-	13848	2		N	-0-			-0-
09	13410 X	12415	-0-	-995	-0-	12415	2		N	-0-			-0-
10	12803 X	9572	-0-	-3231	-0-	9572	2		N	-0-			-0-
11	13410 X	10316	-0-	-3094	-0-	10316	2		N	-0-			-0-

GRAPEVINE MILLS		WELL #:		4H	RRCID ->	256346	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8575 - 10931	
06	11250 X	5037	-0-	-6213	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
07	10571 X	7133	-0-	-3438	-0-	7133	2		N	-0-			-0-
08	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2		N	-0-			-0-
09	8700 X	7107	-0-	-1593	-0-	7107	2		N	-0-			-0-
10	8990 X	8214	-0-	-776	-0-	8214	2		N	-0-			-0-
11	10050 X	6936	-0-	-3114	-0-	6936	2		N	-0-			-0-

DUCK LAKE		WELL #:		8H	RRCID ->	256347	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7750 - 10144	
06	17010 X	12619	-0-	-4391	-0-	12619	2		N	-0-			-0-
07	16461 X	12766	-0-	-3695	-0-	12766	2		N	-0-			-0-
08	14880 X	10416	-0-	-4464	-0-	10416	2		N	-0-			-0-
09	12630 X	11478	-0-	-1152	-0-	11478	2		N	-0-			-0-
10	13051 X	11563	-0-	-1488	-0-	11563	2		N	-0-			-0-
11	12630 X	11330	-0-	-1300	-0-	11330	2		N	-0-			-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		5H	RRCID ->	256354	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8705 - 11631	
06	19620 X	17571	-0-	-2049	-0-	17571	2		N	-0-			-0-
07	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	21403	2		N	-0-			-0-
08	20832 X	15425	-0-	-5407	-0-	15425	2		N	-0-			-0-
09	20160 X	18873	-0-	-1287	-0-	18873	2		N	-0-			-0-
10	21390 X	20697	-0-	-693	-0-	20697	2		N	-0-			-0-
11	20700 X	20494	-0-	-206	-0-	20494	2		N	-0-			-0-

GANN		WELL #:		5H	RRCID ->	256355	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7935 - 9848	
06	12840 X	3579	-0-	-9261	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
07	13268 X	2585	-0-	-10683	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
08	13237 X	2429	-0-	-10808	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
09	12240 X	3747	-0-	-8493	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
10	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	2965	-0-	-605	-0-	2965	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		14400 X	13340	-0-	-1060	-0-	13340 2		N	-0-		-0-
07		14291 X	13428	-0-	-863	-0-	13428 2		N	-0-		-0-
08		14291 X	8004	-0-	-6287	-0-	8004 2		N	-0-		-0-
09		13440 X	9301	-0-	-4139	-0-	9301 2		N	-0-		-0-
10		13795 X	12936	-0-	-859	-0-	12936 2		N	-0-		-0-
11		13350 X	7777	-0-	-5573	-0-	7777 2		N	-0-		-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926												
06		23844 X	23844	-0-	-0-	-0-	23844 2		N	-0-		-0-
07		20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	20759 2		N	-0-		-0-
08		18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	18238 2		N	-0-		-0-
09		17310 X	1107	-0-	-16203	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
10		17887 X	4759	-0-	-13128	-0-	4759 2		N	-0-		-0-
11		17310 X	3366	-0-	-13944	-0-	3366 2		N	-0-		-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613												
06		35760 X	22347	-0-	-13413	-0-	22347 2		N	-0-		-0-
07		36952 X	26970	-0-	-9982	-0-	26970 2		N	-0-		-0-
08		36797 X	35173	-0-	-1624	-0-	35173 2		N	-0-		-0-
09		32550 X	27164	-0-	-5386	-0-	27164 2		N	-0-		-0-
10		35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	35287 2		N	-0-		-0-
11		34050 X	33167	-0-	-883	-0-	33167 2		N	-0-		-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115												
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212												
06		9660 X	7220	-0-	-2440	-0-	7220 2		N	-0-		-0-
07		9982 X	6964	-0-	-3018	-0-	6964 2		N	-0-		-0-
08		9982 X	7085	-0-	-2897	-0-	7085 2		N	-0-		-0-
09		8820 X	6432	-0-	-2388	-0-	6432 2		N	-0-		-0-
10		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147 2		N	-0-		-0-
*11		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10139 2		N	-0-		-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744												
06		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382 2		N	-0-		-0-
07		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576 2		N	-0-		-0-
08		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605 2		N	-0-		-0-
09		8370 X	8350	-0-	-20	-0-	8350 2		N	-0-		-0-
10		8649 X	8327	-0-	-322	-0-	8327 2		N	-0-		-0-
11		8370 X	8110	-0-	-260	-0-	8110 2		N	-0-		-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036												
06		6180 X	799	-0-	-5381	-0-	799 2		N	-0-		-0-
07		5456 X	845	-0-	-4611	-0-	845 2		N	-0-		-0-
08		5084 X	915	-0-	-4169	-0-	915 2		N	-0-		-0-
09		2820 X	321	-0-	-2499	-0-	321 2		N	-0-		-0-
10		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TRADERS VILLAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256503	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 9350 - 13002	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	17850 X	16060	-0-	-1790	-0-	16060	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	18445 X	16042	-0-	-2403	-0-	16042	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	18011 X	10066	-0-	-7945	-0-	10066	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	16290 X	13818	-0-	-2472	-0-	13818	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	16585 X	14398	-0-	-2187	-0-	14398	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	16050 X	14403	-0-	-1647	-0-	14403	2	N	-0-	-0-	-0-	

RIVERCREST		WELL #:		N 6H	RRCID ->	256504	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7048 - 9981	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	256505	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 8400 - 11369	
06	8850 X	3876	-0-	-4974	-0-	3876	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	9145 X	2013	-0-	-7132	-0-	2013	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7750 X	1675	-0-	-6075	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7290 X	4549	-0-	-2741	-0-	4549	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

SUMMIT RIDGE		WELL #:		3H	RRCID ->	256508	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 7451 - 9602	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

LITTLE HOSS		WELL #:		T 1H	RRCID ->	256528	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 6832 - 10835	
06	5550 X	3743	-0-	-1807	-0-	3735	2	8 9 N	7		47	
07	5735 X	3655	-0-	-2080	-0-	3652	2	3 9 N	3		50	
08	4154 X	3396	-0-	-758	-0-	3396	2	N	-0-		50	
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	N	-0-		50	
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2	N	-0-		50	
*11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2	N	-0-		50	

AIRPLANE		WELL #:		1H	RRCID ->	256567	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8560 - 12522	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		11H	RRCID ->	256568	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7715 - 10706	
06	17550 X	16454	-0-	-1096	-0-	16454	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	18135 X	16599	-0-	-1536	-0-	16599	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	18011 X	16209	-0-	-1802	-0-	16209	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	16860 X	14041	-0-	-2819	-0-	14041	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	17081 X	11525	-0-	-5556	-0-	11525	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	16440 X	13578	-0-	-2862	-0-	13578	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FALVEL		WELL #:		17H	RRCID ->	256582	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7325 - 9729	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN RIDGE LANE		WELL #:		4H	RRCID ->	256650	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8396 - 11159	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AIRPORT CROSSING JV		WELL #:		1H	RRCID ->	256660	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 8735 - 12396	
06	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2	N	-0-			-0-
07	12431 X	8416	-0-	-4015	-0-	8416	2	N	-0-			-0-
08	12307 X	7744	-0-	-4563	-0-	7744	2	N	-0-			-0-
09	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2	N	-0-			-0-
10	24738 X	11971	-0-	-12767	-0-	11971	2	N	-0-			-0-
11	23940 X	6948	-0-	-16992	-0-	6948	2	N	-0-			-0-

AIRPLANE		WELL #:		2H	RRCID ->	256697	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8282	PERF. 8750 - 12500	
06	19920 X	19021	-0-	-899	-0-	19021	2	N	-0-			-0-
07	20584 X	13804	-0-	-6780	-0-	13804	2	N	-0-			-0-
08	18817 X	12501	-0-	-6316	-0-	12501	2	N	-0-			-0-
09	19020 X	15449	-0-	-3571	-0-	15449	2	N	-0-			-0-
10	19654 X	11241	-0-	-8413	-0-	11241	2	N	-0-			-0-
11	19020 X	16787	-0-	-2233	-0-	16787	2	N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		5H	RRCID ->	256745	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6396	PERF. 6637 - 8408	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATLOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	256763	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8750 - 13272	
06	22950 X	21626	-0-	-1324	-0-	21626	2	N	-0-			-0-
07	23684 X	19627	-0-	-4057	-0-	19627	2	N	-0-			-0-
08	23684 X	12476	-0-	-11208	-0-	12476	2	N	-0-			-0-
09	22020 X	11693	-0-	-10327	-0-	11693	2	N	-0-			-0-
10	22351 X	12420	-0-	-9931	-0-	12420	2	N	-0-			-0-
11	21630 X	12014	-0-	-9616	-0-	12014	2	N	-0-			-0-

HART		WELL #:		3H	RRCID ->	256800	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 9160 - 12397	
06	18510 X	16518	-0-	-1992	-0-	16518	2	N	-0-			-0-
07	18941 X	16703	-0-	-2238	-0-	16703	2	N	-0-			-0-
08	18476 X	16079	-0-	-2397	-0-	16079	2	N	-0-			-0-
09	17610 X	15105	-0-	-2505	-0-	15105	2	N	-0-			-0-
10	18073 X	15897	-0-	-2176	-0-	15897	2	N	-0-			-0-
11	16530 X	14575	-0-	-1955	-0-	14575	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
UNICORN		WELL #:		1H	RRCID ->	256812	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7475 - 9941	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15120 X	12578	-0-	-2542	-0-	12578	2	N	-0-		-0-	
07	13671 X	13156	-0-	-515	-0-	13156	2	N	-0-		-0-	
08	13671 X	12666	-0-	-1005	-0-	12666	2	N	-0-		-0-	
09	12990 X	11587	-0-	-1403	-0-	11587	2	N	-0-		-0-	
10	13361 X	11967	-0-	-1394	-0-	11967	2	N	-0-		-0-	
11	12720 X	11467	-0-	-1253	-0-	11467	2	N	-0-		-0-	

RAINTREE		WELL #:		5H	RRCID ->	256815	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 8318 - 11926	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RALL RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	256817	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7430 - 11015	
06	20190 X	18086	-0-	-2104	-0-	18086	2	N	-0-		-0-	
07	20863 X	17245	-0-	-3618	-0-	17245	2	N	-0-		-0-	
08	20863 X	17502	-0-	-3361	-0-	17502	2	N	-0-		-0-	
09	18480 X	16667	-0-	-1813	-0-	16667	2	N	-0-		-0-	
10	19096 X	17563	-0-	-1533	-0-	17563	2	N	-0-		-0-	
11	18090 X	17443	-0-	-647	-0-	17443	2	N	-0-		-0-	

EDGECLIFF C		WELL #:		3H	RRCID ->	256818	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7517 - 11925	
06	16080 X	15243	-0-	-837	-0-	15243	2	N	-0-		-0-	
07	16554 X	15463	-0-	-1091	-0-	15463	2	N	-0-		-0-	
08	16430 X	15187	-0-	-1243	-0-	15187	2	N	-0-		-0-	
09	15900 X	13709	-0-	-2191	-0-	13709	2	N	-0-		-0-	
10	15996 X	13590	-0-	-2406	-0-	13590	2	N	-0-		-0-	
11	15240 X	13134	-0-	-2106	-0-	13134	2	N	-0-		-0-	

TCC SOUTHWEST		WELL #:		1H	RRCID ->	256819	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 8430 - 11803	
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		-0-	
07	930 N	463	-0-	-467	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
08	899 N	133	-0-	-766	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-	
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2	N	-0-		-0-	

MORROW STEVENS UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	256821	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 8135 - 12937	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TERRY		WELL #:		6H	RRCID ->	256823	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7985 - 10312	
06	12660 X	11724	-0-	-936	-0-	11724	2	N	-0-		-0-	
07	13082 X	9697	-0-	-3385	-0-	9697	2	N	-0-		-0-	
08	13454 X	11241	-0-	-2213	-0-	11241	2	N	-0-		-0-	
09	13020 X	11174	-0-	-1846	-0-	11174	2	N	-0-		-0-	
10	13454 X	11639	-0-	-1815	-0-	11639	2	N	-0-		-0-	
11	11730 X	10710	-0-	-1020	-0-	10710	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		25620 X	24360	-0-	-1260	-0-	24360	2			N	-0-					-0-
07		26319 X	25148	-0-	-1171	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
08		26319 X	24686	-0-	-1633	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
09		25140 X	23504	-0-	-1636	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
10		25606 X	23110	-0-	-2496	-0-	23110	2			N	-0-					-0-
11		24360 X	23266	-0-	-1094	-0-	23266	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889																	
06		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
07		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
08		11129 X	10021	-0-	-1108	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09		10770 X	9768	-0-	-1002	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
10		11129 X	10350	-0-	-779	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11		9780 X	7974	-0-	-1806	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700																	
06		4950 X	3984	-0-	-966	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07		5115 X	493	-0-	-4622	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08		3782 X	223	-0-	-3559	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09		3990 X	2235	-0-	-1755	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10		4123 X	2388	-0-	-1735	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11		3990 X	2058	-0-	-1932	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968																	
06		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
07		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
08		15221 X	12500	-0-	-2721	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
09		14730 X	11908	-0-	-2822	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
10		15221 X	9387	-0-	-5834	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11		14370 X	7056	-0-	-7314	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
BURLESON ELKS		WELL #:		4H	RRCID ->	256889	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7907 - 10761						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRUETT NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	256896	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8560 - 12372						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HULLABALOO		WELL #:		1H	RRCID ->	256925	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7670 - 11094						
06	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2				N	-0-					-0-
07	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2				N	-0-					-0-
08	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2				N	-0-					-0-
09	15030 X	13045	-0-	-1985	-0-	13045	2				N	-0-					-0-
10	15531 X	13386	-0-	-2145	-0-	13386	2				N	-0-					-0-
11	15030 X	13731	-0-	-1299	-0-	13731	2				N	-0-					-0-

OLAI		WELL #:		4H	RRCID ->	256926	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7084 - 8602						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KINNEAR		WELL #:		4H	RRCID ->	256928	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8002 - 10972						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		12H	RRCID ->	256929	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 7714 - 9788						
06	16200 X	12685	-0-	-3515	-0-	12685	2				N	-0-					-0-
07	17019 X	14801	-0-	-2218	-0-	14801	2				N	-0-					-0-
08	17019 X	14173	-0-	-2846	-0-	14173	2				N	-0-					-0-
09	16470 X	14335	-0-	-2135	-0-	14335	2				N	-0-					-0-
10	16213 X	15200	-0-	-1013	-0-	15200	2				N	-0-					-0-
11	14310 X	13591	-0-	-719	-0-	13591	2				N	-0-					-0-

BACSIK		WELL #:		1H	RRCID ->	256930	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 9800 - 11372						
06	5520 X	4432	-0-	-1088	-0-	4432	2				N	-0-					-0-
07	6014 X	4563	-0-	-1451	-0-	4563	2				N	-0-					-0-
08	6014 X	3915	-0-	-2099	-0-	3915	2				N	-0-					-0-
09	5820 X	3923	-0-	-1897	-0-	3923	2				N	-0-					-0-
10	5208 X	3056	-0-	-2152	-0-	3056	2				N	-0-					-0-
11	4440 X	2857	-0-	-1583	-0-	2857	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010										TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7846 - 9665
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-
07	3503	X	653	-0-	-2850	-0-	653	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	2927	-0-	-1413	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3090	-0-	-1110	-0-	3090	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	4058	2	N	-0-			-0-
*11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2	N	-0-			-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010										TOTAL DEPTH	8483	PERF.	8770 - 14593
06	17610	X	16167	-0-	-1443	-0-	16167	2	N	-0-			-0-
07	18755	X	18239	-0-	-516	-0-	18239	2	N	-0-			-0-
08	18755	X	16983	-0-	-1772	-0-	16983	2	N	-0-			-0-
09	18150	X	15886	-0-	-2264	-0-	15886	2	N	-0-			-0-
10	18569	X	16017	-0-	-2552	-0-	16017	2	N	-0-			-0-
11	17640	X	15353	-0-	-2287	-0-	15353	2	N	-0-			-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010										TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7389 - 12004
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010										TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6681 - 8586
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010										TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6777 - 8624
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010										TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7900 - 10595
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010										TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7556 - 9345
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
COLBY		WELL #:		2H	RRCID ->	256945	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8705 - 12295
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12660 X	9492	-0-	-3168	-0-	9492	2	N	-0-			-0-
07	13082 X	9760	-0-	-3322	-0-	9760	2	N	-0-			-0-
08	13020 X	7844	-0-	-5176	-0-	7844	2	N	-0-			-0-
09	10290 X	5970	-0-	-4320	-0-	5970	2	N	-0-			-0-
10	10633 X	8607	-0-	-2026	-0-	8607	2	N	-0-			-0-
11	9480 X	8686	-0-	-794	-0-	8686	2	N	-0-			-0-

I-20 JV		WELL #:		6H	RRCID ->	256953	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	9150 - 11872
06	13500 X	13226	-0-	-274	-0-	13226	2	N	-0-			-0-
07	13950 X	13134	-0-	-816	-0-	13134	2	N	-0-			-0-
08	13702 X	12595	-0-	-1107	-0-	12595	2	N	-0-			-0-
09	13230 X	8608	-0-	-4622	-0-	8608	2	N	-0-			-0-
10	13671 X	10123	-0-	-3548	-0-	10123	2	N	-0-			-0-
11	13230 X	10361	-0-	-2869	-0-	10361	2	N	-0-			-0-

HF MEADOWS		WELL #:		5H	RRCID ->	256956	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7455 - 9409
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256963	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7640 - 9776
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAINTREE		WELL #:		2H	RRCID ->	256970	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8257 - 12066
06	16440 X	12585	-0-	-3855	-0-	12585	2	N	-0-			-0-
07	15407 X	9293	-0-	-6114	-0-	9293	2	N	-0-			-0-
08	15345 X	9699	-0-	-5646	-0-	9699	2	N	-0-			-0-
09	14850 X	9905	-0-	-4945	-0-	9905	2	N	-0-			-0-
10	13640 X	8329	-0-	-5311	-0-	8329	2	N	-0-			-0-
11	12600 X	11370	-0-	-1230	-0-	11370	2	N	-0-			-0-

RICHBURG		WELL #:		3H	RRCID ->	256974	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7177 - 9472
06	2970 X	1587	-0-	-1383	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	902	-0-	-2043	-0-	902	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	740	-0-	-2019	-0-	740	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	1117	-0-	-1553	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	1942	-0-	-817	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
*11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 7H	RRCID ->	256975	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7085 - 12032
06	22290 X	20997	-0-	-1293	-0-	20997	2	N	-0-			-0-
07	22785 X	22355	-0-	-430	-0-	22355	2	N	-0-			-0-
08	22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	22291	2	N	-0-			-0-
09	21000 X	20826	-0-	-174	-0-	20826	2	N	-0-			-0-
10	22351 X	21513	-0-	-838	-0-	21513	2	N	-0-			-0-
11	21630 X	20599	-0-	-1031	-0-	20599	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	256979	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF.10615 - 11984	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19590 X	18754	-0-	-836	-0-	18754	2	N	-0-			-0-
07	20398 X	19699	-0-	-699	-0-	19699	2	N	-0-			-0-
08	20398 X	13333	-0-	-7065	-0-	13333	2	N	-0-			-0-
09	19740 X	13440	-0-	-6300	-0-	13440	2	N	-0-			-0-
10	19685 X	15666	-0-	-4019	-0-	15666	2	N	-0-			-0-
11	19050 X	17709	-0-	-1341	-0-	17709	2	N	-0-			-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	256981	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8430 - 10884	
06	16110 X	14069	-0-	-2041	-0-	14069	2	N	-0-			-0-
07	16647 X	14054	-0-	-2593	-0-	14054	2	N	-0-			-0-
08	16647 X	14098	-0-	-2549	-0-	14098	2	N	-0-			-0-
09	15810 X	12678	-0-	-3132	-0-	12678	2	N	-0-			-0-
10	16337 X	14995	-0-	-1342	-0-	14995	2	N	-0-			-0-
11	14070 X	13838	-0-	-232	-0-	13838	2	N	-0-			-0-

MASTODON		WELL #:		3H	RRCID ->	256986	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7380 - 9670	
06	5280 X	4657	-0-	-623	-0-	4657	2	N	-0-			-0-
07	5239 X	4642	-0-	-597	-0-	4642	2	N	-0-			-0-
08	5177 X	4650	-0-	-527	-0-	4650	2	N	-0-			-0-
09	4650 X	4563	-0-	-87	-0-	4563	2	N	-0-			-0-
10	4805 X	4490	-0-	-315	-0-	4490	2	N	-0-			-0-
11	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	4300	2	N	-0-			-0-

CENTREPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	256989	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	9510	PERF.10562 - 14666	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLAI		WELL #:		5H	RRCID ->	256994	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7080 - 8452	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256995	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7880 - 9878	
06	20880 X	17189	-0-	-3691	-0-	17189	2	N	-0-			-0-
07	20708 X	18236	-0-	-2472	-0-	18236	2	N	-0-			-0-
08	20584 X	18320	-0-	-2264	-0-	18320	2	N	-0-			-0-
09	18810 X	11103	-0-	-7707	-0-	11103	2	N	-0-			-0-
10	18879 X	11017	-0-	-7862	-0-	11017	2	N	-0-			-0-
11	17730 X	14402	-0-	-3328	-0-	14402	2	N	-0-			-0-

MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	256996	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7837 - 9563	
06	12960 X	3577	-0-	-9383	-0-	3577	2	N	-0-			-0-
07	13392 X	8311	-0-	-5081	-0-	8311	2	N	-0-			-0-
08	13392 X	9801	-0-	-3591	-0-	9801	2	N	-0-			-0-
09	12450 X	11114	-0-	-1336	-0-	11114	2	N	-0-			-0-
10	8308 X	2433	-0-	-5875	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
11	9480 X	6626	-0-	-2854	-0-	6626	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RENPRO		WELL #:		4H	RRCID ->	257000	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7870	- 11111
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	8340 X	2910	-0-	-5430	-0-	2910	2	N	-0-			-0-
07	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2	N	-0-			-0-
08	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2	N	-0-			-0-
09	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2	N	-0-			-0-
10	14508 X	5048	-0-	-9460	-0-	5048	2	N	-0-			-0-
11	17190 X	5320	-0-	-11870	-0-	5320	2	N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		35H	RRCID ->	257010	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7500	- 8577
06	2760 X	815	-0-	-1945	-0-	815	2	N	-0-			-0-
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2	N	-0-			-0-
08	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-			-0-
09	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	2454	-0-	-925	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	2593	-0-	-677	-0-	2593	2	N	-0-			-0-

SNOW		WELL #:		1H	RRCID ->	257011	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7400	- 9713
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GM WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	257015	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8718	PERF. 9020	- 13453
06	27480 X	22164	-0-	-5316	-0-	22164	2	N	-0-			-0-
07	26784 X	22982	-0-	-3802	-0-	22982	2	N	-0-			-0-
08	25606 X	22425	-0-	-3181	-0-	22425	2	N	-0-			-0-
09	23280 X	17329	-0-	-5951	-0-	17329	2	N	-0-			-0-
10	23529 X	21578	-0-	-1951	-0-	21578	2	N	-0-			-0-
11	22230 X	20517	-0-	-1713	-0-	20517	2	N	-0-			-0-

CATES		WELL #:		6H	RRCID ->	257016	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 8150	- 10839
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	257020	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 8140	- 12287
06	21090 X	19024	-0-	-2066	-0-	19024	2	N	-0-			-0-
07	21793 X	19425	-0-	-2368	-0-	19425	2	N	-0-			-0-
08	20894 X	19437	-0-	-1457	-0-	19437	2	N	-0-			-0-
09	19740 X	19576	-0-	-164	-0-	19576	2	N	-0-			-0-
10	24916 X	24916	-0-	-0-	-0-	24916	2	N	-0-			-0-
*11	28447 X	28447	-0-	-0-	-0-	28447	2	N	-0-			-0-

ESPARZA		WELL #:		3H	RRCID ->	257021	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6790	- 9532
06	4380 X	876	-0-	-3504	-0-	876	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	522	-0-	-4004	-0-	522	2	N	-0-			-0-
*08	4526 X	105	-0-	-4421	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851												
06		12300 X	11343	-0-	-957	-0-	-0-	11343	2			-0-
07		12710 X	11632	-0-	-1078	-0-	-0-	11632	2			-0-
08		11997 X	10801	-0-	-1196	-0-	-0-	10801	2			-0-
09		11430 X	7342	-0-	-4088	-0-	-0-	7342	2			-0-
10		11811 X	6543	-0-	-5268	-0-	-0-	6543	2			-0-
11		11340 X	3165	-0-	-8175	-0-	-0-	3165	2			-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460												
06		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	-0-	8490	2			-0-
07		8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	-0-	8767	2			-0-
08		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	-0-	8856	2			-0-
09		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	-0-	8482	2			-0-
10		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	-0-	8561	2			-0-
*11		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	-0-	8145	2			-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276												
06		7500 X	7429	-0-	-71	-0-	-0-	7429	2			-0-
07		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	-0-	7770	2			-0-
08		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	-0-	8119	2			-0-
09		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	-0-	7663	2			-0-
10		7781 X	7084	-0-	-697	-0-	-0-	7084	2			-0-
11		7860 X	7634	-0-	-226	-0-	-0-	7634	2			-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MIZE FAMILY		WELL #:		18H	RRCID ->	257059	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6965 -	8649		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1230 N	657	-0-	-573	-0-	657	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	791	-0-	-480	-0-	791	2		N	-0-			-0-
08		992 N	639	-0-	-353	-0-	639	2		N	-0-			-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
10		806 N	623	-0-	-183	-0-	623	2		N	-0-			-0-
*11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-

OLAI		WELL #:		3H	RRCID ->	257065	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7150 -	8960		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS B		WELL #:		6H	RRCID ->	257068	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7590 -	9365		
06		9090 X	2816	-0-	-6274	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
07		8122 X	5237	-0-	-2885	-0-	5237	2		N	-0-			-0-
08		8122 X	5147	-0-	-2975	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
09		7620 X	3893	-0-	-3727	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
10		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2		N	-0-			-0-
*11		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2		N	-0-			-0-

SALVATION		WELL #:		1H	RRCID ->	257082	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 7163 -	10394		
06		24810 X	8115	-0-	-16695	-0-	8115	2		N	-0-			-0-
07		25637 X	23571	-0-	-2066	-0-	23571	2		N	-0-			-0-
08		25637 X	10041	-0-	-15596	-0-	10041	2		N	-0-			-0-
09		24150 X	14728	-0-	-9422	-0-	14728	2		N	-0-			-0-
10		24955 X	10043	-0-	-14912	-0-	10043	2		N	-0-			-0-
11		22800 X	-0-	-0-	-22800	-0-				N	-0-			-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		5H	RRCID ->	257085	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7683 -	12149		
06		16830 X	572	-0-	-16258	-0-	572	2		N	-0-			-0-
07		17391 X	105	-0-	-17286	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08		16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-				N	-0-			-0-
09		15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-				N	-0-			-0-
10		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		T 4H	RRCID ->	257090	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	6584	PERF. 6831 -	11735		
06		10230 X	8868	-0-	-1362	-0-	8865	2	3 9	N	3			26
07		10230 X	10218	-0-	-12	-0-	10216	2	2 9	N	2			28
08		10230 X	8557	-0-	-1673	-0-	8557	2		N	-0-			28
09		9900 X	8503	-0-	-1397	-0-	8503	2		N	-0-			28
10		10230 X	9403	-0-	-827	-0-	9403	2		N	-0-			28
11		9900 X	8950	-0-	-950	-0-	8950	2		N	-0-			28

PAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	257091	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7589 -	9617		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6390 X	5647	-0-	-743	-0-	5647 2		Y	-0-		1
07		6355 X	5431	-0-	-924	-0-	5430 2	1 9	Y	1		2
08		6355 X	5359	-0-	-996	-0-	5359 2		Y	-0-		2
09		6030 X	4573	-0-	-1457	-0-	4573 2		Y	-0-		2
10		5828 X	5660	-0-	-168	-0-	5660 2		Y	-0-		2
11		5640 X	5112	-0-	-528	-0-	5112 2		Y	-0-		2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510												
06		6150 X	5912	-0-	-238	-0-	5912 2		N	-0-		-0-
07		6355 X	6214	-0-	-141	-0-	6214 2		N	-0-		-0-
08		6355 X	6132	-0-	-223	-0-	6132 2		N	-0-		-0-
09		6030 X	5715	-0-	-315	-0-	5715 2		N	-0-		-0-
10		6200 X	5741	-0-	-459	-0-	5741 2		N	-0-		-0-
11		6000 X	5282	-0-	-718	-0-	5282 2		N	-0-		-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464												
06		3450 X	3253	-0-	-197	-0-	3253 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	369	-0-	-3196	-0-	369 2		N	-0-		-0-
08		13640 X	233	-0-	-13407	-0-	233 2		N	-0-		-0-
09		13200 X	5614	-0-	-7586	-0-	5614 2		N	-0-		-0-
10		13640 X	10798	-0-	-2842	-0-	10798 2		N	-0-		-0-
*11		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458 2		N	-0-		-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138												
06		16740 X	11759	-0-	-4981	-0-	11759 2		N	-0-		-0-
07		16988 X	10598	-0-	-6390	-0-	10598 2		N	-0-		-0-
08		16585 X	10599	-0-	-5986	-0-	10599 2		N	-0-		-0-
09		15570 X	4434	-0-	-11136	-0-	4434 2		N	-0-		-0-
10		13702 X	9419	-0-	-4283	-0-	9419 2		N	-0-		-0-
11		11760 X	11703	-0-	-57	-0-	11703 2		N	-0-		-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065												
06		2370 X	1731	-0-	-639	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
07		2139 X	2040	-0-	-99	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
08		2139 X	1966	-0-	-173	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
09		1980 X	1900	-0-	-80	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
10		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-		-0-
11		1980 X	1829	-0-	-151	-0-	1829 2		N	-0-		-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502												
06		2160 X	1714	-0-	-446	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
07		1798 X	1763	-0-	-35	-0-	1763 2		N	-0-		-0-
08		1705 X	652	-0-	-1053	-0-	652 2		N	-0-		-0-
09		1710 X	1156	-0-	-554	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
10		1767 X	846	-0-	-921	-0-	846 2		N	-0-		-0-
11		1710 X	1031	-0-	-679	-0-	1031 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WHEELER		WELL #:		1H	RRCID ->	257119	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9153 - 11971	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2		N	-0-			-0-
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
08	4929 X	339	-0-	-4590	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-				N	-0-			-0-
10	8091 X	199	-0-	-7892	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	7830 X	348	-0-	-7482	-0-	348	2		N	-0-			-0-

OLAI		WELL #:		2H	RRCID ->	257132	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7368 - 9175	
06	6570 X	3508	-0-	-3062	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			-0-
08	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-			-0-
09	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-				N	-0-			-0-
10	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-			-0-
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			-0-

FORD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257140	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7820 - 9939	
06	11760 X	10439	-0-	-1321	-0-	10439	2		N	-0-			-0-
07	12152 X	10606	-0-	-1546	-0-	10606	2		N	-0-			-0-
08	11656 X	9762	-0-	-1894	-0-	9762	2		N	-0-			-0-
09	10590 X	9377	-0-	-1213	-0-	9377	2		N	-0-			-0-
10	10850 X	10010	-0-	-840	-0-	10010	2		N	-0-			-0-
11	10440 X	9444	-0-	-996	-0-	9444	2		N	-0-			-0-

CORDELIA		WELL #:		3H	RRCID ->	257151	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7536 - 11507	
06	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	2		N	-0-			-0-
07	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2		N	-0-			-0-
08	14353 X	13269	-0-	-1084	-0-	13269	2		N	-0-			-0-
09	14490 X	12361	-0-	-2129	-0-	12361	2		N	-0-			-0-
10	14973 X	13331	-0-	-1642	-0-	13331	2		N	-0-			-0-
11	14490 X	13568	-0-	-922	-0-	13568	2		N	-0-			-0-

I G KENNON		WELL #:		5H	RRCID ->	257154	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7530 - 8802	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONESTAR		WELL #:		3H	RRCID ->	257158	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7394 - 12030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CENTREPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	257194	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	9835 - 14262	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
RAINTREE				WELL #:	3H	RRCID ->	257203	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8534 - 10378			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAYFIELD 361				WELL #:	7H	RRCID ->	257212	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 7440 - 10173			
06	3510 X	2662	-0-	-848	-0-	-0-	2662	2		N	-0-				-0-
07	2697 X	1978	-0-	-719	-0-	-0-	1978	2		N	-0-				-0-
08	3627 X	2607	-0-	-1020	-0-	-0-	2607	2		N	-0-				-0-
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	3627 X	38	-0-	-3589	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MATTINGLY				WELL #:	1H	RRCID ->	257226	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 7695 - 9748			
06	14610 X	13829	-0-	-781	-0-	-0-	13829	2		N	-0-				-0-
07	15965 X	14665	-0-	-1300	-0-	-0-	14665	2		N	-0-				-0-
08	15965 X	13690	-0-	-2275	-0-	-0-	13690	2		N	-0-				-0-
09	15450 X	13468	-0-	-1982	-0-	-0-	13468	2		N	-0-				-0-
10	15624 X	12840	-0-	-2784	-0-	-0-	12840	2		N	-0-				-0-
11	14190 X	12366	-0-	-1824	-0-	-0-	12366	2		N	-0-				-0-

PAGE				WELL #:	4H	RRCID ->	257229	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7610 - 9455			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	257240	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6736	PERF. 7550 - 10437			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LONESTAR				WELL #:	4H	RRCID ->	257255	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7391 - 12230			
06	5760 X	1003	-0-	-4757	-0-	-0-	1003	2		N	-0-				-0-
07	5394 X	2584	-0-	-2810	-0-	-0-	2584	2		N	-0-				-0-
08	3596 X	2508	-0-	-1088	-0-	-0-	2508	2		N	-0-				-0-
09	3450 X	2121	-0-	-1329	-0-	-0-	2121	2		N	-0-				-0-
10	2635 X	2354	-0-	-281	-0-	-0-	2354	2		N	-0-				-0-
11	2490 X	1758	-0-	-732	-0-	-0-	1758	2		N	-0-				-0-

WESTSIDE				WELL #:	1H	RRCID ->	257261	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 7212 - 13824			
06	42009 X	42009	-0-	-0-	-0-	-0-	42009	2		N	-0-				-0-
07	41854 X	41854	-0-	-0-	-0-	-0-	41854	2		N	-0-				-0-
08	46159 X	29415	-0-	-16744	-0-	-0-	29415	2		N	-0-				-0-
09	44670 X	36717	-0-	-7953	-0-	-0-	36717	2		N	-0-				-0-
10	46159 X	36357	-0-	-9802	-0-	-0-	36357	2		N	-0-				-0-
11	42000 X	33019	-0-	-8981	-0-	-0-	33019	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
PAGE		WELL #:		5H	RRCID ->	257264	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 7650 - 9765				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOUNT TABOR		WELL #:		1H	RRCID ->	257274	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7600 - 10214				
06	22380 X	18024	-0-	-4356	-0-	18024	2		N	-0-	-0-				
07	23126 X	19423	-0-	-3703	-0-	19423	2		N	-0-	-0-				
08	23126 X	21414	-0-	-1712	-0-	21414	2		N	-0-	-0-				
09	20820 X	19013	-0-	-1807	-0-	19013	2		N	-0-	-0-				
10	19437 X	17843	-0-	-1594	-0-	17843	2		N	-0-	-0-				
11	20730 X	17533	-0-	-3197	-0-	17533	2		N	-0-	-0-				

LITTLE HOSS		WELL #:		D 8H	RRCID ->	257287	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6952 - 11287				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

WEST HOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	257292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 9082 - 13666				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

HORNED FROG		WELL #:		3H	RRCID ->	257293	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 8435 - 11766				
06	12750 X	10632	-0-	-2118	-0-	10632	2		N	-0-	-0-				
07	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2		N	-0-	-0-				
08	15004 X	4506	-0-	-10498	-0-	4506	2		N	-0-	-0-				
09	14520 X	4212	-0-	-10308	-0-	4212	2		N	-0-	-0-				
10	15004 X	4359	-0-	-10645	-0-	4359	2		N	-0-	-0-				
11	13560 X	8971	-0-	-4589	-0-	8971	2		N	-0-	-0-				

SANDLIN		WELL #:		4H	RRCID ->	257303	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 8010 - 11476				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

DIXIE RUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	257319	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 6961 - 11065				
06	4650 X	2752	-0-	-1898	-0-	2752	2		N	-0-	-0-				
07	4805 X	2075	-0-	-2730	-0-	2075	2		N	-0-	-0-				
08	4805 X	4268	-0-	-537	-0-	4268	2		N	-0-	-0-				
09	3300 X	3193	-0-	-107	-0-	3193	2		N	-0-	-0-				
10	3410 X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2		N	-0-	-0-				
11	4140 X	3372	-0-	-768	-0-	3372	2		N	-0-	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DOSKOCIL		WELL #:		1H	RRCID ->	257337	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	9229 - 14442			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-				N	-0-				-0-
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-				N	-0-				-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BOGI		WELL #:		2H	RRCID ->	257340	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8180 - 11985			
06	20250	X	7164	-0-	-13086	-0-	7164	2		N	-0-				-0-
07	20429	X	5767	-0-	-14662	-0-	5767	2		N	-0-				-0-
08	11439	X	1635	-0-	-9804	-0-	1635	2		N	-0-				-0-
09	8070	X	6641	-0-	-1429	-0-	6641	2		N	-0-				-0-
10	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2		N	-0-				-0-
*11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2		N	-0-				-0-

WHITE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	257342	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8670 - 12452			
06	42960	X	35582	-0-	-7378	-0-	35582	2		N	-0-				-0-
07	43989	X	36443	-0-	-7546	-0-	36443	2		N	-0-				-0-
08	41695	X	40621	-0-	-1074	-0-	40621	2		N	-0-				-0-
09	39960	X	34382	-0-	-5578	-0-	34382	2		N	-0-				-0-
10	39060	X	37639	-0-	-1421	-0-	37639	2		N	-0-				-0-
11	39300	X	37522	-0-	-1778	-0-	37522	2		N	-0-				-0-

STEPHENS		WELL #:		4H	RRCID ->	257347	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6850 - 8743			
06	5460	X	3174	-0-	-2286	-0-	3174	2		N	-0-				-0-
07	5642	X	4641	-0-	-1001	-0-	4641	2		N	-0-				-0-
08	5642	X	5241	-0-	-401	-0-	5241	2		N	-0-				-0-
09	5460	X	1722	-0-	-3738	-0-	1722	2		N	-0-				-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-				-0-
11	5070	X	3102	-0-	-1968	-0-	3102	2		N	-0-				-0-

BALLARD		WELL #:		1H	RRCID ->	257349	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8190 - 10341			
06	10050	X	7803	-0-	-2247	-0-	7803	2		N	-0-				-0-
07	10323	X	7632	-0-	-2691	-0-	7632	2		N	-0-				-0-
08	10261	X	7274	-0-	-2987	-0-	7274	2		N	-0-				-0-
09	9540	X	6543	-0-	-2997	-0-	6543	2		N	-0-				-0-
10	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7511	2		N	-0-				-0-
11	7800	X	7741	-0-	-59	-0-	7741	2		N	-0-				-0-

DUCK LAKE		WELL #:		9H	RRCID ->	257359	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7729 - 10191			
06	17130	X	12217	-0-	-4913	-0-	12217	2		N	-0-				-0-
07	17236	X	10660	-0-	-6576	-0-	10660	2		N	-0-				-0-
08	17050	X	9556	-0-	-7494	-0-	9556	2		N	-0-				-0-
09	12930	X	12642	-0-	-288	-0-	12642	2		N	-0-				-0-
10	13361	X	12960	-0-	-401	-0-	12960	2		N	-0-				-0-
*11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2		N	-0-				-0-

I-20 JV		WELL #:		7H	RRCID ->	257360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	9190 - 11821			
06	17850	X	12094	-0-	-5756	-0-	12094	2		N	-0-				-0-
07	13485	X	12130	-0-	-1355	-0-	12130	2		N	-0-				-0-
08	13485	X	8330	-0-	-5155	-0-	8330	2		N	-0-				-0-
09	13050	X	11971	-0-	-1079	-0-	11971	2		N	-0-				-0-
10	13206	X	11081	-0-	-2125	-0-	11081	2		N	-0-				-0-
11	12090	X	11668	-0-	-422	-0-	11668	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FOREST LANE		WELL #:		2H	RRCID ->	257361	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7714 - 10273		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-	
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-	
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		-0-	
09	1920 X	406	-0-	-1514	-0-		406	2	N	-0-		-0-	
10	1984 X	769	-0-	-1215	-0-		769	2	N	-0-		-0-	
*11	276 X	276	-0-	-0-	-0-		276	2	N	-0-		-0-	

MERCADO		WELL #:		4H	RRCID ->	257362	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 7415 - 11115		
06	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-		10341	2	N	-0-		-0-	
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-		3965	2	N	-0-		-0-	
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-		2299	2	N	-0-		-0-	
09	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-		1867	2	N	-0-		-0-	
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-		5203	2	N	-0-		-0-	
*11	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-		9978	2	N	-0-		-0-	

CHARLES BARKER		WELL #:		7H	RRCID ->	257363	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 8400 - 10026		
06	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-		6980	2	N	-0-		-0-	
07	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-		6309	2	N	-0-		-0-	
08	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-		5474	2	N	-0-		-0-	
09	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		5057	2	N	-0-		-0-	
10	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-		5579	2	N	-0-		-0-	
*11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-		5464	2	N	-0-		-0-	

BILLY DAVENPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	257378	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7900 - 10020		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

AIRPORT CROSSING WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	257382	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 8760 - 15724		
06	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-		5228	2	N	-0-		-0-	
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-	
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-	
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-	
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-	
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-	

SHADY OAKS		WELL #:		8H	RRCID ->	257383	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 7650 - 11037		
06	17602 X	17602	-0-	-0-	-0-		17602	2	N	-0-		-0-	
07	16430 X	9631	-0-	-6799	-0-		9631	2	N	-0-		-0-	
08	22371 X	22371	-0-	-0-	-0-		22371	2	N	-0-		-0-	
09	17610 X	10256	-0-	-7354	-0-		10256	2	N	-0-		-0-	
10	18197 X	13970	-0-	-4227	-0-		13970	2	N	-0-		-0-	
11	21660 X	8981	-0-	-12679	-0-		8981	2	N	-0-		-0-	

SNEFFELS		WELL #:		1H	RRCID ->	257395	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7130 - 13810		
06	50070 X	44772	-0-	-5298	-0-		44772	2	N	-0-		-0-	
07	50189 X	46434	-0-	-3755	-0-		46434	2	N	-0-		-0-	
08	49166 X	46208	-0-	-2958	-0-		46208	2	N	-0-		-0-	
09	45330 X	43172	-0-	-2158	-0-		43172	2	N	-0-		-0-	
10	46841 X	44205	-0-	-2636	-0-		44205	2	N	-0-		-0-	
11	44940 X	39716	-0-	-5224	-0-		39716	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
STEPHENS		WELL #:		5H	RRCID ->	257399	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6925	- 9746			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-				-0-
07	7037 X	6441	-0-	-596	-0-	-0-	6441	2		N	-0-				-0-
08	7037 X	6256	-0-	-781	-0-	-0-	6256	2		N	-0-				-0-
09	6810 X	6073	-0-	-737	-0-	-0-	6073	2		N	-0-				-0-
10	6975 X	6285	-0-	-690	-0-	-0-	6285	2		N	-0-				-0-
11	6750 X	4266	-0-	-2484	-0-	-0-	4266	2		N	-0-				-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		1H	RRCID ->	257406	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 7647	- 12096			
06	18229 X	18229	-0-	-0-	-0-	-0-	18229	2		N	-0-				-0-
07	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	-0-	17851	2		N	-0-				-0-
08	18135 X	14503	-0-	-3632	-0-	-0-	14503	2		N	-0-				-0-
09	18240 X	16210	-0-	-2030	-0-	-0-	16210	2		N	-0-				-0-
10	18848 X	17815	-0-	-1033	-0-	-0-	17815	2		N	-0-				-0-
11	18240 X	16651	-0-	-1589	-0-	-0-	16651	2		N	-0-				-0-

HUSKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257407	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7540	- 10596			
06	7980 X	7309	-0-	-671	-0-	-0-	7309	2		N	-0-				-0-
07	8246 X	8168	-0-	-78	-0-	-0-	8168	2		N	-0-				-0-
08	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	-0-	8065	2		N	-0-				-0-
09	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	-0-	7764	2		N	-0-				-0-
10	8153 X	7844	-0-	-309	-0-	-0-	7844	2		N	-0-				-0-
11	7890 X	7513	-0-	-377	-0-	-0-	7513	2		N	-0-				-0-

CULLISON		WELL #:		4H	RRCID ->	257408	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7959	- 9346			
06	5280 X	3897	-0-	-1383	-0-	-0-	3897	2		N	-0-				-0-
07	5456 X	4191	-0-	-1265	-0-	-0-	4191	2		N	-0-				-0-
08	4402 X	3809	-0-	-593	-0-	-0-	3809	2		N	-0-				-0-
09	4260 X	3851	-0-	-409	-0-	-0-	3851	2		N	-0-				-0-
10	4402 X	4018	-0-	-384	-0-	-0-	4018	2		N	-0-				-0-
11	4050 X	3709	-0-	-341	-0-	-0-	3709	2		N	-0-				-0-

CULLISON		WELL #:		5H	RRCID ->	257425	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7832	- 9218			
06	6540 X	4460	-0-	-2080	-0-	-0-	4460	2		N	-0-				-0-
07	5766 X	4429	-0-	-1337	-0-	-0-	4429	2		N	-0-				-0-
08	5766 X	4402	-0-	-1364	-0-	-0-	4402	2		N	-0-				-0-
09	5580 X	4090	-0-	-1490	-0-	-0-	4090	2		N	-0-				-0-
10	4743 X	3766	-0-	-977	-0-	-0-	3766	2		N	-0-				-0-
*11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	4476	2		N	-0-				-0-

EDGECLIFF C		WELL #:		4H	RRCID ->	257432	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 8110	- 12147			
06	15330 X	14141	-0-	-1189	-0-	-0-	14141	2		N	-0-				-0-
07	15841 X	14488	-0-	-1353	-0-	-0-	14488	2		N	-0-				-0-
08	15128 X	14316	-0-	-812	-0-	-0-	14316	2		N	-0-				-0-
09	14490 X	13172	-0-	-1318	-0-	-0-	13172	2		N	-0-				-0-
10	14973 X	12609	-0-	-2364	-0-	-0-	12609	2		N	-0-				-0-
11	14130 X	12136	-0-	-1994	-0-	-0-	12136	2		N	-0-				-0-

GRAHAM A		WELL #:		3H	RRCID ->	257463	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 8175	- 12901			
06	23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402												
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240												
06	1080 X		-0-	-0-	-1080			N	-0-			-0-
07	1116 X		-0-	-0-	-1116			N	-0-			-0-
08	1116 X		-0-	-0-	-1116			N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606												
06	33900 X	33220	-0-	-680	-0-	33220	2	N	-0-			-0-
07	35030 X	34149	-0-	-881	-0-	34149	2	N	-0-			-0-
08	35030 X	33878	-0-	-1152	-0-	33878	2	N	-0-			-0-
09	33840 X	32786	-0-	-1054	-0-	32786	2	N	-0-			-0-
10	34627 X	33816	-0-	-811	-0-	33816	2	N	-0-			-0-
11	33210 X	24112	-0-	-9098	-0-	24112	2	N	-0-			-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645												
06	9990 X	6562	-0-	-3428	-0-	6562	2	N	-0-			-0-
07	10323 X	6201	-0-	-4122	-0-	6201	2	N	-0-			-0-
08	10323 X	5984	-0-	-4339	-0-	5984	2	N	-0-			-0-
09	7650 X	5477	-0-	-2173	-0-	5477	2	N	-0-			-0-
10	6789 X	5324	-0-	-1465	-0-	5324	2	N	-0-			-0-
11	6570 X	5057	-0-	-1513	-0-	5057	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		24390 X	20311	-0-	-4079	-0-		20311	2	N	-0-
07		23715 X	20872	-0-	-2843	-0-		20872	2	N	-0-
08		22475 X	19277	-0-	-3198	-0-		19277	2	N	-0-
09		21300 X	14644	-0-	-6656	-0-		14644	2	N	-0-
10		22010 X	16133	-0-	-5877	-0-		16133	2	N	-0-
11		20310 X	13015	-0-	-7295	-0-		13015	2	N	-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402											
06		5250 X	5137	-0-	-113	-0-		5137	2	N	-0-
07		5425 X	5200	-0-	-225	-0-		5200	2	N	-0-
08		5425 X	5224	-0-	-201	-0-		5224	2	N	-0-
09		5220 X	4926	-0-	-294	-0-		4926	2	N	-0-
10		5363 X	5054	-0-	-309	-0-		5054	2	N	-0-
11		5130 X	4870	-0-	-260	-0-		4870	2	N	-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390											
06		3480 X	2526	-0-	-954	-0-		2526	2	N	-0-
07		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-		4008	2	N	-0-
08		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-		4804	2	N	-0-
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-		4719	2	N	-0-
10		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-		4655	2	N	-0-
*11		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-		3923	2	N	-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405											
06		12510 X	6319	-0-	-6191	-0-		6319	2	N	-0-
07		12927 X	4890	-0-	-8037	-0-		4890	2	N	-0-
08		12927 X	4379	-0-	-8548	-0-		4379	2	N	-0-
09		10260 X	5273	-0-	-4987	-0-		5273	2	N	-0-
10		10323 X	1313	-0-	-9010	-0-		1313	2	N	-0-
11		6330 X	2873	-0-	-3457	-0-		2873	2	N	-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000											
06		33565 X	33565	-0-	-0-	-0-		33565	2	N	-0-
07		33232 X	32904	-0-	-328	-0-		32904	2	N	-0-
08		34906 X	31181	-0-	-3725	-0-		31181	2	N	-0-
09		33780 X	25832	-0-	-7948	-0-		25832	2	N	-0-
10		34906 X	11850	-0-	-23056	-0-		11850	2	N	-0-
11		33570 X	12088	-0-	-21482	-0-		12088	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5040 X	4125	-0-	-915	-0-	4125	2			N	-0-			11
07		5208 X	4234	-0-	-974	-0-	4234	2			N	-0-			11
08		5208 X	4027	-0-	-1181	-0-	4020	2	7	9	N	6			17
09		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4751	2	1	9	N	1			18
10		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-			18
*11		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5065	2	2	9	N	2			20

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906															
06		840 X	6	-0-	-834	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09		6 X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323															
06		5760 X	1447	-0-	-4313	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
07		5952 X	3047	-0-	-2905	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
08		5952 X	3760	-0-	-2192	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
09		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
10		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-			-0-
*11		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-			-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402															
06		5040 X	2220	-0-	-2820	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
07		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-			-0-
08		3038 X	2530	-0-	-508	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
09		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
10		5921 X	2857	-0-	-3064	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
11		5730 X	2682	-0-	-3048	-0-	2682	2			N	-0-			-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969															
06		6720 X	4522	-0-	-2198	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
07		6944 X	5333	-0-	-1611	-0-	5333	2			N	-0-			-0-
08		6944 X	5113	-0-	-1831	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
09		5310 X	4933	-0-	-377	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
10		5394 X	4655	-0-	-739	-0-	4655	2			N	-0-			-0-
*11		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-			-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145															
06		17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-			-0-
07		17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-			-0-
08		17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-			-0-
09		10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		2H	RRCID ->	257598	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7230 - 11426	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9870 X	7952	-0-	-1918	-0-	7952	2		N	-0-	-0-	
07	9920 X	7693	-0-	-2227	-0-	7693	2		N	-0-	-0-	
08	9486 X	7815	-0-	-1671	-0-	7815	2		N	-0-	-0-	
09	8910 X	7644	-0-	-1266	-0-	7644	2		N	-0-	-0-	
10	8060 X	7271	-0-	-789	-0-	7271	2		N	-0-	-0-	
11	7950 X	7116	-0-	-834	-0-	7116	2		N	-0-	-0-	

LITTLE HOSS		WELL #:		E 4H	RRCID ->	257607	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 7255 - 10715	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		1H	RRCID ->	257611	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 9048 - 13197	
06	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2		N	-0-	-0-	
07	18340 X	18340	-0-	-0-	-0-	18340	2		N	-0-	-0-	
08	17577 X	16719	-0-	-858	-0-	16719	2		N	-0-	-0-	
09	17010 X	15501	-0-	-1509	-0-	15501	2		N	-0-	-0-	
10	17577 X	16645	-0-	-932	-0-	16645	2		N	-0-	-0-	
11	17010 X	16398	-0-	-612	-0-	16398	2		N	-0-	-0-	

CHILDS KELLEY A		WELL #:		2H	RRCID ->	257612	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 10498 - 13793	
06	22650 X	19262	-0-	-3388	-0-	19262	2		N	-0-	-0-	
07	22661 X	19876	-0-	-2785	-0-	19876	2		N	-0-	-0-	
08	21483 X	19282	-0-	-2201	-0-	19282	2		N	-0-	-0-	
09	20250 X	17087	-0-	-3163	-0-	17087	2		N	-0-	-0-	
10	20429 X	18197	-0-	-2232	-0-	18197	2		N	-0-	-0-	
11	19260 X	18106	-0-	-1154	-0-	18106	2		N	-0-	-0-	

DOC OWEN		WELL #:		3H	RRCID ->	257618	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7295 - 10193	
06	12810 X	10495	-0-	-2315	-0-	10495	2		N	-0-	-0-	
07	12648 X	11368	-0-	-1280	-0-	11368	2		N	-0-	-0-	
08	12121 X	10419	-0-	-1702	-0-	10419	2		N	-0-	-0-	
09	11010 X	10083	-0-	-927	-0-	10083	2		N	-0-	-0-	
10	11377 X	10365	-0-	-1012	-0-	10365	2		N	-0-	-0-	
11	11010 X	10262	-0-	-748	-0-	10262	2		N	-0-	-0-	

AC STONE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257623	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7870	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROCKING HORSE		WELL #:		9H	RRCID ->	257624	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8540 - 12035	
06	19920 X	16863	-0-	-3057	-0-	16863	2		N	-0-	-0-	
07	19468 X	17500	-0-	-1968	-0-	17500	2		N	-0-	-0-	
08	19313 X	17834	-0-	-1479	-0-	17834	2		N	-0-	-0-	
09	17490 X	16464	-0-	-1026	-0-	16464	2		N	-0-	-0-	
10	17732 X	17522	-0-	-210	-0-	17522	2		N	-0-	-0-	
11	17250 X	16690	-0-	-560	-0-	16690	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BRUDER		WELL #:		1H	RRCID ->	257625	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	9028 - 13540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	29970 X	29176	-0-	-794	-0-	29176	2		N	-0-			-0-
07	31372 X	29678	-0-	-1694	-0-	29678	2		N	-0-			-0-
08	31372 X	29032	-0-	-2340	-0-	29032	2		N	-0-			-0-
09	30360 X	26610	-0-	-3750	-0-	26610	2		N	-0-			-0-
10	31279 X	27004	-0-	-4275	-0-	27004	2		N	-0-			-0-
11	29190 X	23583	-0-	-5607	-0-	23583	2		N	-0-			-0-

BRANSOM		WELL #:		6H	RRCID ->	257627	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	8112 - 10531	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING B		WELL #:		2H	RRCID ->	257634	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	7460 - 13594	
06	46320 X	44095	-0-	-2225	-0-	44095	2		N	-0-			-0-
07	45849 X	44860	-0-	-989	-0-	44860	2		N	-0-			-0-
08	45384 X	42266	-0-	-3118	-0-	42266	2		N	-0-			-0-
09	44100 X	40903	-0-	-3197	-0-	40903	2		N	-0-			-0-
10	45570 X	41081	-0-	-4489	-0-	41081	2		N	-0-			-0-
11	44100 X	39725	-0-	-4375	-0-	39725	2		N	-0-			-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		7H	RRCID ->	257640	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	9250 - 11221	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLIVER		WELL #:		7H	RRCID ->	257678	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7403 - 9746	
06	2820 X	1194	-0-	-1626	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
*11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-			-0-

WAKEMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	257688	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	8076 - 10967	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVER OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	257700	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	7555 - 11649	
06	13200 X	1	-0-	-13199	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2		N	-0-			-0-
08	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2		N	-0-			-0-
09	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2		N	-0-			-0-
10	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2		N	-0-			-0-
11	12720 X	9169	-0-	-3551	-0-	9169	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	14742 2		N	-0-			-0-
07		14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	14795 2		N	-0-			-0-
08		14446 X	14043	-0-	-403	-0-	14043 2		N	-0-			-0-
09		14730 X	13983	-0-	-747	-0-	13983 2		N	-0-			-0-
10		15221 X	14154	-0-	-1067	-0-	14154 2		N	-0-			-0-
*11		15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	15481 2		N	-0-			-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064													
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337													
06		25320 X	22243	-0-	-3077	-0-	22243 2		N	-0-			-0-
07		25296 X	22510	-0-	-2786	-0-	22510 2		N	-0-			-0-
08		24683 X	24683	-0-	-0-	-0-	24683 2		N	-0-			-0-
09		25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	25472 2		N	-0-			-0-
10		26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	26711 2		N	-0-			-0-
*11		24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	24888 2		N	-0-			-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078													
06		9780 X	7475	-0-	-2305	-0-	7475 2		N	-0-			-0-
07		10106 X	9278	-0-	-828	-0-	9278 2		N	-0-			-0-
08		10106 X	8845	-0-	-1261	-0-	8845 2		N	-0-			-0-
09		9780 X	9255	-0-	-525	-0-	9255 2		N	-0-			-0-
10		10106 X	9730	-0-	-376	-0-	9730 2		N	-0-			-0-
11		8970 X	8918	-0-	-52	-0-	8918 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336													
06		6540 X	4352	-0-	-2188	-0-	4333 2	19 9	N	17			81
07		6758 X	6076	-0-	-682	-0-	6054 2	22 9	N	20	69 1		32
08		6045 X	3483	-0-	-2562	-0-	3473 2	10 9	N	9			41
09		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5995 2	12 9	N	11			52
10		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6118 2	19 9	N	17			69
11		5880 X	4979	-0-	-901	-0-	4958 2	21 9	N	19	65 1		23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
WELBORN		WELL #:		3H	RRCID ->	257722	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8532	- 10142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIELDERDALE		WELL #:		3H	RRCID ->	257723	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 8691	- 11056			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRWD BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	257727	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7445	- 11157			
06	32220 X	29489	-0-	-2731	-0-	29489	2				N	-0-			-0-
07	32984 X	29863	-0-	-3121	-0-	29863	2				N	-0-			-0-
08	32984 X	29286	-0-	-3698	-0-	29286	2				N	-0-			-0-
09	30810 X	28232	-0-	-2578	-0-	28232	2				N	-0-			-0-
10	30473 X	28360	-0-	-2113	-0-	28360	2				N	-0-			-0-
11	29490 X	27088	-0-	-2402	-0-	27088	2				N	-0-			-0-
HOME RUN		WELL #:		1H	RRCID ->	257730	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 7640	- 12741			
06	25860 X	21380	-0-	-4480	-0-	21380	2				Y	-0-			-0-
07	26722 X	24219	-0-	-2503	-0-	24219	2				Y	-0-			-0-
08	27001 X	25883	-0-	-1118	-0-	25883	2				Y	-0-			-0-
09	26130 X	24351	-0-	-1779	-0-	24351	2				Y	-0-			-0-
10	27001 X	24492	-0-	-2509	-0-	24492	2				Y	-0-			-0-
11	25050 X	23207	-0-	-1843	-0-	23207	2				Y	-0-			-0-
WELCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257735	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7900	- 13782			
06	12270 X	11	-0-	-12259	-0-	11	2				N	-0-			-0-
07	12679 X	12	-0-	-12667	-0-	12	2				N	-0-			-0-
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-						N	-0-			-0-
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-						N	-0-			-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-			-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			-0-
BRANSOM		WELL #:		5H	RRCID ->	257741	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 8018	- 10653			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOGI		WELL #:		5H	RRCID ->	257742	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8401	- 11028			
06	35422 X	35422	-0-	-0-	-0-	35422	2				N	-0-			-0-
07	33825 X	33825	-0-	-0-	-0-	33825	2				N	-0-			-0-
08	35207 X	35207	-0-	-0-	-0-	35207	2				N	-0-			-0-
09	33750 X	31946	-0-	-1804	-0-	31946	2				N	-0-			-0-
10	34875 X	34007	-0-	-868	-0-	34007	2				N	-0-			-0-
*11	33903 X	33903	-0-	-0-	-0-	33903	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-		11279	2	N	-0-
07		11206 X	11206	-0-	-0-	-0-		11206	2	N	-0-
08		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-		12928	2	N	-0-
09		11160 X	10417	-0-	-743	-0-		10417	2	N	-0-
10		11532 X	10086	-0-	-1446	-0-		10086	2	N	-0-
11		11160 X	10501	-0-	-659	-0-		10501	2	N	-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107											
06		20649 X	20649	-0-	-0-	-0-		20649	2	N	-0-
07		20744 X	20744	-0-	-0-	-0-		20744	2	N	-0-
08		20598 X	20598	-0-	-0-	-0-		20598	2	N	-0-
09		18270 X	17964	-0-	-306	-0-		17964	2	N	-0-
10		21917 X	19552	-0-	-2365	-0-		19552	2	N	-0-
11		20640 X	19328	-0-	-1312	-0-		19328	2	N	-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347											
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897											
06		7740 X	4784	-0-	-2956	-0-		4784	2	N	-0-
07		7688 X	2156	-0-	-5532	-0-		2156	2	N	-0-
08		7595 X	5790	-0-	-1805	-0-		5790	2	N	-0-
09		6900 X	6099	-0-	-801	-0-		6099	2	N	-0-
10		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-		7464	2	N	-0-
*11		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-		5977	2	N	-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839											
06		11764 X	11764	-0-	-0-	-0-		11764	2	N	-0-
07		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-		12394	2	N	-0-
08		11842 X	11757	-0-	-85	-0-		11757	2	N	-0-
09		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-		12323	2	N	-0-
10		12400 X	12180	-0-	-220	-0-		12180	2	N	-0-
*11		12122 X	12122	-0-	-0-	-0-		12122	2	N	-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267											
06		10140 X	9392	-0-	-748	-0-		9392	2	N	-0-
07		9672 X	9659	-0-	-13	-0-		9659	2	N	-0-
08		9672 X	8677	-0-	-995	-0-		8677	2	N	-0-
09		9390 X	8859	-0-	-531	-0-		8859	2	N	-0-
10		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-		10008	2	N	-0-
11		9390 X	7329	-0-	-2061	-0-		7329	2	N	-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845											
06		11160 X	8391	-0-	-2769	-0-		8391	2	N	-0-
07		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-		12349	2	N	-0-
08		12090 X	9707	-0-	-2383	-0-		9707	2	N	-0-
09		11700 X	9302	-0-	-2398	-0-		9302	2	N	-0-
10		12338 X	9569	-0-	-2769	-0-		9569	2	N	-0-
11		11940 X	9111	-0-	-2829	-0-		9111	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
BRANSOM		WELL #:		2H	RRCID ->	257793	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7951 - 9832
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-				N	-0-	-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOGI		WELL #:		4H	RRCID ->	257794	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 8288 - 10852
06	30090 X	26665	-0-	-3425	-0-	26665	2		N	-0-	-0-
07	31093 X	27168	-0-	-3925	-0-	27168	2		N	-0-	-0-
08	31093 X	27227	-0-	-3866	-0-	27227	2		N	-0-	-0-
09	29010 X	24490	-0-	-4520	-0-	24490	2		N	-0-	-0-
10	28675 X	26281	-0-	-2394	-0-	26281	2		N	-0-	-0-
11	26670 X	25603	-0-	-1067	-0-	25603	2		N	-0-	-0-

BEWLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257796	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7460 - 10757
06	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2		N	-0-	-0-
07	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	2		N	-0-	-0-
08	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2		N	-0-	-0-
09	19650 X	12896	-0-	-6754	-0-	12896	2		N	-0-	-0-
10	20305 X	9213	-0-	-11092	-0-	9213	2		N	-0-	-0-
11	21510 X	8186	-0-	-13324	-0-	8186	2		N	-0-	-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		9H	RRCID ->	257797	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	6672	PERF. 6835 - 11181
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TINDALL		WELL #:		3H	RRCID ->	257805	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7420 - 9996
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	2026	-0-	2026	2026	2026	2		N	-0-	-0-
10	3257 X	1231	-0-	-2026	-0-	1231	2		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITE B		WELL #:		3H	RRCID ->	257807	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8680 - 11757
06	16770 X	12308	-0-	-4462	-0-	12308	2		N	-0-	-0-
07	15779 X	15193	-0-	-586	-0-	15193	2		N	-0-	-0-
08	15314 X	14161	-0-	-1153	-0-	14161	2		N	-0-	-0-
09	14820 X	12409	-0-	-2411	-0-	12409	2		N	-0-	-0-
10	15190 X	11865	-0-	-3325	-0-	11865	2		N	-0-	-0-
11	14700 X	12661	-0-	-2039	-0-	12661	2		N	-0-	-0-

OLD TOWN		WELL #:		3H	RRCID ->	257809	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7589 - 11456
06	39990 X	36271	-0-	-3719	-0-	36271	2		N	-0-	-0-
07	40982 X	36856	-0-	-4126	-0-	36856	2		N	-0-	-0-
08	40269 X	35941	-0-	-4328	-0-	35941	2		N	-0-	-0-
09	37770 X	33891	-0-	-3879	-0-	33891	2		N	-0-	-0-
10	37758 X	34387	-0-	-3371	-0-	34387	2		N	-0-	-0-
11	36270 X	33162	-0-	-3108	-0-	33162	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT
06		13680 X	13448	-0-	-232	-0-	13445 2	3 9	Y		3			6
07		14136 X	9320	-0-	-4816	-0-	9318 2	2 9	Y		2			8
08		14136 X	9164	-0-	-4972	-0-	9163 2	1 9	Y		1			9
09		13440 X	8385	-0-	-5055	-0-	8384 2	1 9	Y		1	7 1		3
10		13888 X	2755	-0-	-11133	-0-	2754 2	1 9	Y		1			4
11		13440 X	3263	-0-	-10177	-0-	3263 2		Y		-0-			4

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238														
06		3000 N	36110	-0-	33110	87562	36110 2		N		-0-			-0-
07		125073 X	37511	-0-	-87562	-0-	37511 2		N		-0-			-0-
08		39897 X	37521	-0-	-2376	-0-	37521 2		N		-0-			-0-
09		38610 X	32534	-0-	-6076	-0-	32534 2		N		-0-			-0-
10		39897 X	35283	-0-	-4614	-0-	35283 2		N		-0-			-0-
11		36300 X	32521	-0-	-3779	-0-	32521 2		N		-0-			-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648														
06		14280 X	13913	-0-	-367	-0-	13913 2		N		-0-			-0-
07		14632 X	14012	-0-	-620	-0-	14012 2		N		-0-			-0-
08		14632 X	13775	-0-	-857	-0-	13775 2		N		-0-			-0-
09		14160 X	12722	-0-	-1438	-0-	12722 2		N		-0-			-0-
10		14632 X	13952	-0-	-680	-0-	13952 2		N		-0-			-0-
11		13920 X	12898	-0-	-1022	-0-	12898 2		N		-0-			-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354														
06		2940 X	2751	-0-	-189	-0-	2751 2		N		-0-			-0-
07		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N		-0-			-0-
08		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N		-0-			-0-
09		2760 X	2700	-0-	-60	-0-	2700 2		N		-0-			-0-
10		2945 X	2494	-0-	-451	-0-	2494 2		N		-0-			-0-
11		2850 X	2362	-0-	-488	-0-	2362 2		N		-0-			-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617														
06		6300 X	3859	-0-	-2441	-0-	3859 2		N		-0-			-0-
07		8060 X	5937	-0-	-2123	-0-	5937 2		N		-0-			-0-
08		8060 X	6315	-0-	-1745	-0-	6315 2		N		-0-			-0-
09		7800 X	7118	-0-	-682	-0-	7118 2		N		-0-			-0-
10		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8073 2		N		-0-			-0-
*11		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782 2		N		-0-			-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297														
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N		-0-			-0-
07		3255 X	2864	-0-	-391	-0-	2864 2		N		-0-			-0-
08		3255 X	3145	-0-	-110	-0-	3145 2		N		-0-			-0-
09		3150 X	2856	-0-	-294	-0-	2856 2		N		-0-			-0-
10		3100 X	2523	-0-	-577	-0-	2523 2		N		-0-			-0-
11		3030 X	2554	-0-	-476	-0-	2554 2		N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		23340 X	19293	-0-	-4047	-0-	19293	2	N	-0-	-0-	-0-
07		23560 X	20555	-0-	-3005	-0-	20555	2	N	-0-	-0-	-0-
08		22847 X	20008	-0-	-2839	-0-	20008	2	N	-0-	-0-	-0-
09		21150 X	18955	-0-	-2195	-0-	18955	2	N	-0-	-0-	-0-
10		21142 X	20041	-0-	-1101	-0-	20041	2	N	-0-	-0-	-0-
11		19890 X	18922	-0-	-968	-0-	18922	2	N	-0-	-0-	-0-
BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793												
06		18720 X	15914	-0-	-2806	-0-	15914	2	N	-0-	-0-	-0-
07		19344 X	12783	-0-	-6561	-0-	12783	2	N	-0-	-0-	-0-
08		18042 X	12364	-0-	-5678	-0-	12364	2	N	-0-	-0-	-0-
09		17460 X	15263	-0-	-2197	-0-	15263	2	N	-0-	-0-	-0-
10		18042 X	15839	-0-	-2203	-0-	15839	2	N	-0-	-0-	-0-
11		15900 X	15339	-0-	-561	-0-	15339	2	N	-0-	-0-	-0-
WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103												
06		27900 X	19528	-0-	-8372	-0-	19528	2	N	-0-	-0-	-0-
07		28830 X	19053	-0-	-9777	-0-	19053	2	N	-0-	-0-	-0-
08		20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	2	N	-0-	-0-	-0-
09		19530 X	17542	-0-	-1988	-0-	17542	2	N	-0-	-0-	-0-
10		20181 X	18478	-0-	-1703	-0-	18478	2	N	-0-	-0-	-0-
11		20130 X	18063	-0-	-2067	-0-	18063	2	N	-0-	-0-	-0-
RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059												
06		660 X	18	-0-	-642	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
07		9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276												
06		31680 X	28842	-0-	-2838	-0-	28842	2	N	-0-	-0-	-0-
07		32116 X	29523	-0-	-2593	-0-	29523	2	N	-0-	-0-	-0-
08		31620 X	29202	-0-	-2418	-0-	29202	2	N	-0-	-0-	-0-
09		29970 X	27845	-0-	-2125	-0-	27845	2	N	-0-	-0-	-0-
10		30349 X	28371	-0-	-1978	-0-	28371	2	N	-0-	-0-	-0-
11		28830 X	27237	-0-	-1593	-0-	27237	2	N	-0-	-0-	-0-
DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924												
06		12990 X	11226	-0-	-1764	-0-	11226	2	N	-0-	-0-	-0-
07		12958 X	11967	-0-	-991	-0-	11967	2	N	-0-	-0-	-0-
08		12679 X	11718	-0-	-961	-0-	11718	2	N	-0-	-0-	-0-
09		12000 X	11271	-0-	-729	-0-	11271	2	N	-0-	-0-	-0-
10		11966 X	11392	-0-	-574	-0-	11392	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11580 X	11266	-0-	-314	-0-	11266	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
HF MEADOWS		WELL #:		6H	RRCID ->	258045	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7486 - 11298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LILLY		WELL #:		3H	RRCID ->	258058	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8323 - 11095			
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORROW STEVENS B		WELL #:		2H	RRCID ->	258062	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 8107 - 13870			
06	22080 X	187	-0-	-21893	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07	20925 X	19598	-0-	-1327	-0-	19598	2			N	-0-			-0-
08	18941 X	1180	-0-	-17761	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			-0-
10	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-			-0-
11	18960 X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		7H	RRCID ->	258064	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 7643 - 11625			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	258067	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7570 - 12098			
06	18570 X	17090	-0-	-1480	-0-	17090	2			N	-0-			-0-
07	18600 X	16893	-0-	-1707	-0-	16893	2			N	-0-			-0-
08	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-			-0-
09	17160 X	16556	-0-	-604	-0-	16556	2			N	-0-			-0-
10	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-			-0-
11	17550 X	13293	-0-	-4257	-0-	13293	2			N	-0-			-0-

FIELDERDALE		WELL #:		5H	RRCID ->	258091	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8566 - 10806			
06	5520 X	868	-0-	-4652	-0-	868	2			N	-0-			-0-
07	4836 X	377	-0-	-4459	-0-	377	2			N	-0-			-0-
08	3286 X	76	-0-	-3210	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	2820 X	2	-0-	-2818	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	258094	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8690 - 11627			
06	26370 X	21320	-0-	-5050	-0-	21320	2			N	-0-			-0-
07	27249 X	17987	-0-	-9262	-0-	17987	2			N	-0-			-0-
08	27249 X	20649	-0-	-6600	-0-	20649	2			N	-0-			-0-
09	25530 X	20981	-0-	-4549	-0-	20981	2			N	-0-			-0-
10	25544 X	22598	-0-	-2946	-0-	22598	2			N	-0-			-0-
*11	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CHANEY		WELL #:		4H	RRCID ->	258110	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	9650 - 11652	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8790 X	7208	-0-	-1582	-0-	7208	2		N	-0-			-0-
07	9083 X	7665	-0-	-1418	-0-	7665	2		N	-0-			-0-
08	6851 X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2		N	-0-			-0-
09	7200 X	6529	-0-	-671	-0-	6529	2		N	-0-			-0-
10	7657 X	6626	-0-	-1031	-0-	6626	2		N	-0-			-0-
11	7410 X	5798	-0-	-1612	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
BRANSOM		WELL #:		3H	RRCID ->	258111	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7718 - 9570	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NEWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258159	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7800 - 10211	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KISD		WELL #:		2H	RRCID ->	258164	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8450 - 11825	
06	23610 X	21685	-0-	-1925	-0-	21685	2		N	-0-			-0-
07	23653 X	22752	-0-	-901	-0-	22752	2		N	-0-			-0-
08	23653 X	21262	-0-	-2391	-0-	21262	2		N	-0-			-0-
09	22890 X	18905	-0-	-3985	-0-	18905	2		N	-0-			-0-
10	23281 X	20354	-0-	-2927	-0-	20354	2		N	-0-			-0-
11	22020 X	19568	-0-	-2452	-0-	19568	2		N	-0-			-0-
BEEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	258165	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8113 - 10565	
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NAUTILUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258174	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	8500 - 13013	
06	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2		N	-0-			-0-
07	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2		N	-0-			-0-
08	11098 X	9752	-0-	-1346	-0-	9752	2		N	-0-			-0-
09	10740 X	9211	-0-	-1529	-0-	9211	2		N	-0-			-0-
10	11098 X	9116	-0-	-1982	-0-	9116	2		N	-0-			-0-
11	10260 X	8585	-0-	-1675	-0-	8585	2		N	-0-			-0-
GRAPEVINE MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	258205	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	9140 - 11892	
06	12780 X	4661	-0-	-8119	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
07	13206 X	4888	-0-	-8318	-0-	4888	2		N	-0-			-0-
08	12648 X	5152	-0-	-7496	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
09	12240 X	4937	-0-	-7303	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
10	6603 X	4725	-0-	-1878	-0-	4725	2		N	-0-			-0-
11	4980 X	4041	-0-	-939	-0-	4041	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BURLESON ELKS		WELL #:		2H	RRCID ->	258226	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7605 - 13175		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	25980 X	-0-	-0-	-25980	-0-				N	-0-			-0-
07	26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-				N	-0-			-0-
08	26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-				N	-0-			-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOCKYARDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258229	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6949	PERF. 7300 - 12463		
06	1470 X	751	-0-	-719	-0-	751	2		N	-0-			-0-
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
08	2139 X	795	-0-	-1344	-0-	795	2		N	-0-			-0-
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
*10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-

WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	258234	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8495 - 9942		
06	12300 X	11672	-0-	-628	-0-	11672	2		N	-0-			-0-
07	12586 X	11861	-0-	-725	-0-	11861	2		N	-0-			-0-
08	12586 X	12001	-0-	-585	-0-	12001	2		N	-0-			-0-
09	11970 X	11230	-0-	-740	-0-	11230	2		N	-0-			-0-
10	12245 X	11902	-0-	-343	-0-	11902	2		N	-0-			-0-
11	11670 X	11056	-0-	-614	-0-	11056	2		N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:		N 7H	RRCID ->	258237	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7078 - 10051		
06	2220 X	17	-0-	-2203	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-
08	1519 X	121	-0-	-1398	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	1170 X	189	-0-	-981	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	258240	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7688 - 13519		
06	19440 X	-0-	-0-	-19440	-0-				N	-0-			-0-
07	16864 X	133	-0-	-16731	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	13330 X	29	-0-	-13301	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-				N	-0-			-0-
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

LANDING SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	258256	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8765 - 14817		
06	26580 X	22454	-0-	-4126	-0-	22454	2		N	-0-			-0-
07	27001 X	22717	-0-	-4284	-0-	22717	2		N	-0-			-0-
08	26102 X	23215	-0-	-2887	-0-	23215	2		N	-0-			-0-
09	23370 X	21363	-0-	-2007	-0-	21363	2		N	-0-			-0-
10	23529 X	22472	-0-	-1057	-0-	22472	2		N	-0-			-0-
11	22470 X	21581	-0-	-889	-0-	21581	2		N	-0-			-0-

CENTREPORT NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	258261	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9471	PERF. 9908 - 16994		
06	3570 X	366	-0-	-3204	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			-0-
08	3689 X	253	-0-	-3436	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	99	-0-	-3471	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
INDUS STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	258264	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7790 - 9939	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8430 X	6452	-0-	-1978	-0-	6452	2		N	-0-			-0-
07	7750 X	6543	-0-	-1207	-0-	6543	2		N	-0-			-0-
08	7719 X	6668	-0-	-1051	-0-	6668	2		N	-0-			-0-
09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		N	-0-			-0-
10	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2		N	-0-			-0-
*11	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2		N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		2H	RRCID ->	258265	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7229 - 10147	
06	1050 X	436	-0-	-614	-0-	436	2		N	-0-			-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
10	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2		N	-0-			-0-
*11	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2		N	-0-			-0-

ARKANSAS		WELL #:		1H	RRCID ->	258268	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	9120 - 14723	
06	39090 X	35387	-0-	-3703	-0-	35387	2		N	-0-			-0-
07	39370 X	36627	-0-	-2743	-0-	36627	2		N	-0-			-0-
08	38657 X	34015	-0-	-4642	-0-	34015	2		N	-0-			-0-
09	37410 X	34513	-0-	-2897	-0-	34513	2		N	-0-			-0-
10	37944 X	35199	-0-	-2745	-0-	35199	2		N	-0-			-0-
11	35460 X	33943	-0-	-1517	-0-	33943	2		N	-0-			-0-

TINDALL		WELL #:		4H	RRCID ->	258281	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7245 - 10579	
06	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2		N	-0-			-0-
07	17422 X	13496	-0-	-3926	-0-	13496	2		N	-0-			-0-
08	17422 X	2048	-0-	-15374	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
09	16860 X	244	-0-	-16616	-0-	244	2		N	-0-			-0-
10	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-				N	-0-			-0-
11	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-				N	-0-			-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		2H	RRCID ->	258286	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	7900 - 12125	
06	29610 X	23201	-0-	-6409	-0-	23201	2		N	-0-			-0-
07	30566 X	2065	-0-	-28501	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
08	29977 X	10857	-0-	-19120	-0-	10857	2		N	-0-			-0-
09	28530 X	22442	-0-	-6088	-0-	22442	2		N	-0-			-0-
10	23963 X	23468	-0-	-495	-0-	23468	2		N	-0-			-0-
11	23190 X	21365	-0-	-1825	-0-	21365	2		N	-0-			-0-

FIELDERDALE		WELL #:		6H	RRCID ->	258297	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8649 - 10602	
06	4620 X	4326	-0-	-294	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
07	4619 X	4497	-0-	-122	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4440	-0-	-86	-0-	4440	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	4101	-0-	-279	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	4246	-0-	-280	-0-	4246	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4127	-0-	-223	-0-	4127	2		N	-0-			-0-

ANDIE P		WELL #:		2H	RRCID ->	258298	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	8909 - 14360	
06	33588 X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2		N	-0-			-0-
07	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2		N	-0-			-0-
08	2666 X	26	-0-	-2640	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
HOWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258302	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8691	PERF. 9480	- 12888				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	26190	X	23068	-0-	-3122	-0-		23068	2	N	-0-					-0-
07	26381	X	23931	-0-	-2450	-0-		23931	2	N	-0-					-0-
08	26381	X	22823	-0-	-3558	-0-		22823	2	N	-0-					-0-
09	24870	X	21014	-0-	-3856	-0-		21014	2	N	-0-					-0-
10	23932	X	20630	-0-	-3302	-0-		20630	2	N	-0-					-0-
11	23160	X	16070	-0-	-7090	-0-		16070	2	N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 7H	RRCID ->	258303	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6835	- 11237				
06	5340	X	3344	-0-	-1996	-0-		3344	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3079	-0-	-796	-0-		3079	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2647	-0-	-1197	-0-		2647	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2282	-0-	-1438	-0-		2282	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-		4929	2	N	-0-					-0-
*11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-		4607	2	N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		12H	RRCID ->	258305	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7470	- 9756				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOC OWEN		WELL #:		8H	RRCID ->	258306	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7350	- 10087				
06	6660	X	4815	-0-	-1845	-0-		4815	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5810	-0-	-1072	-0-		5810	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4482	-0-	-2121	-0-		4482	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4294	-0-	-1766	-0-		4294	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4876	-0-	-921	-0-		4876	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4488	-0-	-1122	-0-		4488	2	N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER		WELL #:		4H	RRCID ->	258307	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7677	- 9472				
06	10740	X	9394	-0-	-1346	-0-		9394	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10662	-0-	-250	-0-		10662	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9964	-0-	-762	-0-		9964	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9465	-0-	-465	-0-		9465	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	9844	-0-	-820	-0-		9844	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	9433	-0-	-887	-0-		9433	2	N	-0-					-0-

WELLIVER		WELL #:		4H	RRCID ->	258312	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 7265	- 10656				
06	15120	X	4844	-0-	-10276	-0-		4844	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	3467	-0-	-12157	-0-		3467	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	6907	-0-	-8717	-0-		6907	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	9355	-0-	-5375	-0-		9355	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	14444	-0-	-281	-0-		14444	2	N	-0-					-0-
*11	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-		14126	2	N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 6H	RRCID ->	258339	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	6393	PERF. 6641	- 11130				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DUCK LAKE		WELL #: 13H		RRCID -> 258342		COMPL. DATE 02/19/2011			TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16680 X	14669	-0-	-2011	-0-	14669	2	N	-0-			-0-
07	17236 X	12400	-0-	-4836	-0-	12400	2	N	-0-			-0-
08	15934 X	14023	-0-	-1911	-0-	14023	2	N	-0-			-0-
09	15420 X	14287	-0-	-1133	-0-	14287	2	N	-0-			-0-
10	15407 X	14337	-0-	-1070	-0-	14337	2	N	-0-			-0-
11	14670 X	13662	-0-	-1008	-0-	13662	2	N	-0-			-0-

MADDOX-BADGER		WELL #: 6H		RRCID -> 258343		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997			
06	17580 X	15595	-0-	-1985	-0-	15595	2	N	-0-			-0-
07	17329 X	16653	-0-	-676	-0-	16653	2	N	-0-			-0-
08	16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2	N	-0-			-0-
09	15690 X	14660	-0-	-1030	-0-	14660	2	N	-0-			-0-
10	16647 X	14379	-0-	-2268	-0-	14379	2	N	-0-			-0-
11	16170 X	13958	-0-	-2212	-0-	13958	2	N	-0-			-0-

BIRDEVILLE ISD		WELL #: 2H		RRCID -> 258346		COMPL. DATE 12/15/2011			TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566			
06	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2	N	-0-			-0-
07	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2	N	-0-			-0-
08	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2	N	-0-			-0-
09	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2	N	-0-			-0-
10	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	2	N	-0-			-0-
*11	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2	N	-0-			-0-

COLBY		WELL #: 4H		RRCID -> 258374		COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760			
06	14340 X	830	-0-	-13510	-0-	830	2	N	-0-			-0-
07	14818 X	278	-0-	-14540	-0-	278	2	N	-0-			-0-
08	14818 X	914	-0-	-13904	-0-	914	2	N	-0-			-0-
09	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2	N	-0-			-0-
10	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2	N	-0-			-0-
*11	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 3		WELL #: L 3H		RRCID -> 258380		COMPL. DATE 02/08/2011			TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274			
06	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8314	2	9 9 Y	8	49 1		20
07	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8507	2	7 9 Y	6			26
08	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2	Y	-0-			26
09	7470 X	6257	-0-	-1213	-0-	6257	2	Y	-0-			26
10	7719 X	5213	-0-	-2506	-0-	5206	2	7 9 Y	6			32
11	7470 X	7467	-0-	-3	-0-	7460	2	7 9 Y	6			38

BIRD		WELL #: 1H		RRCID -> 258384		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421			
06	16620 X	14660	-0-	-1960	-0-	14660	2	N	-0-			-0-
07	16709 X	15007	-0-	-1702	-0-	15007	2	N	-0-			-0-
08	16554 X	14862	-0-	-1692	-0-	14862	2	N	-0-			-0-
09	14940 X	13994	-0-	-946	-0-	13994	2	N	-0-			-0-
10	15438 X	14466	-0-	-972	-0-	14466	2	N	-0-			-0-
11	14670 X	13888	-0-	-782	-0-	13888	2	N	-0-			-0-

MCCULLEY		WELL #: 3H		RRCID -> 258385		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011										TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9110	-	12932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		17280 X	12257	-0-	-5023	-0-	12257	2	N	-0-			-0-		
07		17236 X	14909	-0-	-2327	-0-	14909	2	N	-0-			-0-		
08		16151 X	14039	-0-	-2112	-0-	14039	2	N	-0-			-0-		
09		15630 X	13778	-0-	-1852	-0-	13778	2	N	-0-			-0-		
10		15717 X	13584	-0-	-2133	-0-	13584	2	N	-0-			-0-		
11		14430 X	12161	-0-	-2269	-0-	12161	2	N	-0-			-0-		

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	6389	PERF.	6620	-	10194
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43	1	-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011										TOTAL DEPTH	6811	PERF.	6941	-	10638
06		10470 X	8219	-0-	-2251	-0-	8219	2	N	-0-			-0-		
07		10819 X	9823	-0-	-996	-0-	9823	2	N	-0-			-0-		
08		10819 X	9680	-0-	-1139	-0-	9680	2	N	-0-			-0-		
09		10290 X	9239	-0-	-1051	-0-	9239	2	N	-0-			-0-		
10		10633 X	9386	-0-	-1247	-0-	9386	2	N	-0-			-0-		
11		9510 X	9255	-0-	-255	-0-	9255	2	N	-0-			-0-		

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010										TOTAL DEPTH	8824	PERF.	9467	-	11950
06		14580 X	8586	-0-	-5994	-0-	8586	2	N	-0-			-0-		
07		15066 X	8420	-0-	-6646	-0-	8420	2	N	-0-			-0-		
08		15066 X	8358	-0-	-6708	-0-	8358	2	N	-0-			-0-		
09		13800 X	6384	-0-	-7416	-0-	6384	2	N	-0-			-0-		
10		11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2	N	-0-			-0-		
*11		12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2	N	-0-			-0-		

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7360	-	11606
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011										TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7234	-	12159
06		22860 X	21278	-0-	-1582	-0-	21278	2	N	-0-			-0-		
07		22878 X	21881	-0-	-997	-0-	21881	2	N	-0-			-0-		
08		22878 X	22301	-0-	-577	-0-	22301	2	N	-0-			-0-		
09		21270 X	21170	-0-	-100	-0-	21170	2	N	-0-			-0-		
10		21979 X	21246	-0-	-733	-0-	21246	2	N	-0-			-0-		
11		21570 X	20132	-0-	-1438	-0-	20132	2	N	-0-			-0-		

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011										TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7893	-	12512
06		22650 X	18193	-0-	-4457	-0-	18193	2	N	-0-			-0-		
07		22475 X	18740	-0-	-3735	-0-	18740	2	N	-0-			-0-		
08		21669 X	18782	-0-	-2887	-0-	18782	2	N	-0-			-0-		
09		20550 X	18086	-0-	-2464	-0-	18086	2	N	-0-			-0-		
10		19685 X	18564	-0-	-1121	-0-	18564	2	N	-0-			-0-		
11		18180 X	16784	-0-	-1396	-0-	16784	2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
WESTWORTH VILLAGE		WELL #: 12H		RRCID ->	258422	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	6717 PERF. 7285 - 9957	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
MORROW STEVENS A		WELL #: 4H		RRCID ->	258552	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11937 PERF. 8015 - 11978	
06	25830 X	24325	-0-	-1505	-0-	24325	2	N	-0-	
07	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	27182	2	N	-0-	
08	29946 X	25498	-0-	-4448	-0-	25498	2	N	-0-	
09	28980 X	20310	-0-	-8670	-0-	20310	2	N	-0-	
10	29946 X	20674	-0-	-9272	-0-	20674	2	N	-0-	
*11	26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	26387	2	N	-0-	
MARMET D		WELL #: 1H		RRCID ->	258560	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8662 PERF. 8955 - 14141	
06	20220 X	16187	-0-	-4033	-0-	16187	2	N	-0-	
07	17391 X	16299	-0-	-1092	-0-	16299	2	N	-0-	
08	17391 X	15251	-0-	-2140	-0-	15251	2	N	-0-	
09	16830 X	15483	-0-	-1347	-0-	15483	2	N	-0-	
10	16740 X	14691	-0-	-2049	-0-	14691	2	N	-0-	
11	16200 X	13471	-0-	-2729	-0-	13471	2	N	-0-	
ELLISTON		WELL #: 1H		RRCID ->	258573	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7296 PERF. 7706 - 12876	
06	16500 X	11781	-0-	-4719	-0-	11781	2	N	-0-	
07	17298 X	15221	-0-	-2077	-0-	15221	2	N	-0-	
08	17298 X	15725	-0-	-1573	-0-	15725	2	N	-0-	
09	16740 X	13378	-0-	-3362	-0-	13378	2	N	-0-	
10	16120 X	12337	-0-	-3783	-0-	12337	2	N	-0-	
11	15210 X	13653	-0-	-1557	-0-	13653	2	N	-0-	
MADDOX-BADGER		WELL #: 4H		RRCID ->	258574	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 7318 - 9794	
06	14040 X	13373	-0-	-667	-0-	13373	2	N	-0-	
07	14508 X	12202	-0-	-2306	-0-	12202	2	N	-0-	
08	13826 X	13769	-0-	-57	-0-	13769	2	N	-0-	
09	13380 X	12207	-0-	-1173	-0-	12207	2	N	-0-	
10	13826 X	13792	-0-	-34	-0-	13792	2	N	-0-	
*11	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2	N	-0-	
UPRR		WELL #: 1H		RRCID ->	258575	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8699 PERF. 9322 - 12705	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
MCCULLEY		WELL #: 5H		RRCID ->	258576	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7407 PERF. 7720 - 10868	
06	6810 X	5665	-0-	-1145	-0-	5665	2	N	-0-	
07	6882 X	5702	-0-	-1180	-0-	5702	2	N	-0-	
08	6882 X	1470	-0-	-5412	-0-	1470	2	N	-0-	
09	6240 X	5420	-0-	-820	-0-	5420	2	N	-0-	
10	6107 X	5816	-0-	-291	-0-	5816	2	N	-0-	
*11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BUCHANAN		WELL #:		6H	RRCID ->	258577	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7285 - 8962			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTHER HEIGHTS		WELL #:		8H	RRCID ->	258578	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7644 - 9789			
06		3480 X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
07		3255 X	2826	-0-	-429	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
08		3627 X	937	-0-	-2690	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09		3510 X	604	-0-	-2906	-0-	604	2		N	-0-			-0-
10		3627 X	934	-0-	-2693	-0-	934	2		N	-0-			-0-
11		3300 X	2255	-0-	-1045	-0-	2255	2		N	-0-			-0-

RENFRO		WELL #:		3H	RRCID ->	258579	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7860 - 10656			
06		20910 X	16563	-0-	-4347	-0-	16563	2		N	-0-			-0-
07		19840 X	17560	-0-	-2280	-0-	17560	2		N	-0-			-0-
08		19840 X	16973	-0-	-2867	-0-	16973	2		N	-0-			-0-
09		17340 X	15952	-0-	-1388	-0-	15952	2		N	-0-			-0-
10		17918 X	15585	-0-	-2333	-0-	15585	2		N	-0-			-0-
11		16980 X	15710	-0-	-1270	-0-	15710	2		N	-0-			-0-

YORN		WELL #:		1H	RRCID ->	258591	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8586 - 12005			
06		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
07		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2		N	-0-			-0-
08		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2		N	-0-			-0-
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
10		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
*11		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-			-0-

MS WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	258599	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 8154 - 13497			
06		29250 X	25834	-0-	-3416	-0-	25834	2		N	-0-			-0-
07		28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	28568	2		N	-0-			-0-
08		31972 X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2		N	-0-			-0-
09		29822 X	29822	-0-	-0-	-0-	29822	2		N	-0-			-0-
10		28582 X	28420	-0-	-162	-0-	28420	2		N	-0-			-0-
11		30930 X	25416	-0-	-5514	-0-	25416	2		N	-0-			-0-

TRADERS VILLAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	258600	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 9200 - 13121			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCK LAKE		WELL #:		14H	RRCID ->	258601	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7595 - 11437			
06		20010 X	17373	-0-	-2637	-0-	17373	2		N	-0-			-0-
07		19840 X	17061	-0-	-2779	-0-	17061	2		N	-0-			-0-
08		19406 X	18129	-0-	-1277	-0-	18129	2		N	-0-			-0-
09		18780 X	17981	-0-	-799	-0-	17981	2		N	-0-			-0-
10		18941 X	18216	-0-	-725	-0-	18216	2		N	-0-			-0-
*11		17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
CHARLES BARKER		WELL #:		2H	RRCID ->	258602	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	8450 - 11588			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-				-0-
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-				-0-
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-				-0-
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-				-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		7H	RRCID ->	258625	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7326 - 9346			
06	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-				-0-
07	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-				-0-
08	10385 X	8718	-0-	-1667	-0-	8718	2			N	-0-				-0-
09	10050 X	9191	-0-	-859	-0-	9191	2			N	-0-				-0-
10	10385 X	9386	-0-	-999	-0-	9386	2			N	-0-				-0-
11	8820 X	7220	-0-	-1600	-0-	7220	2			N	-0-				-0-

BRUDER-WATSON		WELL #:		1H	RRCID ->	258643	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8320 - 12880			
06	46110 X	41516	-0-	-4594	-0-	41516	2			N	-0-				-0-
07	46841 X	39679	-0-	-7162	-0-	39679	2			N	-0-				-0-
08	46376 X	41383	-0-	-4993	-0-	41383	2			N	-0-				-0-
09	43110 X	37724	-0-	-5386	-0-	37724	2			N	-0-				-0-
10	44547 X	40469	-0-	-4078	-0-	40469	2			N	-0-				-0-
11	41520 X	37584	-0-	-3936	-0-	37584	2			N	-0-				-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 9H	RRCID ->	258654	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	7116 - 11216			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIDSON, DICK		WELL #:		1H	RRCID ->	258656	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7515 - 12788			
06	30960 X	27362	-0-	-3598	-0-	27362	2			N	-0-				-0-
07	31992 X	27791	-0-	-4201	-0-	27791	2			N	-0-				-0-
08	30194 X	27657	-0-	-2537	-0-	27657	2			N	-0-				-0-
09	29010 X	26054	-0-	-2956	-0-	26054	2			N	-0-				-0-
10	29977 X	25508	-0-	-4469	-0-	25508	2			N	-0-				-0-
11	27360 X	24197	-0-	-3163	-0-	24197	2			N	-0-				-0-

HF MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	258831	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7325 - 9799			
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 2H	RRCID ->	258837	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6590 - 10419			
06	4260 X	3611	-0-	-649	-0-	3596	2	15 9	Y	14	40 1	38			
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4705	2	3 9	Y	3		41			
08	4402 X	3137	-0-	-1265	-0-	3137	2		Y			41			
09	4260 X	4127	-0-	-133	-0-	4127	2		Y			41			
10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2		Y			41			
11	4260 X	3337	-0-	-923	-0-	3337	2		Y			41			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011										TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7499 - 12315
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		6360 X	4190	-0-	-2170	-0-	4190	2	N	-0-			-0-
07		7905 X	6506	-0-	-1399	-0-	6506	2	N	-0-			-0-
08		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2	N	-0-			-0-
09		7650 X	3901	-0-	-3749	-0-	3901	2	N	-0-			-0-
10		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2	N	-0-			-0-
11		11640 X	3595	-0-	-8045	-0-	3595	2	N	-0-			-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011										TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7830 - 10994
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011										TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6670 - 10170
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	4			4
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	2			6
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			6
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			6
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1		-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7650 - 8769
06		3870 X	3430	-0-	-440	-0-	3430	2	N	-0-			-0-
07		4030 X	3410	-0-	-620	-0-	3410	2	N	-0-			-0-
08		4030 X	3997	-0-	-33	-0-	3997	2	N	-0-			-0-
09		3900 X	3305	-0-	-595	-0-	3305	2	N	-0-			-0-
10		3596 X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2	N	-0-			-0-
11		3870 X	3090	-0-	-780	-0-	3090	2	N	-0-			-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011										TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7574 - 11536
06		10080 X	3052	-0-	-7028	-0-	3052	2	N	-0-			-0-
07		10416 X	4152	-0-	-6264	-0-	4152	2	N	-0-			-0-
08		10354 X	3356	-0-	-6998	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
09		9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2	N	-0-			-0-
10		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2	N	-0-			-0-
*11		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011										TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6560 - 10927
06		2550 X	2320	-0-	-230	-0-	2318	2	Y	2			11
07		2945 X	2093	-0-	-852	-0-	2092	2	Y	1	9 1		3
08		2945 X	729	-0-	-2216	-0-	729	2	Y	-0-			3
09		2850 X	378	-0-	-2472	-0-	378	2	Y	-0-			3
10		2387 X	664	-0-	-1723	-0-	664	2	Y	-0-			3
11		2310 X	1225	-0-	-1085	-0-	1223	2	Y	2			5

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011										TOTAL DEPTH	6780	PERF.	8015 - 12286
06		33720 X	31417	-0-	-2303	-0-	31417	2	N	-0-			-0-
07		34131 X	31967	-0-	-2164	-0-	31967	2	N	-0-			-0-
08		33852 X	31961	-0-	-1891	-0-	31961	2	N	-0-			-0-
09		32760 X	30132	-0-	-2628	-0-	30132	2	N	-0-			-0-
10		33077 X	30618	-0-	-2459	-0-	30618	2	N	-0-			-0-
11		31410 X	28882	-0-	-2528	-0-	28882	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
ROGERS		WELL #:		3H	RRCID ->	258849	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8300 - 14466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	24360 X	18166	-0-	-6194	-0-	18166	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	21762 X	20183	-0-	-1579	-0-	20183	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	20522 X	17497	-0-	-3025	-0-	17497	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	19800 X	8727	-0-	-11073	-0-	8727	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	20460 X	15193	-0-	-5267	-0-	15193	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	19530 X	16498	-0-	-3032	-0-	16498	2	N	-0-	-0-	-0-	

JEFFRESS		WELL #:		1H	RRCID ->	258856	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7696 - 9342
06	9330 X	6411	-0-	-2919	-0-	6411	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	9362 X	7757	-0-	-1605	-0-	7757	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	9114 X	6718	-0-	-2396	-0-	6718	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	8640 X	7187	-0-	-1453	-0-	7187	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8215 X	7273	-0-	-942	-0-	7273	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7500 X	6792	-0-	-708	-0-	6792	2	N	-0-	-0-	-0-	

CHARLES BARKER		WELL #:		3H	RRCID ->	258865	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7908 - 10725
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

PAPPAJOHN		WELL #:		2H	RRCID ->	258879	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7195 - 11203
06	20400 X	19932	-0-	-468	-0-	19932	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	19344 X	19236	-0-	-108	-0-	19236	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	19920 X	16438	-0-	-3482	-0-	16438	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	20708 X	17206	-0-	-3502	-0-	17206	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	20040 X	17300	-0-	-2740	-0-	17300	2	N	-0-	-0-	-0-	

CHEVY		WELL #:		5H	RRCID ->	258880	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7740 - 12151
06	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

ENDER		WELL #:		4H	RRCID ->	258884	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7994 - 12951
06	29386 X	29386	-0-	-0-	-0-	29386	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	25039	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	21686 X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	17390	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2	N	-0-	-0-	-0-	

JEFFRESS		WELL #:		3H	RRCID ->	258889	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7784 - 9302
06	4860 X	2075	-0-	-2785	-0-	2075	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5022 X	1309	-0-	-3713	-0-	1309	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4898 X	1528	-0-	-3370	-0-	1528	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2070 X	935	-0-	-1135	-0-	935	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2139 X	1389	-0-	-750	-0-	1389	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2070 X	1391	-0-	-679	-0-	1391	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
RALL RANCH		WELL #:	8H	RRCID ->	258890	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7690 - 10674	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18870 X	17321	-0-	-1549	-0-	17321 2		N	-0-			-0-
07	19707 X	19707	-0-	-0-	-0-	19707 2		N	-0-			-0-
08	19468 X	18803	-0-	-665	-0-	18803 2		N	-0-			-0-
09	18840 X	17334	-0-	-1506	-0-	17334 2		N	-0-			-0-
10	19716 X	9951	-0-	-9765	-0-	9951 2		N	-0-			-0-
11	19080 X	12706	-0-	-6374	-0-	12706 2		N	-0-			-0-

CHEVY		WELL #:	6H	RRCID ->	258892	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7725 - 12305	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXI C		WELL #:	3H	RRCID ->	258893	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	8220 - 12261	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNICORN		WELL #:	3H	RRCID ->	258894	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7600 - 9470	
06	15180 X	12011	-0-	-3169	-0-	12011 2		N	-0-			-0-
07	14942 X	10738	-0-	-4204	-0-	10738 2		N	-0-			-0-
08	13175 X	12566	-0-	-609	-0-	12566 2		N	-0-			-0-
09	12750 X	12144	-0-	-606	-0-	12144 2		N	-0-			-0-
10	12400 X	12020	-0-	-380	-0-	12020 2		N	-0-			-0-
11	12150 X	11054	-0-	-1096	-0-	11054 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:	A 5H	RRCID ->	258910	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	6369 - 10266	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	79 1		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYFLOWER		WELL #:	1H	RRCID ->	258911	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	9165 - 13092	
06	21180 X	19445	-0-	-1735	-0-	19445 2		N	-0-			-0-
07	21886 X	20078	-0-	-1808	-0-	20078 2		N	-0-			-0-
08	21886 X	20200	-0-	-1686	-0-	20200 2		N	-0-			-0-
09	21030 X	18437	-0-	-2593	-0-	18437 2		N	-0-			-0-
10	20925 X	18235	-0-	-2690	-0-	18235 2		N	-0-			-0-
11	19560 X	19042	-0-	-518	-0-	19042 2		N	-0-			-0-

JAMMER A		WELL #:	5H	RRCID ->	258912	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7646 - 11168	
06	16680 X	15677	-0-	-1003	-0-	15677 2		N	-0-			-0-
07	16988 X	15390	-0-	-1598	-0-	15390 2		N	-0-			-0-
08	16523 X	14635	-0-	-1888	-0-	14635 2		N	-0-			-0-
09	15690 X	12811	-0-	-2879	-0-	12811 2		N	-0-			-0-
10	16213 X	13248	-0-	-2965	-0-	13248 2		N	-0-			-0-
11	15690 X	12457	-0-	-3233	-0-	12457 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
GEARHART		WELL #:		3H	RRCID ->	258913	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7675 - 11686
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOODEN		WELL #:		1H	RRCID ->	258914	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 10499 - 13694
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-	-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-	-0-
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-	-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HF MEADOWS		WELL #:		4H	RRCID ->	258915	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7519 - 9276
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOZARTH		WELL #:		6H	RRCID ->	258916	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6941	PERF. 7234 - 11215
06	21150 X	14166	-0-	-6984	-0-	14166	2		N	-0-	-0-
07	19530 X	14072	-0-	-5458	-0-	14072	2		N	-0-	-0-
08	19530 X	15427	-0-	-4103	-0-	15427	2		N	-0-	-0-
09	18900 X	14129	-0-	-4771	-0-	14129	2		N	-0-	-0-
10	16151 X	14216	-0-	-1935	-0-	14216	2		N	-0-	-0-
11	14940 X	11270	-0-	-3670	-0-	11270	2		N	-0-	-0-

CANN		WELL #:		1H	RRCID ->	258937	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 9410 - 13170
06	8280 X	7359	-0-	-921	-0-	7359	2		N	-0-	-0-
07	8339 X	7212	-0-	-1127	-0-	7212	2		N	-0-	-0-
08	8091 X	7267	-0-	-824	-0-	7267	2		N	-0-	-0-
09	7710 X	7029	-0-	-681	-0-	7029	2		N	-0-	-0-
10	7874 X	6621	-0-	-1253	-0-	6621	2		N	-0-	-0-
11	7350 X	6153	-0-	-1197	-0-	6153	2		N	-0-	-0-

YORN		WELL #:		4H	RRCID ->	258942	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8611 - 11359
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-				N	-0-	-0-
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-	-0-
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-	-0-
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-	-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HF MEADOWS		WELL #:		3H	RRCID ->	258944	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7404 - 9536
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PEGASUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258951	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7742 - 11364	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30030 X	28358	-0-	-1672	-0-	28358	2		N	-0-	-0-	
07	31031 X	28981	-0-	-2050	-0-	28981	2		N	-0-	-0-	
08	31031 X	28365	-0-	-2666	-0-	28365	2		N	-0-	-0-	
09	29610 X	27075	-0-	-2535	-0-	27075	2		N	-0-	-0-	
10	29946 X	27096	-0-	-2850	-0-	27096	2		N	-0-	-0-	
11	28350 X	25989	-0-	-2361	-0-	25989	2		N	-0-	-0-	

CJD		WELL #:		2H	RRCID ->	258952	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	7641	PERF. 7825 - 10390	
06	9930 X	1863	-0-	-8067	-0-	1863	2		N	-0-	-0-	
07	10261 X	5945	-0-	-4316	-0-	5945	2		N	-0-	-0-	
08	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2		N	-0-	-0-	
09	9150 X	6559	-0-	-2591	-0-	6559	2		N	-0-	-0-	
10	9455 X	5238	-0-	-4217	-0-	5238	2		N	-0-	-0-	
11	10380 X	6403	-0-	-3977	-0-	6403	2		N	-0-	-0-	

MANN, S.		WELL #:		18H	RRCID ->	258957	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7375 - 9427	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BUSTER BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	258958	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7356 - 11023	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RISINGER		WELL #:		9H	RRCID ->	258961	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7400 - 9586	
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-	-0-	
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-	-0-	
08	1209 X	1173	-0-	-36	-0-	1173	2		N	-0-	-0-	
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-	-0-	
10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-	-0-	
*11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-	-0-	

LANDING SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	258963	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8750 - 14850	
06	43800 X	40606	-0-	-3194	-0-	40606	2		N	-0-	-0-	
07	45260 X	39336	-0-	-5924	-0-	39336	2		N	-0-	-0-	
08	44237 X	39227	-0-	-5010	-0-	39227	2		N	-0-	-0-	
09	42330 X	35432	-0-	-6898	-0-	35432	2		N	-0-	-0-	
10	43741 X	38055	-0-	-5686	-0-	38055	2		N	-0-	-0-	
11	40620 X	36643	-0-	-3977	-0-	36643	2		N	-0-	-0-	

MANN, S.		WELL #:		19H	RRCID ->	258965	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7380 - 10633	
06	11070 X	4920	-0-	-6150	-0-	4920	2		N	-0-	-0-	
07	11439 X	3939	-0-	-7500	-0-	3939	2		N	-0-	-0-	
08	11439 X	3393	-0-	-8046	-0-	3393	2		N	-0-	-0-	
09	10350 X	1054	-0-	-9296	-0-	1054	2		N	-0-	-0-	
10	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-				N	-0-	-0-	
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JAMMER A		WELL #:		2H	RRCID ->	258985	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7772 - 10061	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16380 X	15081	-0-	-1299	-0-	15081	2	N	-0-			-0-
07	16492 X	15637	-0-	-855	-0-	15637	2	N	-0-			-0-
08	16399 X	14629	-0-	-1770	-0-	14629	2	N	-0-			-0-
09	15870 X	12158	-0-	-3712	-0-	12158	2	N	-0-			-0-
10	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	15998	2	N	-0-			-0-
*11	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	15625	2	N	-0-			-0-

TRADERS VILLAGE		WELL #:		4H	RRCID ->	258986	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8880 - 11255	
06	13320 X	11253	-0-	-2067	-0-	11253	2	N	-0-			-0-
07	13919 X	11474	-0-	-2445	-0-	11474	2	N	-0-			-0-
08	13919 X	7070	-0-	-6849	-0-	7070	2	N	-0-			-0-
09	13470 X	7431	-0-	-6039	-0-	7431	2	N	-0-			-0-
10	12958 X	6749	-0-	-6209	-0-	6749	2	N	-0-			-0-
11	11250 X	5703	-0-	-5547	-0-	5703	2	N	-0-			-0-

WEST CARPO		WELL #:		3H	RRCID ->	259011	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9534 - 12872	
06	9540 X	8243	-0-	-1297	-0-	8243	2	N	-0-			-0-
07	9734 X	8969	-0-	-765	-0-	8969	2	N	-0-			-0-
08	9734 X	7700	-0-	-2034	-0-	7700	2	N	-0-			-0-
09	9420 X	6083	-0-	-3337	-0-	6083	2	N	-0-			-0-
10	9362 X	6930	-0-	-2432	-0-	6930	2	N	-0-			-0-
11	8670 X	6818	-0-	-1852	-0-	6818	2	N	-0-			-0-

EDERVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	259015	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 7540 - 10911	
06	23250 X	19180	-0-	-4070	-0-	19180	2	N	-0-			-0-
07	23777 X	18903	-0-	-4874	-0-	18903	2	N	-0-			-0-
08	22506 X	19470	-0-	-3036	-0-	19470	2	N	-0-			-0-
09	20970 X	18036	-0-	-2934	-0-	18036	2	N	-0-			-0-
10	20429 X	18495	-0-	-1934	-0-	18495	2	N	-0-			-0-
11	19170 X	17721	-0-	-1449	-0-	17721	2	N	-0-			-0-

VALKYRIE		WELL #:		1H	RRCID ->	259037	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7373 - 11117	
06	29400 X	27284	-0-	-2116	-0-	27284	2	N	-0-			-0-
07	29977 X	26678	-0-	-3299	-0-	26678	2	N	-0-			-0-
08	29326 X	25624	-0-	-3702	-0-	25624	2	N	-0-			-0-
09	28200 X	24359	-0-	-3841	-0-	24359	2	N	-0-			-0-
10	29140 X	25307	-0-	-3833	-0-	25307	2	N	-0-			-0-
11	27270 X	23991	-0-	-3279	-0-	23991	2	N	-0-			-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259097	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7450 - 10914	
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
07	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-

AC STONE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259098	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7868	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CENTREPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	259099	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	9447	PERF. 9870	- 12878
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FULSON		WELL #:		1H	RRCID ->	259101	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8680	- 13850
06	23010 X	20689	-0-	-2321	-0-	20689	2		N	-0-		-0-
07	23777 X	17687	-0-	-6090	-0-	17687	2		N	-0-		-0-
08	23777 X	15433	-0-	-8344	-0-	15433	2		N	-0-		-0-
09	22500 X	14964	-0-	-7536	-0-	14964	2		N	-0-		-0-
10	21390 X	17966	-0-	-3424	-0-	17966	2		N	-0-		-0-
11	20700 X	14965	-0-	-5735	-0-	14965	2		N	-0-		-0-

GATEWAY GIBSON		WELL #:		3H	RRCID ->	259102	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8572	- 11403
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		I 5H	RRCID ->	259103	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	6524	PERF. 9000	- 12316
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15 9	N	14		52
07	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2240	2	2 9	N	2		54
08	2139 X	24	-0-	-2115	-0-	24	2		N	-0-		54
09	2070 X	469	-0-	-1601	-0-	469	2		N	-0-		54
10	2232 X	853	-0-	-1379	-0-	853	2		N	-0-		54
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-			N	-0-		54

LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 1H	RRCID ->	259104	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 6631	- 10160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BING		WELL #:		2H	RRCID ->	259105	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7087	- 11044
06	24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	24206	2	14 9	N	13		104
07	16089 X	14684	-0-	-1405	-0-	14678	2	6 9	N	5		109
08	16740 X	10210	-0-	-6530	-0-	10210	2		N	-0-		109
09	19530 X	13369	-0-	-6161	-0-	13359	2	10 9	N	9		118
10	20181 X	14054	-0-	-6127	-0-	14044	2	10 9	N	9		127
11	19530 X	15606	-0-	-3924	-0-	15596	2	10 9	N	9		136

GREENBRIAR		WELL #:		1H	RRCID ->	259108	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7412	- 12368
06	23340 X	19744	-0-	-3596	-0-	19744	2		N	-0-		-0-
07	23188 X	20392	-0-	-2796	-0-	20392	2		N	-0-		-0-
08	23715 X	21266	-0-	-2449	-0-	21266	2		N	-0-		-0-
09	22950 X	20593	-0-	-2357	-0-	20593	2		N	-0-		-0-
10	23715 X	21446	-0-	-2269	-0-	21446	2		N	-0-		-0-
*11	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	20870	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CJD		WELL #:		1H	RRCID ->	259109	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 8274 - 9982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		15330 X	13298	-0-	-2032	-0-	13298 2		N	-0-		-0-
07		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13449 2		N	-0-		-0-
08		14322 X	13880	-0-	-442	-0-	13880 2		N	-0-		-0-
09		13860 X	13347	-0-	-513	-0-	13347 2		N	-0-		-0-
10		14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	14473 2		N	-0-		-0-
*11		14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	14740 2		N	-0-		-0-

GEARHART		WELL #:		5H	RRCID ->	259110	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7967 - 11678	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		F 5H	RRCID ->	259112	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 6530 - 10433	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

KARMALI		WELL #:		2H	RRCID ->	259120	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7645 - 12431	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANDING		WELL #:		3H	RRCID ->	259121	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8506 - 12994	
06		31020 X	27520	-0-	-3500	-0-	27520 2		N	-0-		-0-
07		31992 X	27538	-0-	-4454	-0-	27538 2		N	-0-		-0-
08		31992 X	27212	-0-	-4780	-0-	27212 2		N	-0-		-0-
09		29160 X	23862	-0-	-5298	-0-	23862 2		N	-0-		-0-
10		28644 X	25823	-0-	-2821	-0-	25823 2		N	-0-		-0-
11		27510 X	24854	-0-	-2656	-0-	24854 2		N	-0-		-0-

BACSIK		WELL #:		4H	RRCID ->	259123	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7750 - 9660	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BACSIK		WELL #:		3H	RRCID ->	259152	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7213	PERF.10399 - 11451	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		17250 X	10838	-0-	-6412	-0-	10838 2	N	-0-		-0-
07		17825 X	11152	-0-	-6673	-0-	11152 2	N	-0-		-0-
08		17019 X	8125	-0-	-8894	-0-	8125 2	N	-0-		-0-
09		16470 X	12980	-0-	-3490	-0-	12980 2	N	-0-		-0-
10		13733 X	13233	-0-	-500	-0-	13233 2	N	-0-		-0-
*11		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519 2	N	-0-		-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576											
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911											
06		12600 X	10237	-0-	-2363	-0-	10237 2	N	-0-		-0-
07		12679 X	10177	-0-	-2502	-0-	10177 2	N	-0-		-0-
08		12679 X	11466	-0-	-1213	-0-	11466 2	N	-0-		-0-
09		12270 X	10803	-0-	-1467	-0-	10803 2	N	-0-		-0-
10		10788 X	9849	-0-	-939	-0-	9849 2	N	-0-		-0-
11		11100 X	3133	-0-	-7967	-0-	3133 2	N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241											
06		13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	13943 2	N	-0-		-0-
07		10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	10838 2	N	-0-		-0-
08		10695 X	4331	-0-	-6364	-0-	4331 2	N	-0-		-0-
09		10350 X	1792	-0-	-8558	-0-	1792 2	N	-0-		-0-
10		10695 X	5531	-0-	-5164	-0-	5531 2	N	-0-		-0-
11		10350 X	6293	-0-	-4057	-0-	6293 2	N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903											
06		12090 X	10368	-0-	-1722	-0-	10368 2	N	-0-		-0-
07		13950 X	9650	-0-	-4300	-0-	9650 2	N	-0-		-0-
08		14725 X	12823	-0-	-1902	-0-	12823 2	N	-0-		-0-
09		14250 X	13105	-0-	-1145	-0-	13105 2	N	-0-		-0-
10		14725 X	13249	-0-	-1476	-0-	13249 2	N	-0-		-0-
11		12420 X	11584	-0-	-836	-0-	11584 2	N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786											
06		21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	21657 2	N	-0-		-0-
07		22351 X	22169	-0-	-182	-0-	22169 2	N	-0-		-0-
08		21855 X	20980	-0-	-875	-0-	20980 2	N	-0-		-0-
09		21660 X	20707	-0-	-953	-0-	20707 2	N	-0-		-0-
10		22382 X	20872	-0-	-1510	-0-	20872 2	N	-0-		-0-
11		21660 X	19348	-0-	-2312	-0-	19348 2	N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045											
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8190 X	6830	-0-	-1360	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
07		8463 X	1755	-0-	-6708	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
08		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-			-0-
09		6840 X	2347	-0-	-4493	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
10		7068 X	2594	-0-	-4474	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
11		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-			-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524															
06		30240 X	23368	-0-	-6872	-0-	23368	2			N	-0-			-0-
07		29791 X	22834	-0-	-6957	-0-	22834	2			N	-0-			-0-
08		28334 X	15723	-0-	-12611	-0-	15723	2			N	-0-			-0-
09		25500 X	17562	-0-	-7938	-0-	17562	2			N	-0-			-0-
10		25477 X	25477	-0-	-0-	-0-	25477	2			N	-0-			-0-
*11		28010 X	28010	-0-	-0-	-0-	28010	2			N	-0-			-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184															
06		44820 X	40630	-0-	-4190	-0-	40630	2			N	-0-			-0-
07		46314 X	41122	-0-	-5192	-0-	41122	2			N	-0-			-0-
08		45198 X	41002	-0-	-4196	-0-	41002	2			N	-0-			-0-
09		43050 X	38670	-0-	-4380	-0-	38670	2			N	-0-			-0-
10		43555 X	40438	-0-	-3117	-0-	40438	2			N	-0-			-0-
11		40620 X	37448	-0-	-3172	-0-	37448	2			N	-0-			-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584															
06		18900 X	14926	-0-	-3974	-0-	14926	2			N	-0-			-0-
07		18104 X	15240	-0-	-2864	-0-	15240	2			N	-0-			-0-
08		17949 X	14951	-0-	-2998	-0-	14951	2			N	-0-			-0-
09		16110 X	13488	-0-	-2622	-0-	13488	2			N	-0-			-0-
10		16616 X	14367	-0-	-2249	-0-	14367	2			N	-0-			-0-
11		14940 X	13436	-0-	-1504	-0-	13436	2			N	-0-			-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		45330 X	41620	-0-	-3710	-0-	41620 2		N	-0-		-0-
07		46841 X	42498	-0-	-4343	-0-	42498 2		N	-0-		-0-
08		45725 X	41697	-0-	-4028	-0-	41697 2		N	-0-		-0-
09		43170 X	40098	-0-	-3072	-0-	40098 2		N	-0-		-0-
10		43524 X	40582	-0-	-2942	-0-	40582 2		N	-0-		-0-
11		41610 X	38336	-0-	-3274	-0-	38336 2		N	-0-		-0-
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202												
06		19440 X	15453	-0-	-3987	-0-	15450 2	3 9	N	3		65
07		20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	20232 2	3 9	N	3		68
08		19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	19491 2	6 9	N	5		73
09		19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	19716 2	4 9	N	4		77
10		20243 X	19554	-0-	-689	-0-	19550 2	4 9	N	4		81
11		19590 X	15475	-0-	-4115	-0-	15472 2	3 9	N	3		84
GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919												
06		60 X	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07		62 X	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-		-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892												
06		9360 X	2645	-0-	-6715	-0-	2645 2		N	-0-		-0-
07		12369 X	12112	-0-	-257	-0-	12112 2		N	-0-		-0-
08		16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	16267 2		N	-0-		-0-
09		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	15096 2		N	-0-		-0-
10		12121 X	11584	-0-	-537	-0-	11584 2		N	-0-		-0-
11		15750 X	3426	-0-	-12324	-0-	3426 2		N	-0-		-0-
GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667												
06		35340 X	32545	-0-	-2795	-0-	32545 2		N	-0-		-0-
07		36177 X	33323	-0-	-2854	-0-	33323 2		N	-0-		-0-
08		35402 X	33068	-0-	-2334	-0-	33068 2		N	-0-		-0-
09		33600 X	31135	-0-	-2465	-0-	31135 2		N	-0-		-0-
10		34286 X	31485	-0-	-2801	-0-	31485 2		N	-0-		-0-
11		32550 X	30437	-0-	-2113	-0-	30437 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
BLAIR		WELL #:		3H	RRCID ->	259200	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7697 - 9268							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT		WELL #:		3H	RRCID ->	259201	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7290 - 11176							
06	22764	X		22764	-0-	-0-	-0-	22764	2			N	-0-					71
07	23512	X		23512	-0-	-0-	-0-	23512	2			N	-0-					71
08	22928	X		22928	-0-	-0-	-0-	22928	2			N	-0-					71
09	22290	X		21913	-0-	-377	-0-	21913	2			N	-0-					71
10	23033	X		21113	-0-	-1920	-0-	21113	2			N	-0-					71
11	22290	X		18304	-0-	-3986	-0-	18304	2			N	-0-					71

DICK DAVIDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	259202	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6984	PERF. 7625 - 12699							
06	37380	X		34468	-0-	-2912	-0-	34468	2			N	-0-					-0-
07	37510	X		35381	-0-	-2129	-0-	35381	2			N	-0-					-0-
08	37510	X		34953	-0-	-2557	-0-	34953	2			N	-0-					-0-
09	35730	X		32317	-0-	-3413	-0-	32317	2			N	-0-					-0-
10	36921	X		33091	-0-	-3830	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
11	34470	X		31589	-0-	-2881	-0-	31589	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	259211	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7989 - 9038							
06	8640	X		3113	-0-	-5527	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	6169	X			-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X			-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X			-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X			-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	3120	X			-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY		WELL #:		3H	RRCID ->	259225	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7780 - 9932							
06	12120	X		7412	-0-	-4708	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	11625	X		9571	-0-	-2054	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
08	9982	X		9884	-0-	-98	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
09	9660	X		4358	-0-	-5302	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	9982	X		8537	-0-	-1445	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	9570	X		9400	-0-	-170	-0-	9400	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR		WELL #:		6H	RRCID ->	259227	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6818 - 9977							
06	7350	X		6134	-0-	-1216	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
07	5890	X		5341	-0-	-549	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
08	6634	X		3879	-0-	-2755	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
09	6420	X		4759	-0-	-1661	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
10	6634	X		4796	-0-	-1838	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	6120	X		5193	-0-	-927	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

UNICORN		WELL #:		4H	RRCID ->	259230	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7587 - 9645							
06	18600	X		16769	-0-	-1831	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
07	19220	X		17581	-0-	-1639	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
08	19158	X		17324	-0-	-1834	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
09	17910	X		16468	-0-	-1442	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
10	18352	X		16671	-0-	-1681	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
11	17010	X		15905	-0-	-1105	-0-	15905	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HOG A		WELL #:		4H	RRCID ->	259231	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7560	- 14979
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	56730 X	53414	-0-	-3316	-0-	53414	2	N	-0-			-0-
07	58125 X	54469	-0-	-3656	-0-	54469	2	N	-0-			-0-
08	57536 X	53274	-0-	-4262	-0-	53274	2	N	-0-			-0-
09	54570 X	52177	-0-	-2393	-0-	52177	2	N	-0-			-0-
10	56017 X	53564	-0-	-2453	-0-	53564	2	N	-0-			-0-
11	53400 X	51802	-0-	-1598	-0-	51802	2	N	-0-			-0-

BC ASSOCIATES		WELL #:		1H	RRCID ->	259233	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7827	PERF. 8250	- 14080
06	22440 X	17028	-0-	-5412	-0-	17028	2	N	-0-			-0-
07	23188 X	14132	-0-	-9056	-0-	14132	2	N	-0-			-0-
08	20956 X	14374	-0-	-6582	-0-	14374	2	N	-0-			-0-
09	18630 X	12377	-0-	-6253	-0-	12377	2	N	-0-			-0-
10	19251 X	16025	-0-	-3226	-0-	16025	2	N	-0-			-0-
11	17040 X	11983	-0-	-5057	-0-	11983	2	N	-0-			-0-

NEWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	259234	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7840	- 10649
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	259235	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7550	- 12524
06	30030 X	27883	-0-	-2147	-0-	27883	2	N	-0-			-0-
07	29295 X	28004	-0-	-1291	-0-	28004	2	N	-0-			-0-
08	29295 X	27204	-0-	-2091	-0-	27204	2	N	-0-			-0-
09	27990 X	25760	-0-	-2230	-0-	25760	2	N	-0-			-0-
10	28799 X	26319	-0-	-2480	-0-	26319	2	N	-0-			-0-
11	27870 X	18246	-0-	-9624	-0-	18246	2	N	-0-			-0-

GREENWOOD A		WELL #:		1H	RRCID ->	259236	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7452	- 12736
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3487	-0-	387	387	3487	2	N	-0-			-0-
*11	1461 N	1074	-0-	-387	-0-	1074	2	N	-0-			-0-

CORDELIA		WELL #:		9H	RRCID ->	259240	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7826	- 10295
06	9300 X	9069	-0-	-231	-0-	9069	2	N	-0-			-0-
07	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2	N	-0-			-0-
08	9858 X	8606	-0-	-1252	-0-	8606	2	N	-0-			-0-
09	9540 X	6996	-0-	-2544	-0-	6996	2	N	-0-			-0-
10	9858 X	8661	-0-	-1197	-0-	8661	2	N	-0-			-0-
11	9540 X	8797	-0-	-743	-0-	8797	2	N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		7H	RRCID ->	259241	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 8332	- 12215
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-			-0-
07	3813 X	1	-0-	-3812	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
BUFFALO BILL		WELL #: 1H		RRCID ->	259242	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 8577 - 10457		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BEEDY		WELL #: 2H		RRCID ->	259243	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7906 PERF. 7830 - 10272		
06	10590 X	6895	-0-	-3695	-0-	6895	2	N	-0-	-0-	
07	10106 X	9947	-0-	-159	-0-	9947	2	N	-0-	-0-	
08	10106 X	9494	-0-	-612	-0-	9494	2	N	-0-	-0-	
09	8310 X	7776	-0-	-534	-0-	7776	2	N	-0-	-0-	
10	9951 X	7264	-0-	-2687	-0-	7264	2	N	-0-	-0-	
11	9630 X	7925	-0-	-1705	-0-	7925	2	N	-0-	-0-	

HIGHTOWER		WELL #: 2H		RRCID ->	259285	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7376 PERF. 8085 - 11927		
06	16200 X	13520	-0-	-2680	-0-	13520	2	N	-0-	-0-	
07	15996 X	14008	-0-	-1988	-0-	14008	2	N	-0-	-0-	
08	15996 X	13773	-0-	-2223	-0-	13773	2	N	-0-	-0-	
09	14490 X	13405	-0-	-1085	-0-	13405	2	N	-0-	-0-	
10	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2	N	-0-	-0-	
*11	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2	N	-0-	-0-	

COOPER		WELL #: 15H		RRCID ->	259345	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7207 PERF. 7433 - 8982		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STONE SOUTH		WELL #: 2 H		RRCID ->	259361	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7765 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MALLICK UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	259390	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6698 PERF. 7612 - 13294		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	

HOG B		WELL #: 2H		RRCID ->	259391	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7138 PERF. 7580 - 14900		
06	43260 X	37877	-0-	-5383	-0-	37877	2	N	-0-	-0-	
07	44206 X	40903	-0-	-3303	-0-	40903	2	N	-0-	-0-	
08	43741 X	40406	-0-	-3335	-0-	40406	2	N	-0-	-0-	
09	41610 X	38591	-0-	-3019	-0-	38591	2	N	-0-	-0-	
10	42067 X	38854	-0-	-3213	-0-	38854	2	N	-0-	-0-	
11	39570 X	37590	-0-	-1980	-0-	37590	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		8280 X	4448	-0-	-3832	-0-		4448	2	N	-0-			-0-
07		10540 X	5185	-0-	-5355	-0-		5185	2	N	-0-			-0-
08		10540 X	8392	-0-	-2148	-0-		8392	2	N	-0-			-0-
09		10200 X	9290	-0-	-910	-0-		9290	2	N	-0-			-0-
10		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-		9204	2	N	-0-			-0-
11		8130 X	7899	-0-	-231	-0-		7899	2	N	-0-			-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002														
06		21030 X	16585	-0-	-4445	-0-		16583	2	2 9 N	2			31
07		21731 X	15669	-0-	-6062	-0-		15667	2	2 9 N	2			33
08		21731 X	19805	-0-	-1926	-0-		19804	2	1 9 N	1			34
09		20936 X	20936	-0-	-0-	-0-		20933	2	3 9 N	3			37
10		24710 X	24710	-0-	-0-	-0-		24709	2	1 9 N	1			38
*11		22312 X	22312	-0-	-0-	-0-		22310	2	2 9 N	2			40

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478														
06		8280 X	7485	-0-	-795	-0-		7485	2	N	-0-			-0-
07		7874 X	7404	-0-	-470	-0-		7404	2	N	-0-			-0-
08		7874 X	7720	-0-	-154	-0-		7720	2	N	-0-			-0-
09		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-		7741	2	N	-0-			-0-
10		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-		8680	2	N	-0-			-0-
11		7500 X	4435	-0-	-3065	-0-		4435	2	N	-0-			-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485														
06		8940 X	6353	-0-	-2587	-0-		6353	2	N	-0-			-0-
07		9610 X	6185	-0-	-3425	-0-		6185	2	N	-0-			-0-
08		9920 X	6646	-0-	-3274	-0-		6646	2	N	-0-			-0-
09		9600 X	7287	-0-	-3213	-0-		7287	2	N	-0-			-0-
10		9920 X	4103	-0-	-5817	-0-		4103	2	N	-0-			-0-
*11		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-		8610	2	N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142														
06		8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-				N	-0-			-0-
07		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-			-0-
08		1147 X	276	-0-	-871	-0-		276	2	N	-0-			-0-
09		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-		1388	2	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-		2590	2	N	-0-			-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017														
06		12390 X	7532	-0-	-4858	-0-		7532	2	N	-0-			24
07		12803 X	7814	-0-	-4989	-0-		7814	2	N	-0-			24
08		12431 X	6552	-0-	-5879	-0-		6552	2	N	-0-			24
09		12030 X	8630	-0-	-3400	-0-		8630	2	N	-0-			24
10		10912 X	8513	-0-	-2399	-0-		8513	2	N	-0-			24
*11		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-		8741	2	N	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CORDELIA		WELL #:		10H	RRCID ->	259400	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8017 - 10592	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6900 X	6090	-0-	-810	-0-	6090 2			N	-0-			-0-
07	7130 X	6177	-0-	-953	-0-	6177 2			N	-0-			-0-
08	7130 X	5947	-0-	-1183	-0-	5947 2			N	-0-			-0-
09	6480 X	5233	-0-	-1247	-0-	5233 2			N	-0-			-0-
10	6696 X	5333	-0-	-1363	-0-	5333 2			N	-0-			-0-
11	6090 X	5044	-0-	-1046	-0-	5044 2			N	-0-			-0-

CHEVY		WELL #:		8H	RRCID ->	259401	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	7716 - 12739	
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DON JERNIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	259402	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6880 - 10126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE B		WELL #:		5H	RRCID ->	259403	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8435 - 11068	
06	17520 X	16439	-0-	-1081	-0-	16439 2			N	-0-			-0-
07	18104 X	17323	-0-	-781	-0-	17323 2			N	-0-			-0-
08	17639 X	17090	-0-	-549	-0-	17090 2			N	-0-			-0-
09	17070 X	14801	-0-	-2269	-0-	14801 2			N	-0-			-0-
10	17639 X	14939	-0-	-2700	-0-	14939 2			N	-0-			-0-
11	16770 X	14515	-0-	-2255	-0-	14515 2			N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		4H	RRCID ->	259404	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7825 - 11737	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREENWOOD B		WELL #:		1H	RRCID ->	259405	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7121 - 11532	
06	17550 X	8502	-0-	-9048	-0-	8502 2			N	-0-			-0-
07	19065 X	12594	-0-	-6471	-0-	12594 2			N	-0-			-0-
08	19065 X	12949	-0-	-6116	-0-	12949 2			N	-0-			-0-
09	18450 X	11424	-0-	-7026	-0-	11424 2			N	-0-			-0-
10	21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	21448 2			N	-0-			-0-
*11	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	24048 2			N	-0-			-0-

HITSON		WELL #:		3H	RRCID ->	259406	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7781 - 12071	
06	37530 X	31320	-0-	-6210	-0-	31320 2			N	-0-			-0-
07	38781 X	31242	-0-	-7539	-0-	31242 2			N	-0-			-0-
08	38781 X	29623	-0-	-9158	-0-	29623 2			N	-0-			-0-
09	36210 X	27306	-0-	-8904	-0-	27306 2			N	-0-			-0-
10	34069 X	27411	-0-	-6658	-0-	27411 2			N	-0-			-0-
11	31320 X	25783	-0-	-5537	-0-	25783 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
UNISON		WELL #:		1H	RRCID ->	259407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7990 - 10627		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15210 X	13192	-0-	-2018	-0-	13192	2		N	-0-		-0-	
07	15562 X	14417	-0-	-1145	-0-	14417	2		N	-0-		-0-	
08	15128 X	14111	-0-	-1017	-0-	14111	2		N	-0-		-0-	
09	14070 X	13596	-0-	-474	-0-	13596	2		N	-0-		-0-	
10	14539 X	14504	-0-	-35	-0-	14504	2		N	-0-		-0-	
11	13950 X	11492	-0-	-2458	-0-	11492	2		N	-0-		-0-	

BC ASSOCIATES		WELL #:		6H	RRCID ->	259408	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8461 - 12794		
06	5880 X	4464	-0-	-1416	-0-	4464	2		N	-0-		-0-	
07	6076 X	5097	-0-	-979	-0-	5097	2		N	-0-		-0-	
08	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2		N	-0-		-0-	
09	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2		N	-0-		-0-	
10	14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2		N	-0-		-0-	
11	13620 X	11473	-0-	-2147	-0-	11473	2		N	-0-		-0-	

DON JERNIGAN		WELL #:		2H	RRCID ->	259422	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6940 - 10132		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JOSHUA		WELL #:		2H	RRCID ->	259434	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 8000 - 12177		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RALL RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	259436	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7510 - 9802		
06	10650 X	10472	-0-	-178	-0-	10472	2		N	-0-		-0-	
07	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2		N	-0-		-0-	
08	11005 X	10295	-0-	-710	-0-	10295	2		N	-0-		-0-	
09	10470 X	9165	-0-	-1305	-0-	9165	2		N	-0-		-0-	
10	11935 X	7516	-0-	-4419	-0-	7516	2		N	-0-		-0-	
11	11550 X	5781	-0-	-5769	-0-	5781	2		N	-0-		-0-	

NW MERCADO		WELL #:		2H	RRCID ->	259437	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7288 - 11298		
06	17280 X	9592	-0-	-7688	-0-	9592	2		N	-0-		-0-	
07	17856 X	12606	-0-	-5250	-0-	12606	2		N	-0-		-0-	
08	17856 X	17065	-0-	-791	-0-	17065	2		N	-0-		-0-	
09	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	21432	2		N	-0-		-0-	
10	23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	23619	2		N	-0-		-0-	
*11	21435 X	21435	-0-	-0-	-0-	21435	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
KINNEAR		WELL #:		1H	RRCID ->	259494	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 8528 - 11629		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MADDOX		WELL #:		1H	RRCID ->	259495	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 7537 - 9714		
06	14460 X	11424	-0-	-3036	-0-	11424	2		N	-0-		-0-	
07	14942 X	11704	-0-	-3238	-0-	11704	2		N	-0-		-0-	
08	13888 X	11536	-0-	-2352	-0-	11536	2		N	-0-		-0-	
09	13110 X	11801	-0-	-1309	-0-	11801	2		N	-0-		-0-	
10	13268 X	12097	-0-	-1171	-0-	12097	2		N	-0-		-0-	
*11	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2		N	-0-		-0-	

LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	259496	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7828 - 16260		
06	30660 X	10120	-0-	-20540	-0-	10120	2		N	-0-		-0-	
07	30721 X	5711	-0-	-25010	-0-	5711	2		N	-0-		-0-	
08	29233 X	8269	-0-	-20964	-0-	8269	2		N	-0-		-0-	
09	23910 X	5416	-0-	-18494	-0-	5416	2		N	-0-		-0-	
10	11191 X	7970	-0-	-3221	-0-	7970	2		N	-0-		-0-	
11	10110 X	7038	-0-	-3072	-0-	7038	2		N	-0-		-0-	

JENNINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	259498	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7525 - 11390		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CART BARN-COLE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259500	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	7026	PERF. 7500 - 11690		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCCULLAR		WELL #:		4H	RRCID ->	259505	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7401 - 11570		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JOSHUA		WELL #:		3H	RRCID ->	259506	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7700 - 12404		
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MORROW STEVENS B		WELL #:		1H	RRCID ->	259507	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8094 -	13751				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	29275 X	29275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29275	2		N	-0-				-0-
07	32426 X	21063	-0-	-11363	-0-	-0-	-0-	21063	2		N	-0-				-0-
08	32426 X	24364	-0-	-8062	-0-	-0-	-0-	24364	2		N	-0-				-0-
09	31380 X	20076	-0-	-11304	-0-	-0-	-0-	20076	2		N	-0-				-0-
10	30256 X	15142	-0-	-15114	-0-	-0-	-0-	15142	2		N	-0-				-0-
11	29280 X	19292	-0-	-9988	-0-	-0-	-0-	19292	2		N	-0-				-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		A 5H	RRCID ->	259542	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6434	PERF. 6618 -	10932				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5

CAMPBELL		WELL #:		3H	RRCID ->	259586	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9451	PERF.11810 -	13996				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		A 6H	RRCID ->	259624	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6975 -	9795				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

JLB "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	259712	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7730 -	11124				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		E 5H	RRCID ->	259714	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 6550 -	10307				
06	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13773	2	48 9	Y	44				57
07	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14447	2	40 9	Y	36	60 1			33
08	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14910	2	7 9	Y	6				39
09	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13590	2	39 9	Y	35	60 1			14
10	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13718	2	35 9	Y	32				46
*11	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13784	2	11 9	Y	10				56

GOODRICH		WELL #:		1H	RRCID ->	259717	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8155 -	11049				
06	10320 X	7794	-0-	-2526	-0-	-0-	-0-	7794	2		N	-0-				-0-
07	9548 X	6392	-0-	-3156	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-				-0-
08	7936 X	5600	-0-	-2336	-0-	-0-	-0-	5600	2		N	-0-				-0-
09	7800 X	5438	-0-	-2362	-0-	-0-	-0-	5438	2		N	-0-				-0-
10	8060 X	2598	-0-	-5462	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-				-0-
11	7800 X	1249	-0-	-6551	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		16140 X	11164	-0-	-4976	-0-	11164 2			N	-0-	-0-
07		14973 X	11001	-0-	-3972	-0-	11001 2			N	-0-	-0-
08		13206 X	10526	-0-	-2680	-0-	10526 2			N	-0-	-0-
09		11970 X	9793	-0-	-2177	-0-	9793 2			N	-0-	-0-
10		12369 X	9824	-0-	-2545	-0-	9824 2			N	-0-	-0-
11		11160 X	9589	-0-	-1571	-0-	9589 2			N	-0-	-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542												
06		14520 X	12329	-0-	-2191	-0-	12329 2			N	-0-	-0-
07		15004 X	12332	-0-	-2672	-0-	12332 2			N	-0-	-0-
08		13516 X	12765	-0-	-751	-0-	12765 2			N	-0-	-0-
09		12960 X	12248	-0-	-712	-0-	12248 2			N	-0-	-0-
10		13392 X	12126	-0-	-1266	-0-	12126 2			N	-0-	-0-
11		12360 X	11589	-0-	-771	-0-	11589 2			N	-0-	-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-	-0-
10		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624												
06		17640 X	12684	-0-	-4956	-0-	12684 2			N	-0-	-0-
07		18228 X	14729	-0-	-3499	-0-	14729 2			N	-0-	-0-
08		18228 X	11964	-0-	-6264	-0-	11964 2			N	-0-	-0-
09		16350 X	12822	-0-	-3528	-0-	12822 2			N	-0-	-0-
10		15438 X	13776	-0-	-1662	-0-	13776 2			N	-0-	-0-
11		14250 X	12801	-0-	-1449	-0-	12801 2			N	-0-	-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211												
06		7410 X	6915	-0-	-495	-0-	6915 2			N	-0-	-0-
07		7657 X	7302	-0-	-355	-0-	7302 2			N	-0-	-0-
08		7657 X	7127	-0-	-530	-0-	7127 2			N	-0-	-0-
09		7290 X	7056	-0-	-234	-0-	7056 2			N	-0-	-0-
10		7316 X	7183	-0-	-133	-0-	7183 2			N	-0-	-0-
11		7080 X	6844	-0-	-236	-0-	6844 2			N	-0-	-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412												
06		22530 X	19096	-0-	-3434	-0-	19096 2			N	-0-	-0-
07		22723 X	20368	-0-	-2355	-0-	20368 2			N	-0-	-0-
08		21669 X	19985	-0-	-1684	-0-	19985 2			N	-0-	-0-
09		20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	20829 2			N	-0-	-0-
10		20771 X	20771	-0-	-0-	-0-	20771 2			N	-0-	-0-
11		19710 X	19459	-0-	-251	-0-	19459 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06		28950 X	26595	-0-	-2355	-0-		26595	2	N	-0-
07		29915 X	26005	-0-	-3910	-0-		26005	2	N	-0-
08		29915 X	25401	-0-	-4514	-0-		25401	2	N	-0-
09		26610 X	24408	-0-	-2202	-0-		24408	2	N	-0-
10		27497 X	25746	-0-	-1751	-0-		25746	2	N	-0-
11		26610 X	24442	-0-	-2168	-0-		24442	2	N	-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718											
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554											
06		16230 X	15132	-0-	-1098	-0-		15132	2	N	-0-
07		16616 X	14953	-0-	-1663	-0-		14953	2	N	-0-
08		16182 X	13485	-0-	-2697	-0-		13485	2	N	-0-
09		15660 X	14718	-0-	-942	-0-		14718	2	N	-0-
10		15624 X	14430	-0-	-1194	-0-		14430	2	N	-0-
11		15120 X	13259	-0-	-1861	-0-		13259	2	N	-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220											
06		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		3170	2	N	-0-
07		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-		4516	2	N	-0-
08		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-		4940	2	N	-0-
09		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-		5906	2	N	-0-
10		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-		5969	2	N	-0-
11		4770 X	1313	-0-	-3457	-0-		1313	2	N	-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705											
06		11760 X	6667	-0-	-5093	-0-		6667	2	N	-0-
07		12152 X	9257	-0-	-2895	-0-		9257	2	N	-0-
08		10137 X	9820	-0-	-317	-0-		9820	2	N	-0-
09		6660 X	6310	-0-	-350	-0-		6310	2	N	-0-
10		9269 X	9213	-0-	-56	-0-		9213	2	N	-0-
11		9510 X	7783	-0-	-1727	-0-		7783	2	N	-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600											
06		16290 X	12876	-0-	-3414	-0-		12876	2	N	-0-
07		16554 X	13654	-0-	-2900	-0-		13654	2	N	-0-
08		16027 X	13981	-0-	-2046	-0-		13981	2	N	-0-
09		13741 X	13741	-0-	-0-	-0-		13741	2	N	-0-
10		13866 X	13866	-0-	-0-	-0-		13866	2	N	-0-
*11		13644 X	13644	-0-	-0-	-0-		13644	2	N	-0-

BIRDEVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313											
06		22500 X	18316	-0-	-4184	-0-		18316	2	N	-0-
07		23250 X	18118	-0-	-5132	-0-		18118	2	N	-0-
08		21576 X	18081	-0-	-3495	-0-		18081	2	N	-0-
09		18720 X	17252	-0-	-1468	-0-		17252	2	N	-0-
10		19344 X	19266	-0-	-78	-0-		19266	2	N	-0-
11		18330 X	17941	-0-	-389	-0-		17941	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BLACKBERRY SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	259838	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7317 - 10567		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JOSHUA		WELL #:		4H	RRCID ->	259839	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7681 - 11367		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STRUCTURAL STEEL		WELL #:		4H	RRCID ->	259840	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 7561 - 11744		
06	22830 X	20628	-0-	-2202	-0-	20628	2		N	-0-			-0-
07	23498 X	22461	-0-	-1037	-0-	22461	2		N	-0-			-0-
08	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2		N	-0-			-0-
09	21640 X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2		N	-0-			-0-
10	22475 X	19184	-0-	-3291	-0-	19184	2		N	-0-			-0-
11	22830 X	18353	-0-	-4477	-0-	18353	2		N	-0-			-0-
SAWYER		WELL #:		1H	RRCID ->	259844	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 7795 - 13154		
06	30150 X	24746	-0-	-5404	-0-	24746	2		N	-0-			-0-
07	29791 X	26121	-0-	-3670	-0-	26121	2		N	-0-			-0-
08	29791 X	25074	-0-	-4717	-0-	25074	2		N	-0-			-0-
09	27780 X	24229	-0-	-3551	-0-	24229	2		N	-0-			-0-
10	27869 X	26462	-0-	-1407	-0-	26462	2		N	-0-			-0-
11	25290 X	14947	-0-	-10343	-0-	14947	2		N	-0-			-0-
GM		WELL #:		6H	RRCID ->	259847	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8729	PERF. 8925 - 10961		
06	13530 X	10538	-0-	-2992	-0-	10538	2		N	-0-			-0-
07	12648 X	9998	-0-	-2650	-0-	9998	2		N	-0-			-0-
08	11904 X	9967	-0-	-1937	-0-	9967	2		N	-0-			-0-
09	10920 X	9811	-0-	-1109	-0-	9811	2		N	-0-			-0-
10	10881 X	9387	-0-	-1494	-0-	9387	2		N	-0-			-0-
11	10530 X	9533	-0-	-997	-0-	9533	2		N	-0-			-0-
ATHERTON MURPHY		WELL #:		D 4H	RRCID ->	259849	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8813	PERF. 9350 - 12733		
06	10890 X	8374	-0-	-2516	-0-	8374	2		N	-0-			-0-
07	11253 X	8987	-0-	-2266	-0-	8987	2		N	-0-			-0-
08	9827 X	8462	-0-	-1365	-0-	8462	2		N	-0-			-0-
09	9510 X	7121	-0-	-2389	-0-	7121	2		N	-0-			-0-
10	9827 X	5473	-0-	-4354	-0-	5473	2		N	-0-			-0-
11	8700 X	6367	-0-	-2333	-0-	6367	2		N	-0-			-0-
BING		WELL #:		3H	RRCID ->	259850	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7037 - 11006		
06	21270 X	7543	-0-	-13727	-0-	7542	2	1 9	N	1			93
07	21607 X	17099	-0-	-4508	-0-	17099	2		N	-0-			93
08	21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2		N	-0-			93
09	20370 X	18787	-0-	-1583	-0-	18786	2	1 9	N	1			94
10	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	19915	2	4 9	N	4			98
11	20820 X	17953	-0-	-2867	-0-	17945	2	8 9	N	7			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MORTIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	259851	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7540 - 11536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		21120 X	19043	-0-	-2077	-0-	19043	2	N	-0-			-0-
07		21421 X	19117	-0-	-2304	-0-	19117	2	N	-0-			-0-
08		21421 X	18667	-0-	-2754	-0-	18667	2	N	-0-			-0-
09		20070 X	16018	-0-	-4052	-0-	16018	2	N	-0-			-0-
10		19685 X	17315	-0-	-2370	-0-	17315	2	N	-0-			-0-
11		19050 X	12709	-0-	-6341	-0-	12709	2	N	-0-			-0-

DUCK LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	259852	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7534	PERF. 7819 - 13834		
06		15330 X	11690	-0-	-3640	-0-	11690	2	N	-0-			-0-
07		15841 X	11824	-0-	-4017	-0-	11824	2	N	-0-			-0-
08		18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2	N	-0-			-0-
09		20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2	N	-0-			-0-
10		24559 X	24559	-0-	-0-	-0-	24559	2	N	-0-			-0-
11		17700 X	9338	-0-	-8362	-0-	9338	2	N	-0-			-0-

YORN		WELL #:		3H	RRCID ->	259856	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 8190 - 13148		
06		30900 X	4924	-0-	-25976	-0-	4924	2	N	-0-			-0-
07		34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	34887	2	N	-0-			-0-
08		33852 X	31925	-0-	-1927	-0-	31925	2	N	-0-			-0-
09		32760 X	12971	-0-	-19789	-0-	12971	2	N	-0-			-0-
10		34875 X	26245	-0-	-8630	-0-	26245	2	N	-0-			-0-
11		33750 X	22342	-0-	-11408	-0-	22342	2	N	-0-			-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	259860	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8550 - 10882		
06		16110 X	13053	-0-	-3057	-0-	13053	2	N	-0-			-0-
07		16647 X	14205	-0-	-2442	-0-	14205	2	N	-0-			-0-
08		15841 X	13208	-0-	-2633	-0-	13208	2	N	-0-			-0-
09		14130 X	10836	-0-	-3294	-0-	10836	2	N	-0-			-0-
10		14198 X	11317	-0-	-2881	-0-	11317	2	N	-0-			-0-
11		13740 X	11934	-0-	-1806	-0-	11934	2	N	-0-			-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	259902	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8490 - 11299		
06		21810 X	17928	-0-	-3882	-0-	17928	2	N	-0-			-0-
07		20584 X	18365	-0-	-2219	-0-	18365	2	N	-0-			-0-
08		20584 X	17770	-0-	-2814	-0-	17770	2	N	-0-			-0-
09		18570 X	15857	-0-	-2713	-0-	15857	2	N	-0-			-0-
10		18538 X	11582	-0-	-6956	-0-	11582	2	N	-0-			-0-
11		17940 X	13591	-0-	-4349	-0-	13591	2	N	-0-			-0-

KINNEAR		WELL #:		3H	RRCID ->	259903	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7755 - 10784		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 6H	RRCID ->	259904	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 7396 - 11277		
06		8400 X	2832	-0-	-5568	-0-	2832	2	N	-0-			-0-
07		9765 X	4279	-0-	-5486	-0-	4279	2	N	-0-			-0-
08		9765 X	6162	-0-	-3603	-0-	6162	2	N	-0-			-0-
09		9450 X	4939	-0-	-4511	-0-	4939	2	N	-0-			-0-
10		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2	N	-0-			-0-
11		5970 X	3071	-0-	-2899	-0-	3071	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
UNISON		WELL #:		2H	RRCID ->	259906	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7399	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GM		WELL #:		5H	RRCID ->	259924	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8834 - 10845				
06	12960 X	11653	-0-	-1307	-0-	11653	2			N	-0-				-0-
07	13392 X	11200	-0-	-2192	-0-	11200	2			N	-0-				-0-
08	12865 X	11567	-0-	-1298	-0-	11567	2			N	-0-				-0-
09	11940 X	10692	-0-	-1248	-0-	10692	2			N	-0-				-0-
10	12183 X	11307	-0-	-876	-0-	11307	2			N	-0-				-0-
11	11640 X	11077	-0-	-563	-0-	11077	2			N	-0-				-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		A 7H	RRCID ->	259925	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 7040 - 10376				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

BC ASSOCIATES		WELL #:		4H	RRCID ->	259926	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7876	PERF. 8202 - 15394				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	259928	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8350 - 11164				
06	18030 X	10810	-0-	-7220	-0-	10810	2			N	-0-				-0-
07	17980 X	16785	-0-	-1195	-0-	16785	2			N	-0-				-0-
08	17701 X	15772	-0-	-1929	-0-	15772	2			N	-0-				-0-
09	17130 X	14207	-0-	-2923	-0-	14207	2			N	-0-				-0-
10	17639 X	15239	-0-	-2400	-0-	15239	2			N	-0-				-0-
11	16230 X	15278	-0-	-952	-0-	15278	2			N	-0-				-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 7H	RRCID ->	259934	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6542 - 11722				
06	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7779	2	21 9	Y		19				32
07	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9863	2	18 9	Y		16				48
08	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	10314	2	11 9	Y		10				58
09	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9400	2	4 9	Y		4	54 1			8
10	9889 X	8700	-0-	-1189	-0-	8692	2	8 9	Y		7				15
11	9990 X	8210	-0-	-1780	-0-	8210	2		Y		-0-				15

DARBY		WELL #:		3H	RRCID ->	259935	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 7764 - 10324				
06	16590 X	13519	-0-	-3071	-0-	13519	2			N	-0-				-0-
07	18259 X	14134	-0-	-4125	-0-	14134	2			N	-0-				-0-
08	18259 X	13356	-0-	-4903	-0-	13356	2			N	-0-				-0-
09	17670 X	12392	-0-	-5278	-0-	12392	2			N	-0-				-0-
10	14601 X	13022	-0-	-1579	-0-	13022	2			N	-0-				-0-
11	13680 X	11236	-0-	-2444	-0-	11236	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BIRD		WELL #:		2H	RRCID ->	259938	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7724 - 10599	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	25230 X	23675	-0-	-1555	-0-	23675	2	N	-0-			-0-
07	25606 X	24512	-0-	-1094	-0-	24512	2	N	-0-			-0-
08	25606 X	23150	-0-	-2456	-0-	23150	2	N	-0-			-0-
09	23910 X	22631	-0-	-1279	-0-	22631	2	N	-0-			-0-
10	24707 X	23188	-0-	-1519	-0-	23188	2	N	-0-			-0-
11	23730 X	21379	-0-	-2351	-0-	21379	2	N	-0-			-0-

CEDF		WELL #:		5H	RRCID ->	259939	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 7400 - 11550	
06	6810 X	5364	-0-	-1446	-0-	5364	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	4721	-0-	-1107	-0-	4721	2	N	-0-			-0-
08	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2	N	-0-			-0-
09	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2	N	-0-			-0-
10	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2	N	-0-			-0-
11	7740 X	7509	-0-	-231	-0-	7509	2	N	-0-			-0-

EPEE		WELL #:		1H	RRCID ->	259940	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7990 - 10429	
06	23070 X	19823	-0-	-3247	-0-	19823	2	N	-0-			-0-
07	23374 X	22612	-0-	-762	-0-	22612	2	N	-0-			-0-
08	23002 X	22348	-0-	-654	-0-	22348	2	N	-0-			-0-
09	21780 X	21146	-0-	-634	-0-	21146	2	N	-0-			-0-
10	22599 X	20337	-0-	-2262	-0-	20337	2	N	-0-			-0-
11	21870 X	19330	-0-	-2540	-0-	19330	2	N	-0-			-0-

CEDF		WELL #:		8H	RRCID ->	259947	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 8150 - 11002	
06	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2	N	-0-			-0-
07	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2	N	-0-			-0-
08	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2	N	-0-			-0-
09	10230 X	9093	-0-	-1137	-0-	9093	2	N	-0-			-0-
10	10571 X	7638	-0-	-2933	-0-	7638	2	N	-0-			-0-
11	10470 X	6364	-0-	-4106	-0-	6364	2	N	-0-			-0-

SUMMER CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	259951	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7250 - 11206	
06	16380 X	15006	-0-	-1374	-0-	15006	2	N	-0-			-0-
07	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2	N	-0-			-0-
08	15283 X	14185	-0-	-1098	-0-	14185	2	N	-0-			-0-
09	15000 X	13826	-0-	-1174	-0-	13826	2	N	-0-			-0-
10	15593 X	13078	-0-	-2515	-0-	13078	2	N	-0-			-0-
11	15090 X	11604	-0-	-3486	-0-	11604	2	N	-0-			-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		1H	RRCID ->	259952	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7875 - 11025	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-

HIGHTOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	259953	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7829 - 12503	
06	28620 X	22232	-0-	-6388	-0-	22232	2	N	-0-			-0-
07	29078 X	25467	-0-	-3611	-0-	25467	2	N	-0-			-0-
08	27559 X	25655	-0-	-1904	-0-	25655	2	N	-0-			-0-
09	24360 X	23945	-0-	-415	-0-	23945	2	N	-0-			-0-
10	25482 X	23663	-0-	-1819	-0-	23663	2	N	-0-			-0-
11	24840 X	21093	-0-	-3747	-0-	21093	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954										COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7301	-	9589
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06		14550 X	13573	-0-	-977	-0-		13573	2	N	-0-			-0-			
07		14911 X	13696	-0-	-1215	-0-		13696	2	N	-0-			-0-			
08		14229 X	13678	-0-	-551	-0-		13678	2	N	-0-			-0-			
09		13560 X	12373	-0-	-1187	-0-		12373	2	N	-0-			-0-			
10		14012 X	11712	-0-	-2300	-0-		11712	2	N	-0-			-0-			
11		13560 X	11466	-0-	-2094	-0-		11466	2	N	-0-			-0-			

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964										COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8865	-	11666
06		16290 X	7168	-0-	-9122	-0-		7168	2	N	-0-			-0-			
07		15624 X	4603	-0-	-11021	-0-		4603	2	N	-0-			-0-			
08		13113 X	7771	-0-	-5342	-0-		7771	2	N	-0-			-0-			
09		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-		10119	2	N	-0-			-0-			
10		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-		11399	2	N	-0-			-0-			
*11		11939 X	11939	-0-	-0-	-0-		11939	2	N	-0-			-0-			

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967										COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	8993	-	11649
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969										COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7235	-	10387
06		12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-				N	-0-			-0-			
07		13144 X	392	-0-	-12752	-0-		392	2	N	-0-			-0-			
08		10726 X	8239	-0-	-2487	-0-		8239	2	N	-0-			-0-			
09		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-		8321	2	N	-0-			-0-			
10		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-		8629	2	N	-0-			-0-			
11		7980 X	3912	-0-	-4068	-0-		3912	2	N	-0-			-0-			

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970										COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7698	-	12992
06		14385 X	14385	-0-	-0-	-0-		14385	2	N	-0-			-0-			
07		16197 X	16197	-0-	-0-	-0-		16197	2	N	-0-			-0-			
08		17804 X	17804	-0-	-0-	-0-		17804	2	N	-0-			-0-			
09		21422 X	21422	-0-	-0-	-0-		21422	2	N	-0-			-0-			
10		23465 X	23465	-0-	-0-	-0-		23465	2	N	-0-			-0-			
*11		18789 X	18789	-0-	-0-	-0-		18789	2	N	-0-			-0-			

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971										COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7650	-	9515
06		14340 X	13932	-0-	-408	-0-		13932	2	N	-0-			-0-			
07		14322 X	13072	-0-	-1250	-0-		13072	2	N	-0-			-0-			
08		14508 X	12714	-0-	-1794	-0-		12714	2	N	-0-			-0-			
09		14040 X	12513	-0-	-1527	-0-		12513	2	N	-0-			-0-			
10		14508 X	12689	-0-	-1819	-0-		12689	2	N	-0-			-0-			
11		13920 X	11472	-0-	-2448	-0-		11472	2	N	-0-			-0-			

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973										COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9307	-	14344
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-			
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699							
SUMMER CREEK		WELL #: 7H		RRCID ->	259975	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7074 PERF. 7260 - 9907
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14070 X	12235	-0-	-1835	-0-	12235 2	N	-0-	-0-
07	14539 X	11890	-0-	-2649	-0-	11890 2	N	-0-	-0-
08	14539 X	11609	-0-	-2930	-0-	11609 2	N	-0-	-0-
09	14040 X	10208	-0-	-3832	-0-	10208 2	N	-0-	-0-
10	13299 X	11105	-0-	-2194	-0-	11105 2	N	-0-	-0-
11	12240 X	11682	-0-	-558	-0-	11682 2	N	-0-	-0-

PEAR		WELL #: 2H		RRCID ->	259976	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7128 PERF. 7430 - 14962
06	22320 X	21314	-0-	-1006	-0-	21314 2	N	-0-	-0-
07	23064 X	22598	-0-	-466	-0-	22598 2	N	-0-	-0-
08	27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	27782 2	N	-0-	-0-
09	22320 X	19804	-0-	-2516	-0-	19804 2	N	-0-	-0-
10	22599 X	16417	-0-	-6182	-0-	16417 2	N	-0-	-0-
11	22320 X	16251	-0-	-6069	-0-	16251 2	N	-0-	-0-

RALPH		WELL #: 2H		RRCID ->	259977	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	7452 PERF. 7650 - 11401
06	12810 X	10413	-0-	-2397	-0-	10413 2	N	-0-	-0-
07	13237 X	10450	-0-	-2787	-0-	10450 2	N	-0-	-0-
08	13237 X	9726	-0-	-3511	-0-	9726 2	N	-0-	-0-
09	12330 X	9310	-0-	-3020	-0-	9310 2	N	-0-	-0-
10	11284 X	9551	-0-	-1733	-0-	9551 2	N	-0-	-0-
11	10410 X	9092	-0-	-1318	-0-	9092 2	N	-0-	-0-

RIDGLEA CC		WELL #: 4H		RRCID ->	259987	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6838 PERF. 7656 - 10777
06	17940 X	15684	-0-	-2256	-0-	15684 2	N	-0-	-0-
07	18476 X	16978	-0-	-1498	-0-	16978 2	N	-0-	-0-
08	17794 X	16033	-0-	-1761	-0-	16033 2	N	-0-	-0-
09	17220 X	15605	-0-	-1615	-0-	15605 2	N	-0-	-0-
10	17515 X	15624	-0-	-1891	-0-	15624 2	N	-0-	-0-
11	16440 X	15129	-0-	-1311	-0-	15129 2	N	-0-	-0-

KING B		WELL #: 4H		RRCID ->	260011	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7199 PERF. 7574 - 13721
06	45990 X	42577	-0-	-3413	-0-	42577 2	N	-0-	-0-
07	46841 X	42633	-0-	-4208	-0-	42633 2	N	-0-	-0-
08	45880 X	39916	-0-	-5964	-0-	39916 2	N	-0-	-0-
09	43740 X	38231	-0-	-5509	-0-	38231 2	N	-0-	-0-
10	44547 X	38729	-0-	-5818	-0-	38729 2	N	-0-	-0-
11	42570 X	37866	-0-	-4704	-0-	37866 2	N	-0-	-0-

KYLE		WELL #: 5H		RRCID ->	260099	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7470 PERF. 7778 - 13087
06	29250 X	26121	-0-	-3129	-0-	26121 2	N	-0-	-0-
07	30225 X	26664	-0-	-3561	-0-	26664 2	N	-0-	-0-
08	29078 X	25853	-0-	-3225	-0-	25853 2	N	-0-	-0-
09	26670 X	26418	-0-	-252	-0-	26418 2	N	-0-	-0-
10	27559 X	25283	-0-	-2276	-0-	25283 2	N	-0-	-0-
11	26130 X	23419	-0-	-2711	-0-	23419 2	N	-0-	-0-

RHETT		WELL #: 1H		RRCID ->	260112	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6999 PERF. 9167 - 11669
06	5880 X	3544	-0-	-2336	-0-	3544 2	N	-0-	-0-
07	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-		N	-0-	-0-
08	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-		N	-0-	-0-
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-		N	-0-	-0-
10	5177 X	3113	-0-	-2064	-0-	3113 2	N	-0-	-0-
*11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
AD	WELL #:	1H	RRCID ->	260290	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8885	-	12040
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	15390 X	11320	-0-	-4070	-0-	11320 2	N	-0-				-0-
07	15686 X	11069	-0-	-4617	-0-	11069 2	N	-0-				-0-
08	15314 X	9560	-0-	-5754	-0-	9560 2	N	-0-				-0-
09	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14670 2	N	-0-				-0-
10	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	14914 2	N	-0-				-0-
*11	15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	15634 2	N	-0-				-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	260423	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	8600 - 11430
06	10410 X	7732	-0-	-2678	-0-	7721 2	11 9 N	10				70
07	10044 X	8230	-0-	-1814	-0-	8224 2	6 9 N	5	59 1			16
08	10044 X	7002	-0-	-3042	-0-	7002 2	N	-0-				16
09	9570 X	8467	-0-	-1103	-0-	8467 2	N	-0-				16
10	8618 X	7170	-0-	-1448	-0-	7170 2	N	-0-				16
*11	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9073 2	12 9 N	11				27

SMITH		WELL #:		5H	RRCID ->	260424	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7830 - 12834
06	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	16272 2	N	-0-				-0-
07	18972 X	16022	-0-	-2950	-0-	16022 2	N	-0-				-0-
08	18972 X	15772	-0-	-3200	-0-	15772 2	N	-0-				-0-
09	18360 X	4064	-0-	-14296	-0-	4064 2	N	-0-				-0-
10	18414 X	6580	-0-	-11834	-0-	6580 2	N	-0-				-0-
11	16260 X	9974	-0-	-6286	-0-	9974 2	N	-0-				-0-

BIRD		WELL #:		3H	RRCID ->	260425	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7850 - 14350
06	48120 X	44037	-0-	-4083	-0-	44037 2	N	-0-				-0-
07	48391 X	44907	-0-	-3484	-0-	44907 2	N	-0-				-0-
08	48329 X	43905	-0-	-4424	-0-	43905 2	N	-0-				-0-
09	44490 X	43707	-0-	-783	-0-	43707 2	N	-0-				-0-
10	45973 X	44817	-0-	-1156	-0-	44817 2	N	-0-				-0-
11	44040 X	42480	-0-	-1560	-0-	42480 2	N	-0-				-0-

ROCK CREEK		WELL #:		H 4H	RRCID ->	260426	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	7267 - 11090
06	18750 X	16855	-0-	-1895	-0-	16855 2	N	-0-				-0-
07	18321 X	16678	-0-	-1643	-0-	16678 2	N	-0-				-0-
08	18321 X	15752	-0-	-2569	-0-	15752 2	N	-0-				-0-
09	16860 X	15211	-0-	-1649	-0-	15211 2	N	-0-				-0-
10	17422 X	15793	-0-	-1629	-0-	15793 2	N	-0-				-0-
11	16860 X	15918	-0-	-942	-0-	15918 2	N	-0-				-0-

ESCALADE		WELL #:		5H	RRCID ->	260427	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	8814	PERF.	9040 - 10978
06	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-		N	-0-				-0-
07	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-		N	-0-				-0-
08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-		N	-0-				-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

DARBY		WELL #:		6H	RRCID ->	260428	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8045 - 9509
06	12750 X	6188	-0-	-6562	-0-	6188 2	N	-0-				-0-
07	13175 X	5587	-0-	-7588	-0-	5587 2	N	-0-				-0-
08	12400 X	10125	-0-	-2275	-0-	10125 2	N	-0-				-0-
09	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8988 2	N	-0-				-0-
10	6386 X	6082	-0-	-304	-0-	6082 2	N	-0-				-0-
11	9810 X	4705	-0-	-5105	-0-	4705 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
UPRR		WELL #:		5H	RRCID ->	260434	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8830	- 13532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV		WELL #:		3H	RRCID ->	260459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8530	- 10890					
06	9510 X	7356	-0-	-2154	-0-	7356	2				N	-0-					-0-
07	8990 X	8573	-0-	-417	-0-	8573	2				N	-0-					-0-
08	9920 X	9663	-0-	-257	-0-	9663	2				N	-0-					-0-
09	9600 X	7529	-0-	-2071	-0-	7529	2				N	-0-					-0-
10	9920 X	7426	-0-	-2494	-0-	7426	2				N	-0-					-0-
11	9360 X	7871	-0-	-1489	-0-	7871	2				N	-0-					-0-

TURNBOW		WELL #:		2H	RRCID ->	260460	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7800	- 13097					
06	15750 X	10607	-0-	-5143	-0-	10607	2				N	-0-					-0-
07	16213 X	13307	-0-	-2906	-0-	13307	2				N	-0-					-0-
08	14570 X	13786	-0-	-784	-0-	13786	2				N	-0-					-0-
09	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2				N	-0-					-0-
10	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2				N	-0-					-0-
*11	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	2				N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		5H	RRCID ->	260467	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7699	PERF. 8193	- 12451					
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BALLARD		WELL #:		4H	RRCID ->	260493	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7567	PERF. 7830	- 9982					
06	12060 X	7479	-0-	-4581	-0-	7479	2				N	-0-					-0-
07	11718 X	8215	-0-	-3503	-0-	8215	2				N	-0-					-0-
08	10726 X	8858	-0-	-1868	-0-	8858	2				N	-0-					-0-
09	10080 X	8888	-0-	-1192	-0-	8888	2				N	-0-					-0-
10	9300 X	8167	-0-	-1133	-0-	8167	2				N	-0-					-0-
11	8580 X	6922	-0-	-1658	-0-	6922	2				N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES		WELL #:		1H	RRCID ->	260494	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7402	- 8997					
06	8430 X	6425	-0-	-2005	-0-	6425	2				N	-0-					-0-
07	8246 X	6531	-0-	-1715	-0-	6531	2				N	-0-					-0-
08	7874 X	6749	-0-	-1125	-0-	6749	2				N	-0-					-0-
09	7350 X	6433	-0-	-917	-0-	6433	2				N	-0-					-0-
10	6944 X	6345	-0-	-599	-0-	6345	2				N	-0-					-0-
11	6540 X	5767	-0-	-773	-0-	5767	2				N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Q 3H	RRCID ->	260497	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 8995	- 12936					
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5047	2	8 9			N	7					50
07	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5855	2	3 9			N	3	42 1				11
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2				N	-0-					11
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2				N	-0-					11
10	5859 X	5388	-0-	-471	-0-	5388	2				N	-0-					11
11	5730 X	5021	-0-	-709	-0-	5012	2	9 9			N	8					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BMX COOK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260502	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7810 - 11339				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCCD NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260530	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8185 - 13937				
06	35370 X	29582	-0-	-5788	-0-	29582	2		N	-0-	-0-				
07	34565 X	29152	-0-	-5413	-0-	29152	2		N	-0-	-0-				
08	34565 X	29061	-0-	-5504	-0-	29061	2		N	-0-	-0-				
09	33450 X	27870	-0-	-5580	-0-	27870	2		N	-0-	-0-				
10	32364 X	29519	-0-	-2845	-0-	29519	2		N	-0-	-0-				
11	29580 X	26481	-0-	-3099	-0-	26481	2		N	-0-	-0-				

I-20 JV		WELL #:		4H	RRCID ->	260780	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8500 - 10726				
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-				N	-0-	-0-				
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-	-0-				
08	5611 X	1657	-0-	-3954	-0-	1657	2		N	-0-	-0-				
09	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2		N	-0-	-0-				
10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2		N	-0-	-0-				
*11	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2		N	-0-	-0-				

PLEASANT RIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	260791	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8300 - 15356				
06	65010 X	20109	-0-	-44901	-0-	20109	2		N	-0-	-0-				
07	67177 X	43171	-0-	-24006	-0-	43171	2		N	-0-	-0-				
08	67177 X	36589	-0-	-30588	-0-	36589	2		N	-0-	-0-				
09	62040 X	49437	-0-	-12603	-0-	49437	2		N	-0-	-0-				
10	61229 X	61229	-0-	-0-	-0-	61229	2		N	-0-	-0-				
11	41790 X	13455	-0-	-28335	-0-	13455	2		N	-0-	-0-				

ROCK CREEK		WELL #:		H 5H	RRCID ->	260794	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 7334 - 10400				
06	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2		N	-0-	-0-				
07	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2		N	-0-	-0-				
08	18042 X	16299	-0-	-1743	-0-	16299	2		N	-0-	-0-				
09	17460 X	15639	-0-	-1821	-0-	15639	2		N	-0-	-0-				
10	18042 X	15663	-0-	-2379	-0-	15663	2		N	-0-	-0-				
11	17310 X	15081	-0-	-2229	-0-	15081	2		N	-0-	-0-				

CENTREPORT NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260807	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 9815 - 15600				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

MAYNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	260808	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 1041 - 13683				
06	34920 X	-0-	-0-	-34920	-0-				N	-0-	-0-				
07	33387 X	-0-	-0-	-33387	-0-				N	-0-	-0-				
08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-	-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	-0-	20527	2	N	-0-	-0-	
07		21018 X	19896	-0-	-1122	-0-	-0-	19896	2	N	-0-	-0-	
08		21018 X	16234	-0-	-4784	-0-	-0-	16234	2	N	-0-	-0-	
09		20520 X	19208	-0-	-1312	-0-	-0-	19208	2	N	-0-	-0-	
10		21204 X	16522	-0-	-4682	-0-	-0-	16522	2	N	-0-	-0-	
11		20520 X	11556	-0-	-8964	-0-	-0-	11556	2	N	-0-	-0-	

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082													
06		15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	-0-	15260	2	N	-0-	-0-	
07		16709 X	15063	-0-	-1646	-0-	-0-	15063	2	N	-0-	-0-	
08		16709 X	14194	-0-	-2515	-0-	-0-	14194	2	N	-0-	-0-	
09		16170 X	13611	-0-	-2559	-0-	-0-	13611	2	N	-0-	-0-	
10		16430 X	13595	-0-	-2835	-0-	-0-	13595	2	N	-0-	-0-	
11		15270 X	13743	-0-	-1527	-0-	-0-	13743	2	N	-0-	-0-	

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802													
06		10710 X	6114	-0-	-4596	-0-	-0-	6114	2	N	-0-	-0-	
07		10974 X	7732	-0-	-3242	-0-	-0-	7732	2	N	-0-	-0-	
08		10912 X	9218	-0-	-1694	-0-	-0-	9218	2	N	-0-	-0-	
09		10260 X	9138	-0-	-1122	-0-	-0-	9138	2	N	-0-	-0-	
10		9331 X	9069	-0-	-262	-0-	-0-	9069	2	N	-0-	-0-	
*11		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	-0-	9874	2	N	-0-	-0-	

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799													
06		13440 X	11706	-0-	-1734	-0-	-0-	11706	2	N	-0-	-0-	
07		13547 X	11708	-0-	-1839	-0-	-0-	11708	2	N	-0-	-0-	
08		13454 X	11051	-0-	-2403	-0-	-0-	11051	2	N	-0-	-0-	
09		12660 X	11200	-0-	-1460	-0-	-0-	11200	2	N	-0-	-0-	
10		12431 X	11240	-0-	-1191	-0-	-0-	11240	2	N	-0-	-0-	
11		11700 X	10870	-0-	-830	-0-	-0-	10870	2	N	-0-	-0-	

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739													
06		17340 X	13882	-0-	-3458	-0-	-0-	13882	2	N	-0-	-0-	
07		17763 X	14686	-0-	-3077	-0-	-0-	14686	2	N	-0-	-0-	
08		15965 X	14628	-0-	-1337	-0-	-0-	14628	2	N	-0-	-0-	
09		15450 X	14215	-0-	-1235	-0-	-0-	14215	2	N	-0-	-0-	
10		14694 X	13912	-0-	-782	-0-	-0-	13912	2	N	-0-	-0-	
11		14220 X	12573	-0-	-1647	-0-	-0-	12573	2	N	-0-	-0-	

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679													
06		39720 X	36410	-0-	-3310	-0-	-0-	36410	2	N	-0-	-0-	
07		40982 X	36609	-0-	-4373	-0-	-0-	36609	2	N	-0-	-0-	
08		39525 X	35598	-0-	-3927	-0-	-0-	35598	2	N	-0-	-0-	
09		37590 X	33887	-0-	-3703	-0-	-0-	33887	2	N	-0-	-0-	
10		38502 X	34401	-0-	-4101	-0-	-0-	34401	2	N	-0-	-0-	
11		36420 X	32222	-0-	-4198	-0-	-0-	32222	2	N	-0-	-0-	

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547													
06		21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	-0-	21004	2	N	-0-	-0-	
07		22995 X	22995	-0-	-0-	-0-	-0-	22995	2	N	-0-	-0-	
08		19214 X	19214	-0-	-0-	-0-	-0-	19214	2	N	-0-	-0-	
09		21000 X	12756	-0-	-8244	-0-	-0-	12756	2	N	-0-	-0-	
10		23002 X	19208	-0-	-3794	-0-	-0-	19208	2	N	-0-	-0-	
11		22260 X	15520	-0-	-6740	-0-	-0-	15520	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
C STATION		WELL #:		7H	RRCID ->	260821	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7768 - 10447	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12900 X	4195	-0-	-8705	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
07	13330 X	3063	-0-	-10267	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
08	20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	20062	2		N	-0-			-0-
09	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2		N	-0-			-0-
10	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2		N	-0-			-0-
11	19410 X	17036	-0-	-2374	-0-	17036	2		N	-0-			-0-

HARVEY		WELL #:		4H	RRCID ->	260822	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9590 - 14052	
06	18120 X	16584	-0-	-1536	-0-	16584	2		N	-0-		-0-	
07	18724 X	16939	-0-	-1785	-0-	16939	2		N	-0-		-0-	
08	18724 X	17929	-0-	-795	-0-	17929	2		N	-0-		-0-	
09	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	17301	2		N	-0-		-0-	
10	17143 X	17124	-0-	-19	-0-	17124	2		N	-0-		-0-	
11	17340 X	8522	-0-	-8818	-0-	8522	2		N	-0-		-0-	

BILLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	260826	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DARBY		WELL #:		4H	RRCID ->	260827	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7810 - 11012	
06	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2		N	-0-		-0-	
07	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2		N	-0-		-0-	
08	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2		N	-0-		-0-	
09	11160 X	9411	-0-	-1749	-0-	9411	2		N	-0-		-0-	
10	11532 X	7744	-0-	-3788	-0-	7744	2		N	-0-		-0-	
11	11160 X	8815	-0-	-2345	-0-	8815	2		N	-0-		-0-	

AC360		WELL #:		2H	RRCID ->	260840	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	9100 - 15932	
06	53804 X	53804	-0-	-0-	-0-	53804	2		N	-0-		-0-	
07	55192 X	55192	-0-	-0-	-0-	55192	2		N	-0-		-0-	
08	55676 X	54266	-0-	-1410	-0-	54266	2		N	-0-		-0-	
09	53880 X	51975	-0-	-1905	-0-	51975	2		N	-0-		-0-	
10	55676 X	52911	-0-	-2765	-0-	52911	2		N	-0-		-0-	
11	53790 X	50578	-0-	-3212	-0-	50578	2		N	-0-		-0-	

ELLA		WELL #:		1H	RRCID ->	260841	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7650 - 12698	
06	30660 X	27678	-0-	-2982	-0-	27678	2		N	-0-		-0-	
07	31682 X	29824	-0-	-1858	-0-	29824	2		N	-0-		-0-	
08	30969 X	30381	-0-	-588	-0-	30381	2		N	-0-		-0-	
09	29130 X	29003	-0-	-127	-0-	29003	2		N	-0-		-0-	
10	30169 X	30169	-0-	-0-	-0-	30169	2		N	-0-		-0-	
11	29400 X	25054	-0-	-4346	-0-	25054	2		N	-0-		-0-	

MAYFLOWER		WELL #:		5H	RRCID ->	260842	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8620 - 13517	
06	22500 X	19435	-0-	-3065	-0-	19435	2		N	-0-		-0-	
07	19902 X	16242	-0-	-3660	-0-	16242	2		N	-0-		-0-	
08	19902 X	13452	-0-	-6450	-0-	13452	2		N	-0-		-0-	
09	19440 X	10128	-0-	-9312	-0-	10128	2		N	-0-		-0-	
10	20088 X	16905	-0-	-3183	-0-	16905	2		N	-0-		-0-	
11	19440 X	15473	-0-	-3967	-0-	15473	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GRAHAM B		WELL #:		2H	RRCID ->	260843	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 8354 - 12631	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LARGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	260848	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7359 - 11583	
06		25260 X	20307	-0-	-4953	-0-	-0-	20307	2	N	-0-	-0-
07		26102 X	20859	-0-	-5243	-0-	-0-	20859	2	N	-0-	-0-
08		23963 X	19540	-0-	-4423	-0-	-0-	19540	2	N	-0-	-0-
09		23190 X	18290	-0-	-4900	-0-	-0-	18290	2	N	-0-	-0-
10		23684 X	18136	-0-	-5548	-0-	-0-	18136	2	N	-0-	-0-
*11		20538 X	20538	-0-	-0-	-0-	-0-	20538	2	N	-0-	-0-

LYNN SMITH		WELL #:		3H	RRCID ->	260849	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7733	PERF. 8700 - 11392	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RUNWAY		WELL #:		5H	RRCID ->	260850	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7580 - 11211	
06		12960 X	11880	-0-	-1080	-0-	-0-	11880	2	N	-0-	-0-
07		12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	-0-	12254	2	N	-0-	-0-
08		11935 X	11592	-0-	-343	-0-	-0-	11592	2	N	-0-	-0-
09		11880 X	11269	-0-	-611	-0-	-0-	11269	2	N	-0-	-0-
10		12276 X	11748	-0-	-528	-0-	-0-	11748	2	N	-0-	-0-
11		11880 X	9428	-0-	-2452	-0-	-0-	9428	2	N	-0-	-0-

AARON B		WELL #:		1H	RRCID ->	260852	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 8278 - 14080	
06		23700 X	21430	-0-	-2270	-0-	-0-	21430	2	N	-0-	-0-
07		24490 X	22883	-0-	-1607	-0-	-0-	22883	2	N	-0-	-0-
08		24490 X	21094	-0-	-3396	-0-	-0-	21094	2	N	-0-	-0-
09		22440 X	19414	-0-	-3026	-0-	-0-	19414	2	N	-0-	-0-
10		23064 X	19535	-0-	-3529	-0-	-0-	19535	2	N	-0-	-0-
11		22140 X	13941	-0-	-8199	-0-	-0-	13941	2	N	-0-	-0-

CENTREPORT NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	260858	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	9602	PERF. 9835 - 14621	
06		20130 X	11334	-0-	-8796	-0-	-0-	11334	2	N	-0-	-0-
07		17422 X	15071	-0-	-2351	-0-	-0-	15071	2	N	-0-	-0-
08		17422 X	10665	-0-	-6757	-0-	-0-	10665	2	N	-0-	-0-
09		16860 X	13684	-0-	-3176	-0-	-0-	13684	2	N	-0-	-0-
10		15066 X	11243	-0-	-3823	-0-	-0-	11243	2	N	-0-	-0-
11		14580 X	8873	-0-	-5707	-0-	-0-	8873	2	N	-0-	-0-

GOODRICH		WELL #:		2H	RRCID ->	260911	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8130 - 11321	
06		16740 X	8147	-0-	-8593	-0-	-0-	8147	2	N	-0-	-0-
07		15469 X	10061	-0-	-5408	-0-	-0-	10061	2	N	-0-	-0-
08		14849 X	11742	-0-	-3107	-0-	-0-	11742	2	N	-0-	-0-
09		14370 X	10487	-0-	-3883	-0-	-0-	10487	2	N	-0-	-0-
10		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	-0-	11426	2	N	-0-	-0-
*11		12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	-0-	12130	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011										TOTAL DEPTH	8453 PERF.	8700 - 11706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011										TOTAL DEPTH	8452 PERF.	8700 - 12024		
06	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011										TOTAL DEPTH	8304 PERF.	8840 - 12738		
06	43740 X	39903	-0-	-3837	-0-	-0-	39903	2		N	-0-			-0-
07	44113 X	39888	-0-	-4225	-0-	-0-	39888	2		N	-0-			-0-
08	44113 X	38763	-0-	-5350	-0-	-0-	38763	2		N	-0-			-0-
09	40890 X	35242	-0-	-5648	-0-	-0-	35242	2		N	-0-			-0-
10	41230 X	37794	-0-	-3436	-0-	-0-	37794	2		N	-0-			-0-
11	39900 X	35822	-0-	-4078	-0-	-0-	35822	2		N	-0-			-0-
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012										TOTAL DEPTH	7967 PERF.	8828 - 14436		
06	17940 X	12939	-0-	-5001	-0-	-0-	12939	2		N	-0-			-0-
07	19747 X	12365	-0-	-7382	-0-	-0-	12365	2		N	-0-			-0-
08	19747 X	13637	-0-	-6110	-0-	-0-	13637	2		N	-0-			-0-
09	19110 X	12275	-0-	-6835	-0-	-0-	12275	2		N	-0-			-0-
10	19747 X	14386	-0-	-5361	-0-	-0-	14386	2		N	-0-			-0-
*11	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	-0-	15585	2		N	-0-			-0-
COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011										TOTAL DEPTH	8437 PERF.	8997 - 12004		
06	19230 X	16453	-0-	-2777	-0-	-0-	16453	2		N	-0-			-0-
07	19871 X	17180	-0-	-2691	-0-	-0-	17180	2		N	-0-			-0-
08	19871 X	17488	-0-	-2383	-0-	-0-	17488	2		N	-0-			-0-
09	18600 X	15798	-0-	-2802	-0-	-0-	15798	2		N	-0-			-0-
10	18104 X	15599	-0-	-2505	-0-	-0-	15599	2		N	-0-			-0-
11	16920 X	16053	-0-	-867	-0-	-0-	16053	2		N	-0-			-0-
BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011										TOTAL DEPTH	7322 PERF.	8600 - 14469		
06	40170 X	38281	-0-	-1889	-0-	-0-	38281	2		N	-0-			-0-
07	38595 X	37949	-0-	-646	-0-	-0-	37949	2		N	-0-			-0-
08	40114 X	35149	-0-	-4965	-0-	-0-	35149	2		N	-0-			-0-
09	38820 X	33746	-0-	-5074	-0-	-0-	33746	2		N	-0-			-0-
10	40114 X	34552	-0-	-5562	-0-	-0-	34552	2		N	-0-			-0-
11	38280 X	31525	-0-	-6755	-0-	-0-	31525	2		N	-0-			-0-
RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH	7503 PERF.	7830 - 11502		
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3720 X	3353	-0-	-367	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	4153	-0-	-1277	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
C STATION		WELL #:		2H	RRCID ->	260939	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7813 - 13187	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
06	29940 X	24186	-0-	-5754	-0-	24186	2		N	-0-			-0-
07	29140 X	23585	-0-	-5555	-0-	23585	2		N	-0-			-0-
08	28768 X	23596	-0-	-5172	-0-	23596	2		N	-0-			-0-
09	26850 X	22586	-0-	-4264	-0-	22586	2		N	-0-			-0-
10	24986 X	24680	-0-	-306	-0-	24680	2		N	-0-			-0-
*11	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	2		N	-0-			-0-

DIAMOND OAKS		WELL #:		4H	RRCID ->	260941	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7723 - 13487	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 6H	RRCID ->	261005	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6360 - 9781	
06	6330 X	4732	-0-	-1598	-0-	4689	2	43 9	Y	39	82 1		54
07	5673 X	5357	-0-	-316	-0-	5356	2	1 9	Y	1			55
08	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5447	2	43 9	Y	39			94
09	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5215	2	11 9	Y	10			104
10	5363 X	5334	-0-	-29	-0-	5313	2	21 9	Y	19			123
11	5310 X	4931	-0-	-379	-0-	4931	2		Y	-0-			123

GALLETTA		WELL #:		1H	RRCID ->	261024	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8590 - 12456	
06	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2		N	-0-			-0-
07	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2		N	-0-			-0-
08	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2		N	-0-			-0-
09	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2		N	-0-			-0-
10	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2		N	-0-			-0-
*11	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2		N	-0-			-0-

TECH CENTER		WELL #:		2H	RRCID ->	261026	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8800 - 14860	
06	29160 X	25831	-0-	-3329	-0-	25831	2		N	-0-			-0-
07	29295 X	26491	-0-	-2804	-0-	26491	2		N	-0-			-0-
08	28644 X	27136	-0-	-1508	-0-	27136	2		N	-0-			-0-
09	27000 X	25502	-0-	-1498	-0-	25502	2		N	-0-			-0-
10	27497 X	23724	-0-	-3773	-0-	23724	2		N	-0-			-0-
11	26250 X	23128	-0-	-3122	-0-	23128	2		N	-0-			-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD		WELL #:		3H	RRCID ->	261028	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	8775 - 13464	
06	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2		N	-0-			-0-
07	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-				N	-0-			-0-
08	26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-				N	-0-			-0-
09	25740 X	-0-	-0-	-25740	-0-				N	-0-			-0-
10	26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-				N	-0-			-0-
11	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				N	-0-			-0-

NEWELL		WELL #:		5H	RRCID ->	261032	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7778 - 10554	
06	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2		N	-0-			-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-				N	-0-			-0-
10	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				N	-0-			-0-
11	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011													TOTAL DEPTH	6184	PERF.	6530	-	9318
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE				
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	2	15	9	N	14	40 1	23				
07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	3982	2	44	9	N	40	39 1	24				
08		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3793	2	7	9	N	6		30				
09		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3384	2	23	9	N	21	40 1	11				
10		4030 X	3288	-0-	-742	-0-	3285	2	3	9	N	3		14				
11		3900 X	3100	-0-	-800	-0-	3055	2	45	9	N	41	41 1	14				

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011													TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7605	-	10568
06		14370 X	12800	-0-	-1570	-0-	12800	2			N	-0-		-0-				
07		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-		-0-				
08		13950 X	11817	-0-	-2133	-0-	11817	2			N	-0-		-0-				
09		13500 X	12332	-0-	-1168	-0-	12332	2			N	-0-		-0-				
10		15004 X	13663	-0-	-1341	-0-	13663	2			N	-0-		-0-				
11		14520 X	13022	-0-	-1498	-0-	13022	2			N	-0-		-0-				

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011													TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6500	-	9199
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	11	30 1	23				
07		310 N	33	-0-	-277	-0-	1	2	32	9	N	29	29 1	23				
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4		27				
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	9	2	18	9	N	16	29 1	14				
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	3	2	2	9	N	2		16				
*11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	661	2	33	9	N	30	30 1	16				

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011													TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8119	-	13291
06		18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	18211	2			N	-0-		-0-				
07		18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	18762	2			N	-0-		-0-				
08		18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-		-0-				
09		18210 X	15205	-0-	-3005	-0-	15205	2			N	-0-		-0-				
10		18817 X	15609	-0-	-3208	-0-	15609	2			N	-0-		-0-				
11		18210 X	14747	-0-	-3463	-0-	14747	2			N	-0-		-0-				

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011													TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9780	-	14002
06		17460 X	16349	-0-	-1111	-0-	16349	2			N	-0-		-0-				
07		18042 X	16365	-0-	-1677	-0-	16365	2			N	-0-		-0-				
08		18042 X	15936	-0-	-2106	-0-	15936	2			N	-0-		-0-				
09		16680 X	14859	-0-	-1821	-0-	14859	2			N	-0-		-0-				
10		16895 X	15295	-0-	-1600	-0-	15295	2			N	-0-		-0-				
11		16350 X	14596	-0-	-1754	-0-	14596	2			N	-0-		-0-				

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011													TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6560	-	10576
06		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6909	2	14	9	Y	13		19				
07		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6978	2	12	9	Y	11		30				
08		5673 X	2516	-0-	-3157	-0-	2509	2	7	9	Y	6		36				
09		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6161	2	3	9	Y	3	37 1	2				
10		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5880	2	4	9	Y	4		6				
*11		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			Y	-0-		6				

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012													TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7445	-	12286
06		63330 X	61874	-0-	-1456	-0-	61874	2			N	-0-		-0-				
07		66030 X	62919	-0-	-3111	-0-	62919	2			N	-0-		-0-				
08		66030 X	62153	-0-	-3877	-0-	62153	2			N	-0-		-0-				
09		63900 X	58464	-0-	-5436	-0-	58464	2			N	-0-		-0-				
10		65503 X	59396	-0-	-6107	-0-	59396	2			N	-0-		-0-				
11		61860 X	58403	-0-	-3457	-0-	58403	2			N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
BASS 311 B		WELL #:		4H	RRCID ->	261157	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7756 - 9551
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16620 X	11283	-0-	-5337	-0-	11283	2		N	-0-	-0-
07	17143 X	11093	-0-	-6050	-0-	11093	2		N	-0-	-0-
08	17143 X	9443	-0-	-7700	-0-	9443	2		N	-0-	-0-
09	15690 X	10721	-0-	-4969	-0-	10721	2		N	-0-	-0-
10	11656 X	9407	-0-	-2249	-0-	9407	2		N	-0-	-0-
11	11280 X	7606	-0-	-3674	-0-	7606	2		N	-0-	-0-

ESCALADE		WELL #:		4H	RRCID ->	261158	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF. 9072 - 11568
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ZIEGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	261159	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7800 - 10382
06	12060 X	3474	-0-	-8586	-0-	3474	2		N	-0-	-0-
07	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-				N	-0-	-0-
08	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-				N	-0-	-0-
09	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-				N	-0-	-0-
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	-0-	-0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-	-0-

EAST ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	261160	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7688 - 10858
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BARRON		WELL #:		3H	RRCID ->	261161	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7647	PERF. 7932 - 11963
06	870 N	111	-0-	-759	-0-	111	2		N	-0-	-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BARRON		WELL #:		4H	RRCID ->	261162	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8200 - 11353
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOOP		WELL #:		2H	RRCID ->	261163	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7700 - 12184
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699															
KINNEAR		WELL #:	5H	RRCID ->	261165	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7885 - 12032							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWTOWN		WELL #:	1H	RRCID ->	261166	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7460 - 11639							
06		24510 X	23695	-0-	-815	-0-	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
07		25327 X	24376	-0-	-951	-0-	-0-	24376	2			N	-0-					-0-
08		24986 X	23656	-0-	-1330	-0-	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
09		23880 X	22630	-0-	-1250	-0-	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
10		24490 X	23153	-0-	-1337	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
11		23700 X	22538	-0-	-1162	-0-	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
DIAMOND OAKS		WELL #:	3H	RRCID ->	261213	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7458 - 13160							
06		35040 X	18234	-0-	-16806	-0-	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
07		36208 X	20631	-0-	-15577	-0-	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
08		36208 X	24671	-0-	-11537	-0-	-0-	24671	2			N	-0-					-0-
09		35040 X	23839	-0-	-11201	-0-	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
10		27807 X	23264	-0-	-4543	-0-	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
11		23880 X	22958	-0-	-922	-0-	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
BARNES		WELL #:	5H	RRCID ->	261345	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7994 - 11600							
06		18780 X	18373	-0-	-407	-0-	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
07		19406 X	18211	-0-	-1195	-0-	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
08		20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
09		18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
10		20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
11		19560 X	19148	-0-	-412	-0-	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
RANDOLPH		WELL #:	3H	RRCID ->	261649	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7760 - 11150							
06		11100 X	4933	-0-	-6167	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07		11470 X	7779	-0-	-3691	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
08		10757 X	7956	-0-	-2801	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
09		9360 X	8140	-0-	-1220	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
10		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
*11		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
GREENWOOD C		WELL #:	1H	RRCID ->	261650	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7580 - 13003							
06		22950 X	7234	-0-	-15716	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
07		26536 X	6877	-0-	-19659	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
08		26536 X	9204	-0-	-17332	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
09		25680 X	14183	-0-	-11497	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
10		25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	-0-	25751	2			N	-0-					-0-
*11		26915 X	26915	-0-	-0-	-0-	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
HORNED FROG		WELL #:	6H	RRCID ->	261651	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7262 - 13573							
06		22560 X	21063	-0-	-1497	-0-	-0-	21063	2			N	-0-					-0-
07		22320 X	21870	-0-	-450	-0-	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
08		22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
09		22707 X	22707	-0-	-0-	-0-	-0-	22707	2			N	-0-					-0-
10		22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
11		21990 X	20631	-0-	-1359	-0-	-0-	20631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	2			N	-0-				-0-	
07		18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-				-0-	
08		16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-				-0-	
09		16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	16424	2			N	-0-				-0-	
10		16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2			N	-0-				-0-	
*11		15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	2			N	-0-				-0-	

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777																	
06		22410 X	17517	-0-	-4893	-0-	17517	2			N	-0-				-0-	
07		23157 X	19227	-0-	-3930	-0-	19227	2			N	-0-				-0-	
08		23157 X	19539	-0-	-3618	-0-	19539	2			N	-0-				-0-	
09		22290 X	18347	-0-	-3943	-0-	18347	2			N	-0-				-0-	
10		19220 X	18625	-0-	-595	-0-	18625	2			N	-0-				-0-	
11		18900 X	17659	-0-	-1241	-0-	17659	2			N	-0-				-0-	

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451																	
06		11310 X	7454	-0-	-3856	-0-	7453	2	1	9	N	1				39	
07		11687 X	3571	-0-	-8116	-0-	3571	2			N	-0-				39	
08		11687 X	10697	-0-	-990	-0-	10697	2			N	-0-				39	
09		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-				39	
10		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-				39	
11		10350 X	7834	-0-	-2516	-0-	7834	2			N	-0-				39	

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530																	
06		18720 X	11613	-0-	-7107	-0-	11613	2			N	-0-				-0-	
07		18755 X	18015	-0-	-740	-0-	18015	2			N	-0-				-0-	
08		16678 X	15243	-0-	-1435	-0-	15243	2			N	-0-				-0-	
09		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-				-0-	
10		19006 X	19006	-0-	-0-	-0-	19006	2			N	-0-				-0-	
*11		18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-				-0-	

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802																	
06		24270 X	21645	-0-	-2625	-0-	21645	2			N	-0-				-0-	
07		24738 X	22178	-0-	-2560	-0-	22178	2			N	-0-				-0-	
08		24738 X	21497	-0-	-3241	-0-	21497	2			N	-0-				-0-	
09		23490 X	18824	-0-	-4666	-0-	18824	2			N	-0-				-0-	
10		23405 X	17886	-0-	-5519	-0-	17886	2			N	-0-				-0-	
11		21660 X	17912	-0-	-3748	-0-	17912	2			N	-0-				-0-	

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139																	
06		13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-	
09		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-	
10		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-	
*11		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520 X	6006	-0-	-2514	-0-	6004	2	2	9	N	2		55
07	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3		58
08	6572 X	5490	-0-	-1082	-0-	5487	2	3	9	N	3		61
09	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7417	2	3	9	N	3		64
10	6634 X	6604	-0-	-30	-0-	6600	2	4	9	N	4		68
11	6420 X	5563	-0-	-857	-0-	5562	2	1	9	N	1		69
VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948													
06	45960 X	41852	-0-	-4108	-0-	41852	2			N	-0-		-0-
07	47275 X	42021	-0-	-5254	-0-	42021	2			N	-0-		-0-
08	46128 X	41494	-0-	-4634	-0-	41494	2			N	-0-		-0-
09	44640 X	37530	-0-	-7110	-0-	37530	2			N	-0-		-0-
10	43989 X	38580	-0-	-5409	-0-	38580	2			N	-0-		-0-
11	41850 X	37082	-0-	-4768	-0-	37082	2			N	-0-		-0-
BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387													
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-		-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 12208 - 12954													
06	19470 X	3876	-0-	-15594	-0-	3876	2			N	-0-		-0-
07	19313 X	9121	-0-	-10192	-0-	9121	2			N	-0-		-0-
08	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2			N	-0-		-0-
09	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	19389	2			N	-0-		-0-
10	19871 X	16759	-0-	-3112	-0-	16759	2			N	-0-		-0-
11	19740 X	6729	-0-	-13011	-0-	6729	2			N	-0-		-0-
BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545													
06	16770 X	15375	-0-	-1395	-0-	15375	2			N	-0-		-0-
07	17329 X	16075	-0-	-1254	-0-	16075	2			N	-0-		-0-
08	16957 X	16943	-0-	-14	-0-	16943	2			N	-0-		-0-
09	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-		-0-
10	16089 X	14829	-0-	-1260	-0-	14829	2			N	-0-		-0-
11	16410 X	14503	-0-	-1907	-0-	14503	2			N	-0-		-0-
QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240													
06	14490 X	12930	-0-	-1560	-0-	12930	2			N	-0-		-0-
07	14384 X	12343	-0-	-2041	-0-	12343	2			N	-0-		-0-
08	14384 X	12795	-0-	-1589	-0-	12795	2			N	-0-		-0-
09	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-		-0-
10	12431 X	11860	-0-	-571	-0-	11860	2			N	-0-		-0-
11	12930 X	11846	-0-	-1084	-0-	11846	2			N	-0-		-0-
EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130													
06	16769 X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	2			N	-0-		-0-
07	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	17077	2			N	-0-		-0-
08	16988 X	14533	-0-	-2455	-0-	14533	2			N	-0-		-0-
09	16770 X	14382	-0-	-2388	-0-	14382	2			N	-0-		-0-
10	17329 X	14802	-0-	-2527	-0-	14802	2			N	-0-		-0-
11	16770 X	14508	-0-	-2262	-0-	14508	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
ENDER		WELL #:		3H	RRCID ->	261757	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7876 - 13012
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		25470 X	21185	-0-	-4285	-0-		21185 2		N	-0-	-0-
07		26319 X	20760	-0-	-5559	-0-		20760 2		N	-0-	-0-
08		24707 X	22544	-0-	-2163	-0-		22544 2		N	-0-	-0-
09		23199 X	23199	-0-	-0-	-0-		23199 2		N	-0-	-0-
10		23585 X	23585	-0-	-0-	-0-		23585 2		N	-0-	-0-
11		21810 X	21299	-0-	-511	-0-		21299 2		N	-0-	-0-

BENSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261760	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8750 - 12902
06		20160 X	16441	-0-	-3719	-0-		16441 2		N	-0-	-0-
07		20646 X	17336	-0-	-3310	-0-		17336 2		N	-0-	-0-
08		19654 X	17616	-0-	-2038	-0-		17616 2		N	-0-	-0-
09		18540 X	16365	-0-	-2175	-0-		16365 2		N	-0-	-0-
10		17842 X	17842	-0-	-0-	-0-		17842 2		N	-0-	-0-
11		17040 X	16873	-0-	-167	-0-		16873 2		N	-0-	-0-

SASHA		WELL #:		1H	RRCID ->	261801	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	7866 - 12600
06		23700 X	22620	-0-	-1080	-0-		22620 2		N	-0-	-0-
07		26288 X	17640	-0-	-8648	-0-		17640 2		N	-0-	-0-
08		26288 X	21284	-0-	-5004	-0-		21284 2		N	-0-	-0-
09		25440 X	21652	-0-	-3788	-0-		21652 2		N	-0-	-0-
10		23374 X	21969	-0-	-1405	-0-		21969 2		N	-0-	-0-
11		22620 X	21739	-0-	-881	-0-		21739 2		N	-0-	-0-

LOUIS		WELL #:		1H	RRCID ->	261802	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7604 - 12675
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOVI		WELL #:		2H	RRCID ->	261803	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7534 - 13105
06		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		4590 2		N	-0-	-0-
07		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-		12240 2		N	-0-	-0-
08		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-		9561 2		N	-0-	-0-
09		4590 X	525	-0-	-4065	-0-		525 2		N	-0-	-0-
10		12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-				N	-0-	-0-
11		11850 X	1095	-0-	-10755	-0-		1095 2		N	-0-	-0-

NEYLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	261897	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	6917 - 10996
06		20550 X	17670	-0-	-2880	-0-		17670 2		N	-0-	20
07		21235 X	13522	-0-	-7713	-0-		13522 2		N	-0-	20
08		21235 X	12731	-0-	-8504	-0-		12731 2		N	-0-	20
09		20108 X	20108	-0-	-0-	-0-		20108 2		N	-0-	20
10		22661 X	22661	-0-	-0-	-0-		22661 2		N	-0-	20
*11		20928 X	20928	-0-	-0-	-0-		20928 2		N	-0-	20

PRUETT MOUNTIAN		WELL #:		2H	RRCID ->	261965	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8460 - 11404
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011										TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7330	-	10599
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		17286 X	17286	-0-	-0-	-0-			17286	2	N	-0-			-0-
07		16771 X	16348	-0-	-423	-0-			16348	2	N	-0-			-0-
08		16771 X	14500	-0-	-2271	-0-			14500	2	N	-0-			-0-
09		17280 X	16549	-0-	-731	-0-			16549	2	N	-0-			-0-
10		17856 X	17337	-0-	-519	-0-			17337	2	N	-0-			-0-
11		17280 X	16702	-0-	-578	-0-			16702	2	N	-0-			-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011										TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7409	-	11447
06		20190 X	17557	-0-	-2633	-0-			17557	2	N	-0-			-0-
07		20894 X	18356	-0-	-2538	-0-			18356	2	N	-0-			-0-
08		20894 X	18795	-0-	-2099	-0-			18795	2	N	-0-			-0-
09		20220 X	18797	-0-	-1423	-0-			18797	2	N	-0-			-0-
10		20832 X	18437	-0-	-2395	-0-			18437	2	N	-0-			-0-
11		18180 X	17997	-0-	-183	-0-			17997	2	N	-0-			-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012										TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7584	-	12199
06		26040 X	23675	-0-	-2365	-0-			23675	2	N	-0-			-0-
07		26908 X	23754	-0-	-3154	-0-			23754	2	N	-0-			-0-
08		26257 X	23622	-0-	-2635	-0-			23622	2	N	-0-			-0-
09		25410 X	22859	-0-	-2551	-0-			22859	2	N	-0-			-0-
10		25141 X	23717	-0-	-1424	-0-			23717	2	N	-0-			-0-
11		23670 X	19780	-0-	-3890	-0-			19780	2	N	-0-			-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012										TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8154	-	14430
06		17340 X	16832	-0-	-508	-0-			16832	2	N	-0-			-0-
07		17732 X	16851	-0-	-881	-0-			16851	2	N	-0-			-0-
08		17794 X	15411	-0-	-2383	-0-			15411	2	N	-0-			-0-
09		17489 X	17489	-0-	-0-	-0-			17489	2	N	-0-			-0-
10		17794 X	15976	-0-	-1818	-0-			15976	2	N	-0-			-0-
11		16830 X	15355	-0-	-1475	-0-			15355	2	N	-0-			-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011										TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8123	-	12614
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014										TOTAL DEPTH	8678	PERF.	9181	-	13956
06		45690 X	35336	-0-	-10354	-0-			35336	2	N	-0-			-0-
07		44361 X	35766	-0-	-8595	-0-			35766	2	N	-0-			-0-
08		41633 X	34482	-0-	-7151	-0-			34482	2	N	-0-			-0-
09		38430 X	32281	-0-	-6149	-0-			32281	2	N	-0-			-0-
10		37820 X	30798	-0-	-7022	-0-			30798	2	N	-0-			-0-
11		35340 X	29694	-0-	-5646	-0-			29694	2	N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012										TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7356	-	13468
06		27360 X	18724	-0-	-8636	-0-			18724	2	N	-0-			-0-
07		28272 X	17769	-0-	-10503	-0-			17769	2	N	-0-			-0-
08		28272 X	14326	-0-	-13946	-0-			14326	2	N	-0-			-0-
09		24810 X	16747	-0-	-8063	-0-			16747	2	N	-0-			-0-
10		20646 X	17965	-0-	-2681	-0-			17965	2	N	-0-			-0-
11		18720 X	17057	-0-	-1663	-0-			17057	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
BEWLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	262032	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 7503 - 11571
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-		-0-
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			N	-0-		-0-
08	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-			N	-0-		-0-
09	21480 X	-0-	-0-	-21480	-0-			N	-0-		-0-
10	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-			N	-0-		-0-
11	2880 X	84	-0-	-2796	-0-	84	2	N	-0-		-0-

BEWLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262034	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7640 - 11991
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIDGMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	262038	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7091 - 11786
06	33750 X	30710	-0-	-3040	-0-	30710	2	N	-0-		-0-
07	33604 X	30396	-0-	-3208	-0-	30396	2	N	-0-		-0-
08	33015 X	31135	-0-	-1880	-0-	31135	2	N	-0-		-0-
09	31620 X	29163	-0-	-2457	-0-	29163	2	N	-0-		-0-
10	31744 X	30595	-0-	-1149	-0-	30595	2	N	-0-		-0-
11	30720 X	28125	-0-	-2595	-0-	28125	2	N	-0-		-0-

GREENBRIAR		WELL #:		3H	RRCID ->	262039	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7668 - 11363
06	13560 X	9900	-0-	-3660	-0-	9900	2	N	-0-		-0-
07	14012 X	4810	-0-	-9202	-0-	4810	2	N	-0-		-0-
08	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-			N	-0-		-0-
09	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-			N	-0-		-0-
10	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-		-0-
11	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-			N	-0-		-0-

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		3H	RRCID ->	262040	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7300 - 12248
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUSTER BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	262050	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7240 - 10957
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YORN		WELL #:		5H	RRCID ->	262051	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 8326 - 11859
06	38533 X	38533	-0-	-0-	-0-	38533	2	N	-0-		-0-
07	39148 X	39148	-0-	-0-	-0-	39148	2	N	-0-		-0-
08	38781 X	34614	-0-	-4167	-0-	34614	2	N	-0-		-0-
09	37530 X	26861	-0-	-10669	-0-	26861	2	N	-0-		-0-
10	38781 X	31332	-0-	-7449	-0-	31332	2	N	-0-		-0-
11	37530 X	24677	-0-	-12853	-0-	24677	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BARNES		WELL #:		3H	RRCID ->	262059	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7964 - 11345			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	-0-	13319	2		N	-0-				-0-
07	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	-0-	11958	2		N	-0-				-0-
08	12648 X	10596	-0-	-2052	-0-	-0-	10596	2		N	-0-				-0-
09	13320 X	6740	-0-	-6580	-0-	-0-	6740	2		N	-0-				-0-
10	13764 X	9725	-0-	-4039	-0-	-0-	9725	2		N	-0-				-0-
11	13320 X	10226	-0-	-3094	-0-	-0-	10226	2		N	-0-				-0-

ESCALADE		WELL #:		2H	RRCID ->	262060	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	8900 - 11136			
06	13140 X	9977	-0-	-3163	-0-	-0-	9977	2		N	-0-				-0-
07	13578 X	9352	-0-	-4226	-0-	-0-	9352	2		N	-0-				-0-
08	11191 X	7847	-0-	-3344	-0-	-0-	7847	2		N	-0-				-0-
09	9990 X	8060	-0-	-1930	-0-	-0-	8060	2		N	-0-				-0-
10	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	-0-	13451	2		N	-0-				-0-
*11	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	-0-	10848	2		N	-0-				-0-

BLAIR		WELL #:		1H	RRCID ->	262061	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7905 - 9702			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

YORN		WELL #:		6H	RRCID ->	262092	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8442 - 11974			
06	35130 X	5637	-0-	-29493	-0-	-0-	5637	2		N	-0-				-0-
07	32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	22230 X	-0-	-0-	-22230	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BARNES		WELL #:		1H	RRCID ->	262093	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7850 - 10661			
06	14970 X	12959	-0-	-2011	-0-	-0-	12959	2		N	-0-				-0-
07	14880 X	13743	-0-	-1137	-0-	-0-	13743	2		N	-0-				-0-
08	14880 X	14715	-0-	-165	-0-	-0-	14715	2		N	-0-				-0-
09	13830 X	13174	-0-	-656	-0-	-0-	13174	2		N	-0-				-0-
10	13733 X	10232	-0-	-3501	-0-	-0-	10232	2		N	-0-				-0-
11	14250 X	8102	-0-	-6148	-0-	-0-	8102	2		N	-0-				-0-

NUGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	262102	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	7331 - 13614			
06	33900 X	32482	-0-	-1418	-0-	-0-	32482	2		N	-0-				122
07	35030 X	32458	-0-	-2572	-0-	-0-	32458	2		N	-0-				122
08	34286 X	32418	-0-	-1868	-0-	-0-	32418	2		N	-0-				122
09	32730 X	31179	-0-	-1551	-0-	-0-	31179	2		N	-0-				122
10	33821 X	31458	-0-	-2363	-0-	-0-	31458	2		N	-0-				122
11	32490 X	30922	-0-	-1568	-0-	-0-	30922	2		N	-0-				122

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		4H	RRCID ->	262272	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7350 - 12187			
06	15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	-0-	15863	2		N	-0-				-0-
07	16120 X	14894	-0-	-1226	-0-	-0-	14894	2		N	-0-				-0-
08	15562 X	14401	-0-	-1161	-0-	-0-	14401	2		N	-0-				-0-
09	14790 X	14355	-0-	-435	-0-	-0-	14355	2		N	-0-				-0-
10	15252 X	14349	-0-	-903	-0-	-0-	14349	2		N	-0-				-0-
11	15870 X	14066	-0-	-1804	-0-	-0-	14066	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-
07		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075												
06		38160 X	34641	-0-	-3519	-0-		34641	2		N	-0-
07		37913 X	34646	-0-	-3267	-0-		34646	2		N	-0-
08		37913 X	34262	-0-	-3651	-0-		34262	2		N	-0-
09		36690 X	32749	-0-	-3941	-0-		32749	2		N	-0-
10		36177 X	32552	-0-	-3625	-0-		32552	2		N	-0-
11		34650 X	31795	-0-	-2855	-0-		31795	2		N	-0-
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942												
06		18930 X	17366	-0-	-1564	-0-		17366	2		N	-0-
07		18910 X	17283	-0-	-1627	-0-		17283	2		N	-0-
08		18910 X	16679	-0-	-2231	-0-		16679	2		N	-0-
09		17640 X	15447	-0-	-2193	-0-		15447	2		N	-0-
10		17949 X	15954	-0-	-1995	-0-		15954	2		N	-0-
11		17370 X	14692	-0-	-2678	-0-		14692	2		N	-0-
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083												
06		24690 X	22896	-0-	-1794	-0-		22896	2		N	-0-
07		25513 X	23352	-0-	-2161	-0-		23352	2		N	-0-
08		23839 X	23037	-0-	-802	-0-		23037	2		N	-0-
09		23070 X	22506	-0-	-564	-0-		22506	2		N	-0-
10		23839 X	23500	-0-	-339	-0-		23500	2		N	-0-
11		22890 X	21426	-0-	-1464	-0-		21426	2		N	-0-
HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639												
06		7470 X	3458	-0-	-4012	-0-		3458	2		N	-0-
07		7719 X	6101	-0-	-1618	-0-		6101	2		N	-0-
08		12916 X	12916	-0-	-0-	-0-		12916	2		N	-0-
09		13487 X	13487	-0-	-0-	-0-		13487	2		N	-0-
10		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-		10048	2		N	-0-
*11		12503 X	12503	-0-	-0-	-0-		12503	2		N	-0-
WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155												
06		21060 X	19328	-0-	-1732	-0-		19328	2		N	-0-
07		21359 X	19018	-0-	-2341	-0-		19018	2		N	-0-
08		21359 X	18779	-0-	-2580	-0-		18779	2		N	-0-
09		20550 X	18156	-0-	-2394	-0-		18156	2		N	-0-
10		19964 X	18548	-0-	-1416	-0-		18548	2		N	-0-
11		19320 X	18035	-0-	-1285	-0-		18035	2		N	-0-
SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541												
06		16830 X	14628	-0-	-2202	-0-		14628	2		N	-0-
07		17391 X	15008	-0-	-2383	-0-		15008	2		N	-0-
08		16213 X	14552	-0-	-1661	-0-		14552	2		N	-0-
09		14640 X	11702	-0-	-2938	-0-		11702	2		N	-0-
10		15128 X	13289	-0-	-1839	-0-		13289	2		N	-0-
11		14640 X	13393	-0-	-1247	-0-		13393	2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119																	
06		15060 X	14363	-0-	-697	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
07		15159 X	14941	-0-	-218	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
08		14818 X	14452	-0-	-366	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
09		14370 X	13750	-0-	-620	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
10		14942 X	12883	-0-	-2059	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
11		14460 X	12654	-0-	-1806	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282																	
06		13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098																	
06		11310 X	7104	-0-	-4206	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
07		11377 X	9852	-0-	-1525	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
08		11377 X	9059	-0-	-2318	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
09		10830 X	8231	-0-	-2599	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
10		10478 X	7493	-0-	-2985	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
11		9540 X	8108	-0-	-1432	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973																	
06		20640 X	16194	-0-	-4446	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
07		20460 X	14111	-0-	-6349	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
08		20460 X	16760	-0-	-3700	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
09		17850 X	15360	-0-	-2490	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
10		18414 X	13283	-0-	-5131	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
*11		16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384																	
06		23640 X	19308	-0-	-4332	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
07		24428 X	19525	-0-	-4903	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
08		23901 X	20587	-0-	-3314	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
09		20730 X	18849	-0-	-1881	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
10		20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
11		19920 X	19406	-0-	-514	-0-	19406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
VINTAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	262539	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF.	7390 - 12135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		25830 X	23824	-0-	-2006	-0-	23824 2	N	-0-			-0-
07		25823 X	24195	-0-	-1628	-0-	24195 2	N	-0-			-0-
08		26226 X	23757	-0-	-2469	-0-	23757 2	N	-0-			-0-
09		25380 X	19519	-0-	-5861	-0-	19519 2	N	-0-			-0-
10		26226 X	20624	-0-	-5602	-0-	20624 2	N	-0-			-0-
11		23820 X	20776	-0-	-3044	-0-	20776 2	N	-0-			-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		2H	RRCID ->	262548	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7650 - 11055
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VINTAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	262550	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7450 - 11441
06		22260 X	19995	-0-	-2265	-0-	19995 2	N	-0-			-0-
07		22506 X	20252	-0-	-2254	-0-	20252 2	N	-0-			-0-
08		22072 X	19919	-0-	-2153	-0-	19919 2	N	-0-			-0-
09		20880 X	19030	-0-	-1850	-0-	19030 2	N	-0-			-0-
10		21576 X	18819	-0-	-2757	-0-	18819 2	N	-0-			-0-
11		20010 X	18627	-0-	-1383	-0-	18627 2	N	-0-			-0-

VINTAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	262551	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7350 - 12090
06		21150 X	18761	-0-	-2389	-0-	18761 2	N	-0-			-0-
07		21421 X	18989	-0-	-2432	-0-	18989 2	N	-0-			-0-
08		21049 X	18619	-0-	-2430	-0-	18619 2	N	-0-			-0-
09		19740 X	18126	-0-	-1614	-0-	18126 2	N	-0-			-0-
10		20243 X	19863	-0-	-380	-0-	19863 2	N	-0-			-0-
11		18750 X	18427	-0-	-323	-0-	18427 2	N	-0-			-0-

BRUDER		WELL #:		3H	RRCID ->	262559	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8388 - 12305
06		30210 X	24788	-0-	-5422	-0-	24788 2	N	-0-			-0-
07		29264 X	25999	-0-	-3265	-0-	25999 2	N	-0-			-0-
08		28861 X	24756	-0-	-4105	-0-	24756 2	N	-0-			-0-
09		26520 X	22193	-0-	-4327	-0-	22193 2	N	-0-			-0-
10		27001 X	22195	-0-	-4806	-0-	22195 2	N	-0-			-0-
11		25170 X	21599	-0-	-3571	-0-	21599 2	N	-0-			-0-

ESCALADE		WELL #:		3H	RRCID ->	262560	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	8940 - 11129
06		15330 X	11718	-0-	-3612	-0-	11718 2	N	-0-			-0-
07		15128 X	12678	-0-	-2450	-0-	12678 2	N	-0-			-0-
08		14539 X	13782	-0-	-757	-0-	13782 2	N	-0-			-0-
09		14070 X	12115	-0-	-1955	-0-	12115 2	N	-0-			-0-
10		13702 X	12430	-0-	-1272	-0-	12430 2	N	-0-			-0-
11		13350 X	12109	-0-	-1241	-0-	12109 2	N	-0-			-0-

GREENMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	262561	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7992 - 12107
06		13830 X	9615	-0-	-4215	-0-	9615 2	N	-0-			-0-
07		13671 X	8079	-0-	-5592	-0-	8079 2	N	-0-			-0-
08		13671 X	9675	-0-	-3996	-0-	9675 2	N	-0-			-0-
09		13230 X	10459	-0-	-2771	-0-	10459 2	N	-0-			-0-
10		11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11713 2	N	-0-			-0-
*11		10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	10951 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LINKS		WELL #:		5H	RRCID ->	262562	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 8320	- 10299
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	20160	X	16452	-0-	-3708	-0-	16452	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18693	X	16186	-0-	-2507	-0-	16186	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18693	X	16551	-0-	-2142	-0-	16551	2	N	-0-	-0-	-0-
09	17370	X	16228	-0-	-1142	-0-	16228	2	N	-0-	-0-	-0-
10	17670	X	16265	-0-	-1405	-0-	16265	2	N	-0-	-0-	-0-
11	16440	X	15253	-0-	-1187	-0-	15253	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNES		WELL #:		2H	RRCID ->	262564	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7570	- 10696
06	13560	X	3224	-0-	-10336	-0-	3224	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14012	X	5088	-0-	-8924	-0-	5088	2	N	-0-	-0-	-0-
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	262572	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7968	PERF. 8140	- 9571
06	10200	X	8785	-0-	-1415	-0-	8785	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10540	X	8748	-0-	-1792	-0-	8748	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10323	X	6673	-0-	-3650	-0-	6673	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9990	X	3766	-0-	-6224	-0-	3766	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9641	X	3179	-0-	-6462	-0-	3179	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8790	X	5898	-0-	-2892	-0-	5898	2	N	-0-	-0-	-0-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		6H	RRCID ->	262573	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 9600	- 13354
06	13710	X	12556	-0-	-1154	-0-	12556	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14012	X	12707	-0-	-1305	-0-	12707	2	N	-0-	-0-	-0-
08	13082	X	12668	-0-	-414	-0-	12668	2	N	-0-	-0-	-0-
09	12660	X	12044	-0-	-616	-0-	12044	2	N	-0-	-0-	-0-
10	13082	X	12001	-0-	-1081	-0-	12001	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12570	X	11470	-0-	-1100	-0-	11470	2	N	-0-	-0-	-0-

YORN		WELL #:		2H	RRCID ->	262574	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 8205	- 12928
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

WESTCLIFF		WELL #:		8H	RRCID ->	262608	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7548	- 11396
06	14730	X	13127	-0-	-1603	-0-	13127	2	N	-0-	-0-	-0-
07	15221	X	13201	-0-	-2020	-0-	13201	2	N	-0-	-0-	-0-
08	15221	X	13395	-0-	-1826	-0-	13395	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14220	X	12472	-0-	-1748	-0-	12472	2	N	-0-	-0-	-0-
10	13919	X	12349	-0-	-1570	-0-	12349	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13140	X	12271	-0-	-869	-0-	12271	2	N	-0-	-0-	-0-

BMX COOK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262610	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7995	- 11060
06	12750	X	9569	-0-	-3181	-0-	9569	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10788	X	8026	-0-	-2762	-0-	8026	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10788	X	5426	-0-	-5362	-0-	5426	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9889	X	8702	-0-	-1187	-0-	8702	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9570	X	9163	-0-	-407	-0-	9163	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DUNN		WELL #:		5H	RRCID ->	262687	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7726	- 11089
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	22257 X	22257	-0-	-0-	-0-	22257	2	N	-0-		-0-	
07	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	22497	2	N	-0-		-0-	
08	21576 X	21407	-0-	-169	-0-	21407	2	N	-0-		-0-	
09	22260 X	20818	-0-	-1442	-0-	20818	2	N	-0-		-0-	
10	23002 X	18578	-0-	-4424	-0-	18578	2	N	-0-		-0-	
11	22260 X	18798	-0-	-3462	-0-	18798	2	N	-0-		-0-	

DUKE UNITED		WELL #:		1H	RRCID ->	262688	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 8820	- 13009
06	20880 X	17757	-0-	-3123	-0-	17757	2	N	-0-		-0-	
07	20956 X	18265	-0-	-2691	-0-	18265	2	N	-0-		-0-	
08	20708 X	18095	-0-	-2613	-0-	18095	2	N	-0-		-0-	
09	19290 X	17234	-0-	-2056	-0-	17234	2	N	-0-		-0-	
10	18569 X	17576	-0-	-993	-0-	17576	2	N	-0-		-0-	
11	17760 X	16273	-0-	-1487	-0-	16273	2	N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS		WELL #:		V 6H	RRCID ->	262758	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6950	- 10832
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALVARADO WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	262762	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7977	PERF. 8675	- 13142
06	15210 X	14397	-0-	-813	-0-	14397	2	N	-0-		-0-	
07	15717 X	14333	-0-	-1384	-0-	14333	2	N	-0-		-0-	
08	15717 X	14427	-0-	-1290	-0-	14427	2	N	-0-		-0-	
09	15090 X	13071	-0-	-2019	-0-	13071	2	N	-0-		-0-	
10	15407 X	13873	-0-	-1534	-0-	13873	2	N	-0-		-0-	
11	14400 X	13277	-0-	-1123	-0-	13277	2	N	-0-		-0-	

WARD C		WELL #:		1H	RRCID ->	262763	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 6967	- 12049
06	7680 X	1778	-0-	-5902	-0-	1778	2	N	-0-		-0-	
07	7936 X	1694	-0-	-6242	-0-	1694	2	N	-0-		-0-	
08	7750 X	2054	-0-	-5696	-0-	2054	2	N	-0-		-0-	
09	4440 X	4378	-0-	-62	-0-	4378	2	N	-0-		-0-	
10	4588 X	3636	-0-	-952	-0-	3636	2	N	-0-		-0-	
*11	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2	N	-0-		-0-	

CHEVY		WELL #:		12H	RRCID ->	262764	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7600	- 9879
06	8130 X	4308	-0-	-3822	-0-	4308	2	N	-0-		-0-	
07	8401 X	4568	-0-	-3833	-0-	4568	2	N	-0-		-0-	
08	7719 X	2774	-0-	-4945	-0-	2774	2	N	-0-		-0-	
09	6210 X	3246	-0-	-2964	-0-	3246	2	N	-0-		-0-	
10	4557 X	3719	-0-	-838	-0-	3719	2	N	-0-		-0-	
11	4410 X	3000	-0-	-1410	-0-	3000	2	N	-0-		-0-	

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		5H	RRCID ->	262765	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 9800	- 13331
06	12000 X	11335	-0-	-665	-0-	11335	2	N	-0-		-0-	
07	12059 X	11351	-0-	-708	-0-	11351	2	N	-0-		-0-	
08	12059 X	11368	-0-	-691	-0-	11368	2	N	-0-		-0-	
09	11370 X	10771	-0-	-599	-0-	10771	2	N	-0-		-0-	
10	11718 X	10244	-0-	-1474	-0-	10244	2	N	-0-		-0-	
11	11340 X	9771	-0-	-1569	-0-	9771	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DIMOCK-CORDELIA (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262771	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7478 - 13132
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	15401 2	N	-0-			-0-	
07	14756 X	13361	-0-	-1395	-0-	13361 2	N	-0-			-0-	
08	15934 X	13076	-0-	-2858	-0-	13076 2	N	-0-			-0-	
09	15420 X	11254	-0-	-4166	-0-	11254 2	N	-0-			-0-	
10	15934 X	8971	-0-	-6963	-0-	8971 2	N	-0-			-0-	
11	15390 X	11385	-0-	-4005	-0-	11385 2	N	-0-			-0-	

DIMOCK-CORDELIA (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	262777	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7400 - 12078
06	6870 X	182	-0-	-6688	-0-	182 2	N	-0-			-0-	
07	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-		N	-0-			-0-	
08	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-		N	-0-			-0-	
09	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-		N	-0-			-0-	
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-		N	-0-			-0-	
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-	

WEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	262798	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6786 - 12359
06	47580 X	40607	-0-	-6973	-0-	40607 2	N	-0-			-0-	
07	47492 X	40362	-0-	-7130	-0-	40362 2	N	-0-			-0-	
08	45570 X	39013	-0-	-6557	-0-	39013 2	N	-0-			-0-	
09	42750 X	36934	-0-	-5816	-0-	36934 2	N	-0-			-0-	
10	43958 X	38170	-0-	-5788	-0-	38170 2	N	-0-			-0-	
11	40620 X	35835	-0-	-4785	-0-	35835 2	N	-0-			-0-	

PELICAN BAY		WELL #:		4H	RRCID ->	262806	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7555 - 12773
06	46350 X	43388	-0-	-2962	-0-	43388 2	N	-0-			-0-	
07	46469 X	44414	-0-	-2055	-0-	44414 2	N	-0-			-0-	
08	45973 X	43196	-0-	-2777	-0-	43196 2	N	-0-			-0-	
09	44490 X	41945	-0-	-2545	-0-	41945 2	N	-0-			-0-	
10	45105 X	43417	-0-	-1688	-0-	43417 2	N	-0-			-0-	
11	43380 X	42001	-0-	-1379	-0-	42001 2	N	-0-			-0-	

DEANN		WELL #:		9H	RRCID ->	262808	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	7325 - 10771
06	15330 X	8981	-0-	-6349	-0-	8981 2	N	-0-			-0-	
07	15345 X	11370	-0-	-3975	-0-	11370 2	N	-0-			-0-	
08	13671 X	7910	-0-	-5761	-0-	7910 2	N	-0-			-0-	
09	12540 X	10389	-0-	-2151	-0-	10389 2	N	-0-			-0-	
10	11377 X	11123	-0-	-254	-0-	11123 2	N	-0-			-0-	
11	11010 X	10223	-0-	-787	-0-	10223 2	N	-0-			-0-	

CHEVY		WELL #:		11H	RRCID ->	262810	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7600 - 10085
06	6630 X	5606	-0-	-1024	-0-	5606 2	N	-0-			-0-	
07	6789 X	6322	-0-	-467	-0-	6322 2	N	-0-			-0-	
08	6851 X	6746	-0-	-105	-0-	6746 2	N	-0-			-0-	
09	6630 X	5775	-0-	-855	-0-	5775 2	N	-0-			-0-	
10	6851 X	5790	-0-	-1061	-0-	5790 2	N	-0-			-0-	
11	6540 X	4309	-0-	-2231	-0-	4309 2	N	-0-			-0-	

HALLMARK WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	262829	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	8465 - 11973
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WATSON SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	262832	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7570 -	9906	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	10110 X	9067	-0-	-1043	-0-	9067	2		N	-0-			-0-
07	10447 X	9067	-0-	-1380	-0-	9067	2		N	-0-			-0-
08	10292 X	9229	-0-	-1063	-0-	9229	2		N	-0-			-0-
09	9960 X	8734	-0-	-1226	-0-	8734	2		N	-0-			-0-
10	9610 X	8749	-0-	-861	-0-	8749	2		N	-0-			-0-
11	9060 X	8068	-0-	-992	-0-	8068	2		N	-0-			-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		4H	RRCID ->	262833	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 8275 -	10825	
06	11160 X	8343	-0-	-2817	-0-	8343	2		N	-0-			-0-
07	12741 X	9968	-0-	-2773	-0-	9968	2		N	-0-			-0-
08	12741 X	8590	-0-	-4151	-0-	8590	2		N	-0-			-0-
09	12330 X	9541	-0-	-2789	-0-	9541	2		N	-0-			-0-
10	9982 X	9459	-0-	-523	-0-	9459	2		N	-0-			-0-
11	9660 X	8925	-0-	-735	-0-	8925	2		N	-0-			-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262837	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 8053 -	10470	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNES ASSEMBLY A		WELL #:		3H	RRCID ->	262844	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 9420 -	11524	
06	7260 X	6367	-0-	-893	-0-	6367	2		N	-0-			-0-
07	7223 X	6353	-0-	-870	-0-	6353	2		N	-0-			-0-
08	7223 X	2897	-0-	-4326	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
09	6480 X	5040	-0-	-1440	-0-	5040	2		N	-0-			-0-
10	6696 X	6635	-0-	-61	-0-	6635	2		N	-0-			-0-
11	6360 X	5829	-0-	-531	-0-	5829	2		N	-0-			-0-

ARKANSAS		WELL #:		4H	RRCID ->	262862	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 9037 -	15938	
06	41220 X	37428	-0-	-3792	-0-	37428	2		N	-0-			-0-
07	41850 X	38466	-0-	-3384	-0-	38466	2		N	-0-			-0-
08	41385 X	34741	-0-	-6644	-0-	34741	2		N	-0-			-0-
09	38610 X	35924	-0-	-2686	-0-	35924	2		N	-0-			-0-
10	39680 X	36647	-0-	-3033	-0-	36647	2		N	-0-			-0-
11	37440 X	34415	-0-	-3025	-0-	34415	2		N	-0-			-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		5H	RRCID ->	262877	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7600 -	10137	
06	3210 X	2903	-0-	-307	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
07	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	2729	-0-	-588	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3328	-0-	-330	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	1801	-0-	-1739	-0-	1801	2		N	-0-			-0-

BMX COOK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262880	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7618 -	13804	
06	14700 X	2672	-0-	-12028	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
07	15190 X	7907	-0-	-7283	-0-	7907	2		N	-0-			-0-
08	15190 X	12114	-0-	-3076	-0-	12114	2		N	-0-			-0-
09	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-				N	-0-			-0-
10	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-				N	-0-			-0-
11	11730 X	5738	-0-	-5992	-0-	5738	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011													TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6600	-	9751
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		6000 X	3267	-0-	-2733	-0-	3245	2	22	9	N	20				83		
07		6200 X	3097	-0-	-3103	-0-	3071	2	26	9	N	24	78	1		29		
08		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5978	2	20	9	N	18				47		
09		4380 X	4359	-0-	-21	-0-	4345	2	14	9	N	13				60		
10		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6151	2	22	9	N	20				80		
11		5790 X	5374	-0-	-416	-0-	5349	2	25	9	N	23	82	1		21		

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011													TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7115	-	12233
06		24810 X	22832	-0-	-1978	-0-	22832	2			N	-0-				-0-		
07		24459 X	22726	-0-	-1733	-0-	22726	2			N	-0-				-0-		
08		24428 X	21449	-0-	-2979	-0-	21449	2			N	-0-				-0-		
09		23640 X	22031	-0-	-1609	-0-	22031	2			N	-0-				-0-		
10		23591 X	21196	-0-	-2395	-0-	21196	2			N	-0-				-0-		
11		22830 X	19552	-0-	-3278	-0-	19552	2			N	-0-				-0-		

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012													TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7285	-	10731
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-		
09		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-		
10		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				-0-		
*11		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				-0-		

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011													TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7660	-	10977
06		20850 X	315	-0-	-20535	-0-	315	2			N	-0-				-0-		
07		21514 X	3094	-0-	-18420	-0-	3094	2			N	-0-				-0-		
08		17515 X	7227	-0-	-10288	-0-	7227	2			N	-0-				-0-		
09		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-				-0-		
10		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-				-0-		
11		6990 X	5608	-0-	-1382	-0-	5608	2			N	-0-				-0-		

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014													TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9644	-	12835
06		9930 X	6190	-0-	-3740	-0-	6190	2			N	-0-				-0-		
07		10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-				-0-		
08		10261 X	1	-0-	-10260	-0-	1	2			N	-0-				-0-		
09		9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-				-0-		
10		9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-				-0-		
11		6180 X	790	-0-	-5390	-0-	790	2			N	-0-				-0-		

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012													TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7556	-	11601
06		4350 X	4118	-0-	-232	-0-	4118	2			N	-0-				-0-		
07		4030 X	3802	-0-	-228	-0-	3802	2			N	-0-				-0-		
08		4030 X	1718	-0-	-2312	-0-	1718	2			N	-0-				-0-		
09		4110 X	1487	-0-	-2623	-0-	1487	2			N	-0-				-0-		
10		4247 X	1289	-0-	-2958	-0-	1289	2			N	-0-				-0-		
11		4110 X	2699	-0-	-1411	-0-	2699	2			N	-0-				-0-		

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013													TOTAL DEPTH	7547	PERF.	8984	-	12781
06		9120 X	2008	-0-	-7112	-0-	2008	2			N	-0-				-0-		
07		9424 X	3802	-0-	-5622	-0-	3802	2			N	-0-				-0-		
08		8587 X	4696	-0-	-3891	-0-	4696	2			N	-0-				-0-		
09		7290 X	5832	-0-	-1458	-0-	5832	2			N	-0-				-0-		
10		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-				-0-		
*11		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-				-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
EDGECLIFF A		WELL #:		1H	RRCID ->	262956	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7500 - 11317	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13230 X	11023	-0-	-2207	-0-	11023	2		N	-0-		-0-
07	13547 X	11296	-0-	-2251	-0-	11296	2		N	-0-		-0-
08	13392 X	10774	-0-	-2618	-0-	10774	2		N	-0-		-0-
09	12810 X	9362	-0-	-3448	-0-	9362	2		N	-0-		-0-
10	13113 X	9942	-0-	-3171	-0-	9942	2		N	-0-		-0-
11	11010 X	8220	-0-	-2790	-0-	8220	2		N	-0-		-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		3H	RRCID ->	262957	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 8175 - 10546	
06	4410 X	164	-0-	-4246	-0-	164	2		N	-0-		-0-
07	4557 X	59	-0-	-4498	-0-	59	2		N	-0-		-0-
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-		-0-
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-		-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-		-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-

ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	262962	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7607 - 11297	
06	30900 X	27857	-0-	-3043	-0-	27857	2		N	-0-		-0-
07	30783 X	27900	-0-	-2883	-0-	27900	2		N	-0-		-0-
08	30132 X	27537	-0-	-2595	-0-	27537	2		N	-0-		-0-
09	28590 X	25779	-0-	-2811	-0-	25779	2		N	-0-		-0-
10	29543 X	25672	-0-	-3871	-0-	25672	2		N	-0-		-0-
11	27870 X	24623	-0-	-3247	-0-	24623	2		N	-0-		-0-

HORNED FROG		WELL #:		2H	RRCID ->	262964	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 7625 - 14208	
06	33930 X	29177	-0-	-4753	-0-	29177	2		N	-0-		-0-
07	34658 X	28286	-0-	-6372	-0-	28286	2		N	-0-		-0-
08	33883 X	28546	-0-	-5337	-0-	28546	2		N	-0-		-0-
09	31800 X	27307	-0-	-4493	-0-	27307	2		N	-0-		-0-
10	30783 X	19182	-0-	-11601	-0-	19182	2		N	-0-		-0-
11	29190 X	19236	-0-	-9954	-0-	19236	2		N	-0-		-0-

DEANN		WELL #:		4H	RRCID ->	262965	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7470 - 11324	
06	12720 X	11445	-0-	-1275	-0-	11445	2		N	-0-		-0-
07	12803 X	11496	-0-	-1307	-0-	11496	2		N	-0-		-0-
08	12493 X	11416	-0-	-1077	-0-	11416	2		N	-0-		-0-
09	12090 X	10746	-0-	-1344	-0-	10746	2		N	-0-		-0-
10	12059 X	11174	-0-	-885	-0-	11174	2		N	-0-		-0-
11	11460 X	10810	-0-	-650	-0-	10810	2		N	-0-		-0-

SANTA FE		WELL #:		5H	RRCID ->	262966	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7569 - 11669	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DICK DAVIDSON		WELL #:		4H	RRCID ->	262971	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7310 - 12661	
06	34680 X	31025	-0-	-3655	-0-	31025	2		N	-0-		-0-
07	34968 X	32037	-0-	-2931	-0-	32037	2		N	-0-		-0-
08	34286 X	32183	-0-	-2103	-0-	32183	2		N	-0-		-0-
09	32430 X	29214	-0-	-3216	-0-	29214	2		N	-0-		-0-
10	33511 X	29637	-0-	-3874	-0-	29637	2		N	-0-		-0-
11	31140 X	28333	-0-	-2807	-0-	28333	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DUKE UNITED		WELL #:		2H	RRCID ->	262972	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8890 - 13313	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	19350 2		N	-0-		-0-
07		20026 X	18961	-0-	-1065	-0-	18961 2		N	-0-		-0-
08		20119 X	18969	-0-	-1150	-0-	18969 2		N	-0-		-0-
09		19470 X	18047	-0-	-1423	-0-	18047 2		N	-0-		-0-
10		20119 X	18248	-0-	-1871	-0-	18248 2		N	-0-		-0-
11		19350 X	16401	-0-	-2949	-0-	16401 2		N	-0-		-0-

SCHWARZ		WELL #:		5H	RRCID ->	262974	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7243	PERF. 7400 - 10862	
06		17880 X	12685	-0-	-5195	-0-	12685 2		N	-0-		-0-
07		18476 X	14921	-0-	-3555	-0-	14921 2		N	-0-		-0-
08		17732 X	15382	-0-	-2350	-0-	15382 2		N	-0-		-0-
09		16890 X	15233	-0-	-1657	-0-	15233 2		N	-0-		-0-
10		16535 X	16535	-0-	-0-	-0-	16535 2		N	-0-		-0-
*11		15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	15503 2		N	-0-		-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		2H	RRCID ->	262977	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7223	PERF. 7948 - 12399	
06		18420 X	16040	-0-	-2380	-0-	16040 2		N	-0-		-0-
07		18693 X	15794	-0-	-2899	-0-	15794 2		N	-0-		-0-
08		18073 X	15966	-0-	-2107	-0-	15966 2		N	-0-		-0-
09		17430 X	16399	-0-	-1031	-0-	16399 2		N	-0-		-0-
10		18011 X	16820	-0-	-1191	-0-	16820 2		N	-0-		-0-
*11		16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	16121 2		N	-0-		-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262978	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7760 - 11976	
06		15810 X	14751	-0-	-1059	-0-	14751 2		N	-0-		-0-
07		16337 X	14538	-0-	-1799	-0-	14538 2		N	-0-		-0-
08		16337 X	12852	-0-	-3485	-0-	12852 2		N	-0-		-0-
09		15000 X	10959	-0-	-4041	-0-	10959 2		N	-0-		-0-
10		15500 X	11481	-0-	-4019	-0-	11481 2		N	-0-		-0-
11		14760 X	11543	-0-	-3217	-0-	11543 2		N	-0-		-0-

PALOS VERDES		WELL #:		1H	RRCID ->	262980	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8490 - 13145	
06		13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	13688 2		N	-0-		-0-
07		13640 X	13013	-0-	-627	-0-	13013 2		N	-0-		-0-
08		13640 X	13164	-0-	-476	-0-	13164 2		N	-0-		-0-
09		13200 X	7544	-0-	-5656	-0-	7544 2		N	-0-		-0-
10		13640 X	3035	-0-	-10605	-0-	3035 2		N	-0-		-0-
*11		15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	15634 2		N	-0-		-0-

ROSEN		WELL #:		3H	RRCID ->	262998	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7301 - 10615	
06		17850 X	16463	-0-	-1387	-0-	16463 2		N	-0-		-0-
07		18011 X	16513	-0-	-1498	-0-	16513 2		N	-0-		-0-
08		18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	18024 2		N	-0-		-0-
09		17506 X	17506	-0-	-0-	-0-	17506 2		N	-0-		-0-
10		17422 X	17326	-0-	-96	-0-	17326 2		N	-0-		-0-
11		17430 X	17059	-0-	-371	-0-	17059 2		N	-0-		-0-

LYNCH		WELL #:		1H	RRCID ->	263001	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7905 - 11253	
06		33630 X	28571	-0-	-5059	-0-	28571 2		N	-0-		-0-
07		33325 X	28976	-0-	-4349	-0-	28976 2		N	-0-		-0-
08		33325 X	29834	-0-	-3491	-0-	29834 2		N	-0-		-0-
09		31470 X	28750	-0-	-2720	-0-	28750 2		N	-0-		-0-
10		31000 X	28592	-0-	-2408	-0-	28592 2		N	-0-		-0-
11		28860 X	27676	-0-	-1184	-0-	27676 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26966 2		N	-0-		-0-
07		26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	26514 2		N	-0-		-0-
08		27670 X	27670	-0-	-0-	-0-	27670 2		N	-0-		-0-
09		26970 X	25654	-0-	-1316	-0-	25654 2		N	-0-		-0-
10		27869 X	26034	-0-	-1835	-0-	26034 2		N	-0-		-0-
11		26970 X	25376	-0-	-1594	-0-	25376 2		N	-0-		-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826												
06		11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-			N	-0-		-0-
07		10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-			N	-0-		-0-
08		4774 X	1	-0-	-4773	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347												
06		16260 X	15876	-0-	-384	-0-	15876 2		N	-0-		-0-
07		17050 X	16259	-0-	-791	-0-	16259 2		N	-0-		-0-
08		17050 X	16193	-0-	-857	-0-	16193 2		N	-0-		-0-
09		16500 X	15144	-0-	-1356	-0-	15144 2		N	-0-		-0-
10		16554 X	15561	-0-	-993	-0-	15561 2		N	-0-		-0-
11		15870 X	14806	-0-	-1064	-0-	14806 2		N	-0-		-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791												
06		7380 X	534	-0-	-6846	-0-	534 2		N	-0-		-0-
07		6169 X	4028	-0-	-2141	-0-	4028 2		N	-0-		-0-
08		6169 X	4087	-0-	-2082	-0-	4087 2		N	-0-		-0-
09		5970 X	4246	-0-	-1724	-0-	4246 2		N	-0-		-0-
10		5642 X	4396	-0-	-1246	-0-	4396 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	3739	-0-	-221	-0-	3739 2		N	-0-		-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672												
06		25620 X	21916	-0-	-3704	-0-	21916 2		N	-0-		-0-
07		25916 X	21539	-0-	-4377	-0-	21539 2		N	-0-		-0-
08		25265 X	21039	-0-	-4226	-0-	21039 2		N	-0-		-0-
09		23910 X	19729	-0-	-4181	-0-	19729 2		N	-0-		-0-
10		24149 X	21204	-0-	-2945	-0-	21204 2		N	-0-		-0-
11		21930 X	20417	-0-	-1513	-0-	20417 2		N	-0-		-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663												
06		8940 X	7358	-0-	-1582	-0-	7358 2		N	-0-		-0-
07		9207 X	7444	-0-	-1763	-0-	7444 2		N	-0-		-0-
08		8835 X	7381	-0-	-1454	-0-	7381 2		N	-0-		-0-
09		8190 X	6430	-0-	-1760	-0-	6430 2		N	-0-		-0-
10		7750 X	6522	-0-	-1228	-0-	6522 2		N	-0-		-0-
11		7350 X	6462	-0-	-888	-0-	6462 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	263037	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8715 - 10752
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2	N	-0-			-0-
07	10664 X	9221	-0-	-1443	-0-	9221	2	N	-0-			-0-
08	3751 X	3347	-0-	-404	-0-	3347	2	N	-0-			-0-
09	13650 X	4863	-0-	-8787	-0-	4863	2	N	-0-			-0-
10	14105 X	8850	-0-	-5255	-0-	8850	2	N	-0-			-0-
11	13650 X	8806	-0-	-4844	-0-	8806	2	N	-0-			-0-

LITTLE BEAR A		WELL #:		1H	RRCID ->	263050	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	10503 - 16218
06	31230 X	24771	-0-	-6459	-0-	24771	2	N	-0-			-0-
07	31837 X	24159	-0-	-7678	-0-	24159	2	N	-0-			-0-
08	31248 X	23859	-0-	-7389	-0-	23859	2	N	-0-			-0-
09	29130 X	22096	-0-	-7034	-0-	22096	2	N	-0-			-0-
10	27094 X	19825	-0-	-7269	-0-	19825	2	N	-0-			-0-
11	24780 X	23508	-0-	-1272	-0-	23508	2	N	-0-			-0-

VOLUNTEER		WELL #:		1H	RRCID ->	263087	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7774 - 12957
06	27840 X	23958	-0-	-3882	-0-	23958	2	N	-0-			-0-
07	28768 X	24084	-0-	-4684	-0-	24084	2	N	-0-			-0-
08	28768 X	24320	-0-	-4448	-0-	24320	2	N	-0-			-0-
09	25860 X	24011	-0-	-1849	-0-	24011	2	N	-0-			-0-
10	24769 X	23977	-0-	-792	-0-	23977	2	N	-0-			-0-
11	23970 X	22604	-0-	-1366	-0-	22604	2	N	-0-			-0-

CASE-PRICKETT		WELL #:		2H	RRCID ->	263088	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7550 - 12160
06	23430 X	20243	-0-	-3187	-0-	20243	2	N	-0-			-0-
07	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	21048	2	N	-0-			-0-
08	22745 X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2	N	-0-			-0-
09	20250 X	11474	-0-	-8776	-0-	11474	2	N	-0-			-0-
*10	21049 X	1708	-0-	-19341	-0-	1708	2	N	-0-			-0-
11	22020 X	-0-	-0-	-22020	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ		WELL #:		7H	RRCID ->	263121	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7600 - 9889
06	13860 X	10292	-0-	-3568	-0-	10292	2	N	-0-			-0-
07	12679 X	10516	-0-	-2163	-0-	10516	2	N	-0-			-0-
08	12431 X	10271	-0-	-2160	-0-	10271	2	N	-0-			-0-
09	11490 X	9913	-0-	-1577	-0-	9913	2	N	-0-			-0-
10	11532 X	10330	-0-	-1202	-0-	10330	2	N	-0-			-0-
11	10290 X	9345	-0-	-945	-0-	9345	2	N	-0-			-0-

PALOS VERDES-SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	263125	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8750 - 12353
06	14700 X	11668	-0-	-3032	-0-	11668	2	N	-0-			-0-
07	14849 X	11762	-0-	-3087	-0-	11762	2	N	-0-			-0-
08	14539 X	11433	-0-	-3106	-0-	11433	2	N	-0-			-0-
09	13110 X	10903	-0-	-2207	-0-	10903	2	N	-0-			-0-
10	12493 X	11159	-0-	-1334	-0-	11159	2	N	-0-			-0-
11	11670 X	6637	-0-	-5033	-0-	6637	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ		WELL #:		8H	RRCID ->	263127	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7600 - 10392
06	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2	N	-0-			-0-
07	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2	N	-0-			-0-
08	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2	N	-0-			-0-
09	11940 X	11296	-0-	-644	-0-	11296	2	N	-0-			-0-
10	12338 X	11580	-0-	-758	-0-	11580	2	N	-0-			-0-
11	11940 X	11120	-0-	-820	-0-	11120	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012										TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7430	-	9633
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-			-0-	

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013										TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8500	-	15390
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013										TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7842	-	12314
06		20003 X	20003	-0-	-0-	-0-	-0-	20003	2	N	-0-			-0-	
07		21576 X	20654	-0-	-922	-0-	-0-	20654	2	N	-0-			-0-	
08		21576 X	21318	-0-	-258	-0-	-0-	21318	2	N	-0-			-0-	
09		21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	-0-	21774	2	N	-0-			-0-	
10		21730 X	21730	-0-	-0-	-0-	-0-	21730	2	N	-0-			-0-	
*11		21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	-0-	21375	2	N	-0-			-0-	

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012										TOTAL DEPTH	8407	PERF.	8575	-	11047
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		2480 X	49	-0-	-2431	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-	
09		2160 X	1208	-0-	-952	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-	
10		930 X	885	-0-	-45	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-	
*11		142 X	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-	

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013										TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8167	-	12596
06		28140 X	21721	-0-	-6419	-0-	-0-	21721	2	N	-0-			-0-	
07		27745 X	19161	-0-	-8584	-0-	-0-	19161	2	N	-0-			-0-	
08		27652 X	23910	-0-	-3742	-0-	-0-	23910	2	N	-0-			-0-	
09		26760 X	23955	-0-	-2805	-0-	-0-	23955	2	N	-0-			-0-	
10		28274 X	28274	-0-	-0-	-0-	-0-	28274	2	N	-0-			-0-	
*11		27630 X	27630	-0-	-0-	-0-	-0-	27630	2	N	-0-			-0-	

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012										TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7789	-	9958
06		18030 X	12793	-0-	-5237	-0-	-0-	12793	2	N	-0-			-0-	
07		18631 X	13845	-0-	-4786	-0-	-0-	13845	2	N	-0-			-0-	
08		16802 X	13834	-0-	-2968	-0-	-0-	13834	2	N	-0-			-0-	
09		14640 X	12203	-0-	-2437	-0-	-0-	12203	2	N	-0-			-0-	
10		15128 X	14089	-0-	-1039	-0-	-0-	14089	2	N	-0-			-0-	
11		13410 X	4342	-0-	-9068	-0-	-0-	4342	2	N	-0-			-0-	

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013										TOTAL DEPTH	7183	PERF.	7330	-	12389
06		23250 X	21318	-0-	-1932	-0-	-0-	21318	2	N	-0-			-0-	
07		24025 X	22023	-0-	-2002	-0-	-0-	22023	2	N	-0-			-0-	
08		22785 X	22025	-0-	-760	-0-	-0-	22025	2	N	-0-			-0-	
09		22050 X	20746	-0-	-1304	-0-	-0-	20746	2	N	-0-			-0-	
10		22258 X	21048	-0-	-1210	-0-	-0-	21048	2	N	-0-			-0-	
11		21330 X	19925	-0-	-1405	-0-	-0-	19925	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BOXER		WELL #:		1H	RRCID ->	263220	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7430 - 11320	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	26340 X	19373	-0-	-6967	-0-	19373	2	N	-0-		-0-	
07	27218 X	14942	-0-	-12276	-0-	14942	2	N	-0-		-0-	
08	27218 X	12968	-0-	-14250	-0-	12968	2	N	-0-		-0-	
09	25800 X	12585	-0-	-13215	-0-	12585	2	N	-0-		-0-	
10	20615 X	14443	-0-	-6172	-0-	14443	2	N	-0-		-0-	
11	19380 X	12790	-0-	-6590	-0-	12790	2	N	-0-		-0-	

CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	263221	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7890 - 12401	
06	13440 X	6835	-0-	-6605	-0-	6835	2	N	-0-		-0-	
07	13516 X	9263	-0-	-4253	-0-	9263	2	N	-0-		-0-	
08	13423 X	4365	-0-	-9058	-0-	4365	2	N	-0-		-0-	
09	12930 X	10056	-0-	-2874	-0-	10056	2	N	-0-		-0-	
10	9269 X	9213	-0-	-56	-0-	9213	2	N	-0-		-0-	
11	8970 X	3571	-0-	-5399	-0-	3571	2	N	-0-		-0-	

DEANN		WELL #:		5H	RRCID ->	263222	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7490 - 11222	
06	13980 X	12634	-0-	-1346	-0-	12634	2	N	-0-		-0-	
07	14012 X	12827	-0-	-1185	-0-	12827	2	N	-0-		-0-	
08	13702 X	12923	-0-	-779	-0-	12923	2	N	-0-		-0-	
09	13260 X	11875	-0-	-1385	-0-	11875	2	N	-0-		-0-	
10	13268 X	12058	-0-	-1210	-0-	12058	2	N	-0-		-0-	
11	12630 X	11693	-0-	-937	-0-	11693	2	N	-0-		-0-	

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	263223	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8640 - 11659	
06	28890 X	10351	-0-	-18539	-0-	10351	2	N	-0-		-0-	
07	35230 X	35230	-0-	-0-	-0-	35230	2	N	-0-		-0-	
08	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	26221	2	N	-0-		-0-	
09	10350 X	801	-0-	-9549	-0-	801	2	N	-0-		-0-	
10	35216 X	-0-	-0-	-35216	-0-			N	-0-		-0-	
11	34080 X	-0-	-0-	-34080	-0-			N	-0-		-0-	

CASE TRT		WELL #:		5H	RRCID ->	263234	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7373 - 9030	
06	17850 X	11061	-0-	-6789	-0-	11061	2	N	-0-		-0-	
07	16678 X	9768	-0-	-6910	-0-	9768	2	N	-0-		-0-	
08	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-			N	-0-		-0-	
09	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-			N	-0-		-0-	
*10	30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	30743	2	N	-0-		-0-	
*11	34687 X	34687	-0-	-0-	-0-	34687	2	N	-0-		-0-	

SCHWARZ		WELL #:		9H	RRCID ->	263304	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7950 - 10796	
06	17700 X	10890	-0-	-6810	-0-	10890	2	N	-0-		-0-	
07	18073 X	16226	-0-	-1847	-0-	16226	2	N	-0-		-0-	
08	18073 X	15344	-0-	-2729	-0-	15344	2	N	-0-		-0-	
09	16590 X	14547	-0-	-2043	-0-	14547	2	N	-0-		-0-	
10	16647 X	14416	-0-	-2231	-0-	14416	2	N	-0-		-0-	
11	15690 X	13311	-0-	-2379	-0-	13311	2	N	-0-		-0-	

GRAHAM B		WELL #:		4H	RRCID ->	263306	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8552 - 12658	
06	27750 X	25290	-0-	-2460	-0-	25290	2	N	-0-		-0-	
07	28675 X	25493	-0-	-3182	-0-	25493	2	N	-0-		-0-	
08	28210 X	23947	-0-	-4263	-0-	23947	2	N	-0-		-0-	
09	27300 X	23762	-0-	-3538	-0-	23762	2	N	-0-		-0-	
10	26133 X	23766	-0-	-2367	-0-	23766	2	N	-0-		-0-	
11	25290 X	22762	-0-	-2528	-0-	22762	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JAMMER A		WELL #:		7H	RRCID ->	263307	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7650 - 12544	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	25830 X	23155	-0-	-2675	-0-	23155	2	N	-0-		-0-	
07	26629 X	22176	-0-	-4453	-0-	22176	2	N	-0-		-0-	
08	25916 X	22677	-0-	-3239	-0-	22677	2	N	-0-		-0-	
09	24690 X	21679	-0-	-3011	-0-	21679	2	N	-0-		-0-	
10	24862 X	21567	-0-	-3295	-0-	21567	2	N	-0-		-0-	
11	23160 X	21480	-0-	-1680	-0-	21480	2	N	-0-		-0-	

MAYFLOWER		WELL #:		3H	RRCID ->	263308	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8675 - 12906	
06	21690 X	15274	-0-	-6416	-0-	15274	2	N	-0-		-0-	
07	21359 X	18382	-0-	-2977	-0-	18382	2	N	-0-		-0-	
08	20801 X	17820	-0-	-2981	-0-	17820	2	N	-0-		-0-	
09	19200 X	16234	-0-	-2966	-0-	16234	2	N	-0-		-0-	
10	19406 X	13790	-0-	-5616	-0-	13790	2	N	-0-		-0-	
11	17790 X	14223	-0-	-3567	-0-	14223	2	N	-0-		-0-	

CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	263309	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7985 - 13291	
06	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2	N	-0-		-0-	
07	8091 X	8043	-0-	-48	-0-	8043	2	N	-0-		-0-	
08	9920 X	8784	-0-	-1136	-0-	8784	2	N	-0-		-0-	
09	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-			N	-0-		-0-	
10	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-			N	-0-		-0-	
11	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-			N	-0-		-0-	

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	263310	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF. 8700 - 12040	
06	27330 X	23988	-0-	-3342	-0-	23988	2	N	-0-		-0-	
07	27652 X	24160	-0-	-3492	-0-	24160	2	N	-0-		-0-	
08	26660 X	23602	-0-	-3058	-0-	23602	2	N	-0-		-0-	
09	25560 X	21646	-0-	-3914	-0-	21646	2	N	-0-		-0-	
10	26412 X	23459	-0-	-2953	-0-	23459	2	N	-0-		-0-	
11	24000 X	22379	-0-	-1621	-0-	22379	2	N	-0-		-0-	

BOXER		WELL #:		2H	RRCID ->	263311	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7517 - 11705	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GREENWOOD D		WELL #:		1H	RRCID ->	263313	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	6894	PERF. 8751 - 10823	
06	20130 X	17736	-0-	-2394	-0-	17736	2	N	-0-		-0-	
07	20801 X	14846	-0-	-5955	-0-	14846	2	N	-0-		-0-	
08	20274 X	12118	-0-	-8156	-0-	12118	2	N	-0-		-0-	
09	19620 X	16785	-0-	-2835	-0-	16785	2	N	-0-		-0-	
10	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	20324	2	N	-0-		-0-	
*11	21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	21005	2	N	-0-		-0-	

SCHWARZ		WELL #:		4H	RRCID ->	263314	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7451 - 11054	
06	19320 X	17167	-0-	-2153	-0-	17167	2	N	-0-		-0-	
07	19964 X	16891	-0-	-3073	-0-	16891	2	N	-0-		-0-	
08	19964 X	16104	-0-	-3860	-0-	16104	2	N	-0-		-0-	
09	18360 X	16150	-0-	-2210	-0-	16150	2	N	-0-		-0-	
10	18104 X	10635	-0-	-7469	-0-	10635	2	N	-0-		-0-	
11	17160 X	2121	-0-	-15039	-0-	2121	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012										TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8941 - 13880	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		16770 X	4725	-0-	-12045	-0-		4725	2	N	-0-			-0-
07		18350 X	18350	-0-	-0-	-0-		18350	2	N	-0-			-0-
08		18239 X	18239	-0-	-0-	-0-		18239	2	N	-0-			-0-
09		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-		7431	2	N	-0-			-0-
10		18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-				N	-0-			-0-
11		17760 X	-0-	-0-	-17760	-0-				N	-0-			-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013										TOTAL DEPTH	7238	PERF.	8255 - 11437	
06		11130 X	7806	-0-	-3324	-0-		7806	2	N	-0-			-0-
07		11315 X	9701	-0-	-1614	-0-		9701	2	N	-0-			-0-
08		11160 X	9489	-0-	-1671	-0-		9489	2	N	-0-			-0-
09		10800 X	6927	-0-	-3873	-0-		6927	2	N	-0-			-0-
10		11160 X	5219	-0-	-5941	-0-		5219	2	N	-0-			-0-
11		9390 X	6568	-0-	-2822	-0-		6568	2	N	-0-			-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012										TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7080 - 11361	
06		17340 X	13163	-0-	-4177	-0-		13163	2	N	-0-			-0-
07		19986 X	19986	-0-	-0-	-0-		19986	2	N	-0-			-0-
08		18910 X	17330	-0-	-1580	-0-		17330	2	N	-0-			-0-
09		18300 X	18204	-0-	-96	-0-		18204	2	N	-0-			-0-
10		19995 X	15028	-0-	-4967	-0-		15028	2	N	-0-			-0-
11		19350 X	6088	-0-	-13262	-0-		6088	2	N	-0-			-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012										TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7586 - 9326	
06		3480 X	1861	-0-	-1619	-0-		1855	2	6	9	N	5	59
07		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-		5664	2	7	9	N	6	65
08		5332 X	3058	-0-	-2274	-0-		3055	2	3	9	N	3	68
09		5160 X	3936	-0-	-1224	-0-		3925	2	11	9	N	10	78
10		5673 X	5494	-0-	-179	-0-		5482	2	12	9	N	11	89
11		5490 X	5344	-0-	-146	-0-		5321	2	23	9	N	21	78

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012										TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7400 - 10338	
06		7080 X	695	-0-	-6385	-0-		695	2			N	-0-	-0-
07		6975 X	3439	-0-	-3536	-0-		3439	2			N	-0-	-0-
08		5022 X	4763	-0-	-259	-0-		4763	2			N	-0-	-0-
09		4860 X	29	-0-	-4831	-0-		29	2			N	-0-	-0-
10		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						N	-0-	-0-
11		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-						N	-0-	-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013										TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7280 - 13152	
06		22170 X	20738	-0-	-1432	-0-		20738	2			N	-0-	-0-
07		24645 X	22884	-0-	-1761	-0-		22884	2			N	-0-	-0-
08		24645 X	23363	-0-	-1282	-0-		23363	2			N	-0-	-0-
09		23850 X	21914	-0-	-1936	-0-		21914	2			N	-0-	-0-
10		23746 X	22172	-0-	-1574	-0-		22172	2			N	-0-	-0-
11		22620 X	20898	-0-	-1722	-0-		20898	2			N	-0-	-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014										TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9004 - 13376	
06		36720 X	30681	-0-	-6039	-0-		30681	2			N	-0-	-0-
07		35867 X	31110	-0-	-4757	-0-		31110	2			N	-0-	-0-
08		34317 X	30288	-0-	-4029	-0-		30288	2			N	-0-	-0-
09		32130 X	25683	-0-	-6447	-0-		25683	2			N	-0-	-0-
10		32767 X	26567	-0-	-6200	-0-		26567	2			N	-0-	-0-
11		30690 X	25678	-0-	-5012	-0-		25678	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		21990 X	20613	-0-	-1377	-0-	20613	2	N	-0-		-0-
07		22506 X	21484	-0-	-1022	-0-	21484	2	N	-0-		-0-
08		22506 X	21300	-0-	-1206	-0-	21300	2	N	-0-		-0-
09		20880 X	20399	-0-	-481	-0-	20399	2	N	-0-		-0-
10		21483 X	20515	-0-	-968	-0-	20515	2	N	-0-		-0-
11		20790 X	20644	-0-	-146	-0-	20644	2	N	-0-		-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973												
06		28380 X	27050	-0-	-1330	-0-	27050	2	N	-0-		-0-
07		27962 X	27674	-0-	-288	-0-	27674	2	N	-0-		-0-
08		27962 X	27301	-0-	-661	-0-	27301	2	N	-0-		-0-
09		27060 X	26372	-0-	-688	-0-	26372	2	N	-0-		-0-
10		27962 X	27224	-0-	-738	-0-	27224	2	N	-0-		-0-
11		27060 X	25980	-0-	-1080	-0-	25980	2	N	-0-		-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317												
06		20220 X	17344	-0-	-2876	-0-	17344	2	N	-0-		-0-
07		20119 X	17825	-0-	-2294	-0-	17825	2	N	-0-		-0-
08		20119 X	18044	-0-	-2075	-0-	18044	2	N	-0-		-0-
09		19380 X	16960	-0-	-2420	-0-	16960	2	N	-0-		-0-
10		19127 X	16119	-0-	-3008	-0-	16119	2	N	-0-		-0-
11		17460 X	15939	-0-	-1521	-0-	15939	2	N	-0-		-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690												
06		17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	17078	2	N	-0-		-0-
07		19964 X	17740	-0-	-2224	-0-	17740	2	N	-0-		-0-
08		21266 X	12224	-0-	-9042	-0-	12224	2	N	-0-		-0-
09		20580 X	11631	-0-	-8949	-0-	11631	2	N	-0-		-0-
10		21266 X	12380	-0-	-8886	-0-	12380	2	N	-0-		-0-
11		17160 X	12759	-0-	-4401	-0-	12759	2	N	-0-		-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956												
06		53190 X	48563	-0-	-4627	-0-	48563	2	N	-0-		-0-
07		54653 X	48566	-0-	-6087	-0-	48566	2	N	-0-		-0-
08		53599 X	47747	-0-	-5852	-0-	47747	2	N	-0-		-0-
09		50310 X	44525	-0-	-5785	-0-	44525	2	N	-0-		-0-
10		51367 X	45250	-0-	-6117	-0-	45250	2	N	-0-		-0-
11		48570 X	42180	-0-	-6390	-0-	42180	2	N	-0-		-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831												
06		39000 X	25764	-0-	-13236	-0-	25764	2	N	-0-		-0-
07		38285 X	24659	-0-	-13626	-0-	24659	2	N	-0-		-0-
08		36332 X	21214	-0-	-15118	-0-	21214	2	N	-0-		-0-
09		32760 X	7286	-0-	-25474	-0-	7286	2	N	-0-		-0-
10		29295 X	26504	-0-	-2791	-0-	26504	2	N	-0-		-0-
11		25770 X	19710	-0-	-6060	-0-	19710	2	N	-0-		-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201												
06		19980 X	17164	-0-	-2816	-0-	17164	2	N	-0-		-0-
07		20646 X	18222	-0-	-2424	-0-	18222	2	N	-0-		-0-
08		20243 X	17153	-0-	-3090	-0-	17153	2	N	-0-		-0-
09		18330 X	8823	-0-	-9507	-0-	8823	2	N	-0-		-0-
*10		18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-	-	-	N	-0-		-0-
11		17640 X	-0-	-0-	-17640	-0-	-	-	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
RLB	WELL #:	3H	RRCID ->	263575	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7585	- 13720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		29400 X	25545	-0-	-3855	-0-	25545 2	N	-0-		-0-
07		30380 X	29486	-0-	-894	-0-	29486 2	N	-0-		-0-
08		29781 X	29781	-0-	-0-	-0-	29781 2	N	-0-		-0-
09		28344 X	28344	-0-	-0-	-0-	28344 2	N	-0-		-0-
10		29481 X	28599	-0-	-882	-0-	28599 2	N	-0-		-0-
11		28830 X	26856	-0-	-1974	-0-	26856 2	N	-0-		-0-

BMX COOK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263590	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7116 PERF. 7680 - 14108
06		29070 X	22755	-0-	-6315	-0-	22755 2	N	-0-		-0-
07		28272 X	25956	-0-	-2316	-0-	25956 2	N	-0-		-0-
08		28272 X	24787	-0-	-3485	-0-	24787 2	N	-0-		-0-
09		27120 X	21346	-0-	-5774	-0-	21346 2	N	-0-		-0-
10		26195 X	18732	-0-	-7463	-0-	18732 2	N	-0-		-0-
11		25110 X	19192	-0-	-5918	-0-	19192 2	N	-0-		-0-

RLB				WELL #:	5H	RRCID ->	263612	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	7202 PERF. 7340 - 13309
06		24600 X	20248	-0-	-4352	-0-	20248 2	N	-0-		-0-
07		25358 X	20786	-0-	-4572	-0-	20786 2	N	-0-		-0-
08		24614 X	20806	-0-	-3808	-0-	20806 2	N	-0-		-0-
09		23070 X	18801	-0-	-4269	-0-	18801 2	N	-0-		-0-
10		22878 X	19925	-0-	-2953	-0-	19925 2	N	-0-		-0-
11		20250 X	18684	-0-	-1566	-0-	18684 2	N	-0-		-0-

KENNEDY				WELL #:	1H	RRCID ->	263615	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	7192 PERF. 7900 - 10613
06		7170 X	3043	-0-	-4127	-0-	3043 2	N	-0-		-0-
07		7409 X	4643	-0-	-2766	-0-	4643 2	N	-0-		-0-
08		7347 X	3373	-0-	-3974	-0-	3373 2	N	-0-		-0-
09		7110 X	6182	-0-	-928	-0-	6182 2	N	-0-		-0-
10		7347 X	5426	-0-	-1921	-0-	5426 2	N	-0-		-0-
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-		N	-0-		-0-

JAMMER A				WELL #:	3H	RRCID ->	263616	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 7700 - 12303
06		31170 X	28100	-0-	-3070	-0-	28100 2	N	-0-		-0-
07		31496 X	28100	-0-	-3396	-0-	28100 2	N	-0-		-0-
08		30814 X	27388	-0-	-3426	-0-	27388 2	N	-0-		-0-
09		29310 X	26186	-0-	-3124	-0-	26186 2	N	-0-		-0-
10		29419 X	27694	-0-	-1725	-0-	27694 2	N	-0-		-0-
11		28110 X	26347	-0-	-1763	-0-	26347 2	N	-0-		-0-

MCCULLAR				WELL #:	2H	RRCID ->	263621	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7289 PERF. 7385 - 11539
06		19710 X	18665	-0-	-1045	-0-	18665 2	N	-0-		-0-
07		20243 X	17781	-0-	-2462	-0-	17781 2	N	-0-		-0-
08		19902 X	17299	-0-	-2603	-0-	17299 2	N	-0-		-0-
09		18660 X	12598	-0-	-6062	-0-	12598 2	N	-0-		-0-
10		19282 X	14156	-0-	-5126	-0-	14156 2	N	-0-		-0-
11		18660 X	13485	-0-	-5175	-0-	13485 2	N	-0-		-0-

PENSKE				WELL #:	4H	RRCID ->	263622	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	7195 PERF. 7341 - 9610
06		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
07		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-		N	-0-		-0-
08		13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-		N	-0-		-0-
09		12660 X	-0-	-0-	-12660	-0-		N	-0-		-0-
10		13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-		N	-0-		-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HALLMARK EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	263627	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7775 - 13862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	263628	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8735 - 12478		
06	30120 X	24159	-0-	-5961	-0-	24159	2			N	-0-		-0-
07	29822 X	24626	-0-	-5196	-0-	24626	2			N	-0-		-0-
08	28582 X	22504	-0-	-6078	-0-	22504	2			N	-0-		-0-
09	25950 X	21381	-0-	-4569	-0-	21381	2			N	-0-		-0-
10	26133 X	22603	-0-	-3530	-0-	22603	2			N	-0-		-0-
11	24150 X	22003	-0-	-2147	-0-	22003	2			N	-0-		-0-

EDGECLIFF A		WELL #:		3H	RRCID ->	263630	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 7538 - 11092		
06	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-		-0-
07	18445 X	15534	-0-	-2911	-0-	15534	2			N	-0-		-0-
08	20150 X	12754	-0-	-7396	-0-	12754	2			N	-0-		-0-
09	19500 X	18877	-0-	-623	-0-	18877	2			N	-0-		-0-
10	20150 X	19605	-0-	-545	-0-	19605	2			N	-0-		-0-
*11	19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	2			N	-0-		-0-

PENSKE		WELL #:		3H	RRCID ->	263633	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7294 - 10583		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JAMMER A		WELL #:		4H	RRCID ->	263634	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 7700 - 12148		
06	25500 X	21163	-0-	-4337	-0-	21163	2			N	-0-		-0-
07	25699 X	21207	-0-	-4492	-0-	21207	2			N	-0-		-0-
08	25110 X	20803	-0-	-4307	-0-	20803	2			N	-0-		-0-
09	23880 X	19799	-0-	-4081	-0-	19799	2			N	-0-		-0-
10	23839 X	20469	-0-	-3370	-0-	20469	2			N	-0-		-0-
11	21150 X	18940	-0-	-2210	-0-	18940	2			N	-0-		-0-

HEIDI		WELL #:		1H	RRCID ->	263637	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 9809 - 15084		
06	28680 X	25200	-0-	-3480	-0-	25200	2			N	-0-		-0-
07	29636 X	26617	-0-	-3019	-0-	26617	2			N	-0-		-0-
08	28055 X	25202	-0-	-2853	-0-	25202	2			N	-0-		-0-
09	26700 X	24111	-0-	-2589	-0-	24111	2			N	-0-		-0-
10	26629 X	24598	-0-	-2031	-0-	24598	2			N	-0-		-0-
11	25770 X	24858	-0-	-912	-0-	24858	2			N	-0-		-0-

STERLING		WELL #:		5H	RRCID ->	263638	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 7262 - 10475		
06	14490 X	11781	-0-	-2709	-0-	11769	2	12	9	N	11		82
07	14973 X	14026	-0-	-947	-0-	14004	2	22	9	N	20		102
08	15128 X	14803	-0-	-325	-0-	14781	2	22	9	N	20		122
09	14640 X	12921	-0-	-1719	-0-	12901	2	20	9	N	18		140
10	15128 X	13352	-0-	-1776	-0-	13329	2	23	9	N	21		161
11	14340 X	13177	-0-	-1163	-0-	13143	2	34	9	N	31	122	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
STRUCTURAL STEEL		WELL #:		2H	RRCID ->	263651	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7109	PERF. 7322 - 13224	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	32280 X	29200	-0-	-3080	-0-	29200	2	N	-0-			-0-
07	32829 X	29260	-0-	-3569	-0-	29260	2	N	-0-			-0-
08	31558 X	30360	-0-	-1198	-0-	30360	2	N	-0-			-0-
09	30210 X	29581	-0-	-629	-0-	29581	2	N	-0-			-0-
10	31217 X	30192	-0-	-1025	-0-	30192	2	N	-0-			-0-
11	29370 X	28144	-0-	-1226	-0-	28144	2	N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		10H	RRCID ->	263668	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7450 - 10409	
06	13830 X	13825	-0-	-5	-0-	13825	2	N	-0-			-0-
07	14291 X	12997	-0-	-1294	-0-	12997	2	N	-0-			-0-
08	14198 X	12530	-0-	-1668	-0-	12530	2	N	-0-			-0-
09	13830 X	11049	-0-	-2781	-0-	11049	2	N	-0-			-0-
10	14291 X	10805	-0-	-3486	-0-	10805	2	N	-0-			-0-
11	13830 X	9716	-0-	-4114	-0-	9716	2	N	-0-			-0-

YORK		WELL #:		2H	RRCID ->	263681	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 8097 - 12228	
06	23940 X	20828	-0-	-3112	-0-	20828	2	N	-0-			-0-
07	23808 X	21528	-0-	-2280	-0-	21528	2	N	-0-			-0-
08	22847 X	21326	-0-	-1521	-0-	21326	2	N	-0-			-0-
09	21180 X	20613	-0-	-567	-0-	20613	2	N	-0-			-0-
10	21886 X	20708	-0-	-1178	-0-	20708	2	N	-0-			-0-
11	20820 X	19966	-0-	-854	-0-	19966	2	N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		3H	RRCID ->	264033	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 10000 - 13350	
06	16402 X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2	N	-0-			-0-
07	17081 X	16487	-0-	-594	-0-	16487	2	N	-0-			-0-
08	17081 X	16282	-0-	-799	-0-	16282	2	N	-0-			-0-
09	16530 X	15435	-0-	-1095	-0-	15435	2	N	-0-			-0-
10	16957 X	15521	-0-	-1436	-0-	15521	2	N	-0-			-0-
11	16410 X	14309	-0-	-2101	-0-	14309	2	N	-0-			-0-

MOLLY TAR		WELL #:		2H	RRCID ->	264045	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8750 - 14835	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRESTWOOD		WELL #:		5H	RRCID ->	264050	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7610 - 10526	
06	15330 X	12280	-0-	-3050	-0-	12280	2	N	-0-			-0-
07	15841 X	6265	-0-	-9576	-0-	6265	2	N	-0-			-0-
08	15841 X	9565	-0-	-6276	-0-	9565	2	N	-0-			-0-
09	14760 X	14071	-0-	-689	-0-	14071	2	N	-0-			-0-
10	14198 X	13735	-0-	-463	-0-	13735	2	N	-0-			-0-
11	12270 X	10721	-0-	-1549	-0-	10721	2	N	-0-			-0-

GLENCREST		WELL #:		8H	RRCID ->	264051	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7656 - 12418	
06	33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	33691	2	N	-0-			-0-
07	34596 X	30273	-0-	-4323	-0-	30273	2	N	-0-			-0-
08	32860 X	30471	-0-	-2389	-0-	30471	2	N	-0-			-0-
09	33690 X	28990	-0-	-4700	-0-	28990	2	N	-0-			-0-
10	34813 X	29496	-0-	-5317	-0-	29496	2	N	-0-			-0-
11	33690 X	28134	-0-	-5556	-0-	28134	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
CLEBURNE PROPANE		WELL #:		2H	RRCID ->	264054	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 9118 - 13013				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RLB		WELL #:		6H	RRCID ->	264055	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7289 - 12966				
06	24480 X	24073	-0-	-407	-0-	24073	2		N	-0-					-0-
07	25947 X	24620	-0-	-1327	-0-	24620	2		N	-0-					-0-
08	25947 X	23449	-0-	-2498	-0-	23449	2		N	-0-					-0-
09	25110 X	22774	-0-	-2336	-0-	22774	2		N	-0-					-0-
10	25358 X	22554	-0-	-2804	-0-	22554	2		N	-0-					-0-
11	24060 X	22603	-0-	-1457	-0-	22603	2		N	-0-					-0-

LEAF		WELL #:		3H	RRCID ->	264056	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7826 - 13203				
06	34380 X	25136	-0-	-9244	-0-	25136	2		N	-0-					-0-
07	33046 X	27910	-0-	-5136	-0-	27910	2		N	-0-					-0-
08	32147 X	25937	-0-	-6210	-0-	25937	2		N	-0-					-0-
09	29610 X	22891	-0-	-6719	-0-	22891	2		N	-0-					-0-
10	28582 X	21805	-0-	-6777	-0-	21805	2		N	-0-					-0-
11	27000 X	16400	-0-	-10600	-0-	16400	2		N	-0-					-0-

YORK		WELL #:		3H	RRCID ->	264057	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7622 - 11979				
06	23100 X	20639	-0-	-2461	-0-	20639	2		N	-0-					-0-
07	23312 X	20939	-0-	-2373	-0-	20939	2		N	-0-					-0-
08	23281 X	20479	-0-	-2802	-0-	20479	2		N	-0-					-0-
09	22530 X	19172	-0-	-3358	-0-	19172	2		N	-0-					-0-
10	22537 X	19636	-0-	-2901	-0-	19636	2		N	-0-					-0-
11	20640 X	18582	-0-	-2058	-0-	18582	2		N	-0-					-0-

JAMMER A		WELL #:		6H	RRCID ->	264073	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7550 - 11870				
06	20310 X	18424	-0-	-1886	-0-	18424	2		N	-0-					-0-
07	20987 X	19885	-0-	-1102	-0-	19885	2		N	-0-					-0-
08	20987 X	18310	-0-	-2677	-0-	18310	2		N	-0-					-0-
09	19890 X	17088	-0-	-2802	-0-	17088	2		N	-0-					-0-
10	19871 X	19019	-0-	-852	-0-	19019	2		N	-0-					-0-
11	19230 X	17733	-0-	-1497	-0-	17733	2		N	-0-					-0-

DEANN		WELL #:		6H	RRCID ->	264074	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7470 - 10243				
06	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2		N	-0-					-0-
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2		N	-0-					-0-
08	13392 X	12409	-0-	-983	-0-	12409	2		N	-0-					-0-
09	13530 X	12349	-0-	-1181	-0-	12349	2		N	-0-					-0-
10	13981 X	12674	-0-	-1307	-0-	12674	2		N	-0-					-0-
11	13530 X	12049	-0-	-1481	-0-	12049	2		N	-0-					-0-

CRESTWOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	264075	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 7591 - 10501				
06	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-				N	-0-					-0-
07	7905 X	32	-0-	-7873	-0-	32	2		N	-0-					-0-
08	7905 X	1569	-0-	-6336	-0-	1569	2		N	-0-					-0-
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		N	-0-					-0-
10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-					-0-
*11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
NORMANDALE		WELL #:		5H	RRCID ->	264076	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7482 - 9924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5204	2	8	9	N	7			59
07	4216 X	4136	-0-	-80	-0-	4132	2	4	9	N	4			63
08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5732	2	3	9	N	3			66
09	5220 X	5093	-0-	-127	-0-	5081	2	12	9	N	11			77
10	5394 X	3779	-0-	-1615	-0-	3772	2	7	9	N	6			83
11	5550 X	4259	-0-	-1291	-0-	4253	2	6	9	N	5	29	1	59

MCCULLAR		WELL #:		3H	RRCID ->	264280	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOZARTH		WELL #:		2H	RRCID ->	264281	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6971	PERF.	7060 - 11001		
06	17460 X	13486	-0-	-3974	-0-	13486	2			N	-0-			-0-
07	18042 X	12905	-0-	-5137	-0-	12905	2			N	-0-			-0-
08	18042 X	13587	-0-	-4455	-0-	13587	2			N	-0-			-0-
09	17280 X	13862	-0-	-3418	-0-	13862	2			N	-0-			-0-
10	15190 X	13545	-0-	-1645	-0-	13545	2			N	-0-			-0-
11	13500 X	13074	-0-	-426	-0-	13074	2			N	-0-			-0-

BIG BEND		WELL #:		4H	RRCID ->	264282	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7338 - 10098		
06	17190 X	13524	-0-	-3666	-0-	13524	2			N	-0-			-0-
07	17453 X	13996	-0-	-3457	-0-	13996	2			N	-0-			-0-
08	17143 X	14402	-0-	-2741	-0-	14402	2			N	-0-			-0-
09	16050 X	14545	-0-	-1505	-0-	14545	2			N	-0-			-0-
10	15221 X	14764	-0-	-457	-0-	14764	2			N	-0-			-0-
*11	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-			-0-

OAKWOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	264287	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7198 - 10979		
06	19740 X	17572	-0-	-2168	-0-	17572	2			N	-0-			-0-
07	20398 X	17995	-0-	-2403	-0-	17995	2			N	-0-			-0-
08	18662 X	17697	-0-	-965	-0-	17697	2			N	-0-			-0-
09	18060 X	16681	-0-	-1379	-0-	16681	2			N	-0-			-0-
10	18662 X	16382	-0-	-2280	-0-	16382	2			N	-0-			-0-
11	17580 X	14964	-0-	-2616	-0-	14964	2			N	-0-			-0-

BRONCO		WELL #:		2H	RRCID ->	264302	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7333 - 11412		
06	19740 X	15689	-0-	-4051	-0-	15689	2			N	-0-			-0-
07	19685 X	16149	-0-	-3536	-0-	16149	2			N	-0-			-0-
08	17825 X	15515	-0-	-2310	-0-	15515	2			N	-0-			-0-
09	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-			-0-
10	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	17836	2			N	-0-			-0-
*11	16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-			-0-

BIG BEND		WELL #:		3H	RRCID ->	264303	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7605 - 10745		
06	22380 X	19840	-0-	-2540	-0-	19840	2			N	-0-			-0-
07	23095 X	21008	-0-	-2087	-0-	21008	2			N	-0-			-0-
08	21824 X	19973	-0-	-1851	-0-	19973	2			N	-0-			-0-
09	20850 X	19613	-0-	-1237	-0-	19613	2			N	-0-			-0-
10	21018 X	20083	-0-	-935	-0-	20083	2			N	-0-			-0-
11	20340 X	19305	-0-	-1035	-0-	19305	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BOXER		WELL #:		4H	RRCID ->	264304	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7545 - 11405			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YORK		WELL #:		4H	RRCID ->	264334	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7723 - 9386			
06	11550 X	10102	-0-	-1448	-0-	10102	2				N	-0-			-0-
07	11935 X	10404	-0-	-1531	-0-	10404	2				N	-0-			-0-
08	11935 X	10054	-0-	-1881	-0-	10054	2				N	-0-			-0-
09	11130 X	9778	-0-	-1352	-0-	9778	2				N	-0-			-0-
10	11036 X	9639	-0-	-1397	-0-	9639	2				N	-0-			-0-
11	10110 X	7999	-0-	-2111	-0-	7999	2				N	-0-			-0-

BRASSIE		WELL #:		2H	RRCID ->	264335	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PENSKE		WELL #:		2H	RRCID ->	264336	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7365 - 10671			
06	10920 X	7389	-0-	-3531	-0-	7389	2				N	-0-			-0-
07	12524 X	5449	-0-	-7075	-0-	5449	2				N	-0-			-0-
08	12524 X	1662	-0-	-10862	-0-	1662	2				N	-0-			-0-
09	12120 X	1895	-0-	-10225	-0-	1895	2				N	-0-			-0-
10	11129 X	2165	-0-	-8964	-0-	2165	2				N	-0-			-0-
11	7380 X	1389	-0-	-5991	-0-	1389	2				N	-0-			-0-

BIG BEND		WELL #:		2H	RRCID ->	264355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7380 - 10170			
06	16770 X	16710	-0-	-60	-0-	16710	2				N	-0-			-0-
07	17329 X	15774	-0-	-1555	-0-	15774	2				N	-0-			-0-
08	17546 X	16920	-0-	-626	-0-	16920	2				N	-0-			-0-
09	16980 X	15988	-0-	-992	-0-	15988	2				N	-0-			-0-
10	17546 X	15514	-0-	-2032	-0-	15514	2				N	-0-			-0-
11	16710 X	14641	-0-	-2069	-0-	14641	2				N	-0-			-0-

HALLMARK WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	264362	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	8243 - 11974			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RYDER		WELL #:		1H	RRCID ->	264363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	7550 - 11608			
06	8700 X	2230	-0-	-6470	-0-	2230	2				N	-0-			-0-
07	6014 X	3459	-0-	-2555	-0-	3459	2				N	-0-			-0-
08	4464 X	3217	-0-	-1247	-0-	3217	2				N	-0-			-0-
09	4320 X	3883	-0-	-437	-0-	3883	2				N	-0-			-0-
10	4464 X	2096	-0-	-2368	-0-	2096	2				N	-0-			-0-
11	3360 X	2251	-0-	-1109	-0-	2251	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RICHLAND HILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	264366	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 7467 - 11795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		18420 X	-0-	-0-	-18420	-0-			N	-0-		-0-
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SASHA		WELL #:		2H	RRCID ->	264367	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7400 - 14451	
06		16950 X	11201	-0-	-5749	-0-	11201	2	N	-0-		-0-
07		23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	23955	2	N	-0-		-0-
08		25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	25348	2	N	-0-		-0-
09		17880 X	9958	-0-	-7922	-0-	9958	2	N	-0-		-0-
10		23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-			N	-0-		-0-
11		24540 X	1136	-0-	-23404	-0-	1136	2	N	-0-		-0-

MCCULLAR		WELL #:		1H	RRCID ->	264368	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 7525 - 11435	
06		18690 X	16517	-0-	-2173	-0-	16517	2	N	-0-		-0-
07		22227 X	18513	-0-	-3714	-0-	18513	2	N	-0-		-0-
08		22227 X	19368	-0-	-2859	-0-	19368	2	N	-0-		-0-
09		21510 X	19653	-0-	-1857	-0-	19653	2	N	-0-		-0-
10		19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	19590	2	N	-0-		-0-
*11		19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	2	N	-0-		-0-

LENA		WELL #:		1H	RRCID ->	264369	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 7969 - 13342	
06		11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2	N	-0-		-0-
07		11997 X	11860	-0-	-137	-0-	11860	2	N	-0-		-0-
08		12679 X	11950	-0-	-729	-0-	11950	2	N	-0-		-0-
09		12270 X	10604	-0-	-1666	-0-	10604	2	N	-0-		-0-
10		12679 X	9656	-0-	-3023	-0-	9656	2	N	-0-		-0-
11		11670 X	9590	-0-	-2080	-0-	9590	2	N	-0-		-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	264371	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 8400 - 12542	
06		13320 X	10966	-0-	-2354	-0-	10966	2	N	-0-		-0-
07		13578 X	11319	-0-	-2259	-0-	11319	2	N	-0-		-0-
08		13206 X	11303	-0-	-1903	-0-	11303	2	N	-0-		-0-
09		12270 X	10395	-0-	-1875	-0-	10395	2	N	-0-		-0-
10		12493 X	11208	-0-	-1285	-0-	11208	2	N	-0-		-0-
11		10980 X	10745	-0-	-235	-0-	10745	2	N	-0-		-0-

HALLMARK EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	264372	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	7286	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRASSIE		WELL #:		1H	RRCID ->	264373	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7483	PERF. 7840 - 12709	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
SASHA		WELL #:	3H	RRCID ->	264374	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7330 - 11387	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		26250 X	23660	-0-	-2590	-0-	23660 2		N	-0-		-0-
07		27125 X	25142	-0-	-1983	-0-	25142 2		N	-0-		-0-
08		26970 X	24520	-0-	-2450	-0-	24520 2		N	-0-		-0-
09		26100 X	23515	-0-	-2585	-0-	23515 2		N	-0-		-0-
10		26071 X	21317	-0-	-4754	-0-	21317 2		N	-0-		-0-
11		24330 X	22339	-0-	-1991	-0-	22339 2		N	-0-		-0-
BROAD		WELL #:	4H	RRCID ->	264406	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8755 - 11987	
06		24000 X	20635	-0-	-3365	-0-	20635 2		N	-0-		-0-
07		24428 X	20586	-0-	-3842	-0-	20586 2		N	-0-		-0-
08		24428 X	19090	-0-	-5338	-0-	19090 2		N	-0-		-0-
09		22740 X	16830	-0-	-5910	-0-	16830 2		N	-0-		-0-
10		22351 X	16837	-0-	-5514	-0-	16837 2		N	-0-		-0-
11		20640 X	15464	-0-	-5176	-0-	15464 2		N	-0-		-0-
BUCKEYE		WELL #:	1H	RRCID ->	264421	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8335 - 13927	
06		22560 X	20077	-0-	-2483	-0-	20077 2		N	-0-		-0-
07		21328 X	20172	-0-	-1156	-0-	20172 2		N	-0-		-0-
08		21452 X	19653	-0-	-1799	-0-	19653 2		N	-0-		-0-
09		20760 X	18217	-0-	-2543	-0-	18217 2		N	-0-		-0-
10		21452 X	18876	-0-	-2576	-0-	18876 2		N	-0-		-0-
11		20070 X	17683	-0-	-2387	-0-	17683 2		N	-0-		-0-
MCCULLAR		WELL #:	5H	RRCID ->	264422	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7525 - 11435	
06		18420 X	18112	-0-	-308	-0-	18112 2		N	-0-		-0-
07		19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	19724 2		N	-0-		-0-
08		18786 X	17503	-0-	-1283	-0-	17503 2		N	-0-		-0-
09		18180 X	15191	-0-	-2989	-0-	15191 2		N	-0-		-0-
10		19716 X	16622	-0-	-3094	-0-	16622 2		N	-0-		-0-
11		19080 X	14924	-0-	-4156	-0-	14924 2		N	-0-		-0-
BILLIE		WELL #:	2H	RRCID ->	264423	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	N/A	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NAUTILUS		WELL #:	4H	RRCID ->	264433	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7392 - 11401	
06		35490 X	30371	-0-	-5119	-0-	30371 2		N	-0-		-0-
07		36363 X	29943	-0-	-6420	-0-	29943 2		N	-0-		-0-
08		34193 X	28811	-0-	-5382	-0-	28811 2		N	-0-		-0-
09		31170 X	27091	-0-	-4079	-0-	27091 2		N	-0-		-0-
10		32209 X	26451	-0-	-5758	-0-	26451 2		N	-0-		-0-
11		30360 X	24664	-0-	-5696	-0-	24664 2		N	-0-		-0-
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:	5H	RRCID ->	264891	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8850 - 12736	
06		30420 X	24948	-0-	-5472	-0-	24948 2		N	-0-		-0-
07		30535 X	24449	-0-	-6086	-0-	24449 2		N	-0-		-0-
08		29636 X	23013	-0-	-6623	-0-	23013 2		N	-0-		-0-
09		27360 X	21102	-0-	-6258	-0-	21102 2		N	-0-		-0-
10		27311 X	22697	-0-	-4614	-0-	22697 2		N	-0-		-0-
11		24960 X	21413	-0-	-3547	-0-	21413 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		18540 X	18018	-0-	-522	-0-	18018	2	N	-0-		-0-
07		19158 X	18915	-0-	-243	-0-	18915	2	N	-0-		-0-
08		19158 X	19106	-0-	-52	-0-	19106	2	N	-0-		-0-
09		19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2	N	-0-		-0-
10		20658 X	20658	-0-	-0-	-0-	20658	2	N	-0-		-0-
*11		19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2	N	-0-		-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273												
06		18570 X	10483	-0-	-8087	-0-	10483	2	N	-0-		-0-
07		13950 X	12767	-0-	-1183	-0-	12767	2	N	-0-		-0-
08		13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	2	N	-0-		-0-
09		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2	N	-0-		-0-
10		13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2	N	-0-		-0-
11		13230 X	12613	-0-	-617	-0-	12613	2	N	-0-		-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294												
06		18030 X	15266	-0-	-2764	-0-	15266	2	N	-0-		18
07		18631 X	11961	-0-	-6670	-0-	11960	2	1 9 N	1		19
08		18321 X	7632	-0-	-10689	-0-	7632	2	N	-0-		19
09		16230 X	11884	-0-	-4346	-0-	11884	2	N	-0-		19
10		16771 X	13010	-0-	-3761	-0-	13009	2	1 9 N	1		20
11		15270 X	12826	-0-	-2444	-0-	12826	2	N	-0-		20

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867												
06		15810 X	11246	-0-	-4564	-0-	11246	2	N	-0-		-0-
07		15779 X	9588	-0-	-6191	-0-	9588	2	N	-0-		-0-
08		14880 X	12447	-0-	-2433	-0-	12447	2	N	-0-		-0-
09		14400 X	12200	-0-	-2200	-0-	12200	2	N	-0-		-0-
10		11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2	N	-0-		-0-
11		12060 X	11383	-0-	-677	-0-	11383	2	N	-0-		-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976												
06		30870 X	25063	-0-	-5807	-0-	25063	2	N	-0-		-0-
07		31279 X	26473	-0-	-4806	-0-	26473	2	N	-0-		-0-
08		30163 X	24962	-0-	-5201	-0-	24962	2	N	-0-		-0-
09		27660 X	23703	-0-	-3957	-0-	23703	2	N	-0-		-0-
10		28055 X	24985	-0-	-3070	-0-	24985	2	N	-0-		-0-
11		25620 X	23146	-0-	-2474	-0-	23146	2	N	-0-		-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724												
06		2910 X	2445	-0-	-465	-0-	2426	2	19 9 Y	17		38
07		3007 X	2415	-0-	-592	-0-	2397	2	18 9 Y	16		54
08		2883 X	2395	-0-	-488	-0-	2385	2	10 9 Y	9	37 1	26
09		2790 X	2208	-0-	-582	-0-	2200	2	8 9 Y	7		33
10		2542 X	2537	-0-	-5	-0-	2513	2	24 9 Y	22		55
*11		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-	39 1	16

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527												
06		23670 X	20679	-0-	-2991	-0-	20679	2	N	-0-		22
07		22444 X	21631	-0-	-813	-0-	21631	2	N	-0-		22
08		24297 X	24297	-0-	-0-	-0-	24297	2	N	-0-		22
09		21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	21668	2	N	-0-		22
10		22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2	N	-0-		22
11		23520 X	20265	-0-	-3255	-0-	20265	2	N	-0-		22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
JESTER		WELL #:		2H	RRCID ->	264961	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7600 - 12254					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-				-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	78	X	-0-	78	-0-	-0-		78	2		N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CENTREPORT SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	264962	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	9476	PERF. 9860 - 14279					
06	18330	X	11409	-0-	-6921	-0-		11409	2		N	-0-				-0-
07	18941	X	11905	-0-	-7036	-0-		11905	2		N	-0-				-0-
08	17298	X	11117	-0-	-6181	-0-		11117	2		N	-0-				-0-
09	16740	X	12123	-0-	-4617	-0-		12123	2		N	-0-				-0-
10	13392	X	12415	-0-	-977	-0-		12415	2		N	-0-				-0-
11	11520	X	5786	-0-	-5734	-0-		5786	2		N	-0-				-0-

SHADY OAKS		WELL #:		11H	RRCID ->	264963	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7219 - 10750					
06	13830	X	11009	-0-	-2821	-0-		11009	2		N	-0-				-0-
07	14043	X	12016	-0-	-2027	-0-		12016	2		N	-0-				-0-
08	13175	X	11402	-0-	-1773	-0-		11402	2		N	-0-				-0-
09	11880	X	11619	-0-	-261	-0-		11619	2		N	-0-				-0-
10	12276	X	11928	-0-	-348	-0-		11928	2		N	-0-				-0-
11	11640	X	10872	-0-	-768	-0-		10872	2		N	-0-				-0-

SASHA		WELL #:		6H	RRCID ->	264964	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7952 - 13573					
06	30690	X	26420	-0-	-4270	-0-		26420	2		N	-0-				-0-
07	31682	X	26682	-0-	-5000	-0-		26682	2		N	-0-				-0-
08	30163	X	25717	-0-	-4446	-0-		25717	2		N	-0-				-0-
09	28380	X	23516	-0-	-4864	-0-		23516	2		N	-0-				-0-
10	27900	X	20656	-0-	-7244	-0-		20656	2		N	-0-				-0-
11	26430	X	12871	-0-	-13559	-0-		12871	2		N	-0-				-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		3H	RRCID ->	264965	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8426 - 14430					
06	16170	X	14893	-0-	-1277	-0-		14893	2		N	-0-				-0-
07	16368	X	14958	-0-	-1410	-0-		14958	2		N	-0-				-0-
08	16368	X	15268	-0-	-1100	-0-		15268	2		N	-0-				-0-
09	15450	X	14053	-0-	-1397	-0-		14053	2		N	-0-				-0-
10	15531	X	14890	-0-	-641	-0-		14890	2		N	-0-				-0-
11	14880	X	14255	-0-	-625	-0-		14255	2		N	-0-				-0-

MILES		WELL #:		2H	RRCID ->	264972	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7645 - 11128					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAHAM B		WELL #:		6H	RRCID ->	264975	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 8375 - 11860					
06	23910	X	19173	-0-	-4737	-0-		19173	2		N	-0-				-0-
07	23498	X	17616	-0-	-5882	-0-		17616	2		N	-0-				-0-
08	22320	X	14614	-0-	-7706	-0-		14614	2		N	-0-				-0-
09	20790	X	16081	-0-	-4709	-0-		16081	2		N	-0-				-0-
10	20243	X	16498	-0-	-3745	-0-		16498	2		N	-0-				-0-
11	19170	X	15977	-0-	-3193	-0-		15977	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
SASHA		WELL #:	4H	RRCID ->	264982	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7900 - 14208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		37260 X	31872	-0-	-5388	-0-	31872 2	N	-0-		-0-
07		37696 X	32415	-0-	-5281	-0-	32415 2	N	-0-		-0-
08		36177 X	32079	-0-	-4098	-0-	32079 2	N	-0-		-0-
09		33990 X	30783	-0-	-3207	-0-	30783 2	N	-0-		-0-
10		33604 X	31036	-0-	-2568	-0-	31036 2	N	-0-		-0-
11		31860 X	29569	-0-	-2291	-0-	29569 2	N	-0-		-0-

BRASSIE		WELL #:	3H	RRCID ->	264984	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7483	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM B		WELL #:	5H	RRCID ->	264989	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 8415 - 12048	
06	19680 X	18671	-0-	-1009	-0-	18671 2		N	-0-		-0-
07	20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	20616 2		N	-0-		-0-
08	19933 X	19648	-0-	-285	-0-	19648 2		N	-0-		-0-
09	21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	21223 2		N	-0-		-0-
10	21908 X	21908	-0-	-0-	-0-	21908 2		N	-0-		-0-
11	19950 X	17646	-0-	-2304	-0-	17646 2		N	-0-		-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:	1H	RRCID ->	265020	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8298 - 11254	
06	11190 X	9554	-0-	-1636	-0-	9554 2		N	-0-		-0-
07	11253 X	9651	-0-	-1602	-0-	9651 2		N	-0-		-0-
08	11129 X	9602	-0-	-1527	-0-	9602 2		N	-0-		-0-
09	10320 X	9072	-0-	-1248	-0-	9072 2		N	-0-		-0-
10	10447 X	9293	-0-	-1154	-0-	9293 2		N	-0-		-0-
11	9540 X	8882	-0-	-658	-0-	8882 2		N	-0-		-0-

SASHA		WELL #:	5H	RRCID ->	265030	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7900 - 11601	
06	19740 X	17452	-0-	-2288	-0-	17452 2		N	-0-		-0-
07	19034 X	18843	-0-	-191	-0-	18843 2		N	-0-		-0-
08	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	19203 2		N	-0-		-0-
09	18420 X	17900	-0-	-520	-0-	17900 2		N	-0-		-0-
10	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	18910 2		N	-0-		-0-
*11	20231 X	20231	-0-	-0-	-0-	20231 2		N	-0-		-0-

NAUTILUS		WELL #:	3H	RRCID ->	265039	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7214	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEE		WELL #:	1H	RRCID ->	265045	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 9706 - 13899	
06	21450 X	20940	-0-	-510	-0-	20940 2		N	-0-		-0-
07	22568 X	21350	-0-	-1218	-0-	21350 2		N	-0-		-0-
08	22568 X	20793	-0-	-1775	-0-	20793 2		N	-0-		-0-
09	21840 X	19601	-0-	-2239	-0-	19601 2		N	-0-		-0-
10	21638 X	19765	-0-	-1873	-0-	19765 2		N	-0-		-0-
11	20940 X	18185	-0-	-2755	-0-	18185 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BREES		WELL #:		4H	RRCID ->	265048	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7710 - 12552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MATLOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	265342	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8517	PERF. 9230 - 14301				
06	22140 X	17422	-0-	-4718	-0-	17422	2		N	-0-					-0-
07	22878 X	19941	-0-	-2937	-0-	19941	2		N	-0-					-0-
08	22475 X	19615	-0-	-2860	-0-	19615	2		N	-0-					-0-
09	20820 X	18636	-0-	-2184	-0-	18636	2		N	-0-					-0-
10	20460 X	19179	-0-	-1281	-0-	19179	2		N	-0-					-0-
*11	20228 X	20228	-0-	-0-	-0-	20228	2		N	-0-					-0-

WOODHAVEN		WELL #:		4H	RRCID ->	265344	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7880 - 10617				
06	17880 X	16478	-0-	-1402	-0-	16478	2		N	-0-					-0-
07	18476 X	16067	-0-	-2409	-0-	16067	2		N	-0-					-0-
08	18104 X	16322	-0-	-1782	-0-	16322	2		N	-0-					-0-
09	17220 X	14953	-0-	-2267	-0-	14953	2		N	-0-					-0-
10	17794 X	15688	-0-	-2106	-0-	15688	2		N	-0-					-0-
11	16470 X	13200	-0-	-3270	-0-	13200	2		N	-0-					-0-

NAUTILUS		WELL #:		6H	RRCID ->	265573	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7417 - 11001				
06	31080 X	25131	-0-	-5949	-0-	25131	2		N	-0-					-0-
07	29760 X	24810	-0-	-4950	-0-	24810	2		N	-0-					-0-
08	28799 X	23500	-0-	-5299	-0-	23500	2		N	-0-					-0-
09	27870 X	21509	-0-	-6361	-0-	21509	2		N	-0-					-0-
10	26629 X	20900	-0-	-5729	-0-	20900	2		N	-0-					-0-
11	25140 X	19769	-0-	-5371	-0-	19769	2		N	-0-					-0-

TRUMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265575	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8643 - 13328				
06	30706 X	30706	-0-	-0-	-0-	30706	2		N	-0-					-0-
07	31616 X	31616	-0-	-0-	-0-	31616	2		N	-0-					-0-
08	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	30836	2		N	-0-					-0-
09	29103 X	29103	-0-	-0-	-0-	29103	2		N	-0-					-0-
10	29471 X	29471	-0-	-0-	-0-	29471	2		N	-0-					-0-
*11	27972 X	27972	-0-	-0-	-0-	27972	2		N	-0-					-0-

ENDER		WELL #:		2H	RRCID ->	265576	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7720 - 12467				
06	28470 X	23564	-0-	-4906	-0-	23564	2		N	-0-					-0-
07	27032 X	25077	-0-	-1955	-0-	25077	2		N	-0-					-0-
08	27032 X	23908	-0-	-3124	-0-	23908	2		N	-0-					-0-
09	26160 X	21476	-0-	-4684	-0-	21476	2		N	-0-					-0-
10	26505 X	25020	-0-	-1485	-0-	25020	2		N	-0-					-0-
11	24270 X	24104	-0-	-166	-0-	24104	2		N	-0-					-0-

OLD TOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	265578	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7550 - 10558				
06	25890 X	24074	-0-	-1816	-0-	24074	2		N	-0-					-0-
07	26722 X	23949	-0-	-2773	-0-	23949	2		N	-0-					-0-
08	26319 X	23358	-0-	-2961	-0-	23358	2		N	-0-					-0-
09	25020 X	22462	-0-	-2558	-0-	22462	2		N	-0-					-0-
10	25265 X	22795	-0-	-2470	-0-	22795	2		N	-0-					-0-
11	24060 X	21847	-0-	-2213	-0-	21847	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		20460 X	18277	-0-	-2183	-0-		18277	2	N	-0-			-0-
07		21142 X	13370	-0-	-7772	-0-		13370	2	N	-0-			-0-
08		20863 X	18948	-0-	-1915	-0-		18948	2	N	-0-			-0-
09		19380 X	17084	-0-	-2296	-0-		17084	2	N	-0-			-0-
10		19623 X	17773	-0-	-1850	-0-		17773	2	N	-0-			-0-
11		18330 X	17298	-0-	-1032	-0-		17298	2	N	-0-			-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097														
06		20250 X	16015	-0-	-4235	-0-		16015	2	N	-0-			-0-
07		19654 X	16256	-0-	-3398	-0-		16256	2	N	-0-			-0-
08		17732 X	16040	-0-	-1692	-0-		16040	2	N	-0-			-0-
09		17010 X	13937	-0-	-3073	-0-		13937	2	N	-0-			-0-
10		17577 X	13998	-0-	-3579	-0-		13998	2	N	-0-			-0-
11		16020 X	13669	-0-	-2351	-0-		13669	2	N	-0-			-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282														
06		15780 X	13191	-0-	-2589	-0-		13191	2	N	-0-			-0-
07		16306 X	12445	-0-	-3861	-0-		12445	2	N	-0-			-0-
08		15221 X	12429	-0-	-2792	-0-		12429	2	N	-0-			-0-
09		14100 X	12118	-0-	-1982	-0-		12118	2	N	-0-			-0-
10		14570 X	10953	-0-	-3617	-0-		10953	2	N	-0-			-0-
11		13200 X	11488	-0-	-1712	-0-		11488	2	N	-0-			-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874														
06		40350 X	16831	-0-	-23519	-0-		16831	2	N	-0-			-0-
07		39773 X	24384	-0-	-15389	-0-		24384	2	N	-0-			-0-
08		38099 X	24935	-0-	-13164	-0-		24935	2	N	-0-			-0-
09		35430 X	23609	-0-	-11821	-0-		23609	2	N	-0-			-0-
10		36425 X	24373	-0-	-12052	-0-		24373	2	N	-0-			-0-
11		24120 X	23932	-0-	-188	-0-		23932	2	N	-0-			-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721														
06		27900 X	26694	-0-	-1206	-0-		26694	2	N	-0-			-0-
07		28613 X	26068	-0-	-2545	-0-		26068	2	N	-0-			-0-
08		28024 X	25132	-0-	-2892	-0-		25132	2	N	-0-			-0-
09		26820 X	24504	-0-	-2316	-0-		24504	2	N	-0-			-0-
10		27621 X	24885	-0-	-2736	-0-		24885	2	N	-0-			-0-
11		26700 X	23768	-0-	-2932	-0-		23768	2	N	-0-			-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401														
06		16890 X	14121	-0-	-2769	-0-		14121	2	N	-0-			-0-
07		16089 X	14888	-0-	-1201	-0-		14888	2	N	-0-			-0-
08		14439 X	14439	-0-	-0-	-0-		14439	2	N	-0-			-0-
09		14130 X	13598	-0-	-532	-0-		13598	2	N	-0-			-0-
10		14880 X	13333	-0-	-1547	-0-		13333	2	N	-0-			-0-
11		14400 X	12542	-0-	-1858	-0-		12542	2	N	-0-			-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772														
06		23640 X	-0-	-0-	-23640	-0-				N	-0-			-0-
07		14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-				N	-0-			-0-
08		14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
ALVARADO WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	265923	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8684 - 13251	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15420 X	13172	-0-	-2248	-0-	13172	2	N	-0-		-0-	
07	15934 X	13120	-0-	-2814	-0-	13120	2	N	-0-		-0-	
08	15686 X	13019	-0-	-2667	-0-	13019	2	N	-0-		-0-	
09	14490 X	11596	-0-	-2894	-0-	11596	2	N	-0-		-0-	
10	13671 X	12800	-0-	-871	-0-	12800	2	N	-0-		-0-	
11	13170 X	12155	-0-	-1015	-0-	12155	2	N	-0-		-0-	

BREES		WELL #:		2H	RRCID ->	265924	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7524	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

IGOR TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	265925	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7604 - 10976	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RAZORBACK		WELL #:		2H	RRCID ->	265926	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 7977 - 10997	
06	7950 X	6167	-0-	-1783	-0-	6167	2	N	-0-		-0-	
07	8215 X	5456	-0-	-2759	-0-	5456	2	N	-0-		-0-	
08	7812 X	6658	-0-	-1154	-0-	6658	2	N	-0-		-0-	
09	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2	N	-0-		-0-	
10	6634 X	6524	-0-	-110	-0-	6524	2	N	-0-		-0-	
11	6450 X	5792	-0-	-658	-0-	5792	2	N	-0-		-0-	

MULLIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265929	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF. 7125 - 14338	
06	24510 X	18851	-0-	-5659	-0-	18851	2	N	-0-		-0-	
07	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	24287	2	N	-0-		-0-	
08	23560 X	22657	-0-	-903	-0-	22657	2	N	-0-		-0-	
09	22800 X	21091	-0-	-1709	-0-	21091	2	N	-0-		-0-	
10	24273 X	22279	-0-	-1994	-0-	22279	2	N	-0-		-0-	
11	23490 X	21542	-0-	-1948	-0-	21542	2	N	-0-		-0-	

NAUTILUS		WELL #:		7H	RRCID ->	265984	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7761 - 13294	
06	28680 X	22726	-0-	-5954	-0-	22726	2	N	-0-		-0-	
07	29636 X	23822	-0-	-5814	-0-	23822	2	N	-0-		-0-	
08	27962 X	22579	-0-	-5383	-0-	22579	2	N	-0-		-0-	
09	27060 X	20811	-0-	-6249	-0-	20811	2	N	-0-		-0-	
10	23808 X	20588	-0-	-3220	-0-	20588	2	N	-0-		-0-	
11	23040 X	18853	-0-	-4187	-0-	18853	2	N	-0-		-0-	

OLD TOWN		WELL #:		5H	RRCID ->	265985	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 7824 - 11726	
06	34830 X	31956	-0-	-2874	-0-	31956	2	N	-0-		-0-	
07	35743 X	32924	-0-	-2819	-0-	32924	2	N	-0-		-0-	
08	35123 X	32434	-0-	-2689	-0-	32434	2	N	-0-		-0-	
09	33360 X	31018	-0-	-2342	-0-	31018	2	N	-0-		-0-	
10	33542 X	31435	-0-	-2107	-0-	31435	2	N	-0-		-0-	
11	31950 X	30117	-0-	-1833	-0-	30117	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
CONATSER NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	265986	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7532 - 11852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAWK TRT		WELL #:		6H	RRCID ->	265988	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7800 - 12183
06	26880 X	24394	-0-	-2486	-0-	24394	2	N	-0-		-0-
07	27001 X	25479	-0-	-1522	-0-	25479	2	N	-0-		-0-
08	26474 X	25414	-0-	-1060	-0-	25414	2	N	-0-		-0-
09	25020 X	24457	-0-	-563	-0-	24457	2	N	-0-		-0-
10	25854 X	25396	-0-	-458	-0-	25396	2	N	-0-		-0-
*11	24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2	N	-0-		-0-

MATSON		WELL #:		3H	RRCID ->	265989	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 8550 - 11799
06	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2	N	-0-		-0-
07	5673 X	5534	-0-	-139	-0-	5534	2	N	-0-		-0-
08	5921 X	5888	-0-	-33	-0-	5888	2	N	-0-		-0-
09	6810 X	1	-0-	-6809	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-		-0-
11	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			N	-0-		-0-

BILL PICKETT		WELL #:		2H	RRCID ->	265994	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7352 - 11508
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUBLETT		WELL #:		2H	RRCID ->	266011	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7505 - 10500
06	9150 X	5837	-0-	-3313	-0-	5837	2	N	-0-		-0-
07	9455 X	5200	-0-	-4255	-0-	5200	2	N	-0-		-0-
08	9114 X	5286	-0-	-3828	-0-	5286	2	N	-0-		-0-
09	7530 X	4252	-0-	-3278	-0-	4252	2	N	-0-		-0-
10	7626 X	4402	-0-	-3224	-0-	4402	2	N	-0-		-0-
11	5850 X	4040	-0-	-1810	-0-	4040	2	N	-0-		-0-

EAGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	266226	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7348 - 14842
06	31140 X	28829	-0-	-2311	-0-	28829	2	N	-0-		-0-
07	31527 X	29780	-0-	-1747	-0-	29780	2	N	-0-		-0-
08	31000 X	28909	-0-	-2091	-0-	28909	2	N	-0-		-0-
09	29220 X	27529	-0-	-1691	-0-	27529	2	N	-0-		-0-
10	30194 X	27802	-0-	-2392	-0-	27802	2	N	-0-		-0-
11	28830 X	27222	-0-	-1608	-0-	27222	2	N	-0-		-0-

CASTLEBERRY TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266227	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6715 - 11896
06	18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	18317	2	N	-0-		-0-
07	18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	18130	2	N	-0-		-0-
08	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2	N	-0-		-0-
09	15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	15417	2	N	-0-		-0-
10	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2	N	-0-		-0-
*11	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BIRDIE		WELL #:		1H	RRCID ->	266228	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7038	- 13074
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19110 X	15198	-0-	-3912	-0-	15198	2	N	-0-			-0-
07	19747 X	17385	-0-	-2362	-0-	17385	2	N	-0-			-0-
08	19003 X	16816	-0-	-2187	-0-	16816	2	N	-0-			-0-
09	18390 X	15596	-0-	-2794	-0-	15596	2	N	-0-			-0-
10	19003 X	16108	-0-	-2895	-0-	16108	2	N	-0-			-0-
11	16830 X	15056	-0-	-1774	-0-	15056	2	N	-0-			-0-

GINGER		WELL #:		3H	RRCID ->	266515	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7863	PERF. 8780	- 13192
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AIRBORNE		WELL #:		1H	RRCID ->	266516	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8190	- 12780
06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2	N	-0-			-0-
07	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2	N	-0-			-0-
08	7750 X	6567	-0-	-1183	-0-	6567	2	N	-0-			-0-
09	7500 X	6373	-0-	-1127	-0-	6373	2	N	-0-			-0-
10	7750 X	6696	-0-	-1054	-0-	6696	2	N	-0-			-0-
11	6630 X	3936	-0-	-2694	-0-	3936	2	N	-0-			-0-

GALLATIN		WELL #:		1H	RRCID ->	266519	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 8100	- 12810
06	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-			N	-0-			-0-
07	7595 X	210	-0-	-7385	-0-	210	2	N	-0-			-0-
08	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	-0-			-0-
09	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2	N	-0-			-0-
10	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2	N	-0-			-0-
*11	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2	N	-0-			-0-

BLUTH TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266756	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 7207	- 9583
06	14700 X	14203	-0-	-497	-0-	14203	2	N	-0-			-0-
07	15097 X	14448	-0-	-649	-0-	14448	2	N	-0-			-0-
08	14353 X	13343	-0-	-1010	-0-	13343	2	N	-0-			-0-
09	14190 X	13333	-0-	-857	-0-	13333	2	N	-0-			-0-
10	14663 X	13120	-0-	-1543	-0-	13120	2	N	-0-			-0-
11	14190 X	12585	-0-	-1605	-0-	12585	2	N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	266760	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 7900	- 13622
06	82710 X	69788	-0-	-12922	-0-	69788	2	N	-0-			-0-
07	81499 X	70337	-0-	-11162	-0-	70337	2	N	-0-			-0-
08	79112 X	68497	-0-	-10615	-0-	68497	2	N	-0-			-0-
09	73140 X	64058	-0-	-9082	-0-	64058	2	N	-0-			-0-
10	72974 X	65097	-0-	-7877	-0-	65097	2	N	-0-			-0-
11	69780 X	61211	-0-	-8569	-0-	61211	2	N	-0-			-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266762	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 8157	- 11154
06	2910 X	1004	-0-	-1906	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	1652	-0-	-1355	-0-	1652	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2154	-0-	-853	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	209	-0-	-1891	-0-	209	2	N	-0-			-0-
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BUNGE WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	266764	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 7326 - 11436	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	19590 X	16048	-0-	-3542	-0-	16048	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	19530 X	15842	-0-	-3688	-0-	15842	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	19375 X	18894	-0-	-481	-0-	18894	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	18781 X	18781	-0-	-0-	-0-	18781	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	18270 X	18224	-0-	-46	-0-	18224	2	N	-0-	-0-	-0-	

PUMPKIN		WELL #:		1H	RRCID ->	267127	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 8430 - 13292	
06	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	8525 X	8503	-0-	-22	-0-	8503	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	8370 X	6138	-0-	-2232	-0-	6138	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8649 X	3318	-0-	-5331	-0-	3318	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8520 X	5849	-0-	-2671	-0-	5849	2	N	-0-	-0-	-0-	

CANUCKS		WELL #:		1H	RRCID ->	267282	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7609	PERF.10931 - 12052	
06	38640 X	32755	-0-	-5885	-0-	32755	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	38657 X	33072	-0-	-5585	-0-	33072	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	37107 X	32292	-0-	-4815	-0-	32292	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	35010 X	30899	-0-	-4111	-0-	30899	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	34348 X	31434	-0-	-2914	-0-	31434	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	32760 X	30101	-0-	-2659	-0-	30101	2	N	-0-	-0-	-0-	

LORIKEET TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	267283	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 8024 - 12057	
06	21300 X	8045	-0-	-13255	-0-	8045	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	11935 X	9062	-0-	-2873	-0-	9062	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	9951 X	8805	-0-	-1146	-0-	8805	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	9630 X	8613	-0-	-1017	-0-	8613	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	9052 X	8248	-0-	-804	-0-	8248	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8760 X	7994	-0-	-766	-0-	7994	2	N	-0-	-0-	-0-	

FALCON EAST TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	267305	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7480 - 16140	
06	55260 X	47747	-0-	-7513	-0-	47747	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	53816 X	47420	-0-	-6396	-0-	47420	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	53816 X	47797	-0-	-6019	-0-	47797	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	50790 X	45288	-0-	-5502	-0-	45288	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	50871 X	45734	-0-	-5137	-0-	45734	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	47760 X	43473	-0-	-4287	-0-	43473	2	N	-0-	-0-	-0-	

MCCULLEY-PARIS		WELL #:		1H	RRCID ->	267308	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7600 - 12714	
06	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	23132	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	23302	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	22506 X	22045	-0-	-461	-0-	22045	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	21780 X	20278	-0-	-1502	-0-	20278	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	22506 X	20455	-0-	-2051	-0-	20455	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	21780 X	19946	-0-	-1834	-0-	19946	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTODON		WELL #:		2H	RRCID ->	267312	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7420 - 13071	
06	31200 X	27472	-0-	-3728	-0-	27472	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	31496 X	28061	-0-	-3435	-0-	28061	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	31496 X	28727	-0-	-2769	-0-	28727	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	28710 X	25077	-0-	-3633	-0-	25077	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	29016 X	26410	-0-	-2606	-0-	26410	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	27810 X	24778	-0-	-3032	-0-	24778	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
DRIVER TRT		WELL #:	1H	RRCID ->	267342	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7235 - 11228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		25920 X	22762	-0-	-3158	-0-	22762 2	N	-0-	-0-	
07		26226 X	21717	-0-	-4509	-0-	21717 2	N	-0-	-0-	
08		26226 X	22120	-0-	-4106	-0-	22120 2	N	-0-	-0-	
09		24720 X	21625	-0-	-3095	-0-	21625 2	N	-0-	-0-	
10		24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	24255 2	N	-0-	-0-	
11		22770 X	21946	-0-	-824	-0-	21946 2	N	-0-	-0-	
MINK TRT		WELL #:	2H	RRCID ->	267343	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7613 - 9742	
06		10080 X	9674	-0-	-406	-0-	9674 2	N	-0-	-0-	
07		10912 X	9944	-0-	-968	-0-	9944 2	N	-0-	-0-	
08		10912 X	10113	-0-	-799	-0-	10113 2	N	-0-	-0-	
09		10560 X	9407	-0-	-1153	-0-	9407 2	N	-0-	-0-	
10		10695 X	9959	-0-	-736	-0-	9959 2	N	-0-	-0-	
11		9780 X	9391	-0-	-389	-0-	9391 2	N	-0-	-0-	
CASE TRT		WELL #:	7H	RRCID ->	268230	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7628 - 10894	
06		22830 X	20961	-0-	-1869	-0-	20961 2	N	-0-	-0-	
07		21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	21889 2	N	-0-	-0-	
08		20770 X	20654	-0-	-116	-0-	20654 2	N	-0-	-0-	
09		34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	34079 2	N	-0-	-0-	
*10		21886 X	20295	-0-	-1591	-0-	20295 2	N	-0-	-0-	
11		21180 X	18864	-0-	-2316	-0-	18864 2	N	-0-	-0-	
PEGASUS		WELL #:	3H	RRCID ->	268231	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7999 - 17090	
06		51150 X	46550	-0-	-4600	-0-	46550 2	N	-0-	-0-	
07		52235 X	46316	-0-	-5919	-0-	46316 2	N	-0-	-0-	
08		50964 X	45333	-0-	-5631	-0-	45333 2	N	-0-	-0-	
09		48450 X	43239	-0-	-5211	-0-	43239 2	N	-0-	-0-	
10		49011 X	44005	-0-	-5006	-0-	44005 2	N	-0-	-0-	
11		46560 X	41820	-0-	-4740	-0-	41820 2	N	-0-	-0-	
CHILDS KELLEY C		WELL #:	1H	RRCID ->	268232	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10532 - 14195	
06		21030 X	18378	-0-	-2652	-0-	18378 2	N	-0-	-0-	
07		21421 X	18778	-0-	-2643	-0-	18778 2	N	-0-	-0-	
08		20863 X	18185	-0-	-2678	-0-	18185 2	N	-0-	-0-	
09		18510 X	16766	-0-	-1744	-0-	16766 2	N	-0-	-0-	
10		19127 X	15753	-0-	-3374	-0-	15753 2	N	-0-	-0-	
11		18390 X	17110	-0-	-1280	-0-	17110 2	N	-0-	-0-	
COWBOY		WELL #:	4H	RRCID ->	268233	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7600 - 16972	
06		49290 X	43759	-0-	-5531	-0-	43759 2	N	-0-	-0-	
07		50933 X	43677	-0-	-7256	-0-	43677 2	N	-0-	-0-	
08		50933 X	42515	-0-	-8418	-0-	42515 2	N	-0-	-0-	
09		45510 X	40403	-0-	-5107	-0-	40403 2	N	-0-	-0-	
10		45694 X	41240	-0-	-4454	-0-	41240 2	N	-0-	-0-	
11		43770 X	39281	-0-	-4489	-0-	39281 2	N	-0-	-0-	
HACKMAN		WELL #:	3H	RRCID ->	268235	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9818 - 13463	
06		37380 X	33859	-0-	-3521	-0-	33859 2	N	-0-	-0-	
07		38626 X	34806	-0-	-3820	-0-	34806 2	N	-0-	-0-	
08		38378 X	33858	-0-	-4520	-0-	33858 2	N	-0-	-0-	
09		34350 X	30199	-0-	-4151	-0-	30199 2	N	-0-	-0-	
10		35340 X	25442	-0-	-9898	-0-	25442 2	N	-0-	-0-	
11		33870 X	23321	-0-	-10549	-0-	23321 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
COWBOY		WELL #:	3H	RRCID ->	268236	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	7277	PERF. 7642 - 16870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		46560 X	42612	-0-	-3948	-0-	42612 2	N	-0-	-0-	
07		47368 X	43647	-0-	-3721	-0-	43647 2	N	-0-	-0-	
08		47120 X	43200	-0-	-3920	-0-	43200 2	N	-0-	-0-	
09		43890 X	41077	-0-	-2813	-0-	41077 2	N	-0-	-0-	
10		44361 X	41575	-0-	-2786	-0-	41575 2	N	-0-	-0-	
11		42600 X	39309	-0-	-3291	-0-	39309 2	N	-0-	-0-	

NRH		WELL #:	1H	RRCID ->	268237	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7522	PERF. 8700 - 16077	
06		37080 X	28970	-0-	-8110	-0-	28970 2	N	-0-	-0-	
07		36549 X	29002	-0-	-7547	-0-	29002 2	N	-0-	-0-	
08		34968 X	27855	-0-	-7113	-0-	27855 2	N	-0-	-0-	
09		33510 X	25726	-0-	-7784	-0-	25726 2	N	-0-	-0-	
10		31279 X	24960	-0-	-6319	-0-	24960 2	N	-0-	-0-	
11		28980 X	24491	-0-	-4489	-0-	24491 2	N	-0-	-0-	

PEGASUS		WELL #:	4H	RRCID ->	268238	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7848 - 17102	
06		47310 X	40489	-0-	-6821	-0-	40489 2	N	-0-	-0-	
07		45074 X	41506	-0-	-3568	-0-	41506 2	N	-0-	-0-	
08		45074 X	43616	-0-	-1458	-0-	43616 2	N	-0-	-0-	
09		43620 X	42253	-0-	-1367	-0-	42253 2	N	-0-	-0-	
10		43710 X	42007	-0-	-1703	-0-	42007 2	N	-0-	-0-	
11		42210 X	41021	-0-	-1189	-0-	41021 2	N	-0-	-0-	

PEGASUS		WELL #:	2H	RRCID ->	268242	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 9370 - 17091	
06		43560 X	39746	-0-	-3814	-0-	39746 2	N	-0-	-0-	
07		44051 X	40239	-0-	-3812	-0-	40239 2	N	-0-	-0-	
08		42842 X	39357	-0-	-3485	-0-	39357 2	N	-0-	-0-	
09		41100 X	37439	-0-	-3661	-0-	37439 2	N	-0-	-0-	
10		41199 X	37884	-0-	-3315	-0-	37884 2	N	-0-	-0-	
11		39750 X	35973	-0-	-3777	-0-	35973 2	N	-0-	-0-	

CROWLEY EAGLES		WELL #:	3H	RRCID ->	268548	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7350 - 12855	
06		27150 X	24022	-0-	-3128	-0-	24022 2	N	-0-	-0-	
07		27528 X	25118	-0-	-2410	-0-	25118 2	N	-0-	-0-	
08		27063 X	24502	-0-	-2561	-0-	24502 2	N	-0-	-0-	
09		25410 X	23374	-0-	-2036	-0-	23374 2	N	-0-	-0-	
10		25637 X	23630	-0-	-2007	-0-	23630 2	N	-0-	-0-	
11		24300 X	22224	-0-	-2076	-0-	22224 2	N	-0-	-0-	

COLT		WELL #:	2H	RRCID ->	269039	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 8380 - 15686	
06		46770 X	37119	-0-	-9651	-0-	37119 2	N	-0-	-0-	
07		46531 X	36850	-0-	-9681	-0-	36850 2	N	-0-	-0-	
08		44826 X	35303	-0-	-9523	-0-	35303 2	N	-0-	-0-	
09		40800 X	33222	-0-	-7578	-0-	33222 2	N	-0-	-0-	
10		40641 X	33817	-0-	-6824	-0-	33817 2	N	-0-	-0-	
11		37110 X	27439	-0-	-9671	-0-	27439 2	N	-0-	-0-	

COWBOY		WELL #:	2H	RRCID ->	269057	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7697 - 17078	
06		44400 X	41536	-0-	-2864	-0-	41536 2	N	-0-	-0-	
07		44950 X	42934	-0-	-2016	-0-	42934 2	N	-0-	-0-	
08		44485 X	42221	-0-	-2264	-0-	42221 2	N	-0-	-0-	
09		43050 X	40106	-0-	-2944	-0-	40106 2	N	-0-	-0-	
10		43462 X	41181	-0-	-2281	-0-	41181 2	N	-0-	-0-	
11		41550 X	38791	-0-	-2759	-0-	38791 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
CAPTAIN TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269060	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8434 - 16732
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	50490	X	43493	-0-	-6997	-0-	43493	2	N	-0-	-0-	-0-
07	50623	X	46030	-0-	-4593	-0-	46030	2	N	-0-	-0-	-0-
08	49786	X	45839	-0-	-3947	-0-	45839	2	N	-0-	-0-	-0-
09	46830	X	43683	-0-	-3147	-0-	43683	2	N	-0-	-0-	-0-
10	48391	X	44645	-0-	-3746	-0-	44645	2	N	-0-	-0-	-0-
11	44550	X	42630	-0-	-1920	-0-	42630	2	N	-0-	-0-	-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		2H	RRCID ->	269062	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7210 - 12614
06	27990	X	25450	-0-	-2540	-0-	25450	2	N	-0-	-0-	-0-
07	28427	X	25878	-0-	-2549	-0-	25878	2	N	-0-	-0-	-0-
08	27838	X	25415	-0-	-2423	-0-	25415	2	N	-0-	-0-	-0-
09	25620	X	24403	-0-	-1217	-0-	24403	2	N	-0-	-0-	-0-
10	26350	X	24888	-0-	-1462	-0-	24888	2	N	-0-	-0-	-0-
11	25440	X	23931	-0-	-1509	-0-	23931	2	N	-0-	-0-	-0-

PLANET TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269084	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8800 - 17670
06	49470	X	45443	-0-	-4027	-0-	45443	2	N	-0-	-0-	-0-
07	51119	X	46788	-0-	-4331	-0-	46788	2	N	-0-	-0-	-0-
08	51119	X	45964	-0-	-5155	-0-	45964	2	N	-0-	-0-	-0-
09	48180	X	42293	-0-	-5887	-0-	42293	2	N	-0-	-0-	-0-
10	48515	X	43621	-0-	-4894	-0-	43621	2	N	-0-	-0-	-0-
11	45450	X	40954	-0-	-4496	-0-	40954	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTODON		WELL #:		4H	RRCID ->	269085	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7540 - 12625
06	31560	X	26642	-0-	-4918	-0-	26642	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31403	X	26877	-0-	-4526	-0-	26877	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31403	X	26805	-0-	-4598	-0-	26805	2	N	-0-	-0-	-0-
09	28980	X	20263	-0-	-8717	-0-	20263	2	N	-0-	-0-	-0-
10	28675	X	23470	-0-	-5205	-0-	23470	2	N	-0-	-0-	-0-
11	26640	X	23830	-0-	-2810	-0-	23830	2	N	-0-	-0-	-0-

RICHLAND HILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	269086	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7489 - 11655
06	22740	X	10857	-0-	-11883	-0-	10857	2	N	-0-	-0-	-0-
07	23498	X	10001	-0-	-13497	-0-	10001	2	N	-0-	-0-	-0-
08	22196	X	9237	-0-	-12959	-0-	9237	2	N	-0-	-0-	-0-
09	17520	X	9348	-0-	-8172	-0-	9348	2	N	-0-	-0-	-0-
10	16430	X	9765	-0-	-6665	-0-	9765	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10860	X	8885	-0-	-1975	-0-	8885	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTODON		WELL #:		6H	RRCID ->	269122	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	8053 - 11592
06	30480	X	26214	-0-	-4266	-0-	26214	2	N	-0-	-0-	-0-
07	30101	X	26191	-0-	-3910	-0-	26191	2	N	-0-	-0-	-0-
08	29295	X	26363	-0-	-2932	-0-	26363	2	N	-0-	-0-	-0-
09	27030	X	22583	-0-	-4447	-0-	22583	2	N	-0-	-0-	-0-
10	27528	X	23510	-0-	-4018	-0-	23510	2	N	-0-	-0-	-0-
11	26220	X	23061	-0-	-3159	-0-	23061	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTODON		WELL #:		1H	RRCID ->	269123	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7483 - 13511
06	40230	X	35759	-0-	-4471	-0-	35759	2	N	-0-	-0-	-0-
07	41106	X	36726	-0-	-4380	-0-	36726	2	N	-0-	-0-	-0-
08	41106	X	36350	-0-	-4756	-0-	36350	2	N	-0-	-0-	-0-
09	37290	X	28001	-0-	-9289	-0-	28001	2	N	-0-	-0-	-0-
10	37758	X	33156	-0-	-4602	-0-	33156	2	N	-0-	-0-	-0-
11	35760	X	33172	-0-	-2588	-0-	33172	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
BOBCAT		WELL #: 2H		RRCID -> 269124		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	37830	X	35007	-0-	-2823	-0-	35007	2		N	-0-			-0-
07	38502	X	35627	-0-	-2875	-0-	35627	2		N	-0-			-0-
08	37572	X	34616	-0-	-2956	-0-	34616	2		N	-0-			-0-
09	35760	X	32256	-0-	-3504	-0-	32256	2		N	-0-			-0-
10	36270	X	33628	-0-	-2642	-0-	33628	2		N	-0-			-0-
11	35010	X	32031	-0-	-2979	-0-	32031	2		N	-0-			-0-

UNION CENTRAL		WELL #: 5H		RRCID -> 269143		COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696					
06	3750	X	1644	-0-	-2106	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
07	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
08	3224	X	2181	-0-	-1043	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
09	2970	X	1937	-0-	-1033	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
10	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
11	2790	X	1709	-0-	-1081	-0-	1709	2		N	-0-			-0-

HARRELL HOD		WELL #: 2H		RRCID -> 269737		COMPL. DATE 07/12/2013			TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231					
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3241	2	30	9	Y	27		65
07	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	2769	2	29	9	Y	26		91
08	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2685	2	17	9	Y	15	60	46
09	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	2408	2	12	9	Y	11		57
10	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	2651	2	39	9	Y	35		92
11	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	2512	2			Y	-0-	61	31

EMERSYN HOD		WELL #: 1H		RRCID -> 269740		COMPL. DATE 07/12/2013			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916					
06	2880	X	826	-0-	-2054	-0-	780	2	46	9	Y	42		91
07	4619	X	2580	-0-	-2039	-0-	2537	2	43	9	Y	39		130
08	4619	X	2709	-0-	-1910	-0-	2684	2	25	9	Y	23	92	61
09	4470	X	1854	-0-	-2616	-0-	1834	2	20	9	Y	18		79
10	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	2617	2	61	9	Y	55		134
*11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-	94	40

LITTLE BEAR A		WELL #: 3H		RRCID -> 269741		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661					
06	37590	X	31952	-0-	-5638	-0-	31952	2			N	-0-		-0-
07	37169	X	31604	-0-	-5565	-0-	31604	2			N	-0-		-0-
08	36828	X	31124	-0-	-5704	-0-	31124	2			N	-0-		-0-
09	35220	X	29940	-0-	-5280	-0-	29940	2			N	-0-		-0-
10	33635	X	28826	-0-	-4809	-0-	28826	2			N	-0-		-0-
11	31950	X	26907	-0-	-5043	-0-	26907	2			N	-0-		-0-

HOME RUN		WELL #: 2H		RRCID -> 269744		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785					
06	27630	X	25887	-0-	-1743	-0-	25887	2			Y	-0-		-0-
07	28892	X	25530	-0-	-3362	-0-	25530	2			Y	-0-		-0-
08	28892	X	24617	-0-	-4275	-0-	24617	2			Y	-0-		-0-
09	27960	X	23520	-0-	-4440	-0-	23520	2			Y	-0-		-0-
10	27280	X	23386	-0-	-3894	-0-	23386	2			Y	-0-		-0-
11	25890	X	22569	-0-	-3321	-0-	22569	2			Y	-0-		-0-

LITTLE BEAR A		WELL #: 2H		RRCID -> 269746		COMPL. DATE 02/27/2013			TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
BEAR TRT		WELL #:		3H	RRCID ->	269765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7115 - 12707	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	24750 X	24506	-0-	-244	-0-	24506	2		N	-0-		-0-
07	24986 X	24236	-0-	-750	-0-	24236	2		N	-0-		-0-
08	25792 X	23635	-0-	-2157	-0-	23635	2		N	-0-		-0-
09	24960 X	22350	-0-	-2610	-0-	22350	2		N	-0-		-0-
10	25792 X	23561	-0-	-2231	-0-	23561	2		N	-0-		-0-
11	24510 X	21356	-0-	-3154	-0-	21356	2		N	-0-		-0-

LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	269809	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF. 7813 - 16187	
06	33180 X	30096	-0-	-3084	-0-	30096	2		N	-0-		-0-
07	33170 X	31481	-0-	-1689	-0-	31481	2		N	-0-		-0-
08	32829 X	31414	-0-	-1415	-0-	31414	2		N	-0-		-0-
09	31020 X	29856	-0-	-1164	-0-	29856	2		N	-0-		-0-
10	31496 X	29867	-0-	-1629	-0-	29867	2		N	-0-		-0-
11	30480 X	28317	-0-	-2163	-0-	28317	2		N	-0-		-0-

RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		7H	RRCID ->	269810	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6884	PERF. 7370 - 13268	
06	28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	28473	2		Y	-0-		8
07	28636 X	28636	-0-	-0-	-0-	28636	2		Y	-0-		8
08	28226 X	28226	-0-	-0-	-0-	28226	2		Y	-0-		8
09	28470 X	26561	-0-	-1909	-0-	26561	2		Y	-0-		8
10	29419 X	27182	-0-	-2237	-0-	27182	2		Y	-0-		8
11	28470 X	26524	-0-	-1946	-0-	26524	2		Y	-0-		8

RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		6H	RRCID ->	269811	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 7370 - 13226	
06	46860 X	35731	-0-	-11129	-0-	35731	2		Y	-0-		23
07	47523 X	36313	-0-	-11210	-0-	36313	2		Y	-0-		23
08	43958 X	35634	-0-	-8324	-0-	35634	2		Y	-0-		23
09	41700 X	34130	-0-	-7570	-0-	34130	2		Y	-0-		23
10	41044 X	34635	-0-	-6409	-0-	34635	2		Y	-0-		23
11	35730 X	32606	-0-	-3124	-0-	32606	2		Y	-0-		23

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		5H	RRCID ->	269817	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6567	PERF. 7500 - 16294	
06	66270 X	58699	-0-	-7571	-0-	58699	2		N	-0-		-0-
07	66154 X	58567	-0-	-7587	-0-	58567	2		N	-0-		-0-
08	64635 X	56758	-0-	-7877	-0-	56758	2		N	-0-		-0-
09	59820 X	53413	-0-	-6407	-0-	53413	2		N	-0-		-0-
10	61814 X	54956	-0-	-6858	-0-	54956	2		N	-0-		-0-
11	58710 X	52026	-0-	-6684	-0-	52026	2		N	-0-		-0-

EDERVILLE		WELL #:		2H	RRCID ->	269818	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7949 - 12269	
06	35100 X	30462	-0-	-4638	-0-	30462	2		N	-0-		-0-
07	35247 X	30390	-0-	-4857	-0-	30390	2		N	-0-		-0-
08	34720 X	29415	-0-	-5305	-0-	29415	2		N	-0-		-0-
09	32670 X	28895	-0-	-3775	-0-	28895	2		N	-0-		-0-
10	31713 X	28832	-0-	-2881	-0-	28832	2		N	-0-		-0-
11	30450 X	27383	-0-	-3067	-0-	27383	2		N	-0-		-0-

TCCD NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	269826	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8124 - 13626	
06	36360 X	31888	-0-	-4472	-0-	31888	2		N	-0-		-0-
07	36301 X	32589	-0-	-3712	-0-	32589	2		N	-0-		-0-
08	35743 X	32220	-0-	-3523	-0-	32220	2		N	-0-		-0-
09	33690 X	28813	-0-	-4877	-0-	28813	2		N	-0-		-0-
10	33666 X	31020	-0-	-2646	-0-	31020	2		N	-0-		-0-
11	31890 X	28883	-0-	-3007	-0-	28883	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TCCD NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	269876	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8040 - 11265
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	21630	X	15472	-0-	-6158	-0-	15472 2	N	-0-			-0-
07	20925	X	19654	-0-	-1271	-0-	19654 2	N	-0-			-0-
08	20553	X	19508	-0-	-1045	-0-	19508 2	N	-0-			-0-
09	19710	X	19462	-0-	-248	-0-	19462 2	N	-0-			-0-
10	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	22742 2	N	-0-			-0-
*11	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	19183 2	N	-0-			-0-

TCCD NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	269878	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8574 - 14391
06	30900	X	26282	-0-	-4618	-0-	26282 2	N	-0-			-0-
07	30442	X	25943	-0-	-4499	-0-	25943 2	N	-0-			-0-
08	31031	X	25418	-0-	-5613	-0-	25418 2	N	-0-			-0-
09	30030	X	19056	-0-	-10974	-0-	19056 2	N	-0-			-0-
10	31031	X	13470	-0-	-17561	-0-	13470 2	N	-0-			-0-
11	26280	X	21464	-0-	-4816	-0-	21464 2	N	-0-			-0-

CANUCKS		WELL #:		3H	RRCID ->	269891	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	8886 - 14159
06	91140	X	72976	-0-	-18164	-0-	72976 2	N	-0-			-0-
07	88691	X	72788	-0-	-15903	-0-	72788 2	N	-0-			-0-
08	84599	X	69706	-0-	-14893	-0-	69706 2	N	-0-			-0-
09	79830	X	65570	-0-	-14260	-0-	65570 2	N	-0-			-0-
10	78151	X	66592	-0-	-11559	-0-	66592 2	N	-0-			-0-
11	72990	X	63107	-0-	-9883	-0-	63107 2	N	-0-			-0-

CHALMERS TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269893	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8230 - 14187
06	23490	X	21870	-0-	-1620	-0-	21870 2	N	-0-			-0-
07	24273	X	21585	-0-	-2688	-0-	21585 2	N	-0-			-0-
08	24273	X	19735	-0-	-4538	-0-	19735 2	N	-0-			-0-
09	23070	X	21439	-0-	-1631	-0-	21439 2	N	-0-			-0-
10	23064	X	20640	-0-	-2424	-0-	20640 2	N	-0-			-0-
11	21870	X	18532	-0-	-3338	-0-	18532 2	N	-0-			-0-

EDERVILLE		WELL #:		4H	RRCID ->	270090	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	7745 - 11122
06	27540	X	22049	-0-	-5491	-0-	22049 2	N	-0-			-0-
07	27249	X	22480	-0-	-4769	-0-	22480 2	N	-0-			-0-
08	25699	X	22029	-0-	-3670	-0-	22029 2	N	-0-			-0-
09	24030	X	21946	-0-	-2084	-0-	21946 2	N	-0-			-0-
10	22785	X	21809	-0-	-976	-0-	21809 2	N	-0-			-0-
11	22050	X	20933	-0-	-1117	-0-	20933 2	N	-0-			-0-

CANUCKS		WELL #:		2H	RRCID ->	270092	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BOXER		WELL #:		5H	RRCID ->	270157	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7550 - 11613
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
LANCASTER		WELL #:	2H	RRCID ->	270158	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7566	PERF.11018 - 11611			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HODGES TRUST		WELL #:	2H	RRCID ->	270767	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 7275 - 11159			
06		23220 X	20795	-0-	-2425	-0-	20795 2		N	-0-			-0-
07		23126 X	18143	-0-	-4983	-0-	18143 2		N	-0-			-0-
08		23033 X	16483	-0-	-6550	-0-	16483 2		N	-0-			-0-
09		21870 X	17882	-0-	-3988	-0-	17882 2		N	-0-			-0-
10		22599 X	16455	-0-	-6144	-0-	16455 2		N	-0-			-0-
11		20790 X	14693	-0-	-6097	-0-	14693 2		N	-0-			-0-
HODGES TRUST		WELL #:	3H	RRCID ->	270768	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 7320 - 11407			
06		22920 X	21078	-0-	-1842	-0-	21078 2		N	-0-			-0-
07		22537 X	21683	-0-	-854	-0-	21683 2		N	-0-			-0-
08		22444 X	21953	-0-	-491	-0-	21953 2		N	-0-			-0-
09		21330 X	19944	-0-	-1386	-0-	19944 2		N	-0-			-0-
10		21855 X	17941	-0-	-3914	-0-	17941 2		N	-0-			-0-
11		21240 X	19101	-0-	-2139	-0-	19101 2		N	-0-			-0-
HODGES TRUST		WELL #:	4H	RRCID ->	270769	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7495 - 10794			
06		23100 X	19839	-0-	-3261	-0-	19839 2		N	-0-			-0-
07		22196 X	19953	-0-	-2243	-0-	19953 2		N	-0-			-0-
08		21855 X	19490	-0-	-2365	-0-	19490 2		N	-0-			-0-
09		20550 X	17978	-0-	-2572	-0-	17978 2		N	-0-			-0-
10		20677 X	19749	-0-	-928	-0-	19749 2		N	-0-			-0-
11		19830 X	17955	-0-	-1875	-0-	17955 2		N	-0-			-0-
EDERVILLE		WELL #:	5H	RRCID ->	271220	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	7438	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EDERVILLE		WELL #:	6H	RRCID ->	271222	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7746 - 11454			
06		31980 X	26553	-0-	-5427	-0-	26553 2		N	-0-			-0-
07		31868 X	26556	-0-	-5312	-0-	26556 2		N	-0-			-0-
08		30969 X	25640	-0-	-5329	-0-	25640 2		N	-0-			-0-
09		28890 X	24497	-0-	-4393	-0-	24497 2		N	-0-			-0-
10		27714 X	24636	-0-	-3078	-0-	24636 2		N	-0-			-0-
11		26550 X	22833	-0-	-3717	-0-	22833 2		N	-0-			-0-
VALLEY WEST		WELL #:	2H	RRCID ->	271243	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7237 - 10571			
06		22770 X	18046	-0-	-4724	-0-	18046 2		Y	-0-			-0-
07		23529 X	19582	-0-	-3947	-0-	19582 2		Y	-0-			-0-
08		23529 X	18857	-0-	-4672	-0-	18857 2		Y	-0-			-0-
09		21090 X	16664	-0-	-4426	-0-	16664 2		Y	-0-			-0-
10		20677 X	17687	-0-	-2990	-0-	17687 2		Y	-0-			-0-
11		18960 X	16751	-0-	-2209	-0-	16751 2		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
CLANECO A		WELL #:	6H	RRCID ->	271244	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8050 - 11558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		22950 X	17101	-0-	-5849	-0-	17101 2	N	-0-		-0-
07		22940 X	18090	-0-	-4850	-0-	18090 2	N	-0-		-0-
08		22413 X	17271	-0-	-5142	-0-	17271 2	N	-0-		-0-
09		20340 X	15242	-0-	-5098	-0-	15242 2	N	-0-		-0-
10		18817 X	17193	-0-	-1624	-0-	17193 2	N	-0-		-0-
11		17520 X	16557	-0-	-963	-0-	16557 2	N	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:	3H	RRCID ->	271245	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7674 - 11091
06		19860 X	15764	-0-	-4096	-0-	15764 2	N	-0-		-0-
07		19685 X	16887	-0-	-2798	-0-	16887 2	N	-0-		-0-
08		19003 X	16237	-0-	-2766	-0-	16237 2	N	-0-		-0-
09		16950 X	15422	-0-	-1528	-0-	15422 2	N	-0-		-0-
10		16895 X	15929	-0-	-966	-0-	15929 2	N	-0-		-0-
11		16350 X	15028	-0-	-1322	-0-	15028 2	N	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:	4H	RRCID ->	271246	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7900 - 11361
06		20700 X	20689	-0-	-11	-0-	20689 2	N	-0-		-0-
07		21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	21507 2	N	-0-		-0-
08		20956 X	20333	-0-	-623	-0-	20333 2	N	-0-		-0-
09		20700 X	18619	-0-	-2081	-0-	18619 2	N	-0-		-0-
10		21514 X	18770	-0-	-2744	-0-	18770 2	N	-0-		-0-
11		20820 X	18539	-0-	-2281	-0-	18539 2	N	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:	2H	RRCID ->	271247	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7630 - 12964
06		27510 X	23031	-0-	-4479	-0-	23031 2	N	-0-		-0-
07		27776 X	24588	-0-	-3188	-0-	24588 2	N	-0-		-0-
08		27280 X	23491	-0-	-3789	-0-	23491 2	N	-0-		-0-
09		24990 X	22509	-0-	-2481	-0-	22509 2	N	-0-		-0-
10		24583 X	23181	-0-	-1402	-0-	23181 2	N	-0-		-0-
11		23790 X	20553	-0-	-3237	-0-	20553 2	N	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:	5H	RRCID ->	271248	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7846 - 11292
06		21750 X	19658	-0-	-2092	-0-	19658 2	N	-0-		-0-
07		22413 X	20591	-0-	-1822	-0-	20591 2	N	-0-		-0-
08		22413 X	19417	-0-	-2996	-0-	19417 2	N	-0-		-0-
09		21690 X	18099	-0-	-3591	-0-	18099 2	N	-0-		-0-
10		20584 X	19327	-0-	-1257	-0-	19327 2	N	-0-		-0-
11		19920 X	18931	-0-	-989	-0-	18931 2	N	-0-		-0-

VAQUERO		WELL #:	4H	RRCID ->	271249	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7550 - 12786
06		51570 X	44709	-0-	-6861	-0-	44709 2	N	-0-		-0-
07		52142 X	44882	-0-	-7260	-0-	44882 2	N	-0-		-0-
08		49507 X	43804	-0-	-5703	-0-	43804 2	N	-0-		-0-
09		47640 X	41159	-0-	-6481	-0-	41159 2	N	-0-		-0-
10		47647 X	41324	-0-	-6323	-0-	41324 2	N	-0-		-0-
11		44700 X	38978	-0-	-5722	-0-	38978 2	N	-0-		-0-

HOME RUN		WELL #:	3H	RRCID ->	271250	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	7170 - 11519
06		32580 X	27507	-0-	-5073	-0-	27507 2	Y	-0-		-0-
07		33139 X	25806	-0-	-7333	-0-	25806 2	Y	-0-		-0-
08		31837 X	23525	-0-	-8312	-0-	23525 2	Y	-0-		-0-
09		29010 X	24714	-0-	-4296	-0-	24714 2	Y	-0-		-0-
10		29295 X	25984	-0-	-3311	-0-	25984 2	Y	-0-		-0-
11		27510 X	25530	-0-	-1980	-0-	25530 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HOME RUN		WELL #:		4H	RRCID ->	271251	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7550 - 11997	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	29460	X	17667	-0-	-11793	-0-	17667	2	Y	-0-	-0-	19
07	29450	X	21821	-0-	-7629	-0-	21821	2	Y	-0-	-0-	19
08	26877	X	24562	-0-	-2315	-0-	24562	2	Y	-0-	-0-	19
09	24270	X	18569	-0-	-5701	-0-	18569	2	Y	-0-	-0-	19
10	21824	X	16887	-0-	-4937	-0-	16887	2	Y	-0-	-0-	19
11	23760	X	12085	-0-	-11675	-0-	12085	2	Y	-0-	-0-	19

VAQUERO		WELL #:		2H	RRCID ->	271253	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7500 - 13201	
06	44430	X	39163	-0-	-5267	-0-	39163	2	N	-0-	-0-	-0-
07	45446	X	39392	-0-	-6054	-0-	39392	2	N	-0-	-0-	-0-
08	44020	X	37568	-0-	-6452	-0-	37568	2	N	-0-	-0-	-0-
09	40590	X	34260	-0-	-6330	-0-	34260	2	N	-0-	-0-	-0-
10	41726	X	34462	-0-	-7264	-0-	34462	2	N	-0-	-0-	-0-
11	39150	X	32860	-0-	-6290	-0-	32860	2	N	-0-	-0-	-0-

VALLEY WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	271254	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 7225 - 11886	
06	30450	X	19624	-0-	-10826	-0-	19624	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	30783	X	24965	-0-	-5818	-0-	24965	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	27900	X	23872	-0-	-4028	-0-	23872	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	27000	X	21514	-0-	-5486	-0-	21514	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	27187	X	22084	-0-	-5103	-0-	22084	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	24150	X	19868	-0-	-4282	-0-	19868	2	Y	-0-	-0-	-0-

VALLEY WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	271256	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7300 - 12525	
06	44790	X	33861	-0-	-10929	-0-	33861	2	Y	-0-	-0-	12
07	43214	X	35368	-0-	-7846	-0-	35368	2	Y	-0-	-0-	12
08	40517	X	34129	-0-	-6388	-0-	34129	2	Y	-0-	-0-	12
09	38880	X	32865	-0-	-6015	-0-	32865	2	Y	-0-	-0-	12
10	37758	X	32574	-0-	-5184	-0-	32574	2	Y	-0-	-0-	12
11	34230	X	30620	-0-	-3610	-0-	30620	2	Y	-0-	-0-	12

VAQUERO		WELL #:		3H	RRCID ->	271257	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7630 - 13316	
06	51450	X	45338	-0-	-6112	-0-	45338	2	N	-0-	-0-	-0-
07	53165	X	44543	-0-	-8622	-0-	44543	2	N	-0-	-0-	-0-
08	51212	X	44593	-0-	-6619	-0-	44593	2	N	-0-	-0-	-0-
09	48600	X	41875	-0-	-6725	-0-	41875	2	N	-0-	-0-	-0-
10	48422	X	42365	-0-	-6057	-0-	42365	2	N	-0-	-0-	-0-
11	45330	X	39750	-0-	-5580	-0-	39750	2	N	-0-	-0-	-0-

VALLEY WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	271258	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 7600 - 12501	
06	37350	X	28527	-0-	-8823	-0-	28527	2	Y	-0-	-0-	31
07	35991	X	28859	-0-	-7132	-0-	28859	2	Y	-0-	-0-	31
08	33883	X	28737	-0-	-5146	-0-	28737	2	Y	-0-	-0-	31
09	31290	X	27704	-0-	-3586	-0-	27704	2	Y	-0-	-0-	31
10	30752	X	26860	-0-	-3892	-0-	26860	2	Y	-0-	-0-	31
11	28530	X	25698	-0-	-2832	-0-	25698	2	Y	-0-	-0-	31

ZIEGLER		WELL #:		4H	RRCID ->	271259	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 8000 - 11898	
06	30570	X	23553	-0-	-7017	-0-	23553	2	N	-0-	-0-	-0-
07	29884	X	22969	-0-	-6915	-0-	22969	2	N	-0-	-0-	-0-
08	28675	X	22408	-0-	-6267	-0-	22408	2	N	-0-	-0-	-0-
09	26220	X	20722	-0-	-5498	-0-	20722	2	N	-0-	-0-	-0-
10	25389	X	21020	-0-	-4369	-0-	21020	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	26885	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
PVI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271260	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7241	PERF. 7360	- 11534			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	53910 X	48209	-0-	-5701	-0-	48209	2			N	-0-				-0-
07	54033 X	49187	-0-	-4846	-0-	49187	2			N	-0-				-0-
08	53134 X	48335	-0-	-4799	-0-	48335	2			N	-0-				-0-
09	51210 X	45769	-0-	-5441	-0-	45769	2			N	-0-				-0-
10	51646 X	46494	-0-	-5152	-0-	46494	2			N	-0-				-0-
11	48210 X	44407	-0-	-3803	-0-	44407	2			N	-0-				-0-

VALLEY WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	271261	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6915	- 9016			
06	9900 X	9099	-0-	-801	-0-	9099	2			Y	-0-				12
07	10199 X	8310	-0-	-1889	-0-	8310	2			Y	-0-				12
08	10199 X	8176	-0-	-2023	-0-	8176	2			Y	-0-				12
09	9540 X	7853	-0-	-1687	-0-	7853	2			Y	-0-				12
10	9641 X	7886	-0-	-1755	-0-	7886	2			Y	-0-				12
11	9090 X	7980	-0-	-1110	-0-	7980	2			Y	-0-				12

ZIEGLER		WELL #:		5H	RRCID ->	271262	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	7339	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCWHORTER		WELL #:		3H	RRCID ->	271263	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 9775	- 15011			
06	24000 X	13337	-0-	-10663	-0-	13337	2			N	-0-				-0-
07	19561 X	15904	-0-	-3657	-0-	15904	2			N	-0-				-0-
08	17174 X	14321	-0-	-2853	-0-	14321	2			N	-0-				-0-
09	15840 X	12240	-0-	-3600	-0-	12240	2			N	-0-				-0-
10	17496 X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-				-0-
*11	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-				-0-

MOUNT TABOR		WELL #:		2H	RRCID ->	272246	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7600	- 11250			
06	21180 X	17769	-0-	-3411	-0-	17769	2			N	-0-				-0-
07	20367 X	17846	-0-	-2521	-0-	17846	2			N	-0-				-0-
08	18321 X	9840	-0-	-8481	-0-	9840	2			N	-0-				-0-
09	17760 X	15533	-0-	-2227	-0-	15533	2			N	-0-				-0-
10	20451 X	20451	-0-	-0-	-0-	20451	2			N	-0-				-0-
*11	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-				-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		9H	RRCID ->	272271	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6452	PERF. 6890	- 12884			
06	20640 X	14699	-0-	-5941	-0-	14699	2			N	-0-				-0-
07	20522 X	14678	-0-	-5844	-0-	14678	2			N	-0-				-0-
08	17763 X	12517	-0-	-5246	-0-	12517	2			N	-0-				-0-
09	14700 X	4727	-0-	-9973	-0-	4727	2			N	-0-				-0-
10	15190 X	7048	-0-	-8142	-0-	7048	2			N	-0-				-0-
*11	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-				-0-

BRAYLON		WELL #:		1H	RRCID ->	272397	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 8762	- 12988			
06	24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	24105	2			N	-0-				-0-
07	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	24547	2			N	-0-				-0-
08	25451 X	24049	-0-	-1402	-0-	24049	2			N	-0-				-0-
09	24630 X	22379	-0-	-2251	-0-	22379	2			N	-0-				-0-
10	25451 X	22852	-0-	-2599	-0-	22852	2			N	-0-				-0-
11	24120 X	21816	-0-	-2304	-0-	21816	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LAKESIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	272420	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6950 - 14751
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	74730 X	65749	-0-	-8981	-0-	65749	2	N	-0-			-0-
07	74679 X	67438	-0-	-7241	-0-	67438	2	N	-0-			-0-
08	72943 X	65820	-0-	-7123	-0-	65820	2	N	-0-			-0-
09	68760 X	61091	-0-	-7669	-0-	61091	2	N	-0-			-0-
10	69843 X	62147	-0-	-7696	-0-	62147	2	N	-0-			-0-
11	65760 X	58643	-0-	-7117	-0-	58643	2	N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		8H	RRCID ->	272421	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	7100 - 12576
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRWD BEND		WELL #:		3H	RRCID ->	272422	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7620 - 11443
06	50280 X	43832	-0-	-6448	-0-	43832	2	N	-0-			-0-
07	49352 X	44355	-0-	-4997	-0-	44355	2	N	-0-			-0-
08	48670 X	42409	-0-	-6261	-0-	42409	2	N	-0-			-0-
09	46110 X	41393	-0-	-4717	-0-	41393	2	N	-0-			-0-
10	45694 X	40787	-0-	-4907	-0-	40787	2	N	-0-			-0-
11	43830 X	39844	-0-	-3986	-0-	39844	2	N	-0-			-0-

WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	272424	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6890 - 11761
06	29520 X	25136	-0-	-4384	-0-	25136	2	N	-0-			-0-
07	28334 X	26303	-0-	-2031	-0-	26303	2	N	-0-			-0-
08	28334 X	24420	-0-	-3914	-0-	24420	2	N	-0-			-0-
09	27030 X	23731	-0-	-3299	-0-	23731	2	N	-0-			-0-
10	26288 X	23222	-0-	-3066	-0-	23222	2	N	-0-			-0-
11	25440 X	20158	-0-	-5282	-0-	20158	2	N	-0-			-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		8H	RRCID ->	272425	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	8300 - 12706
06	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2	N	-0-			-0-
07	51986 X	51986	-0-	-0-	-0-	51986	2	N	-0-			-0-
08	48694 X	48694	-0-	-0-	-0-	48694	2	N	-0-			-0-
09	44651 X	44651	-0-	-0-	-0-	44651	2	N	-0-			-0-
10	44451 X	44451	-0-	-0-	-0-	44451	2	N	-0-			-0-
*11	41428 X	41428	-0-	-0-	-0-	41428	2	N	-0-			-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		7H	RRCID ->	272427	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8150 - 12041
06	54060 X	47530	-0-	-6530	-0-	47530	2	N	-0-			-0-
07	55862 X	44889	-0-	-10973	-0-	44889	2	N	-0-			-0-
08	55459 X	44334	-0-	-11125	-0-	44334	2	N	-0-			-0-
09	53370 X	41969	-0-	-11401	-0-	41969	2	N	-0-			-0-
10	51987 X	42291	-0-	-9696	-0-	42291	2	N	-0-			-0-
11	47520 X	40072	-0-	-7448	-0-	40072	2	N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		12H	RRCID ->	272428	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7905 - 12036
06	49140 X	42377	-0-	-6763	-0-	42377	2	N	-0-			-0-
07	48143 X	40599	-0-	-7544	-0-	40599	2	N	-0-			-0-
08	47740 X	38458	-0-	-9282	-0-	38458	2	N	-0-			-0-
09	44280 X	36201	-0-	-8079	-0-	36201	2	N	-0-			-0-
10	45136 X	36242	-0-	-8894	-0-	36242	2	N	-0-			-0-
11	42390 X	33354	-0-	-9036	-0-	33354	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
LAKE WORTH A TRT		WELL #:	13H	RRCID ->	272429	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 7700 - 12926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	27330 X	24890	-0-	-2440	-0-	24890 2	N	-0-			-0-
07	26505 X	25266	-0-	-1239	-0-	25266 2	N	-0-			-0-
08	25792 X	23180	-0-	-2612	-0-	23180 2	N	-0-			-0-
09	24900 X	20354	-0-	-4546	-0-	20354 2	N	-0-			-0-
10	25730 X	23515	-0-	-2215	-0-	23515 2	N	-0-			-0-
11	24900 X	18639	-0-	-6261	-0-	18639 2	N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:	10H	RRCID ->	272430	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6768 - 12241	
06	42300 X	38314	-0-	-3986	-0-	38314 2	N	-0-			-0-
07	42160 X	38688	-0-	-3472	-0-	38688 2	N	-0-			-0-
08	42067 X	36987	-0-	-5080	-0-	36987 2	N	-0-			-0-
09	38730 X	33355	-0-	-5375	-0-	33355 2	N	-0-			-0-
10	39649 X	3507	-0-	-36142	-0-	3507 2	N	-0-			-0-
11	38310 X	-0-	-0-	-38310	-0-		N	-0-			-0-

GATEWAY PARK		WELL #:	6H	RRCID ->	272431	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 8030 - 9921	
06	34050 X	30681	-0-	-3369	-0-	30681 2	N	-0-			-0-
07	35030 X	29961	-0-	-5069	-0-	29961 2	N	-0-			-0-
08	34410 X	28450	-0-	-5960	-0-	28450 2	N	-0-			-0-
09	32400 X	23767	-0-	-8633	-0-	23767 2	N	-0-			-0-
10	32395 X	21003	-0-	-11392	-0-	21003 2	N	-0-			-0-
11	30690 X	21966	-0-	-8724	-0-	21966 2	N	-0-			-0-

DAKOTA B		WELL #:	3H	RRCID ->	272438	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7400 - 10836	
06	14760 X	7741	-0-	-7019	-0-	7741 2	N	-0-			-0-
07	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8402 2	N	-0-			-0-
08	9889 X	201	-0-	-9688	-0-	201 2	N	-0-			-0-
09	9570 X	1136	-0-	-8434	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
10	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	14527 2	N	-0-			-0-
*11	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	13149 2	N	-0-			-0-

DAKOTA B		WELL #:	4H	RRCID ->	272439	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7500 - 10221	
06	27630 X	25517	-0-	-2113	-0-	25517 2	N	-0-			-0-
07	27249 X	25947	-0-	-1302	-0-	25947 2	N	-0-			-0-
08	24955 X	14113	-0-	-10842	-0-	14113 2	N	-0-			-0-
09	25530 X	5707	-0-	-19823	-0-	5707 2	N	-0-			-0-
10	26381 X	17751	-0-	-8630	-0-	17751 2	N	-0-			-0-
*11	26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	26063 2	N	-0-			-0-

BROAD EAST		WELL #:	1H	RRCID ->	272440	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8800 - 11971	
06	35460 X	29750	-0-	-5710	-0-	29750 2	N	-0-			-0-
07	36270 X	29362	-0-	-6908	-0-	29362 2	N	-0-			-0-
08	34689 X	28584	-0-	-6105	-0-	28584 2	N	-0-			-0-
09	32160 X	25312	-0-	-6848	-0-	25312 2	N	-0-			-0-
10	31155 X	27264	-0-	-3891	-0-	27264 2	N	-0-			-0-
11	29760 X	25782	-0-	-3978	-0-	25782 2	N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:	2H	RRCID ->	272741	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 7160 - 17344	
06	40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	40434 2	N	-0-			-0-
07	38705 X	38705	-0-	-0-	-0-	38705 2	N	-0-			-0-
08	44702 X	36407	-0-	-8295	-0-	36407 2	N	-0-			-0-
09	43260 X	33785	-0-	-9475	-0-	33785 2	N	-0-			-0-
10	44702 X	33606	-0-	-11096	-0-	33606 2	N	-0-			-0-
11	40440 X	28926	-0-	-11514	-0-	28926 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
ENGLER		WELL #:		2H	RRCID ->	273611	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7765 - 12511		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	33720 X	25115	-0-	-8605	-0-	25115	2		N	-0-			-0-
07	33294 X	23949	-0-	-9345	-0-	23949	2		N	-0-			-0-
08	32085 X	4301	-0-	-27784	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
09	28980 X	-0-	-0-	-28980	-0-				N	-0-			-0-
10	29915 X	-0-	-0-	-29915	-0-				N	-0-			-0-
11	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-				N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	273612	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6636	PERF. 6720 - 14026		
06	50490 X	42928	-0-	-7562	-0-	42928	2		N	-0-			-0-
07	48887 X	42114	-0-	-6773	-0-	42114	2		N	-0-			-0-
08	48887 X	39049	-0-	-9838	-0-	39049	2		N	-0-			-0-
09	45960 X	33917	-0-	-12043	-0-	33917	2		N	-0-			-0-
10	45880 X	34428	-0-	-11452	-0-	34428	2		N	-0-			-0-
11	42930 X	33028	-0-	-9902	-0-	33028	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		6H	RRCID ->	273613	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6800 - 16176		
06	82620 X	72031	-0-	-10589	-0-	72031	2		N	-0-			-0-
07	82336 X	72174	-0-	-10162	-0-	72174	2		N	-0-			-0-
08	79794 X	69671	-0-	-10123	-0-	69671	2		N	-0-			-0-
09	75270 X	65353	-0-	-9917	-0-	65353	2		N	-0-			-0-
10	75454 X	68046	-0-	-7408	-0-	68046	2		N	-0-			-0-
11	72030 X	63326	-0-	-8704	-0-	63326	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		3H	RRCID ->	273632	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6650 - 16173		
06	71400 X	56421	-0-	-14979	-0-	56421	2		N	-0-			-0-
07	66805 X	54559	-0-	-12246	-0-	54559	2		N	-0-			-0-
08	66092 X	50784	-0-	-15308	-0-	50784	2		N	-0-			-0-
09	58470 X	46819	-0-	-11651	-0-	46819	2		N	-0-			-0-
10	60419 X	47088	-0-	-13331	-0-	47088	2		N	-0-			-0-
11	56430 X	42258	-0-	-14172	-0-	42258	2		N	-0-			-0-

RIDGMAR		WELL #:		3H	RRCID ->	273635	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7060 - 11851		
06	30030 X	20433	-0-	-9597	-0-	20433	2		N	-0-			-0-
07	28148 X	20292	-0-	-7856	-0-	20292	2		N	-0-			-0-
08	26288 X	16904	-0-	-9384	-0-	16904	2		N	-0-			-0-
09	22740 X	17333	-0-	-5407	-0-	17333	2		N	-0-			-0-
10	23498 X	12789	-0-	-10709	-0-	12789	2		N	-0-			-0-
11	20430 X	17782	-0-	-2648	-0-	17782	2		N	-0-			-0-

RIDGMAR		WELL #:		4H	RRCID ->	273636	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 7180 - 12551		
06	37800 X	23106	-0-	-14694	-0-	23106	2		N	-0-			-0-
07	37169 X	29484	-0-	-7685	-0-	29484	2		N	-0-			-0-
08	35495 X	27850	-0-	-7645	-0-	27850	2		N	-0-			-0-
09	33780 X	27712	-0-	-6068	-0-	27712	2		N	-0-			-0-
10	29636 X	22853	-0-	-6783	-0-	22853	2		N	-0-			-0-
11	28530 X	25974	-0-	-2556	-0-	25974	2		N	-0-			-0-

RIDGMAR		WELL #:		5H	RRCID ->	273978	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7250 - 12577		
06	48990 X	42917	-0-	-6073	-0-	42917	2		N	-0-			-0-
07	48546 X	42679	-0-	-5867	-0-	42679	2		N	-0-			-0-
08	46996 X	42434	-0-	-4562	-0-	42434	2		N	-0-			-0-
09	44010 X	39924	-0-	-4086	-0-	39924	2		N	-0-			-0-
10	44361 X	40449	-0-	-3912	-0-	40449	2		N	-0-			-0-
11	42930 X	38125	-0-	-4805	-0-	38125	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
LAKE WORTH A TRT		WELL #:	4H	RRCID ->	274003	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6680 - 16516
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	64410 X	58335	-0-	-6075	-0-	58335 2	N	-0-			-0-
07	66557 X	51037	-0-	-15520	-0-	51037 2	N	-0-			-0-
08	65286 X	51513	-0-	-13773	-0-	51513 2	N	-0-			-0-
09	63180 X	37467	-0-	-25713	-0-	37467 2	N	-0-			-0-
10	61473 X	45541	-0-	-15932	-0-	45541 2	N	-0-			-0-
11	58350 X	48371	-0-	-9979	-0-	48371 2	N	-0-			-0-

ENGLER		WELL #:	1H	RRCID ->	274612	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7920 - 13336
06	25200 X	15750	-0-	-9450	-0-	15750 2	N	-0-			-0-
07	23591 X	16074	-0-	-7517	-0-	16074 2	N	-0-			-0-
08	20987 X	17050	-0-	-3937	-0-	17050 2	N	-0-			-0-
09	19942 X	19942	-0-	-0-	-0-	19942 2	N	-0-			-0-
10	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	20209 2	N	-0-			-0-
*11	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	19020 2	N	-0-			-0-

C STATION		WELL #:	3H	RRCID ->	274616	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8235 - 13475
06	41820 X	35222	-0-	-6598	-0-	35222 2	N	-0-			-0-
07	41695 X	36125	-0-	-5570	-0-	36125 2	N	-0-			-0-
08	40455 X	34054	-0-	-6401	-0-	34054 2	N	-0-			-0-
09	37110 X	32796	-0-	-4314	-0-	32796 2	N	-0-			-0-
10	37138 X	33378	-0-	-3760	-0-	33378 2	N	-0-			-0-
11	35220 X	31260	-0-	-3960	-0-	31260 2	N	-0-			-0-

C STATION		WELL #:	1H	RRCID ->	274618	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7694 - 12720
06	34350 X	29540	-0-	-4810	-0-	29540 2	N	-0-			-0-
07	34348 X	29540	-0-	-4808	-0-	29540 2	N	-0-			-0-
08	33604 X	28728	-0-	-4876	-0-	28728 2	N	-0-			-0-
09	30750 X	27003	-0-	-3747	-0-	27003 2	N	-0-			-0-
10	31682 X	27647	-0-	-4035	-0-	27647 2	N	-0-			-0-
11	29550 X	25492	-0-	-4058	-0-	25492 2	N	-0-			-0-

ELLISTON		WELL #:	3H	RRCID ->	274626	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7473 - 12981
06	37770 X	31606	-0-	-6164	-0-	31606 2	N	-0-			-0-
07	35650 X	31471	-0-	-4179	-0-	31471 2	N	-0-			-0-
08	35650 X	30246	-0-	-5404	-0-	30246 2	N	-0-			-0-
09	34200 X	28996	-0-	-5204	-0-	28996 2	N	-0-			-0-
10	33356 X	28912	-0-	-4444	-0-	28912 2	N	-0-			-0-
11	31620 X	27856	-0-	-3764	-0-	27856 2	N	-0-			-0-

AARON B		WELL #:	4H	RRCID ->	274629	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY TRT		WELL #:	1H	RRCID ->	274683	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	7235 - 11503
06	17250 X	13210	-0-	-4040	-0-	13210 2	N	-0-			-0-
07	17825 X	15295	-0-	-2530	-0-	15295 2	N	-0-			-0-
08	14229 X	14045	-0-	-184	-0-	14045 2	N	-0-			-0-
09	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	14879 2	N	-0-			-0-
10	15283 X	11611	-0-	-3672	-0-	11611 2	N	-0-			-0-
11	14790 X	10507	-0-	-4283	-0-	10507 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
ROBINSON, BARNEY		WELL #:		3H	RRCID ->	274700	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7257 - 10681
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	29700 X	21998	-0-	-7702	-0-	21998	2	N	-0-			-0-
07	29481 X	21534	-0-	-7947	-0-	21534	2	N	-0-			-0-
08	27714 X	19545	-0-	-8169	-0-	19545	2	N	-0-			-0-
09	25500 X	18648	-0-	-6852	-0-	18648	2	N	-0-			-0-
10	24707 X	16847	-0-	-7860	-0-	16847	2	N	-0-			-0-
11	21990 X	14084	-0-	-7906	-0-	14084	2	N	-0-			-0-

KYLE		WELL #:		2H	RRCID ->	275099	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8350 - 13496
06	40320 X	31564	-0-	-8756	-0-	31564	2	N	-0-			-0-
07	39587 X	31923	-0-	-7664	-0-	31923	2	N	-0-			-0-
08	38223 X	31999	-0-	-6224	-0-	31999	2	N	-0-			-0-
09	34770 X	29790	-0-	-4980	-0-	29790	2	N	-0-			-0-
10	33046 X	30349	-0-	-2697	-0-	30349	2	N	-0-			-0-
11	31560 X	27814	-0-	-3746	-0-	27814	2	N	-0-			-0-

BROAD		WELL #:		3H	RRCID ->	275199	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8641 - 12829
06	28170 X	17522	-0-	-10648	-0-	17522	2	N	-0-			-0-
07	25358 X	22285	-0-	-3073	-0-	22285	2	N	-0-			-0-
08	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	20015	2	N	-0-			-0-
09	19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	19434	2	N	-0-			-0-
10	22289 X	18443	-0-	-3846	-0-	18443	2	N	-0-			-0-
11	21570 X	14024	-0-	-7546	-0-	14024	2	N	-0-			-0-

FALCON EAST TRT		WELL #:		3H	RRCID ->	275213	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7595 - 15736
06	58050 X	49929	-0-	-8121	-0-	49929	2	N	-0-			-0-
07	59985 X	48993	-0-	-10992	-0-	48993	2	N	-0-			-0-
08	55521 X	49055	-0-	-6466	-0-	49055	2	N	-0-			-0-
09	52650 X	46375	-0-	-6275	-0-	46375	2	N	-0-			-0-
10	53754 X	46839	-0-	-6915	-0-	46839	2	N	-0-			-0-
11	49920 X	44489	-0-	-5431	-0-	44489	2	N	-0-			-0-

BIG DADDY		WELL #:		3H	RRCID ->	275214	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8761 - 11752
06	40860 X	38704	-0-	-2156	-0-	38704	2	N	-0-			-0-
07	42222 X	39831	-0-	-2391	-0-	39831	2	N	-0-			-0-
08	42222 X	38635	-0-	-3587	-0-	38635	2	N	-0-			-0-
09	40080 X	35866	-0-	-4214	-0-	35866	2	N	-0-			-0-
10	40858 X	35818	-0-	-5040	-0-	35818	2	N	-0-			-0-
11	38700 X	33676	-0-	-5024	-0-	33676	2	N	-0-			-0-

ALSBUURY RIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	275658	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7650 - 9341
06	27720 X	23761	-0-	-3959	-0-	23761	2	N	-0-			-0-
07	28241 X	23045	-0-	-5196	-0-	23045	2	N	-0-			-0-
08	26536 X	21855	-0-	-4681	-0-	21855	2	N	-0-			-0-
09	24930 X	20949	-0-	-3981	-0-	20949	2	N	-0-			-0-
10	25544 X	20916	-0-	-4628	-0-	20916	2	N	-0-			-0-
11	23760 X	20854	-0-	-2906	-0-	20854	2	N	-0-			-0-

KYLE		WELL #:		3H	RRCID ->	275951	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7820 - 13522
06	40440 X	20124	-0-	-20316	-0-	20124	2	N	-0-			-0-
07	39525 X	20416	-0-	-19109	-0-	20416	2	N	-0-			-0-
08	35464 X	16569	-0-	-18895	-0-	16569	2	N	-0-			-0-
09	32370 X	23968	-0-	-8402	-0-	23968	2	N	-0-			-0-
10	24986 X	23377	-0-	-1609	-0-	23377	2	N	-0-			-0-
*11	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	22083	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BIG DADDY		WELL #:		7H	RRCID ->	276031	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7539	PERF. 7945 - 11078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	34500 X	19875	-0-	-14625	-0-	19875	2			N	-0-			-0-
07	33449 X	19295	-0-	-14154	-0-	19295	2			N	-0-			-0-
08	31651 X	3261	-0-	-28390	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
09	28530 X	-0-	-0-	-28530	-0-					N	-0-			-0-
10	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-			-0-
11	19890 X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-			-0-

ENGLER-MANN		WELL #:		3H	RRCID ->	276094	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7602	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG DADDY		WELL #:		5H	RRCID ->	276109	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 8450 - 11185			
06	39720 X	31447	-0-	-8273	-0-	31447	2			N	-0-			-0-
07	38657 X	30592	-0-	-8065	-0-	30592	2			N	-0-			-0-
08	37014 X	29386	-0-	-7628	-0-	29386	2			N	-0-			-0-
09	33360 X	27567	-0-	-5793	-0-	27567	2			N	-0-			-0-
10	33821 X	27977	-0-	-5844	-0-	27977	2			N	-0-			-0-
11	31440 X	25707	-0-	-5733	-0-	25707	2			N	-0-			-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	276161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	7628	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	276290	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	7619	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NRH		WELL #:		5H	RRCID ->	276569	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 8524 - 13301			
06	56430 X	44423	-0-	-12007	-0-	44423	2			N	-0-			-0-
07	55397 X	43942	-0-	-11455	-0-	43942	2			N	-0-			-0-
08	52607 X	42450	-0-	-10157	-0-	42450	2			N	-0-			-0-
09	48300 X	39821	-0-	-8479	-0-	39821	2			N	-0-			-0-
10	47647 X	39600	-0-	-8047	-0-	39600	2			N	-0-			-0-
11	44430 X	37264	-0-	-7166	-0-	37264	2			N	-0-			-0-

COLT		WELL #:		3H	RRCID ->	276571	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 8490 - 15967			
06	53700 X	48582	-0-	-5118	-0-	48582	2			N	-0-			-0-
07	49972 X	47355	-0-	-2617	-0-	47355	2			N	-0-			-0-
08	46252 X	43487	-0-	-2765	-0-	43487	2			N	-0-			-0-
09	48570 X	39639	-0-	-8931	-0-	39639	2			N	-0-			-0-
10	50189 X	35634	-0-	-14555	-0-	35634	2			N	-0-			-0-
11	48570 X	41809	-0-	-6761	-0-	41809	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	58188 X	58188	-0-	-0-	-0-	58188	2			N	-0-					-0-
07	40796 X	34022	-0-	-6774	-0-	34022	2			N	-0-					-0-
08	39246 X	30066	-0-	-9180	-0-	30066	2			N	-0-					-0-
09	35910 X	31686	-0-	-4224	-0-	31686	2			N	-0-					-0-
10	60140 X	30159	-0-	-29981	-0-	30159	2			N	-0-					-0-
11	58200 X	28516	-0-	-29684	-0-	28516	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CLEARFORK PRODUCTION, LLC			159652									
ARNOLD-BRYSON		WELL #:	1 H	RRCID ->	236983	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	8277	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
POOLVILLE-BRADLEY		WELL #:	1 H	RRCID ->	236989	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7809	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
POOLVILLE-BRADLEY		WELL #:	2 H	RRCID ->	236990	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DEAN, NEECE		WELL #:	1H	RRCID ->	241545	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRITT-WEAVER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	253092	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	11005	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLOTEX OPERATING, LLC		168908	WELL #:	3	RRCID ->	231729	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3841	PERF. 3756 - 3806	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.				191534										
LANKFORD		WELL #:		1		RRCID -> 196837		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	630	N	376	-0-	-254	-0-	376	2		N	-0-			26
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2		N	-0-			26
08	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2		N	-0-			26
09	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	2		N	-0-			26
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			26
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			26

BARKER		WELL #:		1		RRCID -> 198880		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995				
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			21
07	1209	N	939	-0-	-270	-0-	939	2		N	-0-			21
08	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2		N	-0-			21
09	1230	N	517	-0-	-713	-0-	517	2		N	-0-			21
10	930	N	93	-0-	-837	-0-	93	2		N	-0-			21
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	611	2		N	-0-			21

BARTOLI		WELL #:		1		RRCID -> 201608		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074				
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			24
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			24
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			24
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2		N	-0-			24
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-			24
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-			24

MCCONATHY		WELL #:		1		RRCID -> 201619		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078				
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	2		N	-0-			36
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2		N	-0-			36
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			36
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2		N	-0-			36
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			36
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-			36

BONE-DEAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 202208		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166				
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2		N	-0-			175
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			175
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2		N	-0-			175
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			175
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2		N	-0-			175
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2		N	-0-			175

POWELL		WELL #:		1		RRCID -> 203427		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000				
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2		N	-0-			28
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2		N	-0-			28
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-			28
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			28
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			28
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			28

IRVINE		WELL #:		1		RRCID -> 203668		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130				
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2		N	-0-			30
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2		N	-0-			30
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			30
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-			30
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			30
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534								
PICKARD		WELL #: 2		RRCID -> 203757		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	679 2	N	-0-		75
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		75
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 2	N	-0-		75
09	690 N	559	-0-	-131	-0-	559 2	N	-0-		75
10	744 N	548	-0-	-196	-0-	548 2	N	-0-		75
11	690 N	465	-0-	-225	-0-	465 2	N	-0-		75

PICKARD		WELL #: 3		RRCID -> 203758		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005		
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	751 2	N	-0-		75
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 2	N	-0-		75
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		75
09	750 N	549	-0-	-201	-0-	549 2	N	-0-		75
10	837 N	686	-0-	-151	-0-	686 2	N	-0-		75
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	564 2	N	-0-		75

R & R UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203759		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120		
06	1290 N	1175	-0-	-115	-0-	1175 2	N	-0-		22
07	1395 N	1191	-0-	-204	-0-	1191 2	N	-0-		22
08	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173 2	N	-0-		22
09	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	1088 2	N	-0-		22
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		22
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		22

LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 204157		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146		
06	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077 2	N	-0-		66
07	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1017 2	N	-0-		66
08	1116 N	918	-0-	-198	-0-	918 2	N	-0-		66
09	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070 2	N	-0-		66
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 2	N	-0-		66
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-		66

CATES		WELL #: 1		RRCID -> 204278		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182		
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		43
07	930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2	N	-0-		43
08	992 N	846	-0-	-146	-0-	846 2	N	-0-		43
09	930 N	795	-0-	-135	-0-	795 2	N	-0-		43
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 2	N	-0-		43
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		43

HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207509		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134		
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574 2	N	-0-		71
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2	N	-0-		71
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2	N	-0-		71
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		71
10	620 N	430	-0-	-190	-0-	420 2	N	9		80
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565 2	N	-0-		80

PICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 207510		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957		
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	2		39
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-		39
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2	N	-0-		39
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-		39
10	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1614 2	N	-0-		39
11	1530 N	727	-0-	-803	-0-	727 2	N	-0-		39

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
SMITH, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 208335		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6224		PERF. 6068 - 6182	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	362	-0-	-118	-0-	362	2	N	-0-		126
07	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	2	N	-0-		126
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2	N	-0-		126
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2	N	-0-		126
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-		126
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2	N	-0-		126

PICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 208546		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5972 - 6026	
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2 9 N	2		39
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		39
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		39
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2	N	-0-		39
10	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2	N	-0-		39
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2	N	-0-		39

IRVINE		WELL #: 2		RRCID -> 208548		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 6008 - 6163	
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2	N	-0-		53
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-		53
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	N	-0-		53
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	414	2	3 9 N	3		56
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		56
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		56

POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 211935		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5968 - 6082	
06	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2	N	-0-		16
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		16
08	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2	N	-0-		16
09	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	2	N	-0-		16
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2	N	-0-		16
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		16

CATES		WELL #: 2		RRCID -> 213565		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 6231		PERF. 6020 - 6204	
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		144
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		144
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		144
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2	N	-0-		144
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2	N	-0-		144
11	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	2	N	-0-		144

LANKFORD		WELL #: 3		RRCID -> 213652		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 6176		PERF. 6009 - 6136	
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-		12
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		12
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-		12
09	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	1250	2	N	-0-		12
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2	N	-0-		12
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-		12

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 213710		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 6151 - 6240	
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	507	2	7 9 N	6		76
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2 9 N	2		78
08	558 N	502	-0-	-56	-0-	494	2	8 9 N	7		85
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		85
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		85
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2	N	-0-		85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.//		191534									
YEATS	WELL #:	1	RRCID ->	214848	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6004	-	6138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		26		
07	420	N	420	-0-	-0-	420	2	N	-0-		26		
08	1374	N	1374	-0-	-0-	1374	2	N	-0-		26		
09	951	N	951	-0-	-0-	951	2	N	-0-		26		
*10	709	N	709	-0-	-0-	709	2	N	-0-		26		
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	800	2	N	-0-	26		

BIELSS		WELL #:	1	RRCID ->	216475	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6104	-	6230
06	1219	N	1219	-0-	-0-	1211	2	8 9 N	7		66		
07	1232	N	1232	-0-	-0-	1226	2	6 9 N	5		71		
08	1178	N	1146	-0-	-32	1146	2	N	-0-		71		
09	1230	N	1077	-0-	-153	1077	2	N	-0-		71		
10	1240	N	1062	-0-	-178	1062	2	N	-0-		71		
11	1110	N	970	-0-	-140	970	2	N	-0-		71		

CLARK		WELL #:	2	RRCID ->	218292	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	5036	-	6174
06	690	N	656	-0-	-34	656	2	N	-0-		16		
07	713	N	663	-0-	-50	659	2	4 9 N	4		20		
08	713	N	622	-0-	-91	622	2	N	-0-		20		
09	660	N	640	-0-	-20	640	2	N	-0-		20		
*10	679	N	679	-0-	-0-	679	2	N	-0-		20		
*11	667	N	667	-0-	-0-	667	2	N	-0-		20		

REED UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219955	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6026	-	6156
06	1140	N	1061	-0-	-79	1060	2	1 9 N	1		71		
07	1147	N	1073	-0-	-74	1071	2	2 9 N	2		73		
08	1147	N	1119	-0-	-28	1119	2	N	-0-		73		
09	1239	N	1239	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		73		
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	1285	2	N	-0-		73		
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		73		

GRIFFIN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223145	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6066	-	6198
06	999	N	999	-0-	-0-	998	2	1 9 N	1	118 1	15		
07	1088	N	1088	-0-	-0-	1079	2	9 9 N	8		23		
08	1042	N	1042	-0-	-0-	1036	2	6 9 N	5		28		
09	990	N	955	-0-	-35	947	2	8 9 N	7		35		
10	1085	N	953	-0-	-132	953	2	N	-0-		35		
11	1020	N	882	-0-	-138	882	2	N	-0-		35		

TIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	223146	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	6064	-	6202
06	480	N	444	-0-	-36	444	2	N	-0-	60 1	60		
07	465	N	450	-0-	-15	450	2	N	-0-		60		
08	465	N	445	-0-	-20	445	2	N	-0-		60		
09	450	N	435	-0-	-15	435	2	N	-0-		60		
10	465	N	462	-0-	-3	462	2	N	-0-		60		
11	420	N	399	-0-	-21	399	2	N	-0-		60		

HAYNES-MURPHY		WELL #:	1	RRCID ->	223186	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	6072	-	6259
06	210	N	182	-0-	-28	182	2	N	-0-		-0-		
07	217	N	111	-0-	-106	111	2	N	-0-		-0-		
08	613	N	613	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-		
09	465	N	465	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-		
*10	420	N	420	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-		
11	600	N	342	-0-	-258	342	2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534								
WINSTEAD-SIMTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223429		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2880 X	2830	-0-	-50	-0-	2830 2	N	-0-		19
07	2976 X	2803	-0-	-173	-0-	2799 2	N	4		23
08	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	2811 2	N	-0-		23
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2917 2	N	11	9	33
*10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2	N	-0-		33
*11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2	N	-0-		33

CUMMINS-BUCHANAN		WELL #: 1		RRCID -> 224943		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179		
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		127
07	992 N	899	-0-	-93	-0-	899 2	N	-0-		127
08	992 N	832	-0-	-160	-0-	832 2	N	-0-		127
09	960 N	676	-0-	-284	-0-	676 2	N	-0-		127
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	4	9	131
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		131

BERNARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226165		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261		
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	6	9	21
07	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545 2	N	-0-		21
08	2015 N	1633	-0-	-382	-0-	1633 2	N	-0-		21
09	1680 N	1302	-0-	-378	-0-	1302 2	N	-0-		21
*10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-		21
*11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	3	9	24

BONE-DEAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227163		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775		
06	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2	N	-0-		71
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4294 2	N	9	9	79
08	4030 X	3822	-0-	-208	-0-	3822 2	N	-0-		79
09	3900 X	3686	-0-	-214	-0-	3686 2	N	-0-		79
10	4030 X	3667	-0-	-363	-0-	3667 2	N	-0-		79
*11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3945 2	N	2	9	81

BERKLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237398		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190		
06	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 2	N	-0-		59
07	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2	N	-0-		59
08	5270 X	4535	-0-	-735	-0-	4535 2	N	-0-		59
09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2	N	-0-		59
10	5270 X	3381	-0-	-1889	-0-	3381 2	N	-0-		59
11	4950 X	3182	-0-	-1768	-0-	3182 2	N	-0-		59

BRIDGES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237403		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700		
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	8	9	29
07	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1529 2	N	4	9	33
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	2	9	35
09	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1507 2	N	13	9	47
*10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	3	9	50
*11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	-0-		50

IRVINE		WELL #: 4H		RRCID -> 237410		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170		
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3179 2	N	10	9	116
07	3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041 2	N	-0-		116
08	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	2975 2	N	-0-		116
09	3000 X	2910	-0-	-90	-0-	2910 2	N	-0-		116
10	3100 X	2901	-0-	-199	-0-	2901 2	N	-0-		116
*11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-		116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534											
IRVINE		WELL #:		3H	RRCID ->	237415	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	6375 -	8020
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3640	2	4	9	N	4	131	
07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-	131	
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-	131	
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-	131	
*10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-	131	
*11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4048	2	7	9	N	6	137	

CLARK		WELL #:		3H	RRCID ->	238917	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6437 -	8088
06	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6338	2	3	9	N	3	124	
07	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6131	2	18	9	N	16	140	
08	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5894	2	6	9	N	5	145	
09	5880 X	5556	-0-	-324	-0-	5550	2	6	9	N	5	150	
10	6076 X	5774	-0-	-302	-0-	5766	2	8	9	N	7	157	
11	5880 X	5175	-0-	-705	-0-	5175	2			N	-0-	157	

LANKFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	238919	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6071	PERF.	6170 -	8075
06	3960 X	3627	-0-	-333	-0-	3627	2			N	-0-	39	
07	3844 X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2			N	-0-	39	
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-	39	
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-	39	
*10	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-	39	
11	3930 X	3495	-0-	-435	-0-	3495	2			N	-0-	39	

PICKARD		WELL #:		5H	RRCID ->	246919	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	6247 -	8191
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4652	2	7	9	N	6	111	
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	2	8	9	N	7	118	
08	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4788	2	3	9	N	3	121	
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4056	2	13	9	N	12	133	
*10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-	133	
11	3960 X	3776	-0-	-184	-0-	3776	2			N	-0-	133	

HAYNES-MURPHY		WELL #:		2H	RRCID ->	246921	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	6279 -	8125
06	6240 X	5676	-0-	-564	-0-	5668	2	8	9	N	7	48	
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6611	2	7	9	N	6	54	
08	6448 X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2			N	-0-	54	
09	6210 X	5803	-0-	-407	-0-	5803	2			N	-0-	54	
10	6448 X	6346	-0-	-102	-0-	6339	2	7	9	N	6	60	
*11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6229	2	15	9	N	14	74	

GOUGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253206	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	6236 -	7891
06	3450 X	3197	-0-	-253	-0-	3184	2	13	9	N	12	88	
07	3565 X	3346	-0-	-219	-0-	3335	2	11	9	N	10	98	
08	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	3432	2	1	9	N	1	99	
09	3210 X	2702	-0-	-508	-0-	2702	2			N	-0-	99	
10	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3228	2	7	9	N	6	105	
11	3330 X	2619	-0-	-711	-0-	2617	2	2	9	N	2	107	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 255352		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	4024 2	10831 5	N	5	68	
07	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	5959 2	11053 5	N	2	70	
08	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	4615 2	9600 5	N	3	73	
09	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-			N	-0-	73	
*10	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	5234 2	2946 5	N	-0-	73	
*11	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	8739 2	4449 5	N	10	83	

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204									
WIMBERLY		WELL #: 7		RRCID -> 183012		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053			
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-	-0-	
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	-0-	
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-	
09	510 N	324	-0-	-186	-0-	324 2		N	-0-	-0-	
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	

WIMBERLY		WELL #: 5		RRCID -> 188343		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOE		WELL #: 1H		RRCID -> 217189		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	

STEWART		WELL #: 1H		RRCID -> 220869		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONG "73"		WELL #: 4		RRCID -> 223935		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
 STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

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

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2010

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204								
JOHNS		WELL #:		1	RRCID ->	254047	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3814 - 3834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-		-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	256100	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3734 - 3754	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCALING		WELL #:		1	RRCID ->	256477	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3926 - 3946	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD B		WELL #:		1	RRCID ->	258586	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3780 - 3800	
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	-0-		-0-
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-		-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHEN-PARR		WELL #:		1	RRCID ->	258587	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3790 - 3810	
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-		-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-		-0-
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOECK		WELL #:		1	RRCID ->	258588	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	3852	PERF. 3724 - 3744	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOECK B		WELL #:		1	RRCID ->	259336	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3790 - 3810	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204														
SCALING B		WELL #: 2		RRCID -> 259563		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD		WELL #: 2		RRCID -> 261530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 262627		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070								
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	900 N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING		WELL #: 1		RRCID -> 262629		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075								
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

DDJB SERVICES GP LLC		195916		RRCID -> 230097		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356								
GRANDVIEW SWD		WELL #: 1														
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C.		197636		RRCID -> 238337		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110								
DALE		WELL #: 2														
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
MANLEY-BENGE				WELL #:	1 H	RRCID ->	237547	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	5091	PERF.	5551 - 9701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1110 N	1044	-0-	-66	-0-	60 1	973 3	N		10			160
							11 9							
07		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	62 1	955 3	N		1			161
							1 9							
08		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	62 1	964 3	N		1			162
							1 9							
09		1050 N	930	-0-	-120	-0-	30 1	898 3	N		2			164
							2 9							
10		1023 N	960	-0-	-63	-0-	62 1	898 3	N		-0-			164
11		990 N	930	-0-	-60	-0-	60 1	852 3	N		16	171 1		9
							18 9							

HICKMAN, MELISSA				WELL #:	1H	RRCID ->	238339	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	6594 - 8892	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

FIREWATER-WHARTON				WELL #:	1HR	RRCID ->	239167	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	4982	PERF.	5410 - 8624	
06		3030 X	2528	-0-	-502	-0-	750 1	1736 3	N		38			66
							42 9							
07		3131 X	2200	-0-	-931	-0-	750 1	1419 3	N		28			94
							31 9							
08		3131 X	2534	-0-	-597	-0-	775 1	1735 3	N		22			116
							24 9							
09		3030 X	2178	-0-	-852	-0-	625 1	1520 3	N		30			146
							33 9							
10		2852 X	2104	-0-	-748	-0-	750 1	1342 3	N		11			157
							12 9							
*11		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	725 1	1899 3	N		16	166 1		7
							18 9							

COWLEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	252532	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	3004 - 3048	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C.				200532			WELL #:	1H	RRCID ->	230536	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	9170 - 10600
06		10770 X	8313	-0-	-2457	-0-	8313	2		N		-0-				-0-
07		10323 X	9134	-0-	-1189	-0-	9134	2		N		-0-				-0-
08		10323 X	7826	-0-	-2497	-0-	7826	2		N		-0-				-0-
09		9780 X	8351	-0-	-1429	-0-	8351	2		N		-0-				-0-
10		9114 X	8330	-0-	-784	-0-	8330	2		N		-0-				-0-
11		8190 X	7588	-0-	-602	-0-	7588	2		N		-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DENTECO OIL COMPANY LLC				215939										
WEISER				WELL #:	1	RRCID ->	255638	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	3924	PERF.	3563 - 3697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-			46
07		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-			46
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-			46
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	3			49
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-			49
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-			49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
SLAY, C. W.				WELL #:	1	RRCID ->	099323	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7057 - 7382	
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	150	1	4211	2	N	-0-			-0-
07	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	150	1	4232	2	N	-0-			-0-
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	164	1	4547	2	N	-0-			-0-
09	4200 X	4152	-0-	-48	-0-	141	1	4011	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	4035	-0-	-305	-0-	136	1	3899	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	4052	-0-	-148	-0-	133	1	3919	2	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 4				WELL #:	7 L	RRCID ->	104826	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	6890 - 7075	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACKEY, W. L. GU 3				WELL #:	6	RRCID ->	107556	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6660 - 7131	
06	4590 X	4457	-0-	-133	-0-	160	1	4297	3	Y	-0-			-0-
07	4743 X	4541	-0-	-202	-0-	173	1	4368	3	Y	-0-			-0-
08	4650 X	4593	-0-	-57	-0-	176	1	4396	3	Y	19	19 1		-0-
09	4470 X	4293	-0-	-177	-0-	156	1	4136	3	Y	1	1 1		-0-
10	4619 X	4086	-0-	-533	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-			-0-
11	4470 X	4092	-0-	-378	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	111362	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7285 - 7767	
06	2670 X	2589	-0-	-81	-0-	87	1	2502	3	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2700	-0-	-59	-0-	101	1	2599	3	Y	-0-			-0-
08	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	94	1	2498	3	Y	-0-			-0-
09	2700 X	2543	-0-	-157	-0-	87	1	2456	3	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-			-0-
*11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	13	1	2611	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	113556	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	7332 - 7849	
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	110	1	3176	3	Y	-0-			-0-
07	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	118	1	3108	3	Y	-0-			-0-
08	3255 X	3131	-0-	-124	-0-	112	1	3019	3	Y	-0-			-0-
09	3150 X	3119	-0-	-31	-0-	105	1	3014	3	Y	-0-			-0-
10	3255 X	3209	-0-	-46	-0-	16	1	3193	3	Y	-0-			-0-
11	3150 X	3066	-0-	-84	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984											TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7404 - 7841
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3540 X	2904	-0-	-636	-0-	95 1	2809 3	N	-0-			-0-
07		3658 X	3312	-0-	-346	-0-	115 1	3197 3	N	-0-			-0-
08		3658 X	3310	-0-	-348	-0-	114 1	3196 3	N	-0-			-0-
09		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	106 1	3171 3	N	-0-			-0-
10		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	17 1	3528 3	N	-0-			-0-
*11		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	16 1	3367 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984											TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4575 - 7475
06		510 N	7	-0-	-503	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	228 1	40 3	N	-0-			-0-
08		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	111 1	2639 3	N	-0-			-0-
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	64 1	1786 3	N	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	4 1	766 3	N	-0-			-0-
11		510 N	393	-0-	-117	-0-	2 1	391 3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011											TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6978 - 7385
06		750 N	660	-0-	-90	-0-	22 1	638 3	Y	-0-			2
07		713 N	648	-0-	-65	-0-	24 1	624 3	Y	-0-			2
08		713 N	670	-0-	-43	-0-	24 1	646 3	Y	-0-			2
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	23 1	648 3	Y	-0-			2
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	4 1	784 3	Y	-0-			2
*11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	3 1	684 3	Y	-0-			2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985											TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6583 - 6960
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	57 1	1551 3	Y	-0-			22
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	67 1	1679 3	Y	-0-	22 1		-0-
08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	66 1	1665 3	Y	1	1 1		-0-
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	58 1	1591 3	Y	-0-			-0-
10		1612 N	1325	-0-	-287	-0-	6 1	1319 3	Y	-0-			-0-
11		1560 N	1234	-0-	-326	-0-	6 1	1226 3	Y	2			2
							2 9						

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985											TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7304 - 7820
06		1770 N	1592	-0-	-178	-0-	52 1	1540 3	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1760	-0-	-38	-0-	63 1	1697 3	Y	-0-			-0-
08		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	62 1	1722 3	Y	-0-			-0-
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	59 1	1668 3	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	8 1	1705 3	Y	-0-			-0-
11		1740 N	1661	-0-	-79	-0-	8 1	1653 3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985											TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7315 - 7715
06		1230 N	1209	-0-	-21	-0-	41 1	1168 3	N	-0-			-0-
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	45 1	1248 3	N	-0-			-0-
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	43 1	1209 3	N	-0-			-0-
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	41 1	1180 3	N	-0-			-0-
10		1302 N	1266	-0-	-36	-0-	6 1	1260 3	N	-0-			-0-
*11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	6 1	1209 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PERKINS, T. W.		WELL #:	3	RRCID ->	119523	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6623 - 7069
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	12 1	243 3	Y	-0-	-0-	
08	279 N	59	-0-	-220	-0-	59 3		Y	-0-	-0-	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	

BOWLES, D. T. GU "B"		WELL #:	3	RRCID ->	119524	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6666 - 6752
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12 1	274 3	Y	-0-	37	
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	13 1	291 3	Y	-0-	35 1	2
08	310 N	78	-0-	-232	-0-	5 1	73 3	Y	-0-	2 1	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BIRDWELL, E. L. "GU"		WELL #:	2 T	RRCID ->	119528	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6739 - 6920
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:	1T	RRCID ->	120067	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	7233 - 7741
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	28 1	743 3	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	31 1	767 3	N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	31 1	760 3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	29 1	746 3	N	-0-	-0-	-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	4 1	842 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	4 1	786 3	N	-0-	-0-	-0-

FITCH, JAMES P.		WELL #:	2	RRCID ->	121671	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6881 - 7331
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	75 1	2090 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	81 1	2108 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	80 1	2137 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2160 N	2129	-0-	-31	-0-	75 1	2054 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	10 1	2102 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2160 N	2051	-0-	-109	-0-	10 1	2041 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	122080	COMPL. DATE	05/17/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7347 - 7798
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	151 1	4274 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	164 1	4411 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	162 1	4462 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	4410 X	4399	-0-	-11	-0-	146 1	4253 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	22 1	4568 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4410 X	4401	-0-	-9	-0-	21 1	4380 3	Y	-0-	-0-	-0-

ACOLA, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	122408	COMPL. DATE	08/11/1986	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7054 - 7233
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	17 1	444 3	Y	-0-	2	
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	18 1	412 3	Y	-0-	2	
08	496 N	98	-0-	-398	-0-	6 1	92 3	Y	-0-	2	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	2	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	2	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	2	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	124538	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7233 - 7702
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	2349 X	2345	-0-	-4	-0-	82 1	10	2252 3	Y		10
						11 9					
*03	2387 X	2276	-0-	-111	-0-	79 1		2197 3	Y		10
*04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	83 1		2342 3	Y		10
*05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	90 1		2445 3	Y		10
*06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	81 1		2317 3	Y		10
*07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	94 1		2392 3	Y	10 1	-0-
08	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	87 1		2329 3	Y	1 1	-0-
						1 9					
09	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	81 1		2223 3	Y		-0-
10	2480 N	2420	-0-	-60	-0-	12 1		2408 3	Y		-0-
11	2340 N	2236	-0-	-104	-0-	11 1		2225 3	Y		-0-

KNAPP		WELL #:	3	RRCID ->	126480	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7234 - 7755
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	80 1		2234 3	Y		-0-
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	93 1		2341 3	Y		-0-
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	92 1		2297 3	Y		-0-
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	81 1		2222 3	Y		-0-
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	12 1		2371 3	Y		-0-
*11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	11 1		2284 3	Y		-0-

STEVENSON, DORIS		WELL #:	1	RRCID ->	127166	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	7458 - 7939
06	5040 X	4456	-0-	-584	-0-	142 1		4314 3	Y		-0-
07	5208 X	4832	-0-	-376	-0-	161 1		4671 3	Y		-0-
08	5208 X	3916	-0-	-1292	-0-	133 1		3783 3	Y		-0-
09	4980 X	4516	-0-	-464	-0-	142 1		4374 3	Y		-0-
10	5146 X	3379	-0-	-1767	-0-	16 1		3363 3	Y		-0-
11	4680 X	4082	-0-	-598	-0-	20 1		4062 3	Y		-0-

MCCURDY, FLOYD		WELL #:	2	RRCID ->	127346	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7263 - 7778
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	69 1		1795 3	Y		-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	74 1		1812 3	Y		-0-
08	1829 N	1728	-0-	-101	-0-	66 1		1662 3	Y		-0-
09	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	64 1		1658 3	Y		-0-
10	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	9 1		1850 3	Y		-0-
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	9 1		1865 3	Y		-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	127352	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7222 - 7744
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	41 1		1162 3	Y		41
						45 9					
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	49 1		1229 3	Y	6	47 1
						7 9					
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	49 1		1251 3	Y	2	2 1
						2 9					
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	41 1		1204 3	Y		-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	6 1		1267 3	Y		-0-
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	6 1		1232 3	Y		-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	127353	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	7112 - 7528
06	2820 N	2297	-0-	-523	-0-	79 1		2218 2	N		-0-
07	2821 N	2309	-0-	-512	-0-	79 1		2230 2	N		-0-
08	2480 N	2124	-0-	-356	-0-	74 1		2050 2	N		-0-
09	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	78 1		2213 2	N		-0-
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	79 1		2257 2	N		-0-
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	77 1		2261 2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	127	1	2772	3	Y	-0-			5
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	107	1	2883	3	Y	-0-			5
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	116	1	3033	3	Y	-0-			5
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	104	1	2896	3	Y	-0-			5
10		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	15	1	3038	3	Y	-0-			5
11		3060 X	2942	-0-	-118	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-			5

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929															
06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	60	1	1845	3	N	-0-			7
07		2015 N	1889	-0-	-126	-0-	64	1	1825	3	N	-0-			7
08		2046 N	2001	-0-	-45	-0-	69	1	1932	3	N	-0-			7
09		1920 N	1822	-0-	-98	-0-	59	1	1763	3	N	-0-			7
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	10	1	2054	3	N	-0-			7
11		1950 N	1876	-0-	-74	-0-	9	1	1867	3	N	-0-			7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705															
06		1020 N	845	-0-	-175	-0-	28	1	817	3	Y	-0-			-0-
07		1023 N	904	-0-	-119	-0-	32	1	872	3	Y	-0-			-0-
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	3	Y	-0-			-0-
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	3	Y	-0-			-0-
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-			-0-
*11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650															
06		3180 X	3005	-0-	-175	-0-	107	1	2898	3	Y	-0-			3
07		3286 X	2965	-0-	-321	-0-	111	1	2854	3	Y	-0-			3
08		3286 X	2906	-0-	-380	-0-	110	1	2796	3	Y	-0-			3
09		3000 X	2750	-0-	-250	-0-	97	1	2653	3	Y	-0-			3
10		3100 X	2916	-0-	-184	-0-	14	1	2901	3	Y	1			4
*11		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	1	9	3449	3	Y	7			11
							8	9							

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992															
06		1740 N	1655	-0-	-85	-0-	57	1	1598	2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	61	1	1718	2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	56	1	1555	2	N	-0-			-0-
09		1650 N	1573	-0-	-77	-0-	53	1	1520	2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1582	-0-	-185	-0-	53	1	1529	2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1437	-0-	-123	-0-	47	1	1390	2	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554															
06		5460 X	4451	-0-	-1009	-0-	150	1	4301	3	Y	-0-			-0-
07		5642 X	4180	-0-	-1462	-0-	150	1	4030	3	Y	-0-			-0-
08		5642 X	3998	-0-	-1644	-0-	141	1	3857	3	Y	-0-			-0-
09		5190 X	3958	-0-	-1232	-0-	134	1	3824	3	Y	-0-			-0-
10		5363 X	3918	-0-	-1445	-0-	19	1	3899	3	Y	-0-			-0-
11		4440 X	3651	-0-	-789	-0-	18	1	3633	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988										TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7072 - 7368		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	61	1	1706	2	N	-0-			-0-
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1825	2	N	-0-			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	67	1	1843	2	N	-0-			-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	63	1	1794	2	N	-0-			-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	67	1	1915	2	N	-0-			-0-
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1905	2	N	-0-			-0-
WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6547 - 6967		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989										TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6740 - 7135		
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	98	1	2622	3	Y	-0-			-0-
07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2644	3	Y	-0-			-0-
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	105	1	2792	3	Y	-0-			-0-
09	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	98	1	2700	3	Y	-0-			-0-
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2664	3	Y	4	4 1		-0-
*11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	4 9	1	2731	3	Y	-0-			-0-
DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988										TOTAL DEPTH	8462	PERF. 7470 - 8016		
06	1800 N	1744	-0-	-56	-0-	42	1	1702	3	Y	-0-			-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	46	1	1753	3	Y	-0-			-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	45	1	1701	3	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1673	-0-	-67	-0-	37	1	1636	3	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	8	1	1697	3	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-			-0-
MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989										TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7028 - 7456		
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	81	1	2347	3	N	-0-			-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	89	1	2470	3	N	-0-			-0-
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	89	1	2481	3	N	-0-			-0-
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	82	1	2417	3	N	-0-			-0-
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	13	1	2603	3	N	-0-			-0-
*11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2531	3	N	-0-			-0-
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989										TOTAL DEPTH	8960	PERF. 7669 - 8364		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DONALDSON-SMITH		WELL #:	3T	RRCID ->	133338	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 - 6805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-			N			-0-

MAEYERS, ELLA		WELL #:	3 T	RRCID ->	134043	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	7153 - 7675
06	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	46 1	1186 3	N		-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	49 1	1192 3	N		-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48 1	1195 3	N		-0-
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	46 1	1165 3	N		-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	6 1	1258 3	N		-0-
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6 1	1218 3	N		-0-

MORRIS, ADA		WELL #:	5	RRCID ->	134466	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7172 - 7645
06	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	105 1	2987 3	Y		-0-
07	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	118 1	3095 3	Y		-0-
08	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	112 1	2993 3	Y		-0-
09	3180	X	2905	-0-	-275	-0-	99 1	2806 3	Y		-0-
10	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	15 1	3123 3	Y		-0-
11	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	15 1	3067 3	Y		-0-

LOGAN, H. H. GU		WELL #:	2	RRCID ->	134467	COMPL. DATE	04/24/1990	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7083 - 7528
06	3990	X	3862	-0-	-128	-0-	129 1	3733 3	N		10
07	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	145 1	3970 3	N		10
08	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	144 1	3977 3	N		10
09	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	129 1	3833 3	N		10
10	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	20 1	4063 3	N		10
*11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	19 1	4011 3	N		10

MILLER, W. M.		WELL #:	3 T	RRCID ->	134867	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7045 - 7482
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	34 1	879 3	Y		-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	32 1	856 3	Y		-0-
08	1023	N	898	-0-	-125	-0-	32 1	866 3	Y		-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	29 1	847 3	Y		-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7 1	1408 3	Y		-0-
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7 1	1402 3	Y		-0-

SEWELL RANCH "A"		WELL #:	1-T	RRCID ->	134868	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6864 - 7257
06	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	121 1	3389 3	Y		-0-
07	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	138 1	3692 3	Y		-0-
08	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	142 1	3746 3	Y		-0-
09	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	117 1	3421 3	Y		-0-
10	3844	X	3442	-0-	-402	-0-	17 1	3425 3	Y		-0-
11	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	14 1	2905 3	Y		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ACOLA, SAM "B"				WELL #: 2	RRCID -> 134869	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6926	- 7420			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	46 1	1160 3	Y	-0-	-0-	
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	50 1	1273 3	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	49 1	1258 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	41 1	1049 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	6 1	1135 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	6 1	1200 3	Y	-0-	-0-	-0-

SLIMP, J.				WELL #: 2	RRCID -> 134871	COMPL. DATE 03/13/1990	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6751	- 7226			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MILLER, WILLIAM GU 2				WELL #: 4	RRCID -> 134872	COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 7215	- 7629			
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	205 1	6066 3	N	-0-	-0-	
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	216 1	5921 3	N	-0-	-0-	
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	213 1	5929 3	N	-0-	-0-	
09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	195 1	5766 3	N	-0-	-0-	
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	29 1	6012 3	N	-0-	-0-	
*11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	28 1	5744 3	N	-0-	-0-	

CLOUGH, ADELE GU "A"				WELL #: 3	RRCID -> 135238	COMPL. DATE 04/25/1990	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 6928	- 7378			
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	41 1	1054 3	Y	-0-	-0-	
07	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	43 1	1058 3	Y	-0-	-0-	
08	1178	N	977	-0-	-201	-0-	37 1	940 3	Y	-0-	-0-	
09	1110	N	826	-0-	-284	-0-	29 1	797 3	Y	-0-	-0-	
10	1116	N	874	-0-	-242	-0-	4 1	870 3	Y	-0-	-0-	
11	960	N	785	-0-	-175	-0-	4 1	781 3	Y	-0-	-0-	

COLE TRUST ONE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 135255	COMPL. DATE 03/20/1990	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 7807	- 8526			
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	18 1	833 3	N	-0-	-0-	
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20 1	854 3	N	-0-	-0-	
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	20 1	868 3	N	-0-	-0-	
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	18 1	792 3	N	-0-	-0-	
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	3 1	842 3	N	-0-	-0-	
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	4 1	823 3	N	-0-	-0-	

SLIMP, J.				WELL #: 3	RRCID -> 135493	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6777	- 7218			
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	22 1	548 3	Y	-0-	-0-	
07	713	N	538	-0-	-175	-0-	20 1	518 3	Y	-0-	-0-	
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25 1	705 3	Y	-0-	-0-	
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	29 1	805 3	Y	-0-	-0-	
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4 1	774 3	Y	-0-	-0-	
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	3 1	649 3	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990										TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6570 - 6775					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990										TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7224 - 7690					
06		2220 N	2121	-0-	-99	-0-	73	1	2048	2	N	-0-					-0-
07		2263 N	2244	-0-	-19	-0-	77	1	2167	2	N	-0-					-0-
08		2139 N	2112	-0-	-27	-0-	74	1	2038	2	N	-0-					-0-
09		2130 N	1892	-0-	-238	-0-	64	1	1828	2	N	-0-					-0-
10		2232 N	1933	-0-	-299	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
11		2040 N	1799	-0-	-241	-0-	59	1	1740	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990										TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7010 - 7426					
06		1500 N	1297	-0-	-203	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					-0-
07		1550 N	1244	-0-	-306	-0-	44	1	1200	3	Y	-0-					-0-
08		1457 N	1143	-0-	-314	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-					-0-
09		1290 N	1134	-0-	-156	-0-	41	1	1093	3	Y	-0-					-0-
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990										TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7483 - 8016					
06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	77	1	2191	3	Y	-0-					-0-
07		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	83	1	2240	3	Y	-0-					-0-
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	3	Y	-0-					-0-
09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	70	1	2176	3	Y	-0-					-0-
10		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	11	1	2306	3	Y	-0-					-0-
*11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7185 - 7697					
*02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	68	1	1907	3	Y	17					17
							19	9									
*03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	79	1	2162	3	Y	-0-					17
*04		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	82	1	2231	3	Y	-0-					17
*05		2139 N	2102	-0-	-37	-0-	73	1	2029	3	Y	-0-					17
*06		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	81	1	2329	3	Y	-0-					17
07		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	3	Y	-0-					-0-
08		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	93	1	2396	3	Y	1	17	1	1	1	-0-
							1	9									
09		2190 N	2061	-0-	-129	-0-	69	1	1992	3	Y	-0-					-0-
10		2263 N	2004	-0-	-259	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
11		2190 N	2072	-0-	-118	-0-	10	1	2062	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7565 - 8176					
06		1860 N	1666	-0-	-194	-0-	37	1	1629	3	N	-0-					-0-
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	46	1	1820	3	N	-0-					-0-
08		1922 N	1885	-0-	-37	-0-	63	1	1822	3	N	-0-					-0-
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	3	N	-0-					-0-
10		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	9	1	1842	3	N	-0-					-0-
11		1830 N	1758	-0-	-72	-0-	9	1	1749	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2250 X	2171	-0-	-79	-0-	75 1	2096	3	Y	-0-			-0-
07		2325 X	2223	-0-	-102	-0-	81 1	2142	3	Y	-0-			-0-
08		2294 X	2118	-0-	-176	-0-	80 1	2038	3	Y	-0-			-0-
09		2160 N	1997	-0-	-163	-0-	74 1	1923	3	Y	-0-			-0-
10		2232 N	2056	-0-	-176	-0-	10 1	2046	3	Y	-0-			-0-
11		2040 N	1829	-0-	-211	-0-	9 1	1820	3	Y	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

06		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	466 1	13689	3	Y	-0-			-0-
07		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	511 1	14136	3	Y	-0-			-0-
08		14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	512 1	14132	3	Y	-0-			-0-
09		14040 X	14012	-0-	-28	-0-	458 1	13554	3	Y	-0-			-0-
10		14508 X	14004	-0-	-504	-0-	68 1	13936	3	Y	-0-			-0-
11		14040 X	13913	-0-	-127	-0-	67 1	13846	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

06		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	59 1	2667	3	N	-0-			-0-
07		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	66 1	2681	3	N	-0-			-0-
08		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	72 1	2768	3	N	-0-			-0-
09		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	60 1	2644	3	N	-0-			-0-
10		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	9 1	2711	3	N	-0-			-0-
*11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	12 1	2555	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	92 1	2474	3	Y	-0-			20
07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	99 1	2552	3	Y	-0-			20
08		2604 N	2554	-0-	-50	-0-	97 1	2455	3	Y	2			22
							2 9							
09		2520 N	2415	-0-	-105	-0-	86 1	2329	3	Y	-0-			22
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	13 1	2659	3	Y	-0-			22
*11		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	13 1	2615	3	Y	-0-			22

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

06		2190 N	1907	-0-	-283	-0-	64 1	1843	3	Y	-0-			-0-
07		2201 N	2080	-0-	-121	-0-	75 1	2005	3	Y	-0-			-0-
08		2170 N	2097	-0-	-73	-0-	75 1	2022	3	Y	-0-			-0-
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	65 1	1935	3	Y	-0-			-0-
10		2077 N	2032	-0-	-45	-0-	10 1	2022	3	Y	-0-			-0-
11		2040 N	1942	-0-	-98	-0-	9 1	1933	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

06		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	131 1	4024	3	N	-0-			-0-
07		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	141 1	4048	3	N	-0-			-0-
08		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	139 1	3977	3	N	-0-			-0-
09		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	130 1	4008	3	N	-0-			-0-
10		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	21 1	4187	3	N	-0-			-0-
*11		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	19 1	3975	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		1920 N	1703	-0-	-217	-0-	37	1	1666	3	N	-0-		-0-
07		1922 N	1880	-0-	-42	-0-	46	1	1834	3	N	-0-		-0-
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1828	3	N	-0-		-0-
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	37	1	1676	3	N	-0-		-0-
10		1891 N	1833	-0-	-58	-0-	9	1	1824	3	N	-0-		-0-
11		1800 N	1589	-0-	-211	-0-	8	1	1581	3	N	-0-		-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753														
06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	70	1	2046	3	Y	-0-		-0-
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	75	1	1985	3	Y	-0-		-0-
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	Y	-0-		-0-
09		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	3	Y	-0-		-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-		-0-
*11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	Y	-0-		-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAEYERS--JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653														
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	-0-		-0-
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1094	3	Y	-0-		-0-
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	3	Y	-0-		-0-
09		810 N	809	-0-	-1	-0-	29	1	780	3	Y	-0-		-0-
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-		-0-
*11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	13	13 1	-0-
							14	9						

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336														
06		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	229	1	6311	3	Y	7		25
							8	9						
07		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	248	1	6371	3	Y	15	40 1	-0-
							17	9						
08		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	233	1	6062	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
09		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	220	1	6139	3	Y	-0-		-0-
10		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	32	1	6621	3	Y	-0-		-0-
*11		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	31	1	6390	3	Y	-0-		-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816														
06		5400 X	4601	-0-	-799	-0-	147	1	4454	3	N	-0-		-0-
07		5363 X	4665	-0-	-698	-0-	160	1	4505	3	N	-0-		-0-
08		5332 X	4565	-0-	-767	-0-	158	1	4407	3	N	-0-		-0-
09		5070 X	4602	-0-	-468	-0-	147	1	4455	3	N	-0-		-0-
10		5053 X	4904	-0-	-149	-0-	24	1	4880	3	N	-0-		-0-
*11		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	23	1	4770	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990										TOTAL DEPTH	7843	PERF. 7203 - 7700
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	3337 -0-	-353	-0-	115 1	3222 3	Y	-0-				-0-
07	3658 X	3529 -0-	-129	-0-	126 1	3403 3	Y	-0-				-0-
08	3658 X	3574 -0-	-84	-0-	130 1	3444 3	Y	-0-				-0-
09	3450 X	3400 -0-	-50	-0-	116 1	3284 3	Y	-0-				-0-
10	3534 X	3394 -0-	-140	-0-	17 1	3377 3	Y	-0-				-0-
11	3450 X	3292 -0-	-158	-0-	16 1	3276 3	Y	-0-				-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990										TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7447 - 7901
06	2880 N	2846 -0-	-34	-0-	90 1	2756 3	N	-0-				-0-
07	2946 N	2946 -0-	-0-	-0-	98 1	2848 3	N	-0-				-0-
08	2976 N	2904 -0-	-72	-0-	97 1	2807 3	N	-0-				-0-
09	2850 N	2839 -0-	-11	-0-	89 1	2750 3	N	-0-				-0-
10	2950 N	2950 -0-	-0-	-0-	14 1	2936 3	N	-0-				-0-
11	2820 N	2646 -0-	-174	-0-	13 1	2633 3	N	-0-				-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990										TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6570 - 6947
06	1947 X	1947 -0-	-0-	-0-	69 1	1878 3	Y	-0-				12
07	3081 X	3081 -0-	-0-	-0-	117 1	2963 3	Y	1				13
08	3112 X	3112 -0-	-0-	-0-	121 1	2991 3	Y	-0-				13
09	2856 X	2856 -0-	-0-	-0-	102 1	2754 3	Y	-0-				13
10	2858 X	2858 -0-	-0-	-0-	14 1	2841 3	Y	3	16	1		-0-
*11	3762 X	3762 -0-	-0-	-0-	18 1	3743 3	Y	1	1	1		-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991										TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7050 - 7579
06	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	T. A.	1702 -0-	1702	1702	8 1	1694 3	Y	-0-				-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990										TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7545 - 8210
06	1350 N	1221 -0-	-129	-0-	41 1	1180 3	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1260 -0-	-42	-0-	44 1	1216 3	Y	-0-				-0-
08	1395 N	1269 -0-	-126	-0-	43 1	1226 3	Y	-0-				-0-
09	1243 N	1243 -0-	-0-	-0-	41 1	1202 3	Y	-0-				-0-
10	1271 N	1254 -0-	-17	-0-	6 1	1248 3	Y	-0-				-0-
11	1230 N	1225 -0-	-5	-0-	6 1	1219 3	Y	-0-				-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991										TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7133 - 7500
06	1664 N	1664 -0-	-0-	-0-	57 1	1607 2	N	-0-				-0-
07	2011 N	2011 -0-	-0-	-0-	69 1	1942 2	N	-0-				-0-
08	3045 N	3045 -0-	-0-	-0-	106 1	2939 2	N	-0-				-0-
09	2142 N	2142 -0-	-0-	-0-	73 1	2069 2	N	-0-				-0-
10	1961 N	1961 -0-	-0-	-0-	66 1	1895 2	N	-0-				-0-
*11	1768 N	1768 -0-	-0-	-0-	58 1	1710 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	137656	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7258 - 7718	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	87 1	2474 3	N	-0-				-0-
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	96 1	2591 3	N	-0-				-0-
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	99 1	2638 3	N	-0-				-0-
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	87 1	2551 3	N	-0-				-0-
10	2604 N	2603	-0-	-1	-0-	13 1	2590 3	N	-0-				-0-
11	2520 N	2505	-0-	-15	-0-	12 1	2493 3	N	-0-				-0-

MORRIS, ADA		WELL #:		6	RRCID ->	137744	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7057 - 7500	
06	1680 N	1393	-0-	-287	-0-	47 1	1346 3	Y	-0-				10
07	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	69 1	1824 3	Y	-0-				10
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	60 1	1594 3	Y	-0-				10
09	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	46 1	1229 3	Y	-0-				10
10	1891 N	1564	-0-	-327	-0-	8 1	1556 3	Y	-0-				10
*11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	9 1	1896 3	Y	-0-				10

MACKEY, W. L. GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	137815	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6742 - 7197	
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	91 1	2397 3	Y	-0-				2
07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	100 1	2582 3	Y	-0-				2
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	103 1	2626 3	Y	-0-				2
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	86 1	2311 3	Y	-0-				2
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	12 1	2461 3	Y	-0-				2
*11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	11 1	2285 3	Y	-0-				2

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	137834	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7376 - 7818	
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	18 1	618 3	Y	-0-				-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	52 1	1502 3	Y	-0-				-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	57 1	1548 3	Y	-0-				-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	48 1	1457 3	Y	-0-				-0-
10	3100 N	4645	-0-	1545	1545	23 1	4622 3	Y	-0-				-0-
*11	3000 N	5376	-0-	2376	3921	26 1	5350 3	Y	-0-				-0-

PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	138737	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	6969 - 7402	
06	3330 X	2913	-0-	-417	-0-	103 1	2810 3	Y	-0-				-0-
07	3379 X	2989	-0-	-390	-0-	111 1	2878 3	Y	-0-				-0-
08	3348 X	2965	-0-	-383	-0-	110 1	2855 3	Y	-0-				-0-
09	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	104 1	2804 3	Y	-0-				-0-
10	3069 X	3040	-0-	-29	-0-	15 1	3025 3	Y	-0-				-0-
*11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	14 1	2903 3	Y	-0-				-0-

ACOLA, SAM "A"		WELL #:		4	RRCID ->	139519	COMPL. DATE	08/30/1991	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6916 - 7378	
06	3000 N	3144	-0-	144	377	488 1	2656 3	Y	-0-				-0-
07	3676 X	3299	-0-	-377	-0-	509 1	2790 3	Y	-0-				-0-
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	110 1	2847 3	Y	-0-				-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	487 1	2642 3	Y	-0-				-0-
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	417 1	2811 3	Y	-0-				-0-
*11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	403 1	2773 3	Y	-0-				-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		1	RRCID ->	140079	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	7667 - 8278	
06	1770 N	1505	-0-	-265	-0-	30 1	1475 3	N	-0-				-0-
07	1798 N	1516	-0-	-282	-0-	52 1	1464 3	N	-0-				-0-
08	1705 N	1452	-0-	-253	-0-	45 1	1407 3	N	-0-				-0-
09	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	42 1	1307 3	N	-0-				-0-
10	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	7 1	1498 3	N	-0-				-0-
11	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	6 1	1323 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991										TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7048 - 7440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1650 N	1546	-0-	-104	-0-	53 1	1493 2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1514	-0-	-191	-0-	52 1	1462 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1438	-0-	-174	-0-	50 1	1388 2	N	-0-			-0-
09		1560 N	1497	-0-	-63	-0-	51 1	1446 2	N	-0-			-0-
10		1519 N	1341	-0-	-178	-0-	45 1	1296 2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1239	-0-	-141	-0-	41 1	1198 2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7349 - 7833	
06		2880 X	2360	-0-	-520	-0-	54 1	2306 3	Y	-0-			-0-
07		2976 X	2387	-0-	-589	-0-	59 1	2328 3	Y	-0-			-0-
08		2449 N	2376	-0-	-73	-0-	58 1	2318 3	Y	-0-			-0-
*09		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	13 1	2468 3	Y	-0-			-0-
10		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	12 1	2493 3	Y	-0-			-0-
*11		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	12 1	2459 3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992										TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6780 - 7209	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6582 - 7012	
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	452 1	2479 3	Y	4			13
							4 9						
07		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	471 1	2482 3	Y	4			17
							4 9						
08		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	463 1	2312 3	Y	-0-			17
09		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	446 1	2239 3	Y	-0-			17
*10		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	385 1	2638 3	Y	-0-	14 1		3
*11		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	373 1	2604 3	Y	1	1 1		3
							1 9						

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992										TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7387 - 7873	
06		3210 X	2950	-0-	-260	-0-	99 1	2851 3	Y	-0-			-0-
07		3193 X	2963	-0-	-230	-0-	103 1	2860 3	Y	-0-			-0-
08		3193 X	2986	-0-	-207	-0-	106 1	2880 3	Y	-0-			-0-
09		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	99 1	2949 3	Y	-0-			-0-
10		3100 X	2908	-0-	-192	-0-	14 1	2894 3	Y	-0-			-0-
11		2940 X	2811	-0-	-129	-0-	14 1	2797 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992										TOTAL DEPTH	7995	PERF. 7333 - 7817	
06		1320 N	1252	-0-	-68	-0-	41 1	1211 3	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1063	-0-	-301	-0-	37 1	1026 3	Y	-0-			-0-
08		1364 N	1115	-0-	-249	-0-	39 1	1076 3	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1138	-0-	-122	-0-	41 1	1097 3	Y	-0-			-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	6 1	1299 3	Y	-0-			-0-
*11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	6 1	1248 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991												TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542 - 9929
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		6810 X	6712	-0-	-98	-0-	217	1	6495	3	Y	-0-		-0-	
07		7223 X	6957	-0-	-266	-0-	242	1	6715	3	Y	-0-		-0-	
08		7223 X	6823	-0-	-400	-0-	235	1	6588	3	Y	-0-		-0-	
09		6990 X	6613	-0-	-377	-0-	211	1	6402	3	Y	-0-		-0-	
10		6944 X	6773	-0-	-171	-0-	33	1	6740	3	Y	-0-		-0-	
11		6720 X	6533	-0-	-187	-0-	32	1	6501	3	Y	-0-		-0-	

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992												TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6693 - 7110
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992												TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7460 - 8040
06		2160 N	1714	-0-	-446	-0-	59	1	1655	3	N	-0-		-0-	
07		2077 N	1925	-0-	-152	-0-	69	1	1856	3	N	-0-		-0-	
08		2046 N	1891	-0-	-155	-0-	68	1	1823	3	N	-0-		-0-	
09		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	59	1	1696	3	N	-0-		-0-	
10		1922 N	1734	-0-	-188	-0-	8	1	1726	3	N	-0-		-0-	
*11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	9	1	1868	3	N	-0-		-0-	

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992												TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7387 - 7841
06		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	254	1	7687	3	N	-0-		-0-	
07		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	276	1	7797	3	N	-0-		-0-	
08		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	267	1	7582	3	N	-0-		-0-	
09		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	236	1	7269	3	N	-0-		-0-	
10		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	37	1	7539	3	N	-0-		-0-	
*11		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	35	1	7293	3	N	-0-		-0-	

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992												TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6749 - 7163
06		5850 X	5363	-0-	-487	-0-	194	1	5169	3	Y	-0-		9	
07		6014 X	5573	-0-	-441	-0-	210	1	5363	3	Y	-0-		9	
08		5828 X	5501	-0-	-327	-0-	207	1	5294	3	Y	-0-		9	
09		5460 X	5451	-0-	-9	-0-	196	1	5255	3	Y	-0-		9	
10		5642 X	5577	-0-	-65	-0-	27	1	5550	3	Y	-0-		9	
11		5400 X	5396	-0-	-4	-0-	26	1	5369	3	Y	-0-	1	10	
							1	9							

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992												TOTAL DEPTH	7155	PERF.	6597 - 7054
06		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	514	1	4167	3	Y	3		15	
							3	9							
07		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	543	1	4299	3	Y	13	28	1	
							14	9							
08		4526 X	4410	-0-	-116	-0-	169	1	4238	3	Y	3	1	1	
							3	9							
09		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	494	1	3991	3	Y	1		3	
							1	9							
10		4526 X	4515	-0-	-11	-0-	391	1	4109	3	Y	14	17	1	
							15	9							
11		4380 X	4305	-0-	-75	-0-	378	1	3926	3	Y	1	1	1	
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829															
06		2010 N	1749	-0-	-261	-0-	59	1	1690	3	Y	-0-			26
07		2046 N	1855	-0-	-191	-0-	68	1	1787	3	Y	-0-			26
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	-0-			26
09		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	69	1	1976	3	Y	13			39
10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	14	9							39
*11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-			39
							10	1	2060	3	Y	-0-			39
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004															
06		2670 N	2647	-0-	-23	-0-	59	1	2588	3	Y	-0-			-0-
07		2759 N	2735	-0-	-24	-0-	66	1	2669	3	Y	-0-			-0-
08		2728 N	2701	-0-	-27	-0-	95	1	2606	3	Y	-0-			-0-
09		2640 N	2590	-0-	-50	-0-	82	1	2508	3	Y	-0-			-0-
10		2728 N	2706	-0-	-22	-0-	13	1	2693	3	Y	-0-			-0-
11		2610 N	2521	-0-	-89	-0-	12	1	2509	3	Y	-0-			-0-
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018															
06		3000 N	3055	-0-	55	55	108	1	2945	3	Y	2			10
							2	9							
07		3164 X	3109	-0-	-55	-0-	118	1	2989	3	Y	2			12
							2	9							
08		3038 X	2976	-0-	-62	-0-	111	1	2865	3	Y	-0-			12
09		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	104	1	2842	3	Y	-0-			12
10		3038 X	2985	-0-	-53	-0-	15	1	2962	3	Y	7	19	1	-0-
							8	9							
11		2940 X	2876	-0-	-64	-0-	14	1	2861	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782															
06		5130 X	4896	-0-	-234	-0-	159	1	4737	3	Y	-0-			-0-
07		5239 X	5097	-0-	-142	-0-	179	1	4918	3	Y	-0-			-0-
08		5208 X	4962	-0-	-246	-0-	171	1	4791	3	Y	-0-			-0-
09		4980 X	4933	-0-	-47	-0-	160	1	4773	3	Y	-0-			-0-
10		5146 X	5023	-0-	-123	-0-	24	1	4999	3	Y	-0-			-0-
11		4920 X	4850	-0-	-70	-0-	23	1	4827	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 N	94	-0-	-86	-0-	6	1	88	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
08		186 N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311															
06		2490 N	2351	-0-	-139	-0-	80	1	2271	3	Y	-0-			-0-
07		2480 N	2419	-0-	-61	-0-	88	1	2331	3	Y	-0-			-0-
08		2294 N	2284	-0-	-10	-0-	81	1	2203	3	Y	-0-			-0-
09		2340 N	2257	-0-	-83	-0-	75	1	2182	3	Y	-0-			-0-
10		2418 N	2226	-0-	-192	-0-	11	1	2215	3	Y	-0-			-0-
11		2220 N	2196	-0-	-24	-0-	11	1	2185	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642															
06		1020 N	822	-0-	-198	-0-	28	1	794	3	Y	-0-			-0-
07		930 N	752	-0-	-178	-0-	25	1	727	3	Y	-0-			-0-
08		992 N	734	-0-	-258	-0-	25	1	709	3	Y	-0-			-0-
09		810 N	682	-0-	-128	-0-	23	1	659	3	Y	-0-			-0-
10		744 N	678	-0-	-66	-0-	3	1	675	3	Y	-0-			-0-
11		720 N	660	-0-	-60	-0-	3	1	657	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224															
06		1770 N	1761	-0-	-9	-0-	59	1	1702	3	N	-0-			-0-
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	3	N	-0-			-0-
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	3	N	-0-			-0-
09		1770 N	1746	-0-	-24	-0-	54	1	1692	3	N	-0-			-0-
10		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	9	1	1784	3	N	-0-			-0-
11		1800 N	1781	-0-	-19	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504															
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	-0-			-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-			-0-
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	590	3	Y	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	Y	-0-			-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-			-0-
*11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378															
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	49	1	1370	2	N	-0-			-0-
*07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	2	N	-0-			-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	60	1	1668	2	N	-0-			-0-
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	51	1	1462	2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1434	-0-	-240	-0-	48	1	1386	2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1319	-0-	-361	-0-	43	1	1276	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352															
06		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	301	1	8454	2	N	-0-			-0-
07		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	271	1	7632	2	N	-0-			-0-
08		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	257	1	7127	2	N	-0-			-0-
09		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	196	1	5584	2	N	-0-			-0-
10		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	210	1	6030	2	N	-0-			-0-
*11		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	196	1	5744	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6060 X	5858	-0-	-202	-0-	193 1	5665 3	Y	-0-		-0-
07		6262 X	5959	-0-	-303	-0-	209 1	5750 3	Y	-0-		-0-
08		6231 X	5969	-0-	-262	-0-	206 1	5763 3	Y	-0-		-0-
09		6030 X	5873	-0-	-157	-0-	194 1	5679 3	Y	-0-		-0-
10		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	30 1	6221 3	Y	-0-		-0-
*11		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	29 1	5929 3	Y	-0-		-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987												
06		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	76 1	2174 3	Y	-0-		-0-
07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	83 1	2242 3	Y	-0-		-0-
08		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	82 1	2257 3	Y	-0-		-0-
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	76 1	2300 3	Y	-0-		-0-
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	12 1	2473 3	Y	-0-		-0-
*11		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	12 1	2409 3	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049												
06		5010 X	4784	-0-	-226	-0-	107 1	4677 3	Y	-0-		-0-
07		5177 X	4782	-0-	-395	-0-	119 1	4663 3	Y	-0-		-0-
08		5177 X	4757	-0-	-420	-0-	118 1	4639 3	Y	-0-		-0-
09		4920 X	4562	-0-	-358	-0-	100 1	4462 3	Y	-0-		-0-
10		4929 X	4626	-0-	-303	-0-	23 1	4603 3	Y	-0-		-0-
11		4770 X	4514	-0-	-256	-0-	22 1	4492 3	Y	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494												
06		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	139 1	3909 2	N	-0-		-0-
07		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	140 1	3957 2	N	-0-		-0-
08		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	150 1	4151 2	N	-0-		-0-
09		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	142 1	4047 2	N	-0-		-0-
10		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	147 1	4216 2	N	-0-		-0-
*11		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	136 1	4000 2	N	-0-		-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317												
06		9690 X	8792	-0-	-898	-0-	305 1	8487 3	Y	-0-		-0-
07		10013 X	8211	-0-	-1802	-0-	299 1	7912 3	Y	-0-		-0-
08		9362 X	8273	-0-	-1089	-0-	301 1	7972 3	Y	-0-		-0-
09		9060 X	7957	-0-	-1103	-0-	273 1	7684 3	Y	-0-		-0-
10		9362 X	7938	-0-	-1424	-0-	39 1	7899 3	Y	-0-		-0-
11		8790 X	7687	-0-	-1103	-0-	37 1	7650 3	Y	-0-		-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710												
06		3000 X	2924	-0-	-76	-0-	94 1	2830 3	N	-0-		-0-
07		3100 X	3083	-0-	-17	-0-	108 1	2975 3	N	-0-		-0-
08		3100 X	3074	-0-	-26	-0-	107 1	2967 3	N	-0-		-0-
09		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	99 1	2969 3	N	-0-		-0-
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	16 1	3239 3	N	-0-		-0-
*11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	15 1	3080 3	N	-0-		-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862												
06		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	88 1	2591 3	Y	-0-		-0-
07		2325 N	2273	-0-	-52	-0-	81 1	2192 3	Y	-0-		-0-
08		2480 N	2333	-0-	-147	-0-	82 1	2251 3	Y	-0-		-0-
09		2610 N	2313	-0-	-297	-0-	76 1	2237 3	Y	-0-		-0-
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	12 1	2387 3	Y	-0-		-0-
*11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	11 1	2335 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7425 - 7897	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6840 X	6676	-0-	-164	-0-	212 1	6464 3	N	-0-			-0-
07		7006 X	6692	-0-	-314	-0-	230 1	6462 3	N	-0-			-0-
08		7006 X	6883	-0-	-123	-0-	234 1	6649 3	N	-0-			-0-
09		6780 X	6339	-0-	-441	-0-	201 1	6138 3	N	-0-			-0-
10		6913 X	6536	-0-	-377	-0-	32 1	6504 3	N	-0-			-0-
*11		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	38 1	7755 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7461 - 7977	
06		4050 X	3881	-0-	-169	-0-	124 1	3757 3	N	-0-			-0-
07		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	153 1	4288 3	N	-0-			-0-
08		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	152 1	4299 3	N	-0-			-0-
09		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	136 1	4221 3	N	-0-			-0-
10		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	22 1	4492 3	N	-0-			-0-
*11		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	21 1	4394 3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993										TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7327 - 7819	
06		2910 X	2431	-0-	-479	-0-	81 1	2350 3	Y	-0-			-0-
07		3007 X	2536	-0-	-471	-0-	89 1	2447 3	Y	-0-			-0-
08		2790 N	2416	-0-	-374	-0-	82 1	2334 3	Y	-0-			-0-
09		2430 N	2299	-0-	-131	-0-	76 1	2223 3	Y	-0-			-0-
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	13 1	2619 3	Y	-0-			-0-
*11		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	13 1	2699 3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993										TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6704 - 7100	
06		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	178 1	4851 3	Y	-0-			-0-
07		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	192 1	4995 3	Y	-0-			-0-
08		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	196 1	5108 3	Y	-0-			-0-
09		4950 X	4796	-0-	-154	-0-	168 1	4628 3	Y	-0-			-0-
10		5115 X	4676	-0-	-439	-0-	23 1	4653 3	Y	-0-			-0-
11		4950 X	4352	-0-	-598	-0-	21 1	4331 3	Y	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7430 - 7708	
06		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	86 1	2366 3	Y	13	17 1		-0-
							14 9						
07		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	94 1	2419 3	Y	-0-			-0-
08		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	91 1	2274 3	Y	-0-			-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	80 1	2132 3	Y	-0-			-0-
10		1643 N	1479	-0-	-164	-0-	7 1	1472 3	Y	-0-			-0-
*11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	9 1	1779 3	Y	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993										TOTAL DEPTH	7362	PERF. 6848 - 7260	
06		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	93 1	2706 3	Y	-0-			-0-
07		2852 X	2612	-0-	-240	-0-	94 1	2518 3	Y	-0-			-0-
08		2790 X	2442	-0-	-348	-0-	87 1	2355 3	Y	-0-			-0-
09		2760 N	2317	-0-	-443	-0-	76 1	2241 3	Y	-0-			-0-
10		2604 N	2485	-0-	-119	-0-	12 1	2473 3	Y	-0-			-0-
*11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	12 1	2383 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993												TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7537	-	8127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
06		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	54 1	2390 3	N	-0-			-0-				
07		2604 N	2468	-0-	-136	-0-	88 1	2380 3	N	-0-			-0-				
08		2480 N	2337	-0-	-143	-0-	82 1	2255 3	N	-0-			-0-				
09		2430 N	2047	-0-	-383	-0-	65 1	1982 3	N	-0-			-0-				
10		2480 N	2011	-0-	-469	-0-	10 1	2001 3	N	-0-			-0-				
11		2250 N	1912	-0-	-338	-0-	9 1	1903 3	N	-0-			-0-				

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993												TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7595	-	8202
06		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	77 1	2288 3	N	-0-			-0-				
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	88 1	2384 3	N	-0-			-0-				
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	82 1	2334 3	N	-0-			-0-				
09		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	82 1	2404 3	N	-0-			-0-				
10		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	13 1	2586 3	N	-0-			-0-				
*11		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	12 1	2513 3	N	-0-			-0-				

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993												TOTAL DEPTH	8499	PERF.	7600	-	8268
06		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	100 1	3024 3	N	-0-			-0-				
07		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	120 1	3296 3	N	-0-			-0-				
08		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	113 1	3099 3	N	-0-			-0-				
09		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	100 1	3026 3	N	-0-			-0-				
10		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	17 1	3428 3	N	-0-			-0-				
*11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	16 1	3314 3	N	-0-			-0-				

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993												TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7265	-	7710
06		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	116 1	3308 3	N	-0-			-0-				
07		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	127 1	3486 3	N	-0-			-0-				
08		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	130 1	3501 3	N	-0-			-0-				
09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	117 1	3473 3	N	-0-			-0-				
10		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	18 1	3673 3	N	-0-			-0-				
*11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	17 1	3544 3	N	-0-			-0-				

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993												TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7198	-	7624
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	108 1	3033 2	N	-0-			-0-				
07		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	117 1	3286 2	N	-0-			-0-				
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	108 1	2980 2	N	-0-			-0-				
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	105 1	3000 2	N	-0-			-0-				
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	98 1	2812 2	N	-0-			-0-				
*11		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	117 1	3434 2	N	-0-			-0-				

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993												TOTAL DEPTH	7155	PERF.	6764	-	6952
06		5730 X	3846	-0-	-1884	-0-	142 1	3701 3	Y	3			23				
							3 9										
07		5921 X	4012	-0-	-1909	-0-	153 1	3859 3	Y	-0-	23 1		-0-				
08		5301 X	3976	-0-	-1325	-0-	151 1	3824 3	Y	1	1 1		-0-				
							1 9										
09		3930 X	3773	-0-	-157	-0-	137 1	3634 3	Y	2			2				
							2 9										
10		4061 X	3845	-0-	-216	-0-	19 1	3825 3	Y	1			3				
							1 9										
11		3870 X	3657	-0-	-213	-0-	18 1	3639 3	Y	-0-			3				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993											TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7371 - 7860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	82 1	2454 3	Y	-0-				5
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	89 1	2458 3	Y	-0-				5
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	87 1	2353 3	Y	-0-				5
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	76 1	2292 3	Y	-0-				5
10		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	13 1	2656 3	Y	-0-				5
*11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	12 1	2479 3	Y	-0-				5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993											TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7279 - 7802	
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	70 1	2038 3	N	-0-				8
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	76 1	2123 3	N	-0-				8
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	80 1	2089 3	N	-0-				8
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	69 1	1952 3	N	-0-				8
10		1612 N	1512	-0-	-100	-0-	7 1	1505 3	N	-0-				8
*11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	9 1	1922 3	N	-0-				8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993											TOTAL DEPTH	7185	PERF. 6662 - 7052	
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	58 1	1619 3	Y	-0-				-0-
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	63 1	1662 3	Y	-0-				-0-
08		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	61 1	1630 3	Y	-0-				-0-
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	58 1	1592 3	Y	-0-				-0-
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	8 1	1704 3	Y	-0-				-0-
*11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	8 1	1645 3	Y	-0-				-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995											TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7595 - 8173	
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	14 1	384 2	N	-0-				-0-
07		434 N	425	-0-	-9	-0-	15 1	410 2	N	-0-				-0-
08		434 N	410	-0-	-24	-0-	14 1	396 2	N	-0-				-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	14 1	395 2	N	-0-				-0-
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	15 1	418 2	N	-0-				-0-
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	14 1	412 2	N	-0-				-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993											TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7464 - 7980	
06		4770 X	4633	-0-	-137	-0-	159 1	4474 2	N	-0-				-0-
07		4929 X	4877	-0-	-52	-0-	167 1	4710 2	N	-0-				-0-
08		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	171 1	4742 2	N	-0-				-0-
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	160 1	4559 2	N	-0-				-0-
10		4867 X	4834	-0-	-33	-0-	163 1	4671 2	N	-0-				-0-
11		4740 X	4679	-0-	-61	-0-	154 1	4525 2	N	-0-				-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993											TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7539 - 8083	
06		1560 N	1352	-0-	-208	-0-	47 1	1305 2	N	-0-				-0-
07		1643 N	1454	-0-	-189	-0-	50 1	1404 2	N	-0-				-0-
08		1550 N	1313	-0-	-237	-0-	46 1	1267 2	N	-0-				-0-
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	65 1	1847 2	N	-0-				-0-
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	70 1	2006 2	N	-0-				-0-
*11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	65 1	1916 2	N	-0-				-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993											TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7129 - 7528	
06		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	124 1	3739 3	N	-0-				-0-
07		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	140 1	3900 3	N	-0-				-0-
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	144 1	4072 3	N	-0-				-0-
09		4020 X	3974	-0-	-46	-0-	129 1	3845 3	N	-0-				-0-
10		4154 X	4100	-0-	-54	-0-	20 1	4080 3	N	-0-				-0-
*11		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	20 1	4078 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993										TOTAL DEPTH	7485	PERF.	6817 - 7285		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993										TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7183 - 7637		
06	3540 X	3513	-0-	-27	-0-	-0-	121	1	3392	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3514	-0-	-144	-0-	-0-	126	1	3388	3	N	-0-			-0-
08	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	-0-	130	1	3450	3	N	-0-			-0-
09	3510 X	3497	-0-	-13	-0-	-0-	117	1	3380	3	N	-0-			-0-
10	3627 X	3526	-0-	-101	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	3272	-0-	-238	-0-	-0-	16	1	3256	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993										TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7275 - 7743		
06	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	5280	3	Y	-0-			-0-
07	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	5737	3	Y	-0-			-0-
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	5405	3	Y	-0-			-0-
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	5356	3	Y	-0-			-0-
10	5673 X	5123	-0-	-550	-0-	-0-	25	1	5098	3	Y	-0-			-0-
11	5490 X	5327	-0-	-163	-0-	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993										TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7730 - 8415		
06	2760 N	2707	-0-	-53	-0-	-0-	59	1	2648	3	N	-0-			-0-
07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2848	3	N	-0-			-0-
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2838	3	N	-0-			-0-
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2659	3	N	-0-			-0-
10	2945 N	2805	-0-	-140	-0-	-0-	14	1	2791	3	N	-0-			-0-
11	2850 N	2707	-0-	-143	-0-	-0-	13	1	2694	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993										TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7173 - 7637		
06	3270 X	2599	-0-	-671	-0-	-0-	92	1	2507	3	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2526	-0-	-667	-0-	-0-	94	1	2432	3	Y	-0-			-0-
08	3131 X	2410	-0-	-721	-0-	-0-	87	1	2323	3	Y	-0-			-0-
09	2880 X	2420	-0-	-460	-0-	-0-	81	1	2339	3	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2605	-0-	-371	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-			-0-
*11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2686	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993										TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7486 - 7970		
06	2550 N	2410	-0-	-140	-0-	-0-	77	1	2333	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2500	-0-	-104	-0-	-0-	85	1	2415	3	N	-0-			-0-
08	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	-0-	84	1	2436	3	N	-0-			-0-
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2388	3	N	-0-			-0-
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2500	3	N	-0-			-0-
*11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2421	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994										TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7466 - 7976		
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2230	3	N	-0-			-0-
07	2418 N	2035	-0-	-383	-0-	-0-	48	1	1987	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	1967	-0-	-513	-0-	-0-	47	1	1920	3	N	-0-			-0-
09	2280 N	2100	-0-	-180	-0-	-0-	43	1	2057	3	N	-0-			-0-
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2143	3	N	-0-			-0-
*11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2171	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:	6L	RRCID ->	149077	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6636 - 7076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	10	10 1	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FITCH, GEORGIE K.		WELL #:	3	RRCID ->	149120	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6897 - 7328
06		2400 N	2360	-0-	-40	-0-	80 1	2280 3	Y	-0-	-0-
07		2449 N	2420	-0-	-29	-0-	87 1	2333 3	Y	-0-	-0-
08		2480 N	2473	-0-	-7	-0-	93 1	2380 3	Y	-0-	-0-
09		2370 N	2290	-0-	-80	-0-	81 1	2209 3	Y	-0-	-0-
10		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	12 1	2441 3	Y	-0-	-0-
11		2400 N	2206	-0-	-194	-0-	11 1	2195 3	Y	-0-	-0-

SHOOP "A"		WELL #:	2	RRCID ->	149335	COMPL. DATE	02/03/1994	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7399 - 7883
06		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	114 1	5100 3	N	-0-	-0-
07		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	128 1	5261 3	N	-0-	-0-
08		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	183 1	5199 3	N	-0-	-0-
09		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	165 1	5059 3	N	-0-	-0-
10		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	26 1	5399 3	N	-0-	-0-
*11		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	25 1	5168 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	2	RRCID ->	150020	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7359 - 7870
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	2	RRCID ->	150085	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7522 - 8093
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	72 1	3110 3	N	-0-	-0-
07		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	80 1	3183 3	N	-0-	-0-
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	79 1	3186 3	N	-0-	-0-
09		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	71 1	3074 3	N	-0-	-0-
10		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	16 1	3243 3	N	-0-	-0-
*11		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	15 1	3149 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	150149	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	7438 - 7929
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOGAN-MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	150235	COMPL. DATE	04/21/1995	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	6967 - 7371
06		4560 X	4524	-0-	-36	-0-	151 1	4373 3	N	-0-	-0-
07		4712 X	4391	-0-	-321	-0-	157 1	4234 3	N	-0-	-0-
08		4743 X	4493	-0-	-250	-0-	162 1	4331 3	N	-0-	-0-
09		4590 X	4185	-0-	-405	-0-	140 1	4045 3	N	-0-	-0-
10		4743 X	4404	-0-	-339	-0-	21 1	4383 3	N	-0-	-0-
11		4530 X	4349	-0-	-181	-0-	21 1	4328 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7405 - 7873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	105 1	3020 3	Y	-0-			-0-
07		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	145 1	3943 3	Y	-0-			-0-
08		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	137 1	3798 3	Y	-0-			-0-
09		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	118 1	3556 3	Y	-0-			-0-
10		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	19 1	3902 3	Y	-0-			-0-
*11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	18 1	3792 3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7413 - 7874	
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	85 1	2391 2	Y	-0-			-0-
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	90 1	2547 2	Y	-0-			-0-
08		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	100 1	2772 2	Y	-0-			-0-
09		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	87 1	2461 2	Y	-0-			-0-
10		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	93 1	2663 2	Y	-0-			-0-
*11		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	95 1	2788 2	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994										TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7293 - 7817	
06		7200 X	6575	-0-	-625	-0-	217 1	6358 3	N	-0-			-0-
07		7440 X	7057	-0-	-383	-0-	247 1	6810 3	N	-0-			-0-
08		7254 X	7100	-0-	-154	-0-	250 1	6850 3	N	-0-			-0-
09		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	229 1	6791 3	N	-0-			-0-
10		7068 X	7034	-0-	-34	-0-	34 1	7000 3	N	-0-			-0-
11		6870 X	6777	-0-	-93	-0-	33 1	6744 3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994										TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7393 - 7881	
06		4590 X	4516	-0-	-74	-0-	151 1	4365 3	Y	-0-			-0-
07		4743 X	4502	-0-	-241	-0-	159 1	4343 3	Y	-0-			-0-
08		4712 X	4622	-0-	-90	-0-	163 1	4459 3	Y	-0-			-0-
09		4560 X	4513	-0-	-47	-0-	147 1	4366 3	Y	-0-			-0-
10		4681 X	4243	-0-	-438	-0-	21 1	4222 3	Y	-0-			-0-
11		4530 X	4229	-0-	-301	-0-	20 1	4209 3	Y	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994										TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7014 - 7450	
06		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	87 1	2399 3	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3306	-0-	206	206	124 1	3182 3	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3454	-0-	354	560	129 1	3325 3	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3426	-0-	426	986	121 1	3305 3	Y	-0-			-0-
10		4516 X	3530	-0-	-986	-0-	17 1	3513 3	Y	-0-			-0-
*11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	17 1	3445 3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994										TOTAL DEPTH	7480	PERF. 6975 - 7344	
06		840 X	469	-0-	-371	-0-	16 1	453 2	N	-0-			-0-
07		868 X	643	-0-	-225	-0-	22 1	621 2	N	-0-			-0-
08		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	63 1	1737 2	N	-0-			-0-
09		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	58 1	1653 2	N	-0-			-0-
10		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	75 1	2137 2	N	-0-			-0-
*11		858 X	858	-0-	-0-	-0-	28 1	830 2	N	-0-			-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7405 - 7857	
06		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	94 1	2778 3	Y	-0-			-0-
07		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	103 1	2798 3	Y	-0-			-0-
08		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	101 1	2829 3	Y	-0-			-0-
09		2730 N	2700	-0-	-30	-0-	89 1	2611 3	Y	-0-			-0-
10		2821 N	2617	-0-	-204	-0-	13 1	2604 3	Y	-0-			-0-
11		2730 N	2595	-0-	-135	-0-	13 1	2582 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SLAY, C. W.		WELL #:	2	RRCID ->	150521	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7054 - 7410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	112 1	3131 2	N	-0-	-0-
07		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	137 1	3866 2	N	-0-	-0-
08		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	134 1	3725 2	N	-0-	-0-
09		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	124 1	3540 2	N	-0-	-0-
10		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	123 1	3522 2	N	-0-	-0-
*11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	115 1	3384 2	N	-0-	-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	150569	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7477 - 8051	
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	78 1	3309 3	Y	-0-	-0-
07		3472 X	3436	-0-	-36	-0-	86 1	3350 3	Y	-0-	-0-
08		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	125 1	3496 3	Y	-0-	-0-
09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	116 1	3352 3	Y	-0-	-0-
10		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	17 1	3464 3	Y	-0-	-0-
11		3360 X	3344	-0-	-16	-0-	16 1	3328 3	Y	-0-	-0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:	2	RRCID ->	150631	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7473 - 8037	
06		2490 N	2328	-0-	-162	-0-	54 1	2274 3	N	-0-	-0-
07		2449 N	2402	-0-	-47	-0-	59 1	2343 3	N	-0-	-0-
08		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	94 1	2501 3	N	-0-	-0-
09		2340 N	2336	-0-	-4	-0-	76 1	2260 3	N	-0-	-0-
10		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	12 1	2480 3	N	-0-	-0-
11		2520 N	2418	-0-	-102	-0-	12 1	2406 3	N	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	150709	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7500 - 8000	
06		1710 N	1128	-0-	-582	-0-	39 1	1089 2	N	-0-	-0-
07		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	43 1	1210 2	N	-0-	-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	46 1	1283 2	N	-0-	-0-
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	48 1	1372 2	N	-0-	-0-
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	58 1	1672 2	N	-0-	-0-
*11		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	50 1	1476 2	N	-0-	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	2	RRCID ->	150762	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7510 - 8075	
06		3000 N	3447	-0-	447	784	116 1	3331 3	Y	-0-	-0-
07		4342 X	3558	-0-	-784	-0-	127 1	3431 3	Y	-0-	-0-
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	125 1	3453 3	Y	-0-	-0-
09		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	111 1	3330 3	Y	-0-	-0-
10		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	17 1	3551 3	Y	-0-	-0-
*11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	17 1	3440 3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	150994	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7385 - 7846	
06		3450 X	3342	-0-	-108	-0-	72 1	3270 3	N	-0-	-0-
07		3565 X	3295	-0-	-270	-0-	80 1	3215 3	N	-0-	-0-
08		3565 X	3275	-0-	-290	-0-	114 1	3161 3	N	-0-	-0-
09		3450 X	3211	-0-	-239	-0-	100 1	3111 3	N	-0-	-0-
10		3565 X	3245	-0-	-320	-0-	16 1	3229 3	N	-0-	-0-
11		3330 X	3137	-0-	-193	-0-	15 1	3122 3	N	-0-	-0-

SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	151329	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7460 - 7942	
06		5100 X	4770	-0-	-330	-0-	152 1	4618 3	N	-0-	-0-
07		5270 X	4936	-0-	-334	-0-	167 1	4769 3	N	-0-	-0-
08		5115 X	4879	-0-	-236	-0-	166 1	4713 3	N	-0-	-0-
09		4950 X	4727	-0-	-223	-0-	148 1	4579 3	N	-0-	-0-
10		5115 X	4858	-0-	-257	-0-	24 1	4834 3	N	-0-	-0-
11		4770 X	4685	-0-	-85	-0-	23 1	4662 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DCCO 1-DCTC				WELL #:	3T	RRCID ->	151502	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7482 -	8060
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLAKLEY EST. GU "E"				WELL #:	1	RRCID ->	151533	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7128 -	7496
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1137	2	Y	-0-	-0-
07	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	-0-	41	1	1159	2	Y	-0-	-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	2	Y	-0-	-0-
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-	-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	Y	-0-	-0-
*11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1952	2	Y	-0-	-0-
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.				WELL #:	4	RRCID ->	151670	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7390 -	7876
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2028	3	N	-0-	-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1851	3	N	-0-	-0-
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1812	3	N	-0-	-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	N	-0-	-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1845	3	N	-0-	-0-
*11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1654	3	N	-0-	-0-
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	151944	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7495 -	8044
06	4110 X	4023	-0-	-87	-0-	-0-	90	1	3933	3	Y	-0-	-0-
07	4216 X	4137	-0-	-79	-0-	-0-	100	1	4037	3	Y	-0-	-0-
08	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	4089	3	Y	-0-	-0-
09	4050 X	4005	-0-	-45	-0-	-0-	134	1	3871	3	Y	-0-	-0-
10	4185 X	4129	-0-	-56	-0-	-0-	20	1	4109	3	Y	-0-	-0-
11	4110 X	4006	-0-	-104	-0-	-0-	19	1	3987	3	Y	-0-	-0-
MACKEY, W. L. GU 2				WELL #:	7	RRCID ->	152124	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 6620 -	7068
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
JOHNSON, W. D. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	152150	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7133 -	7599
06	3300 X	3047	-0-	-253	-0-	-0-	104	1	2943	3	Y	-0-	5
07	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	-0-	111	1	2888	3	Y	-0-	5
08	3317 X	2797	-0-	-520	-0-	-0-	104	1	2693	3	Y	-0-	5
09	3120 X	2398	-0-	-722	-0-	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-	5
10	3224 X	2470	-0-	-754	-0-	-0-	12	1	2458	3	Y	-0-	5
11	3060 X	2488	-0-	-572	-0-	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-	5
CLOUGH, ADELE GU 1				WELL #:	10	RRCID ->	152151	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7776	PERF. 7150 -	7650
06	3780 X	3633	-0-	-147	-0-	-0-	127	1	3506	3	Y	-0-	-0-
07	3844 X	3588	-0-	-256	-0-	-0-	136	1	3452	3	Y	-0-	-0-
08	3844 X	3329	-0-	-515	-0-	-0-	123	1	3206	3	Y	-0-	-0-
09	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	-0-	110	1	3029	3	Y	-0-	-0-
10	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	-0-	18	1	3649	3	Y	-0-	-0-
11	3630 X	3516	-0-	-114	-0-	-0-	17	1	3499	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	91	1	4145	3	N	-0-					-0-
07		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	114	1	4729	3	N	-0-					-0-
08		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	120	1	4781	3	N	-0-					-0-
09		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	95	1	4489	3	N	-0-					-0-
10		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	15	1	4638	3	N	-0-					-0-
*11		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	15	1	4589	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

06		2100 N	1874	-0-	-226	-0-	69	1	1805	3	Y	-0-					5
07		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	100	1	2587	3	Y	-0-					5
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	92	1	2302	3	Y	-0-					5
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	3	Y	-0-					5
10		2697 N	1986	-0-	-711	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					5
11		2310 N	1931	-0-	-379	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-					5

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

06		270 N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	265	1	327	3	Y	-0-					-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

06		4020 X	3716	-0-	-304	-0-	132	1	3584	3	Y	-0-					5
07		4154 X	4052	-0-	-102	-0-	153	1	3899	3	Y	-0-					5
08		4154 X	3549	-0-	-605	-0-	134	1	3415	3	Y	-0-					5
09		3960 X	3709	-0-	-251	-0-	133	1	3576	3	Y	-0-					5
10		4061 X	3708	-0-	-353	-0-	18	1	3690	3	Y	-0-					5
*11		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	4078	3	Y	-0-					8
							3	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

06		3540 X	2951	-0-	-589	-0-	95	1	2856	3	N	-0-					-0-
07		3534 X	3033	-0-	-501	-0-	103	1	2930	3	N	-0-					-0-
08		3286 X	2973	-0-	-313	-0-	101	1	2872	3	N	-0-					-0-
09		3090 X	2913	-0-	-177	-0-	94	1	2819	3	N	-0-					-0-
10		3100 X	3007	-0-	-93	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
*11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	14	1	2952	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

06		3210 X	2429	-0-	-781	-0-	77	1	2352	3	N	-0-					-0-
07		3317 X	3267	-0-	-50	-0-	109	1	3158	3	N	-0-					-0-
08		3162 X	3066	-0-	-96	-0-	103	1	2963	3	N	-0-					-0-
09		3060 X	2834	-0-	-226	-0-	89	1	2745	3	N	-0-					-0-
10		3255 X	3117	-0-	-138	-0-	15	1	3102	3	N	-0-					-0-
11		3150 X	3079	-0-	-71	-0-	15	1	3064	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	159 1	4763 3	N	-0-	-0-
07		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	167 1	4726 3	N	-0-	-0-
08		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	171 1	4788 3	N	-0-	-0-
09		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	149 1	4562 3	N	-0-	-0-
10		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	24 1	4804 3	N	-0-	-0-
*11		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	23 1	4644 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017											
06		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	77 1	2252 3	N	-0-	-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	76 1	2021 3	N	-0-	-0-
08		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	82 1	2223 3	N	-0-	-0-
09		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	70 1	2095 3	N	-0-	-0-
10		1984 N	1782	-0-	-202	-0-	9 1	1773 3	N	-0-	-0-
*11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	10 1	2025 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973											
06		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	102 1	4560 3	N	-0-	-0-
07		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	119 1	4669 3	N	-0-	-0-
08		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	119 1	4661 3	N	-0-	-0-
09		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	101 1	4526 3	N	-0-	-0-
10		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	16 1	4852 3	N	-0-	-0-
*11		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	23 1	4754 3	N	-0-	-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643											
06		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	108 1	3009 3	Y	21	34
							23 9				
07		3224 X	3172	-0-	-52	-0-	118 1	3054 3	Y	-0-	34
08		3224 X	3114	-0-	-110	-0-	116 1	2998 3	Y	-0-	34
09		3120 X	3102	-0-	-18	-0-	109 1	2952 3	Y	37	71 1
							41 9				
10		3224 X	3045	-0-	-179	-0-	15 1	3026 3	Y	4	4 1
							4 9				
11		3120 X	3037	-0-	-83	-0-	15 1	3022 3	Y	-0-	-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160											
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	64 1	1807 3	Y	-0-	-0-
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	81 1	2066 3	Y	-0-	-0-
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	68 1	1830 3	Y	-0-	-0-
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	58 1	1612 3	Y	-0-	-0-
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	8 1	1610 3	Y	-0-	-0-
*11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	7 1	1498 3	Y	-0-	-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786											
06		3090 X	2863	-0-	-227	-0-	99 1	2764 3	Y	-0-	-0-
07		3162 X	2983	-0-	-179	-0-	111 1	2872 3	Y	-0-	-0-
08		3131 X	3005	-0-	-126	-0-	106 1	2899 3	Y	-0-	-0-
09		2970 X	2949	-0-	-21	-0-	99 1	2850 3	Y	-0-	-0-
10		3069 X	3033	-0-	-36	-0-	15 1	3018 3	Y	-0-	-0-
11		2910 X	2892	-0-	-18	-0-	14 1	2878 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7081 - 7507	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	106 1	2977 2	N	-0-			-0-
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	110 1	3097 2	N	-0-			-0-
08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	110 1	3044 2	N	-0-			-0-
09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	99 1	2806 2	N	-0-			-0-
10		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	114 1	3266 2	N	-0-			-0-
*11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	109 1	3197 2	N	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994										TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7148 - 7708	
06		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	132 1	3592 3	Y	58	84 1		-0-
							64 9						
07		3906 X	3839	-0-	-67	-0-	147 1	3691 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		3906 X	3787	-0-	-119	-0-	145 1	3642 3	Y	-0-			-0-
09		3780 X	3682	-0-	-98	-0-	133 1	3549 3	Y	-0-			-0-
10		3906 X	3792	-0-	-114	-0-	18 1	3768 3	Y	5			5
							6 9						
11		3780 X	3665	-0-	-115	-0-	18 1	3647 3	Y	-0-			5

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7381 - 7846	
06		2670 N	1811	-0-	-859	-0-	62 1	1749 2	Y	-0-			-0-
07		2511 N	2020	-0-	-491	-0-	69 1	1951 2	Y	-0-			-0-
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	74 1	2043 2	Y	-0-			-0-
09		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	67 1	1917 2	Y	-0-			-0-
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	69 1	1983 2	Y	-0-			-0-
11		2040 N	1751	-0-	-289	-0-	58 1	1693 2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995										TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7386 - 7939	
06		4440 X	4105	-0-	-335	-0-	135 1	3970 3	Y	-0-			-0-
07		4557 X	3960	-0-	-597	-0-	140 1	3820 3	Y	-0-			-0-
08		4557 X	4482	-0-	-75	-0-	157 1	4325 3	Y	-0-			-0-
09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	141 1	4172 3	Y	-0-			-0-
10		4371 X	4314	-0-	-57	-0-	21 1	4293 3	Y	-0-			-0-
11		4350 X	4100	-0-	-250	-0-	20 1	4080 3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994										TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7109 - 7611	
06		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	98 1	2624 3	Y	-0-			-0-
07		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	111 1	2917 3	Y	20	20 1		-0-
							22 9						
08		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	104 1	2697 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		2670 N	2513	-0-	-157	-0-	87 1	2426 3	Y	-0-			-0-
10		2759 N	2433	-0-	-326	-0-	12 1	2421 3	Y	-0-			-0-
11		2670 N	2547	-0-	-123	-0-	12 1	2535 3	Y	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995										TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7154 - 7590	
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	60 1	1680 2	N	-0-			-0-
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	62 1	1743 2	N	-0-			-0-
08		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	60 1	1666 2	N	-0-			-0-
09		1740 N	1595	-0-	-145	-0-	54 1	1541 2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1612	-0-	-186	-0-	54 1	1558 2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	55 1	1617 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	198	1	5684	3	N	-0-			-0-
07		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	225	1	6027	3	N	-0-			-0-
08		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	188	1	5130	3	N	-0-			-0-
09		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	175	1	5039	3	N	-0-			-0-
10		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	27	1	5594	3	N	-0-			-0-
*11		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	25	1	5230	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441															
06		2100 N	1920	-0-	-180	-0-	64	1	1856	3	Y	-0-			-0-
07		2201 N	2165	-0-	-36	-0-	76	1	2089	3	Y	-0-			-0-
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	3	Y	-0-			-0-
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	3	Y	-0-			-0-
10		2170 N	2021	-0-	-149	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-			-0-
11		2040 N	1899	-0-	-141	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392															
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	51	1	1350	3	Y	-0-			-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-			-0-
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	54	1	1338	3	Y	-0-			-0-
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-			-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-			-0-
*11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383															
06		4350 X	3724	-0-	-626	-0-	127	1	3597	3	Y	-0-			-0-
07		3875 X	2931	-0-	-944	-0-	106	1	2825	3	Y	-0-			-0-
08		4092 X	3842	-0-	-250	-0-	140	1	3702	3	Y	-0-			-0-
09		3960 X	3501	-0-	-459	-0-	117	1	3384	3	Y	-0-			-0-
10		4092 X	3504	-0-	-588	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-			-0-
11		3720 X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598															
06		3990 X	3545	-0-	-445	-0-	116	1	3429	3	Y	-0-			-0-
07		4092 X	3809	-0-	-283	-0-	133	1	3676	3	Y	-0-			-0-
08		3906 X	3563	-0-	-343	-0-	125	1	3438	3	Y	-0-			-0-
09		3720 X	3561	-0-	-159	-0-	117	1	3444	3	Y	-0-			-0-
10		3813 X	3625	-0-	-188	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-			-0-
11		3690 X	3032	-0-	-658	-0-	15	1	3017	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427															
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	46	1	1189	3	Y	-0-			-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	3	Y	-0-			-0-
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1320	3	Y	-0-			-0-
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	3	Y	-0-			-0-
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-			-0-
*11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578															
06		570 N	74	-0-	-496	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-			-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	126	1	399	3	Y	-0-			-0-
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	383	1	583	3	Y	-0-			-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	172	1	770	3	Y	-0-			-0-
*11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5520 X	5147	-0-	-373	-0-	187	1	4936	3	Y	22	46 1 -0-
07	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	24	9	5459	3	Y	1	1 1 -0-
08	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	1	9	5495	3	Y	-0-	-0-
09	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	222	1	5373	3	Y	-0-	-0-
10	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	201	1	5706	3	Y	37	37 1 -0-
11	5520 X	4950	-0-	-570	-0-	28	1	4923	3	Y	3	2 1 1
						41	9					
						24	1					
						3	9					
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714												
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	65	1	2079	3	N	-0-	-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	71	1	2102	3	N	-0-	-0-
08	2356 N	1988	-0-	-368	-0-	69	1	1919	3	N	-0-	-0-
09	2130 N	1803	-0-	-327	-0-	54	1	1749	3	N	-0-	-0-
10	2170 N	1870	-0-	-300	-0-	9	1	1861	3	N	-0-	-0-
11	1920 N	1707	-0-	-213	-0-	8	1	1699	3	N	-0-	-0-
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745												
06	5550 X	5107	-0-	-443	-0-	174	1	4933	3	Y	-0-	-0-
07	5735 X	5301	-0-	-434	-0-	189	1	5112	3	Y	-0-	-0-
08	5642 X	4872	-0-	-770	-0-	174	1	4698	3	Y	-0-	-0-
09	5340 X	4618	-0-	-722	-0-	157	1	4461	3	Y	-0-	-0-
10	5456 X	4828	-0-	-628	-0-	24	1	4804	3	Y	-0-	-0-
11	5130 X	4577	-0-	-553	-0-	22	1	4555	3	Y	-0-	-0-
TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753												
06	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	57	1	1533	3	Y	-0-	-0-
07	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	62	1	1574	3	Y	-0-	-0-
08	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	60	1	1565	3	Y	-0-	-0-
09	1590 N	1420	-0-	-170	-0-	52	1	1368	3	Y	-0-	-0-
10	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1238	-0-	-322	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-	-0-
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946												
06	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	70	1	2119	3	N	-0-	-0-
07	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	76	1	2171	3	N	-0-	-0-
08	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	82	1	2203	3	N	-0-	-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	70	1	2175	3	N	-0-	-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	11	1	2319	3	N	-0-	-0-
11	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	11	1	2187	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CARTER, B. S. JR.		WELL #:	3	RRCID ->	154962	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7371 - 7922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5880 X	5793	-0-	-87	-0-	193 1	5600 3	Y	-0-	-0-
07		6076 X	6029	-0-	-47	-0-	215 1	5814 3	Y	-0-	-0-
08		6076 X	5901	-0-	-175	-0-	212 1	5689 3	Y	-0-	-0-
09		5880 X	5756	-0-	-124	-0-	193 1	5563 3	Y	-0-	-0-
10		6076 X	5939	-0-	-137	-0-	29 1	5910 3	Y	-0-	-0-
11		5820 X	5775	-0-	-45	-0-	28 1	5747 3	Y	-0-	-0-

SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	155091	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	6807 - 7242
06		1800 N	1786	-0-	-14	-0-	59 1	1727 3	N	-0-	-0-
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	68 1	1779 3	N	-0-	-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	67 1	1765 3	N	-0-	-0-
09		1800 N	1734	-0-	-66	-0-	59 1	1675 3	N	-0-	-0-
10		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	9 1	1731 3	N	-0-	-0-
11		1770 N	1623	-0-	-147	-0-	8 1	1615 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	3	RRCID ->	155103	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7429 - 7958
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	77 1	2272 3	Y	-0-	-0-
07		2511 N	2470	-0-	-41	-0-	88 1	2382 3	Y	-0-	-0-
08		2480 N	2444	-0-	-36	-0-	87 1	2357 3	Y	-0-	-0-
09		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	76 1	2275 3	Y	-0-	-0-
10		2480 N	2464	-0-	-16	-0-	12 1	2452 3	Y	-0-	-0-
11		2370 N	2345	-0-	-25	-0-	11 1	2334 3	Y	-0-	-0-

TIMM, TULLIE		WELL #:	3	RRCID ->	155120	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	6892 - 7307
06		3780 X	3339	-0-	-441	-0-	115 1	3224 3	Y	-0-	12
07		3906 X	3392	-0-	-514	-0-	125 1	3267 3	Y	-0-	12
08		3813 X	3306	-0-	-507	-0-	123 1	3183 3	Y	-0-	12
09		3540 X	3159	-0-	-381	-0-	110 1	3049 3	Y	-0-	12
10		3534 X	3186	-0-	-348	-0-	16 1	3170 3	Y	-0-	12
11		3330 X	3058	-0-	-272	-0-	15 1	3042 3	Y	1	1
							1 9				-0-

SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	155280	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	6742 - 7121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	2	RRCID ->	155291	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7347 - 7869
06		2520 N	2423	-0-	-97	-0-	81 1	2342 3	Y	-0-	2
07		2573 N	2488	-0-	-85	-0-	89 1	2399 3	Y	-0-	2
08		2542 N	2453	-0-	-89	-0-	82 1	2371 3	Y	-0-	2
09		2430 N	2414	-0-	-16	-0-	76 1	2338 3	Y	-0-	2
10		2480 N	2327	-0-	-153	-0-	11 1	2316 3	Y	-0-	2
11		2370 N	2363	-0-	-7	-0-	11 1	2352 3	Y	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
ASKEY, W. A.		WELL #:	2	RRCID ->	155298	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7253 - 7786			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1800 N	1769	-0-	-31	-0-	63 1	1706 3	Y	-0-				-0-
07		1798 N	1672	-0-	-126	-0-	62 1	1610 3	Y	-0-				-0-
08		1829 N	1711	-0-	-118	-0-	62 1	1649 3	Y	-0-				-0-
09		1770 N	1670	-0-	-100	-0-	58 1	1612 3	Y	-0-				-0-
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	9 1	1739 3	Y	-0-				-0-
*11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	8 1	1656 3	Y	-0-				-0-

WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:	3	RRCID ->	155325	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7445 - 7909			
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	36 1	1103 3	N	-0-				-0-
07		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	39 1	1096 3	N	-0-				-0-
08		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	39 1	1059 3	N	-0-				-0-
09		1140 N	1072	-0-	-68	-0-	35 1	1037 3	N	-0-				-0-
10		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	6 1	1122 3	N	-0-				-0-
*11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	6 1	1234 3	N	-0-				-0-

MILLER, W. M.		WELL #:	5	RRCID ->	155386	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6974 - 7414			
06		1590 N	1478	-0-	-112	-0-	52 1	1426 3	Y	-0-				-0-
07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	63 1	1688 3	Y	-0-				-0-
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	62 1	1668 3	Y	-0-				-0-
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	59 1	1623 3	Y	-0-				-0-
10		1643 N	1316	-0-	-327	-0-	6 1	1310 3	Y	-0-				-0-
*11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	8 1	1651 3	Y	-0-				-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P.		WELL #:	2	RRCID ->	155566	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7432 - 7916			
06		5040 X	4685	-0-	-355	-0-	152 1	4533 3	N	-0-				-0-
07		5146 X	4898	-0-	-248	-0-	172 1	4726 3	N	-0-				-0-
08		5084 X	4704	-0-	-380	-0-	164 1	4540 3	N	-0-				-0-
09		4860 X	4805	-0-	-55	-0-	154 1	4651 3	N	-0-				-0-
10		4898 X	4662	-0-	-236	-0-	23 1	4639 3	N	-0-				-0-
11		4740 X	4593	-0-	-147	-0-	22 1	4571 3	N	-0-				-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	1	RRCID ->	155573	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7328 - 7774			
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	101 1	3172 3	N	-0-				-0-
07		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	117 1	3389 3	N	-0-				-0-
08		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	109 1	3145 3	N	-0-				-0-
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	95 1	3064 3	N	-0-				-0-
10		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	15 1	3160 3	N	-0-				-0-
*11		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	15 1	3061 3	N	-0-				-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	3	RRCID ->	155574	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7495 - 7995			
06		6420 X	5897	-0-	-523	-0-	203 1	5694 2	N	-0-				-0-
07		6634 X	6136	-0-	-498	-0-	210 1	5926 2	N	-0-				-0-
08		6386 X	6367	-0-	-19	-0-	222 1	6145 2	N	-0-				-0-
09		6150 X	5833	-0-	-317	-0-	198 1	5635 2	N	-0-				-0-
10		6231 X	5900	-0-	-331	-0-	199 1	5701 2	N	-0-				-0-
11		6150 X	5662	-0-	-488	-0-	186 1	5476 2	N	-0-				-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	2	RRCID ->	155575	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7485 - 8011			
06		3300 X	3263	-0-	-37	-0-	112 1	3151 2	N	-0-				-0-
07		3410 X	3342	-0-	-68	-0-	114 1	3228 2	N	-0-				-0-
08		3410 X	3305	-0-	-105	-0-	115 1	3190 2	N	-0-				-0-
09		3300 X	3166	-0-	-134	-0-	108 1	3058 2	N	-0-				-0-
10		3379 X	3225	-0-	-154	-0-	109 1	3116 2	N	-0-				-0-
11		3270 X	3083	-0-	-187	-0-	102 1	2981 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995												TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7478 -	8047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2640 N	2633	-0-	-7	-0-	59	1	2574	3	Y	-0-			-0-
07		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	66	1	2677	3	Y	-0-			-0-
08		2728 N	2692	-0-	-36	-0-	65	1	2627	3	Y	-0-			-0-
09		2640 N	2600	-0-	-40	-0-	59	1	2541	3	Y	-0-			-0-
10		2728 N	2682	-0-	-46	-0-	9	1	2673	3	Y	-0-			-0-
*11		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995												TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7480 -	8070
06		2610 X	2361	-0-	-249	-0-	54	1	2307	3	N	-0-			-0-
07		2542 X	1999	-0-	-543	-0-	48	1	1951	3	N	-0-			-0-
08		2542 X	1824	-0-	-718	-0-	62	1	1762	3	N	-0-			-0-
09		2460 X	1679	-0-	-781	-0-	53	1	1626	3	N	-0-			-0-
10		1984 N	1746	-0-	-238	-0-	9	1	1737	3	N	-0-			-0-
*11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995												TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7450 -	7922
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	37	1	1750	3	N	-0-			-0-
07		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	3	N	-0-			-0-
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	3	N	-0-			-0-
09		1740 N	1577	-0-	-163	-0-	49	1	1528	3	N	-0-			-0-
10		1798 N	1600	-0-	-198	-0-	8	1	1592	3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1499	-0-	-121	-0-	7	1	1492	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995												TOTAL DEPTH	8061	PERF. 7417 -	7929
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	37	1	1680	3	Y	-0-			-0-
07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	41	1	1681	3	Y	-0-			-0-
08		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	34	1	1436	3	Y	-0-			-0-
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	48	1	1458	3	Y	-0-			-0-
10		1488 N	1484	-0-	-4	-0-	7	1	1477	3	Y	-0-			-0-
*11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1694	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995												TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7395 -	7960
06		1590 N	1279	-0-	-311	-0-	29	1	1250	3	N	-0-			-0-
07		1643 N	1427	-0-	-216	-0-	34	1	1393	3	N	-0-			-0-
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	3	N	-0-			-0-
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	N	-0-			-0-
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	7	1	1477	3	N	-0-			-0-
*11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995												TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7552 -	8127
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	35	1	1529	3	N	-0-			-0-
07		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	57	1	1498	3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1553	-0-	-28	-0-	56	1	1497	3	N	-0-			-0-
09		1560 N	1497	-0-	-63	-0-	48	1	1449	3	N	-0-			-0-
10		1550 N	1511	-0-	-39	-0-	7	1	1504	3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1441	-0-	-59	-0-	7	1	1434	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995												TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6892 -	7110
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	12	1	310	3	N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	N	-0-			-0-
08		341 N	88	-0-	-253	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7390 - 7440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1170 N	1145	-0-	-25	-0-	36 1	1109 3	N	-0-				-0-
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	63 1	1774 3	N	-0-				-0-
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	58 1	1669 3	N	-0-				-0-
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	54 1	1628 3	N	-0-				-0-
10		1829 N	1792	-0-	-37	-0-	9 1	1783 3	N	-0-				-0-
11		1680 N	1485	-0-	-195	-0-	7 1	1478 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995										TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7491 - 8014		
06		2340 N	1981	-0-	-359	-0-	64 1	1917 3	Y	-0-				-0-
07		2356 N	2248	-0-	-108	-0-	77 1	2171 3	Y	-0-				-0-
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	83 1	2342 3	Y	-0-				-0-
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	76 1	2347 3	Y	-0-				-0-
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	12 1	2498 3	Y	-0-				-0-
11		2340 N	2332	-0-	-8	-0-	11 1	2321 3	Y	-0-				-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995										TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7533 - 8063		
06		2490 N	2428	-0-	-62	-0-	84 1	2344 2	N	-0-				-0-
07		2635 N	2413	-0-	-222	-0-	83 1	2330 2	N	-0-				-0-
08		2604 N	2504	-0-	-100	-0-	87 1	2417 2	N	-0-				-0-
09		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	89 1	2529 2	N	-0-				-0-
10		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	98 1	2820 2	N	-0-				-0-
11		2430 N	2360	-0-	-70	-0-	78 1	2282 2	N	-0-				-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7409 - 7887		
06		3540 X	3030	-0-	-510	-0-	96 1	2934 3	Y	-0-				-0-
07		3658 X	3134	-0-	-524	-0-	109 1	3025 3	Y	-0-				-0-
08		3565 X	3069	-0-	-496	-0-	103 1	2966 3	Y	-0-				-0-
09		3270 X	2779	-0-	-491	-0-	89 1	2690 3	Y	-0-				-0-
10		3317 X	2668	-0-	-649	-0-	13 1	2655 3	Y	-0-				-0-
11		3030 X	2566	-0-	-464	-0-	12 1	2554 3	Y	-0-				-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995										TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7447 - 8013		
06		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	59 1	2675 3	Y	-0-				60
07		2728 N	2600	-0-	-128	-0-	66 1	2534 3	Y	-0-				60
08		2604 N	2497	-0-	-107	-0-	88 1	2409 3	Y	-0-				60
09		2640 N	2442	-0-	-198	-0-	81 1	2361 3	Y	-0-				60
10		2604 N	2465	-0-	-139	-0-	12 1	2453 3	Y	-0-				60
*11		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	13 1	2614 3	Y	-0-				60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995										TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7307 - 7799		
06		3990 X	3950	-0-	-40	-0-	134 1	3816 3	Y	-0-				-0-
07		4123 X	4044	-0-	-79	-0-	144 1	3900 3	Y	-0-				-0-
08		4123 X	4022	-0-	-101	-0-	142 1	3880 3	Y	-0-				-0-
09		3960 X	3910	-0-	-50	-0-	134 1	3776 3	Y	-0-				-0-
10		4092 X	4030	-0-	-62	-0-	20 1	4010 3	Y	-0-				-0-
11		3960 X	3839	-0-	-121	-0-	19 1	3820 3	Y	-0-				-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7534 - 7990		
06		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	106 1	3224 3	N	-0-				-0-
07		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	116 1	3333 3	N	-0-				-0-
08		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	108 1	3062 3	N	-0-				-0-
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	106 1	3235 3	N	-0-				-0-
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	16 1	3268 3	N	-0-				-0-
*11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	15 1	3126 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	137	1	4105	3	Y	-0-			-0-
07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	153	1	4317	3	Y	-0-			-0-
08		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	151	1	4193	3	Y	-0-			-0-
09		4170 X	4095	-0-	-75	-0-	130	1	3965	3	Y	-0-			-0-
10		4309 X	4256	-0-	-53	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-			-0-
*11		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	20	1	4169	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178															
06		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	109	1	4957	3	N	-0-			-0-
07		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	135	1	5559	3	N	-0-			-0-
08		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	126	1	5317	3	N	-0-			-0-
09		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	108	1	4995	3	N	-0-			-0-
10		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	17	1	5153	3	N	-0-			-0-
*11		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	16	1	4834	3	N	-0-			-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721															
06		3180 X	2818	-0-	-362	-0-	98	1	2720	3	Y	-0-			-0-
07		3286 X	3270	-0-	-16	-0-	118	1	3152	3	Y	-0-			-0-
08		3286 X	2830	-0-	-456	-0-	99	1	2731	3	Y	-0-			-0-
09		3060 X	2723	-0-	-337	-0-	93	1	2630	3	Y	-0-			-0-
10		3255 X	2888	-0-	-367	-0-	14	1	2874	3	Y	-0-			-0-
11		3150 X	2503	-0-	-647	-0-	12	1	2491	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767															
06		1560 N	1470	-0-	-90	-0-	52	1	1418	3	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	57	1	1499	3	Y	-0-			-0-
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	56	1	1545	3	Y	-0-			-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	-0-			-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	Y	-0-			-0-
*11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188															
06		2760 X	30	-0-	-2730	-0-	30	3			N	-0-			10
07		2852 X	227	-0-	-2625	-0-	7	1	220	3	N	-0-			10
08		2852 X	465	-0-	-2387	-0-	18	1	447	3	N	-0-			10
09		1980 X	547	-0-	-1433	-0-	18	1	529	3	N	-0-			10
10		775 X	452	-0-	-323	-0-	2	1	450	3	N	-0-			10
11		450 X	359	-0-	-91	-0-	2	1	357	3	N	-0-			10

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371															
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	2	Y	-0-			-0-
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1505	2	Y	-0-			-0-
08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1492	2	Y	-0-			-0-
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-			-0-
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	2	Y	-0-			-0-
*11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
06	2214 N	2214 -0- -0- -0-	79 1	2126	3	Y	8				15
07	2316 N	2316 -0- -0- -0-	92 1	2210	3	Y	13	28	1		-0-
08	2263 N	2263 -0- -0- -0-	90 1	2171	3	Y	2	1	1		1
09	2160 N	2131 -0- -29 -0-	80 1	2041	3	Y	9				10
10	2232 N	2194 -0- -38 -0-	11 1	2170	3	Y	12	22	1		-0-
11	2160 N	2031 -0- -129 -0-	10 1	2020	3	Y	1	1	1		-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027											
06	2904 N	2904 -0- -0- -0-	100 1	2804	2	Y	-0-				-0-
07	2979 N	2979 -0- -0- -0-	102 1	2877	2	Y	-0-				-0-
08	2888 N	2888 -0- -0- -0-	101 1	2787	2	Y	-0-				-0-
09	2858 N	2858 -0- -0- -0-	97 1	2761	2	Y	-0-				-0-
10	2898 N	2898 -0- -0- -0-	98 1	2800	2	Y	-0-				-0-
*11	2728 N	2728 -0- -0- -0-	90 1	2638	2	Y	-0-				-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830											
06	3263 X	3263 -0- -0- -0-	110 1	3153	3	Y	-0-				-0-
07	3404 X	3404 -0- -0- -0-	120 1	3284	3	Y	-0-				-0-
08	3346 X	3346 -0- -0- -0-	118 1	3228	3	Y	-0-				-0-
09	3395 X	3395 -0- -0- -0-	111 1	3284	3	Y	-0-				-0-
10	3489 X	3489 -0- -0- -0-	17 1	3472	3	Y	-0-				-0-
*11	3246 X	3246 -0- -0- -0-	16 1	3230	3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923											
06	3750 X	3666 -0- -84 -0-	123 1	3543	3	Y	-0-				-0-
07	3875 X	3816 -0- -59 -0-	134 1	3682	3	Y	-0-				-0-
08	3875 X	3816 -0- -59 -0-	136 1	3680	3	Y	-0-				-0-
09	3720 X	3666 -0- -54 -0-	122 1	3544	3	Y	-0-				-0-
10	3844 X	3664 -0- -180 -0-	18 1	3646	3	Y	-0-				-0-
11	3690 X	3490 -0- -200 -0-	17 1	3473	3	Y	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918											
*12	1619 N	1619 -0- -0- -0-	56 1	1563	3	Y	-0-				-0-
*01	1608 N	1608 -0- -0- -0-	56 1	1552	3	Y	-0-				-0-
*02	1521 N	1521 -0- -0- -0-	53 1	1468	3	Y	-0-				-0-
*03	1629 N	1629 -0- -0- -0-	52 1	1577	3	Y	-0-				-0-
*04	2292 N	2292 -0- -0- -0-	77 1	2215	3	Y	-0-				-0-
*05	2586 N	2586 -0- -0- -0-	86 1	2500	3	Y	-0-				-0-
*06	2593 N	2593 -0- -0- -0-	87 1	2506	3	Y	-0-				-0-
*07	2685 N	2685 -0- -0- -0-	96 1	2589	3	Y	-0-				-0-
*08	2248 N	2248 -0- -0- -0-	81 1	2167	3	Y	-0-				-0-
*09	2265 N	2265 -0- -0- -0-	75 1	2190	3	Y	-0-				-0-
*10	2326 N	2326 -0- -0- -0-	11 1	2315	3	Y	-0-				-0-
*11	2150 N	2150 -0- -0- -0-	10 1	2140	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	52 1	1597 3	Y	-0-		-0-
07		1643 N	1615	-0-	-28	-0-	57 1	1558 3	Y	-0-		-0-
08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	62 1	1684 3	Y	-0-		-0-
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	59 1	1708 3	Y	-0-		-0-
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	8 1	1669 3	Y	-0-		-0-
*11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	9 1	1904 3	Y	-0-		-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748												
06		3240 X	3072	-0-	-168	-0-	108 1	2964 3	Y	-0-		2
07		3193 X	3154	-0-	-39	-0-	118 1	3036 3	Y	-0-		2
08		3193 X	3133	-0-	-60	-0-	116 1	3017 3	Y	-0-		2
09		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	105 1	2996 3	Y	-0-		2
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	15 1	3158 3	Y	-0-		2
*11		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	15 1	3059 3	Y	-0-		2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250												
06		3690 X	3592	-0-	-98	-0-	126 1	3466 3	Y	-0-		2
07		3813 X	3667	-0-	-146	-0-	136 1	3531 3	Y	-0-		2
08		3751 X	3511	-0-	-240	-0-	134 1	3377 3	Y	-0-		2
09		3600 X	2994	-0-	-606	-0-	104 1	2890 3	Y	-0-		2
10		3720 X	3254	-0-	-466	-0-	16 1	3238 3	Y	-0-		2
11		3600 X	3469	-0-	-131	-0-	17 1	3452 3	Y	-0-		2

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974												
06		1560 N	1178	-0-	-382	-0-	46 1	1132 3	Y	-0-		-0-
07		1488 N	1240	-0-	-248	-0-	49 1	1191 3	Y	-0-		-0-
08		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	54 1	1334 3	Y	-0-		-0-
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	52 1	1373 3	Y	-0-		-0-
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	7 1	1335 3	Y	-0-		-0-
*11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	7 1	1397 3	Y	-0-		-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081												
06		3060 X	2838	-0-	-222	-0-	103 1	2735 3	Y	-0-		2
07		3162 X	2947	-0-	-215	-0-	111 1	2836 3	Y	-0-		2
08		3100 X	2902	-0-	-198	-0-	114 1	2788 3	Y	-0-		2
09		2850 X	2785	-0-	-65	-0-	102 1	2683 3	Y	-0-		2
10		2945 X	2809	-0-	-136	-0-	14 1	2795 3	Y	-0-		2
11		2850 X	2818	-0-	-32	-0-	14 1	2804 3	Y	-0-		2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175												
06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	42 1	1846 3	N	-0-		2
07		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	48 1	1984 3	N	-0-		2
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	47 1	1909 3	N	-0-		2
09		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	43 1	1961 3	N	-0-		2
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	10 1	2078 3	N	-0-		2
*11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	9 1	1892 3	N	-0-		2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019												
06		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	182 1	5447 3	Y	-0-		-0-
07		5766 X	5676	-0-	-90	-0-	203 1	5473 3	Y	-0-		-0-
08		5766 X	5755	-0-	-11	-0-	206 1	5549 3	Y	-0-		-0-
09		5580 X	5522	-0-	-58	-0-	182 1	5340 3	Y	-0-		-0-
10		5766 X	5550	-0-	-216	-0-	27 1	5523 3	Y	-0-		-0-
*11		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	27 1	5557 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997										TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7520	-	8089
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	72	1	3276	3	Y	-0-	-0-		
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	87	1	3406	3	Y	-0-	-0-		
08	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	86	1	3361	3	Y	-0-	-0-		
09	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	71	1	3217	3	Y	-0-	-0-		
10	3441 X	3157	-0-	-284	-0-	10	1	3147	3	Y	-0-	-0-		
11	3330 X	3284	-0-	-46	-0-	16	1	3268	3	Y	-0-	-0-		

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995										TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7509	-	8059
06	3510 X	3057	-0-	-453	-0-	71	1	2986	3	Y	-0-	-0-		
07	3441 X	3181	-0-	-260	-0-	80	1	3101	3	Y	-0-	-0-		
08	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	79	1	3163	3	Y	-0-	-0-		
09	3240 X	3005	-0-	-235	-0-	66	1	2939	3	Y	-0-	-0-		
10	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	10	1	3051	3	Y	-0-	-0-		
11	3150 X	3037	-0-	-113	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-	-0-		

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995										TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7262	-	7783
06	1290 N	838	-0-	-452	-0-	28	1	806	3	Y	4	17		
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	3	Y	5	22		
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	3	Y	-0-	22		
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	3	Y	-0-	22		
10	1550 N	895	-0-	-655	-0-	6	1	889	3	Y	-0-	22		
11	1140 N	734	-0-	-406	-0-	5	1	729	3	Y	-0-	22		

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995										TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6662	-	7021
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	140	1	3918	3	Y	-0-	-0-		
07	4402 X	3101	-0-	-1301	-0-	113	1	2988	3	Y	-0-	-0-		
08	4402 X	2940	-0-	-1462	-0-	106	1	2834	3	Y	-0-	-0-		
09	4260 X	2742	-0-	-1518	-0-	93	1	2649	3	Y	-0-	-0-		
10	4371 X	2748	-0-	-1623	-0-	13	1	2735	3	Y	-0-	-0-		
11	4050 X	2611	-0-	-1439	-0-	13	1	2598	3	Y	-0-	-0-		

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995										TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7455	-	8050
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	123	1	3617	3	N	-0-	-0-		
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	140	1	3806	3	N	-0-	-0-		
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	142	1	3867	3	N	-0-	-0-		
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	124	1	3729	3	N	-0-	-0-		
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	20	1	4010	3	N	-0-	-0-		
*11	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	19	1	3914	3	N	-0-	-0-		

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995										TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7376	-	7904
06	2880 N	2831	-0-	-49	-0-	60	1	2771	3	Y	-0-	-0-		
07	2914 N	2903	-0-	-11	-0-	68	1	2835	3	Y	-0-	-0-		
08	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	73	1	2956	3	Y	-0-	-0-		
09	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	94	1	2873	3	Y	-0-	-0-		
10	3100 N	3121	-0-	21	21	15	1	3106	3	Y	-0-	-0-		
*11	3000 N	3019	-0-	19	40	15	1	3004	3	Y	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	156 1	4268 3	Y	-0-				10
07		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	155 1	4093 3	Y	-0-				10
08		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	148 1	3945 3	Y	-0-				10
09		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	133 1	3717 3	Y	-0-				10
10		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	19 1	3901 3	Y	-0-				10
*11		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	18 1	3744 3	Y	-0-				10

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967														
06		3450 X	2694	-0-	-756	-0-	59 1	2635 3	N	-0-				40
07		3255 X	2888	-0-	-367	-0-	73 1	2815 3	N	-0-				40
08		3193 X	2953	-0-	-240	-0-	72 1	2881 3	N	-0-				40
09		3090 X	2764	-0-	-326	-0-	89 1	2675 3	N	-0-				40
10		3193 X	3159	-0-	-34	-0-	15 1	3144 3	N	-0-				40
*11		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	15 1	3011 3	N	-0-				40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786														
06		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	62 1	1155 3	Y	-0-				28
07		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	65 1	1145 3	Y	-0-				28
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	59 1	1063 3	Y	-0-				28
09		1200 N	1070	-0-	-130	-0-	52 1	1018 3	Y	-0-				28
10		1209 N	1106	-0-	-103	-0-	7 1	1099 3	Y	-0-				28
11		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	7 1	1017 3	Y	-0-				28

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150														
06		2280 N	2194	-0-	-86	-0-	75 1	2119 3	N	-0-				-0-
07		2356 N	2332	-0-	-24	-0-	83 1	2249 3	N	-0-				-0-
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	82 1	2252 3	N	-0-				-0-
09		2190 N	2177	-0-	-13	-0-	70 1	2107 3	N	-0-				-0-
10		2325 N	2322	-0-	-3	-0-	11 1	2311 3	N	-0-				-0-
11		2250 N	2086	-0-	-164	-0-	10 1	2076 3	N	-0-				-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676														
06		1620 N	1530	-0-	-90	-0-	52 1	1478 3	Y	-0-				-0-
07		1674 N	1516	-0-	-158	-0-	57 1	1459 3	Y	-0-				-0-
08		1581 N	1499	-0-	-82	-0-	56 1	1443 3	Y	-0-				-0-
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	58 1	1538 3	Y	-0-				-0-
10		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	7 1	1507 3	Y	-0-				-0-
*11		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	8 1	1640 3	Y	-0-				-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298														
06		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	87 1	2428 3	Y	-0-				-0-
07		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	94 1	2516 3	Y	-0-				-0-
08		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	94 1	2469 3	Y	-0-				-0-
09		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	81 1	2317 3	Y	-0-				-0-
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	12 1	2468 3	Y	-0-				-0-
*11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	12 1	2529 3	Y	-0-				-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925														
06		4080 X	3870	-0-	-210	-0-	134 1	3736 3	Y	-0-				-0-
07		4123 X	3983	-0-	-140	-0-	144 1	3839 3	Y	-0-				-0-
08		4123 X	4042	-0-	-81	-0-	143 1	3899 3	Y	-0-				-0-
09		3960 X	3889	-0-	-71	-0-	129 1	3760 3	Y	-0-				-0-
10		4092 X	4013	-0-	-79	-0-	20 1	3993 3	Y	-0-				-0-
11		3900 X	3843	-0-	-57	-0-	19 1	3824 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 1-DCTC		WELL #:	7	RRCID ->	158655	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7470 - 8017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	96 1	2686 2	N	-0-	-0-
07		2976 N	2900	-0-	-76	-0-	99 1	2801 2	N	-0-	-0-
08		2945 N	2873	-0-	-72	-0-	100 1	2773 2	N	-0-	-0-
09		2790 N	2785	-0-	-5	-0-	95 1	2690 2	N	-0-	-0-
10		2914 N	2805	-0-	-109	-0-	94 1	2711 2	N	-0-	-0-
11		2790 N	2689	-0-	-101	-0-	89 1	2600 2	N	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	1U	RRCID ->	158658	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7467 - 8038
06		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	99 1	2785 3	Y	-0-	-0-
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	101 1	2685 3	Y	-0-	-0-
08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	94 1	2550 3	Y	-0-	-0-
09		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	82 1	2427 3	Y	-0-	-0-
10		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	13 1	2575 3	Y	-0-	-0-
11		2490 N	2476	-0-	-14	-0-	12 1	2464 3	Y	-0-	-0-

SANDERS, FRED GU		WELL #:	1	RRCID ->	158793	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7529 - 8091
06		5370 X	4988	-0-	-382	-0-	172 1	4816 2	N	-0-	-0-
07		5518 X	5066	-0-	-452	-0-	173 1	4893 2	N	-0-	-0-
08		5456 X	5068	-0-	-388	-0-	176 1	4892 2	N	-0-	-0-
09		5250 X	4906	-0-	-344	-0-	167 1	4739 2	N	-0-	-0-
10		5270 X	4848	-0-	-422	-0-	163 1	4685 2	N	-0-	-0-
11		4980 X	4515	-0-	-465	-0-	149 1	4366 2	N	-0-	-0-

JENNINGS, BOYD		WELL #:	2	RRCID ->	159293	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	6925 - 7098
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-	-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	N	-0-	-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-	-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	144 3	N	-0-	-0-
*11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	1 1	170 3	N	-0-	-0-

MORRIS, J. S. DR.		WELL #:	5T	RRCID ->	159294	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7096 - 7620
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	69 1	1905 3	Y	-0-	7
07		1860 N	1678	-0-	-182	-0-	62 1	1616 3	Y	-0-	7
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	67 1	1723 3	Y	-0-	7
09		1980 N	1948	-0-	-32	-0-	69 1	1879 3	Y	-0-	7
10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	11 1	2220 3	Y	-0-	7
*11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	10 1	2031 3	Y	-0-	7

GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	159526	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7347 - 7822
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	52 1	1452 3	Y	-0-	-0-
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	57 1	1452 3	Y	-0-	-0-
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	43 1	1207 3	Y	-0-	-0-
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	47 1	1277 3	Y	-0-	-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	6 1	1284 3	Y	-0-	-0-
*11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	6 1	1203 3	Y	-0-	-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	5	RRCID ->	159817	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7566 - 8115
06		4560 X	3067	-0-	-1493	-0-	106 1	2961 2	N	-0-	-0-
07		4278 X	3329	-0-	-949	-0-	114 1	3215 2	N	-0-	-0-
08		3906 X	3002	-0-	-904	-0-	105 1	2897 2	N	-0-	-0-
09		3720 X	3052	-0-	-668	-0-	104 1	2948 2	N	-0-	-0-
10		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	126 1	3605 2	N	-0-	-0-
11		3210 X	3160	-0-	-50	-0-	104 1	3056 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	159818	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7456 - 8029
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3270 X	3163	-0-	-107	-0-	105 1	3058 3	Y	-0-	-0-	
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	120 1	3331 3	Y	-0-	-0-	
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	119 1	3314 3	Y	-0-	-0-	
09	3270 X	3220	-0-	-50	-0-	105 1	3115 3	Y	-0-	-0-	
10	3379 X	3288	-0-	-91	-0-	16 1	3272 3	Y	-0-	-0-	
11	3270 X	3160	-0-	-110	-0-	15 1	3145 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	6	RRCID ->	159822	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	7460 - 8079
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	72 1	3199 3	N	-0-	-0-	
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	80 1	3158 3	N	-0-	-0-	
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	118 1	3257 3	N	-0-	-0-	
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	105 1	3092 3	N	-0-	-0-	
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	17 1	3419 3	N	-0-	-0-	
*11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	16 1	3291 3	N	-0-	-0-	

CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:	5	RRCID ->	160076	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7016 - 7496
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	131 1	217 3	Y	-0-	-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	Y	-0-	-0-	
08	372 N	85	-0-	-287	-0-	5 1	80 3	Y	-0-	-0-	
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	12 1	314 3	Y	-0-	-0-	
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3 1	505 3	Y	-0-	-0-	
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2 1	451 3	Y	-0-	-0-	

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:	7T	RRCID ->	160115	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6538 - 6950
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CHISM, ROYCE		WELL #:	4	RRCID ->	160116	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6755 - 7176
06	5370 X	5014	-0-	-356	-0-	178 1	4836 3	Y	-0-	-0-	
07	5549 X	3551	-0-	-1998	-0-	131 1	3420 3	Y	-0-	-0-	
08	5456 X	5421	-0-	-35	-0-	201 1	5220 3	Y	-0-	-0-	
09	5220 X	5185	-0-	-35	-0-	180 1	5005 3	Y	-0-	-0-	
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	27 1	5537 3	Y	-0-	-0-	
11	5250 X	5218	-0-	-32	-0-	25 1	5193 3	Y	-0-	-0-	

BURNS, ANNA BETH		WELL #:	3	RRCID ->	160150	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7613 - 8185
06	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	42 1	1832 3	N	-0-	-0-	
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	48 1	1913 3	N	-0-	-0-	
08	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	47 1	1915 3	N	-0-	-0-	
09	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	37 1	1674 3	N	-0-	-0-	
10	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	6 1	1853 3	N	-0-	-0-	
11	1890 N	1768	-0-	-122	-0-	9 1	1759 3	N	-0-	-0-	

WCCO 1-STEVENSON, N. R.		WELL #:	5	RRCID ->	160153	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7387 - 7874
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	116 1	3416 3	Y	-0-	-0-	
07	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	128 1	3565 3	Y	-0-	-0-	
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	132 1	3583 3	Y	-0-	-0-	
09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	112 1	3412 3	Y	-0-	-0-	
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	17 1	3461 3	Y	-0-	-0-	
11	3300 X	3188	-0-	-112	-0-	15 1	3173 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996												TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7600	-	8187
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06		3720 X	3455	-0-	-265	-0-	78 1	3377 3	N	-0-				-0-			
07		3782 X	3590	-0-	-192	-0-	87 1	3503 3	N	-0-				-0-			
08		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	91 1	3572 3	N	-0-				-0-			
09		3480 X	3407	-0-	-73	-0-	76 1	3331 3	N	-0-				-0-			
10		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	12 1	3598 3	N	-0-				-0-			
11		3540 X	3475	-0-	-65	-0-	17 1	3458 3	N	-0-				-0-			

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996												TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6824	-	7204
06		2760 X	2061	-0-	-699	-0-	70 1	1991 3	Y	-0-				-0-			
07		2852 X	2171	-0-	-681	-0-	76 1	2095 3	Y	-0-				-0-			
08		2790 X	2070	-0-	-720	-0-	75 1	1995 3	Y	-0-				-0-			
09		2340 X	1875	-0-	-465	-0-	64 1	1811 3	Y	-0-				-0-			
10		2418 X	1869	-0-	-549	-0-	9 1	1860 3	Y	-0-				-0-			
11		2010 N	1681	-0-	-329	-0-	8 1	1673 3	Y	-0-				-0-			

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996												TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7305	-	7853
06		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	93 1	2564 3	Y	-0-				18			
07		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	101 1	2666 3	Y	-0-				18			
08		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	99 1	2703 3	Y	-0-				18			
09		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	93 1	2655 3	Y	-0-				18			
10		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	13 1	2698 3	Y	-0-				18			
*11		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	13 1	2670 3	Y	-0-				18			

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996												TOTAL DEPTH	8268	PERF.	7585	-	8169
06		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	72 1	3180 3	N	-0-				-0-			
07		3286 X	3280	-0-	-6	-0-	80 1	3200 3	N	-0-				-0-			
08		3286 X	3202	-0-	-84	-0-	79 1	3123 3	N	-0-				-0-			
09		3180 X	3119	-0-	-61	-0-	67 1	3052 3	N	-0-				-0-			
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	11 1	3370 3	N	-0-				-0-			
*11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	11 1	3248 3	N	-0-				-0-			

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996												TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6990	-	7441
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	58 1	1628 3	Y	-0-				-0-			
07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	57 1	1507 3	Y	-0-				-0-			
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	60 1	1552 3	Y	-0-				-0-			
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	58 1	1577 3	Y	-0-				-0-			
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	7 1	1421 3	Y	-0-				-0-			
*11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	6 1	1137 3	Y	-0-				-0-			

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996												TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6550	-	6959
06		4260 X	3905	-0-	-355	-0-	142 1	3763 3	Y	-0-				-0-			
07		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	177 1	4310 3	Y	-0-				-0-			
08		4464 X	4352	-0-	-112	-0-	169 1	4183 3	Y	-0-				-0-			
09		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	167 1	4311 3	Y	3				3			
							3 9										
10		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	24 1	4921 3	Y	12	15	1		-0-			
							13 9										
*11		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	24 1	5002 3	Y	3	1	1		2			
							3 9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TROXELL, P. K. GU		WELL #:		3	RRCID -> 161105		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3780 X	3435	-0-	-345	-0-	111 1	3324 3	N	-0-			-0-
07		3813 X	3583	-0-	-230	-0-	127 1	3456 3	N	-0-			-0-
08		3751 X	3573	-0-	-178	-0-	125 1	3448 3	N	-0-			-0-
09		3570 X	3417	-0-	-153	-0-	111 1	3306 3	N	-0-			-0-
10		3658 X	3585	-0-	-73	-0-	17 1	3568 3	N	-0-			-0-
11		3480 X	3381	-0-	-99	-0-	16 1	3365 3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:		4	RRCID -> 161106		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063			
06		1410 N	1357	-0-	-53	-0-	47 1	1310 2	N	-0-			1
07		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	48 1	1346 2	N	-0-			1
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	51 1	1419 2	N	-0-			1
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	47 1	1347 2	N	-0-			1
10		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	46 1	1327 2	N	-0-			1
11		1410 N	1324	-0-	-86	-0-	44 1	1280 2	N	-0-			1

YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:		3	RRCID -> 161108		COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140			
06		3750 X	3749	-0-	-1	-0-	137 1	3612 3	Y	-0-			-0-
07		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	153 1	3797 3	Y	-0-			-0-
08		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	158 1	4004 3	Y	-0-			-0-
09		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	150 1	4021 3	Y	-0-			-0-
10		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	22 1	4499 3	Y	-0-			-0-
*11		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	22 1	4456 3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 161111		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698			
06		6720 X	6648	-0-	-72	-0-	234 1	6414 3	Y	-0-			20
07		6944 X	6477	-0-	-467	-0-	247 1	6230 3	Y	-0-			20
08		6944 X	4919	-0-	-2025	-0-	183 1	4722 3	Y	13	33 1		-0-
09		6720 X	5424	-0-	-1296	-0-	191 1	5232 3	Y	1	1 1		-0-
10		6944 X	6023	-0-	-921	-0-	29 1	5994 3	Y	-0-			-0-
11		6660 X	5156	-0-	-1504	-0-	25 1	5131 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 161114		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796			
*04		2520 N	2480	-0-	-40	-0-	89 1	2389 3	Y	2			21
*05		2604 N	2587	-0-	-17	-0-	90 1	2497 3	Y	-0-			21
*06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	87 1	2401 3	Y	-0-			21
*07		2573 N	2512	-0-	-61	-0-	94 1	2418 3	Y	-0-	14 1		7
08		2573 N	2507	-0-	-66	-0-	93 1	2413 3	Y	1	1 1		7
09		2490 N	2473	-0-	-17	-0-	86 1	2387 3	Y	-0-			7
10		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	13 1	2550 3	Y	-0-			7
*11		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	12 1	2497 3	Y	-0-			7

PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:		3	RRCID -> 161117		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100			
06		9630 X	8795	-0-	-835	-0-	314 1	8481 3	Y	-0-			-0-
07		9951 X	7527	-0-	-2424	-0-	283 1	7244 3	Y	-0-			-0-
08		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	377 1	9605 3	Y	-0-			-0-
09		9150 X	8589	-0-	-561	-0-	305 1	8284 3	Y	-0-			-0-
10		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	46 1	9434 3	Y	-0-			-0-
11		9630 X	8939	-0-	-691	-0-	43 1	8896 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996												TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7405 -	7870		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
06		2340 N	2168	-0-	-172	-0-	75	1	2093	2	Y	-0-					-0-
07		2294 N	2202	-0-	-92	-0-	75	1	2127	2	Y	-0-					-0-
08		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	85	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	76	1	2156	2	Y	-0-					-0-
10		2201 N	1937	-0-	-264	-0-	65	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11		2370 N	1742	-0-	-628	-0-	57	1	1685	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996												TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6754 -	7189		
06		2070 X	1959	-0-	-111	-0-	69	1	1890	3	Y	-0-					5
07		2139 N	2107	-0-	-32	-0-	81	1	2026	3	Y	-0-					5
08		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	93	1	2406	3	Y	-0-					5
09		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2434	3	Y	-0-					5
10		3100 N	3172	-0-	72	72	15	1	3145	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
*11		3000 N	3147	-0-	147	219	15	1	3131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996												TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7200 -	7711		
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	3	Y	-0-					-0-
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	-0-					-0-
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996												TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7345 -	7857		
06		5580 X	5490	-0-	-90	-0-	181	1	5309	3	Y	-0-					-0-
07		5766 X	5713	-0-	-53	-0-	198	1	5515	3	Y	-0-					-0-
08		5735 X	5652	-0-	-83	-0-	195	1	5457	3	Y	-0-					-0-
09		5550 X	5333	-0-	-217	-0-	171	1	5162	3	Y	-0-					-0-
10		5735 X	5531	-0-	-204	-0-	27	1	5504	3	Y	-0-					-0-
11		5520 X	5335	-0-	-185	-0-	26	1	5309	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996												TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7560 -	8117		
06		2730 N	2662	-0-	-68	-0-	92	1	2570	2	N	-0-					-0-
07		2821 N	2722	-0-	-99	-0-	93	1	2629	2	N	-0-					-0-
08		2821 N	2752	-0-	-69	-0-	96	1	2656	2	N	-0-					-0-
09		2670 N	2649	-0-	-21	-0-	90	1	2559	2	N	-0-					-0-
10		2728 N	2617	-0-	-111	-0-	88	1	2529	2	N	-0-					-0-
11		2670 N	2495	-0-	-175	-0-	82	1	2413	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996												TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7312 -	7764		
06		3900 X	3564	-0-	-336	-0-	116	1	3448	3	N	-0-					-0-
07		4030 X	3707	-0-	-323	-0-	128	1	3579	3	N	-0-					-0-
08		3937 X	3736	-0-	-201	-0-	132	1	3604	3	N	-0-					-0-
09		3660 X	3532	-0-	-128	-0-	112	1	3420	3	N	-0-					-0-
10		3720 X	3464	-0-	-256	-0-	17	1	3447	3	N	-0-					-0-
11		3630 X	3085	-0-	-545	-0-	15	1	3070	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	63 1	1685 3	N	-0-				-0-
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	67 1	1673 3	N	-0-				-0-
08		1767 N	1302	-0-	-465	-0-	49 1	1253 3	N	-0-				-0-
09		1740 N	1239	-0-	-501	-0-	46 1	1193 3	N	-0-				-0-
10		1736 N	1280	-0-	-456	-0-	6 1	1274 3	N	-0-				-0-
*11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	6 1	1276 3	N	-0-				-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210														
06		4440 X	4379	-0-	-61	-0-	145 1	4234 3	Y	-0-				-0-
07		4588 X	4455	-0-	-133	-0-	157 1	4298 3	Y	-0-				-0-
08		4588 X	4352	-0-	-236	-0-	155 1	4197 3	Y	-0-				-0-
09		4380 X	4104	-0-	-276	-0-	135 1	3969 3	Y	-0-				-0-
10		4526 X	4209	-0-	-317	-0-	21 1	4188 3	Y	-0-				-0-
11		4380 X	4058	-0-	-322	-0-	20 1	4038 3	Y	-0-				-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900														
06		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	141 1	4065 3	Y	-0-				-0-
07		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	152 1	4218 3	Y	-0-				-0-
08		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	169 1	4580 3	Y	-0-				-0-
09		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	141 1	4218 3	Y	-0-				-0-
10		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	22 1	4593 3	Y	-0-				-0-
*11		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	20 1	4201 3	Y	-0-				-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718														
06		7440 X	7175	-0-	-265	-0-	258 1	6917 3	Y	-0-				53
07		7688 X	7422	-0-	-266	-0-	277 1	7145 3	Y	-0-				53
08		7626 X	7433	-0-	-193	-0-	280 1	7139 3	Y	13	66	1		-0-
09		7320 X	7135	-0-	-185	-0-	253 1	6879 3	Y	3	3	1		-0-
10		7533 X	7367	-0-	-166	-0-	36 1	7331 3	Y	-0-				-0-
11		7200 X	7110	-0-	-90	-0-	34 1	7076 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052														
06		3990 X	3903	-0-	-87	-0-	129 1	3774 3	N	-0-				-0-
07		4123 X	4040	-0-	-83	-0-	140 1	3900 3	N	-0-				-0-
08		4092 X	4043	-0-	-49	-0-	139 1	3904 3	N	-0-				-0-
09		3930 X	3891	-0-	-39	-0-	125 1	3766 3	N	-0-				-0-
10		4030 X	4023	-0-	-7	-0-	20 1	4003 3	N	-0-				-0-
11		3900 X	3885	-0-	-15	-0-	19 1	3866 3	N	-0-				-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794														
06		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	67 1	1948 3	Y	-0-				-0-
07		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	80 1	2212 3	Y	-0-				-0-
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	82 1	2238 3	Y	-0-				-0-
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	73 1	2152 3	Y	-0-				-0-
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	11 1	2280 3	Y	-0-				-0-
*11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	10 1	2120 3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3780 X	3408	-0-	-372	-0-	120	1	3288	3	Y	-0-					6
07		3906 X	3569	-0-	-337	-0-	136	1	3433	3	Y	-0-					6
08		3906 X	3449	-0-	-457	-0-	128	1	3321	3	Y	-0-					6
09		3690 X	3188	-0-	-502	-0-	115	1	3073	3	Y	-0-					6
10		3565 X	2905	-0-	-660	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					6
11		3450 X	2923	-0-	-527	-0-	14	1	2909	3	Y	-0-					6

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735																	
06		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	136	1	4064	3	N	-0-					-0-
07		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	152	1	4207	3	N	-0-					-0-
08		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	151	1	4205	3	N	-0-					-0-
09		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	141	1	4126	3	N	-0-					-0-
10		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	24	1	4928	3	N	-0-					-0-
*11		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	22	1	4539	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756																	
06		2250 N	1152	-0-	-1098	-0-	41	1	1111	3	Y	-0-					6
07		2325 N	1440	-0-	-885	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-					6
08		2294 N	2273	-0-	-21	-0-	82	1	2191	3	Y	-0-					6
09		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	75	1	2201	3	Y	-0-					6
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	151	1	2435	3	Y	-0-					6
*11		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	217	1	2734	3	Y	-0-					6

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766																	
06		8580 X	7712	-0-	-868	-0-	257	1	7455	3	Y	-0-					-0-
07		8866 X	7969	-0-	-897	-0-	284	1	7685	3	Y	-0-					-0-
08		8866 X	7905	-0-	-961	-0-	281	1	7624	3	Y	-0-					-0-
09		8010 X	7555	-0-	-455	-0-	251	1	7304	3	Y	-0-					-0-
10		8122 X	7591	-0-	-531	-0-	37	1	7554	3	Y	-0-					-0-
11		7710 X	7333	-0-	-377	-0-	35	1	7298	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488																	
06		2130 N	1801	-0-	-329	-0-	63	1	1738	3	Y	-0-					-0-
07		2201 N	1992	-0-	-209	-0-	74	1	1918	3	Y	-0-					-0-
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	88	1	2382	3	Y	-0-					-0-
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	70	1	2047	3	Y	-0-					-0-
10		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	11	1	2165	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412																	
06		990 N	898	-0-	-92	-0-	34	1	864	3	Y	-0-					-0-
07		1023 N	850	-0-	-173	-0-	31	1	819	3	Y	-0-					-0-
08		1023 N	832	-0-	-191	-0-	31	1	801	3	Y	-0-					-0-
09		900 N	779	-0-	-121	-0-	29	1	750	3	Y	-0-					-0-
10		837 N	793	-0-	-44	-0-	4	1	789	3	Y	-0-					-0-
11		810 N	739	-0-	-71	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918																	
06		3240 X	2680	-0-	-560	-0-	88	1	2592	3	Y	-0-					-0-
07		3410 X	3143	-0-	-267	-0-	108	1	3035	3	Y	-0-					-0-
08		3410 X	3153	-0-	-257	-0-	107	1	3046	3	Y	-0-					-0-
09		3300 X	3073	-0-	-227	-0-	100	1	2973	3	Y	-0-					-0-
10		3162 X	3143	-0-	-19	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-					-0-
11		3060 X	2769	-0-	-291	-0-	13	1	2756	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
PETERSON, A. L.		WELL #:	4	RRCID ->	163511	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7307 - 7753			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2400 N	2156	-0-	-244	-0-	65	1	2091	3	N	-0-			-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	78	1	2253	3	N	-0-			-0-
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	77	1	2247	3	N	-0-			-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	70	1	2177	3	N	-0-			-0-
10	2325 N	2190	-0-	-135	-0-	11	1	2179	3	N	-0-			-0-
11	2250 N	2005	-0-	-245	-0-	10	1	1995	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	3	RRCID ->	163576	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6855 - 7254			
06	2010 N	1796	-0-	-214	-0-	63	1	1733	3	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1812	-0-	-172	-0-	63	1	1749	3	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	62	1	1642	3	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1587	-0-	-213	-0-	53	1	1534	3	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	8	1	1577	3	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:	7	RRCID ->	163770	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7034 - 7504			
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	3	N	-0-			15
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	81	1	2070	3	N	-0-			15
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	80	1	2050	3	N	-0-			15
09	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	69	1	1915	3	N	-0-			15
10	2139 N	1729	-0-	-410	-0-	8	1	1721	3	N	-0-			15
11	2070 N	1294	-0-	-776	-0-	6	1	1288	3	N	-0-			15

SEWELL RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	163771	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6880 - 7280			
06	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	76	1	2184	3	Y	-0-			-0-
07	2480 N	2289	-0-	-191	-0-	82	1	2207	3	Y	-0-			-0-
08	2480 N	2194	-0-	-286	-0-	80	1	2114	3	Y	-0-			-0-
09	2250 N	2038	-0-	-212	-0-	69	1	1969	3	Y	-0-			-0-
10	2294 N	2043	-0-	-251	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-			-0-
11	2130 N	1940	-0-	-190	-0-	9	1	1931	3	Y	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	164096	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	6808 - 7106			
06	9240 X	8219	-0-	-1021	-0-	260	1	7959	3	Y	-0-			-0-
07	9548 X	8819	-0-	-729	-0-	297	1	8522	3	Y	-0-			-0-
08	9548 X	8619	-0-	-929	-0-	287	1	8332	3	Y	-0-			-0-
09	9000 X	8193	-0-	-807	-0-	255	1	7938	3	Y	-0-			-0-
10	8804 X	8391	-0-	-413	-0-	41	1	8350	3	Y	-0-			-0-
11	8520 X	7739	-0-	-781	-0-	37	1	7702	3	Y	-0-			-0-

GAGE, STEVEN L.		WELL #:	1	RRCID ->	164097	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7120 - 7640			
06	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	69	1	1843	3	Y	-0-			13
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	3	Y	-0-			13
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	78	1	1956	3	Y	-0-			13
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	3	Y	17	30	1	-0-
						19	9							
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2006	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378														
BRYAN-ASKEY GU		WELL #:		4	RRCID -> 164099		COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7371 - 7867						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 164100		COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7374 - 7892						
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2180	3	Y	-0-					12
07	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	3	Y	-0-					12
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2439	3	Y	-0-					12
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2351	3	Y	-0-					12
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					12
*11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-					12

SHOOP "A"		WELL #:		3	RRCID -> 164359		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7580 - 7824						
06	3600 X	3196	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	105	1	3091	3	Y	-0-					-0-
07	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	114	1	3117	3	Y	-0-					-0-
08	3596 X	3201	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	113	1	3088	3	Y	-0-					-0-
09	3360 X	3049	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	99	1	2950	3	Y	-0-					-0-
10	3410 X	3223	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	16	1	3207	3	Y	-0-					-0-
11	3210 X	3098	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	15	1	3083	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:		3	RRCID -> 164441		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7319 - 7822						
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2088	3	Y	-0-					-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	3	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-					-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	-0-					-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1162	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		14	RRCID -> 164625		COMPL. DATE 06/17/1997			TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7296 - 7802						
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	3	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1371	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-					-0-
08	1860 N	988	-0-	-872	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	Y	-0-					-0-
09	1740 N	520	-0-	-1220	-0-	-0-	-0-	18	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	1364 N	880	-0-	-484	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	Y	-0-					-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 164627		COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7266 - 7755						
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3352	3	Y	-0-					-0-
08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3402	3	Y	-0-					-0-
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3263	3	Y	-0-					-0-
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	3384	3	Y	-0-					-0-
*11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 164629		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7370 - 7839						
06	6780 X	6290	-0-	-490	-0-	-0-	-0-	205	1	6085	3	N	-0-					-0-
07	6820 X	6521	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	228	1	6293	3	N	-0-					-0-
08	6727 X	6427	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	221	1	6206	3	N	-0-					-0-
09	6510 X	6159	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	200	1	5959	3	N	-0-					-0-
10	6603 X	6366	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	31	1	6335	3	N	-0-					-0-
*11	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6406	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	143	1	3890	3	Y	-0-			38
07		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	154	1	4026	3	Y	-0-			38
08		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	146	1	3808	3	Y	-0-	38	1	-0-
09		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	138	1	3859	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	20	1	4014	3	Y	-0-			-0-
*11		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	20	1	4015	3	Y	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765															
06		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	64	1	1840	3	Y	-0-			8
07		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	69	1	1895	3	Y	-0-			8
08		2046 N	1947	-0-	-99	-0-	68	1	1879	3	Y	-0-			8
09		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	3	Y	-0-			8
10		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-			8
11		1890 N	1780	-0-	-110	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-			8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838															
06		570 N	494	-0-	-76	-0-	13	1	481	3	N	-0-			-0-
07		527 N	476	-0-	-51	-0-	14	1	462	3	N	-0-			-0-
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	3	N	-0-			-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	N	-0-			-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-			-0-
11		510 N	405	-0-	-105	-0-	2	1	403	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802															
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	3	Y	-0-			-0-
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2287	3	Y	-0-			-0-
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	2255	3	Y	-0-			-0-
09		1830 N	1813	-0-	-17	-0-	54	1	1759	3	Y	-0-			-0-
10		1891 N	1734	-0-	-157	-0-	8	1	1726	3	Y	-0-			-0-
11		1830 N	1764	-0-	-66	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798															
06		3450 X	3136	-0-	-314	-0-	105	1	3031	3	Y	-0-			-0-
07		3534 X	3290	-0-	-244	-0-	119	1	3171	3	Y	-0-			-0-
08		3472 X	3067	-0-	-405	-0-	112	1	2955	3	Y	-0-			-0-
09		3240 X	2986	-0-	-254	-0-	99	1	2887	3	Y	-0-			-0-
10		3317 X	3230	-0-	-87	-0-	16	1	3214	3	Y	-0-			-0-
*11		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3246	3	Y	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168															
06		990 N	882	-0-	-108	-0-	29	1	853	3	Y	-0-			-0-
07		992 N	818	-0-	-174	-0-	31	1	787	3	Y	-0-			-0-
08		992 N	871	-0-	-121	-0-	31	1	840	3	Y	-0-			-0-
09		870 N	847	-0-	-23	-0-	29	1	818	3	Y	-0-			-0-
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	4	1	900	3	Y	-0-			-0-
*11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998										TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7267 - 7781		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	63 1	1781 3	Y	-0-				-0-
07		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	69 1	1873 3	Y	-0-				-0-
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	68 1	1849 3	Y	-0-				-0-
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	64 1	1788 3	Y	-0-				-0-
10		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	9 1	1884 3	Y	-0-				-0-
*11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	9 1	1861 3	Y	-0-				-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997										TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7329 - 7760		
06		1020 N	861	-0-	-159	-0-	28 1	833 3	N	-0-				-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	33 1	1014 3	N	-0-				-0-
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	39 1	1050 3	N	-0-				-0-
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30 1	1020 3	N	-0-				-0-
10		1054 N	951	-0-	-103	-0-	5 1	946 3	N	-0-				-0-
11		1050 N	982	-0-	-68	-0-	5 1	977 3	N	-0-				-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7424 - 7904		
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	52 1	1514 3	Y	-0-				-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	57 1	1496 3	Y	-0-				-0-
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	56 1	1511 3	Y	-0-				-0-
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	48 1	1476 3	Y	-0-				-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	8 1	1606 3	Y	-0-				-0-
*11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	8 1	1621 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7524 - 8081		
06		4200 X	3986	-0-	-214	-0-	90 1	3896 3	Y	-0-				-0-
07		4340 X	4049	-0-	-291	-0-	100 1	3949 3	Y	-0-				-0-
08		4309 X	3934	-0-	-375	-0-	98 1	3836 3	Y	-0-				-0-
09		4140 X	3900	-0-	-240	-0-	88 1	3812 3	Y	-0-				-0-
10		4278 X	3960	-0-	-318	-0-	13 1	3947 3	Y	-0-				-0-
11		3990 X	3832	-0-	-158	-0-	19 1	3813 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997										TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7272 - 7733		
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	22 1	624 3	Y	-0-				-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	20 1	499 3	Y	-0-				-0-
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	19 1	516 3	Y	-0-				-0-
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	18 1	486 3	Y	-0-				-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	3 1	539 3	Y	-0-				-0-
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	3 1	511 3	Y	-0-				-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997										TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7451 - 7719		
06		4170 X	4120	-0-	-50	-0-	143 1	3977 3	Y	-0-				-0-
07		4309 X	4172	-0-	-137	-0-	155 1	4017 3	Y	-0-				-0-
08		4309 X	4081	-0-	-228	-0-	153 1	3928 3	Y	-0-				-0-
09		4170 X	4143	-0-	-27	-0-	145 1	3998 3	Y	-0-				-0-
10		4309 X	4229	-0-	-80	-0-	21 1	4208 3	Y	-0-				-0-
*11		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	20 1	4189 3	Y	-0-				-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997										TOTAL DEPTH	7420	PERF. 6880 - 7324		
06		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	92 1	2472 3	N	-0-				8
07		2666 N	2559	-0-	-107	-0-	94 1	2465 3	N	-0-				8
08		2666 N	2484	-0-	-182	-0-	93 1	2391 3	N	-0-				8
09		2550 N	2262	-0-	-288	-0-	80 1	2182 3	N	-0-				8
10		2573 N	2266	-0-	-307	-0-	11 1	2255 3	N	-0-				8
11		2400 N	2213	-0-	-187	-0-	11 1	2202 3	N	-0-				8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3900 X	3899	-0-	-1	-0-	138 1	3737 3	Y	22	78 1	-0-
07		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	24 9 154 1	3922 3	Y	1	1 1	-0-
08		4030 X	3895	-0-	-135	-0-	146 1	3749 3	Y	-0-		-0-
09		3900 X	3781	-0-	-119	-0-	133 1	3648 3	Y	-0-		-0-
10		4030 X	3896	-0-	-134	-0-	19 1	3877 3	Y	-0-		-0-
*11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	19 1	4009 3	Y	-0-		-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094												
06		1620 N	1582	-0-	-38	-0-	54 1	1528 2	N	-0-		-0-
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	61 1	1716 2	N	-0-		-0-
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	62 1	1712 2	N	-0-		-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	57 1	1614 2	N	-0-		-0-
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	60 1	1724 2	N	-0-		-0-
*11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	57 1	1683 2	N	-0-		-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637												
06		1320 N	1243	-0-	-77	-0-	41 1	1202 3	Y	-0-		-0-
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	50 1	1284 3	Y	-0-		-0-
08		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	49 1	1245 3	Y	-0-		-0-
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	41 1	1224 3	Y	-0-		-0-
10		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	6 1	1227 3	Y	-0-		-0-
11		1260 N	928	-0-	-332	-0-	5 1	923 3	Y	-0-		-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129												
06		1560 N	1242	-0-	-318	-0-	46 1	1196 3	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1198	-0-	-352	-0-	44 1	1154 3	Y	-0-		-0-
08		1426 N	1158	-0-	-268	-0-	43 1	1115 3	Y	-0-		-0-
09		1230 N	1043	-0-	-187	-0-	35 1	1008 3	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1093	-0-	-116	-0-	5 1	1088 3	Y	-0-		-0-
11		1110 N	1054	-0-	-56	-0-	5 1	1049 3	Y	-0-		-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072												
06		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	239 1	6978 3	Y	-0-		-0-
07		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	255 1	7050 3	Y	-0-		-0-
08		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	233 1	6451 3	Y	-0-		-0-
09		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	216 1	6388 3	Y	-0-		-0-
10		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	32 1	6543 3	Y	-0-		-0-
*11		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	30 1	6223 3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318												
06		3810 X	2787	-0-	-1023	-0-	93 1	2694 3	Y	-0-		-0-
07		3937 X	3734	-0-	-203	-0-	133 1	3601 3	Y	-0-		-0-
08		3813 X	3700	-0-	-113	-0-	131 1	3569 3	Y	-0-		-0-
09		3600 X	3529	-0-	-71	-0-	117 1	3412 3	Y	-0-		-0-
10		3720 X	3571	-0-	-149	-0-	17 1	3554 3	Y	-0-		-0-
11		3600 X	3437	-0-	-163	-0-	17 1	3420 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997											TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7148 - 7353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	18 1	463 3	Y	-0-				-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	20 1	472 3	Y	-0-				-0-
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	19 1	469 3	Y	-0-				-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	17 1	453 3	Y	-0-				-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	2 1	489 3	Y	-0-				-0-
*11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	2 1	471 3	Y	-0-				-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997											TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7325 - 7778
06		1410 N	1357	-0-	-53	-0-	42 1	1315 3	N	-0-				-0-
07		1209 N	1076	-0-	-133	-0-	38 1	1038 3	N	-0-				-0-
08		1426 N	996	-0-	-430	-0-	33 1	963 3	N	-0-				-0-
09		1350 N	1120	-0-	-230	-0-	36 1	1084 3	N	-0-				-0-
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	6 1	1202 3	N	-0-				-0-
*11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	7 1	1398 3	N	-0-				-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997											TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7308 - 7760
06		3810 X	3709	-0-	-101	-0-	123 1	3586 3	N	-0-				-0-
07		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	135 1	3797 3	N	-0-				-0-
08		3844 X	3187	-0-	-657	-0-	113 1	3074 3	N	-0-				-0-
09		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	129 1	3904 3	N	-0-				-0-
10		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	20 1	4131 3	N	-0-				-0-
11		3810 X	3068	-0-	-742	-0-	15 1	3053 3	N	-0-				-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997											TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7022 - 7448
06		4470 X	4005	-0-	-465	-0-	140 1	3865 3	Y	-0-				-0-
07		4619 X	4088	-0-	-531	-0-	150 1	3938 3	Y	-0-				-0-
08		4402 X	4081	-0-	-321	-0-	148 1	3933 3	Y	-0-				-0-
09		4200 X	3918	-0-	-282	-0-	134 1	3784 3	Y	-0-				-0-
10		4340 X	4037	-0-	-303	-0-	20 1	4017 3	Y	-0-				-0-
11		4020 X	3910	-0-	-110	-0-	19 1	3891 3	Y	-0-				-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997											TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6585 - 6677
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997											TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7497 - 8029
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997											TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7070 - 7423
06		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	97 1	2711 2	N	-0-				-0-
07		2914 N	2736	-0-	-178	-0-	94 1	2642 2	N	-0-				-0-
08		2914 N	2816	-0-	-98	-0-	98 1	2718 2	N	-0-				-0-
09		2820 N	2802	-0-	-18	-0-	95 1	2707 2	N	-0-				-0-
10		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	97 1	2776 2	N	-0-				-0-
11		2730 N	2719	-0-	-11	-0-	90 1	2629 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TROXELL, P. K. GU		WELL #:	4	RRCID ->	166675	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	7308 - 7791
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6030 X	5847	-0-	-183	-0-	193 1	5654 3	N	-0-	-0-	
07	6231 X	6028	-0-	-203	-0-	215 1	5813 3	N	-0-	-0-	
08	6231 X	5898	-0-	-333	-0-	207 1	5691 3	N	-0-	-0-	
09	5970 X	5815	-0-	-155	-0-	193 1	5622 3	N	-0-	-0-	
10	6107 X	5958	-0-	-149	-0-	29 1	5929 3	N	-0-	-0-	
11	5850 X	5799	-0-	-51	-0-	28 1	5771 3	N	-0-	-0-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	166677	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7427 - 8025
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	105 1	3093 3	Y	-0-	-0-	
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	120 1	3234 3	Y	-0-	-0-	
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	118 1	3257 3	Y	-0-	-0-	
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	105 1	3114 3	Y	-0-	-0-	
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	16 1	3324 3	Y	-0-	-0-	
*11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	16 1	3221 3	Y	-0-	-0-	

PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:	3	RRCID ->	166687	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7052 - 7508
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	232 1	708 3	Y	-0-	-0-	
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	180 1	601 3	Y	-0-	-0-	
08	527 N	295	-0-	-232	-0-	13 1	282 3	Y	-0-	-0-	
09	510 N	331	-0-	-179	-0-	12 1	319 3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	359	-0-	-168	-0-	2 1	357 3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	1 1	251 3	Y	-0-	-0-	

PETERSON, A. L.		WELL #:	5	RRCID ->	166688	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7300 - 7708
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	78 1	2369 3	N	-0-	-0-	
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	90 1	2522 3	N	-0-	-0-	
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	89 1	2460 3	N	-0-	-0-	
09	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	90 1	2792 3	N	-0-	-0-	
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	13 1	2677 3	N	-0-	-0-	
*11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	12 1	2469 3	N	-0-	-0-	

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	166690	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7455 - 8027
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	64 1	1899 3	Y	-0-	-0-	
07	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	76 1	2115 3	Y	-0-	-0-	
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	80 1	2134 3	Y	-0-	-0-	
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	70 1	2010 3	Y	-0-	-0-	
10	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	10 1	2047 3	Y	-0-	-0-	
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	10 1	2150 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	4	RRCID ->	166844	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7451 - 7976
06	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	37 1	1619 3	Y	-0-	-0-	
07	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	41 1	1702 3	Y	-0-	-0-	
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	45 1	1721 3	Y	-0-	-0-	
09	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	53 1	1494 3	Y	-0-	-0-	
10	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	8 1	1638 3	Y	-0-	-0-	
11	1710 N	1291	-0-	-419	-0-	6 1	1285 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	166855	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7483 - 7988
06	1650 N	1350	-0-	-300	-0-	42 1	1308 3	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	46 1	1350 3	N	-0-	-0-	
08	1457 N	1268	-0-	-189	-0-	43 1	1225 3	N	-0-	-0-	
09	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	41 1	1195 3	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	6 1	1238 3	N	-0-	-0-	
11	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	6 1	1209 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997										TOTAL DEPTH	8010 PERF. 7414 - 7907	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997										TOTAL DEPTH	8035 PERF. 7448 - 7914	
06	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	47	1	1379	3	Y	-0-	-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	51	1	1358	3	Y	-0-	-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1528	3	Y	-0-	-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	53	1	1525	3	Y	-0-	-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	Y	-0-	-0-
*11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	7	1	1490	3	Y	-0-	-0-
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997										TOTAL DEPTH	7440 PERF. 6902 - 7346	
06	3330 X	2593	-0-	-737	-0-	92	1	2501	3	Y	-0-	-0-
07	3410 X	2574	-0-	-836	-0-	99	1	2475	3	Y	-0-	-0-
08	3224 X	2671	-0-	-553	-0-	98	1	2573	3	Y	-0-	-0-
09	2670 X	2532	-0-	-138	-0-	87	1	2445	3	Y	-0-	-0-
10	2759 X	2537	-0-	-222	-0-	12	1	2525	3	Y	-0-	-0-
11	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-	-0-
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997										TOTAL DEPTH	7520 PERF. 7050 - 7435	
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	93	1	2616	2	N	-0-	-0-
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	90	1	2551	2	N	-0-	-0-
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	92	1	2542	2	N	-0-	-0-
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	86	1	2445	2	N	-0-	-0-
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	87	1	2485	2	N	-0-	-0-
*11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	N	-0-	-0-
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998										TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7050 - 7389	
06	2850 X	2650	-0-	-200	-0-	91	1	2559	2	N	-0-	-0-
07	2883 X	2804	-0-	-79	-0-	96	1	2708	2	N	-0-	-0-
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	101	1	2793	2	N	-0-	-0-
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	95	1	2694	2	N	-0-	-0-
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	98	1	2809	2	N	-0-	-0-
*11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	104	1	3059	2	N	-0-	-0-
BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998										TOTAL DEPTH	8297 PERF. 7569 - 8172	
06	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	196	1	8387	3	N	-0-	-0-
07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	199	1	7802	3	N	-0-	-0-
08	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	190	1	7458	3	N	-0-	-0-
09	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	160	1	7128	3	N	-0-	-0-
10	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	25	1	7576	3	N	-0-	-0-
*11	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	35	1	7313	3	N	-0-	-0-
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH	7825 PERF. 7254 - 7728	
06	11220 X	9796	-0-	-1424	-0-	327	1	9469	3	Y	-0-	-0-
07	11532 X	9765	-0-	-1767	-0-	346	1	9419	3	Y	-0-	-0-
08	11253 X	9511	-0-	-1742	-0-	337	1	9174	3	Y	-0-	-0-
09	10230 X	9011	-0-	-1219	-0-	298	1	8713	3	Y	-0-	-0-
10	10230 X	9177	-0-	-1053	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-	-0-
11	9810 X	8734	-0-	-1076	-0-	42	1	8692	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	143 1	4007 2	N	-0-			-0-
07		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	109 1	3066 2	N	-0-			-0-
08		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	109 1	3026 2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2611	-0-	-239	-0-	89 1	2522 2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2489	-0-	-456	-0-	84 1	2405 2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2411	-0-	-439	-0-	79 1	2332 2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130													
06		1740 N	1520	-0-	-220	-0-	35 1	1485 3	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1794	-0-	-4	-0-	63 1	1731 3	Y	-0-			-0-
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	69 1	1988 3	Y	-0-			-0-
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	59 1	1774 3	Y	-0-			-0-
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	9 1	1843 3	Y	-0-			-0-
*11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	9 1	1826 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736													
*06		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	98 1	2710 3	Y	1			11
							1 9						
07		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	106 1	2872 3	Y	-0-	11 1		-0-
08		3100 N	3463	-0-	363	363	124 1	3338 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		3000 N	3135	-0-	135	498	105 1	3030 3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3048	-0-	-52	446	15 1	3033 3	Y	-0-			-0-
*11		3259 X	2813	-0-	-446	-0-	14 1	2799 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059													
06		4770 X	4695	-0-	-75	-0-	107 1	4588 3	Y	-0-			-0-
07		4929 X	4821	-0-	-108	-0-	119 1	4702 3	Y	-0-			-0-
08		4929 X	4655	-0-	-274	-0-	113 1	4542 3	Y	-0-			-0-
09		4770 X	4619	-0-	-151	-0-	101 1	4518 3	Y	-0-			-0-
10		4929 X	4762	-0-	-167	-0-	15 1	4747 3	Y	-0-			-0-
11		4710 X	4652	-0-	-58	-0-	22 1	4630 3	Y	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058													
06		3780 X	3491	-0-	-289	-0-	126 1	3365 3	Y	-0-			-0-
07		3906 X	3587	-0-	-319	-0-	136 1	3451 3	Y	-0-			-0-
08		3627 X	3576	-0-	-51	-0-	134 1	3442 3	Y	-0-			-0-
09		3510 X	3288	-0-	-222	-0-	116 1	3172 3	Y	-0-			-0-
10		3627 X	3359	-0-	-268	-0-	16 1	3343 3	Y	-0-			-0-
11		3480 X	3116	-0-	-364	-0-	15 1	3101 3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210													
06		2010 N	1971	-0-	-39	-0-	43 1	1928 3	N	-0-			-0-
07		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	48 1	1958 3	N	-0-			-0-
08		2046 N	1945	-0-	-101	-0-	47 1	1898 3	N	-0-			-0-
09		1980 N	1870	-0-	-110	-0-	42 1	1828 3	N	-0-			-0-
10		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	6 1	1956 3	N	-0-			-0-
*11		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	9 1	1894 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998												TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7460	-	8017
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
06		3810 X	3714	-0-	-96	-0-		84	1	3630	3	N	-0-			-0-	
07		3937 X	3882	-0-	-55	-0-		94	1	3788	3	N	-0-			-0-	
08		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		92	1	3789	3	N	-0-			-0-	
09		3750 X	3680	-0-	-70	-0-		82	1	3598	3	N	-0-			-0-	
10		3875 X	3741	-0-	-134	-0-		18	1	3723	3	N	-0-			-0-	
11		3750 X	3589	-0-	-161	-0-		17	1	3572	3	N	-0-			-0-	

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998												TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6742	-	7154
06		2850 X	2792	-0-	-58	-0-		93	1	2697	3	Y	2			10	
07		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-		106	1	2871	3	Y	-0-			10	
08		2945 X	2913	-0-	-32	-0-		105	1	2808	3	Y	-0-			10	
09		2790 X	2733	-0-	-57	-0-		93	1	2640	3	Y	-0-			10	
10		2976 X	2809	-0-	-167	-0-		14	1	2785	3	Y	9	19	1	-0-	
11		2880 X	2667	-0-	-213	-0-		13	1	2653	3	Y	1	1	1	-0-	

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998												TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7470	-	8021
06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-		93	1	2628	3	Y	-0-			-0-	
07		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-		101	1	2732	3	Y	-0-			-0-	
08		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		99	1	2719	3	Y	-0-			-0-	
09		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-		89	1	2624	3	Y	-0-			-0-	
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		13	1	2742	3	Y	-0-			-0-	
*11		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-		13	1	2678	3	Y	-0-			-0-	

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998												TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7099	-	7680
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2	

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998												TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7408	-	7922
06		4620 X	4357	-0-	-263	-0-		145	1	4212	3	Y	-0-			-0-	
07		4774 X	4660	-0-	-114	-0-		164	1	4496	3	Y	-0-			-0-	
08		4774 X	4708	-0-	-66	-0-		169	1	4539	3	Y	-0-			-0-	
09		4560 X	4521	-0-	-39	-0-		147	1	4374	3	Y	-0-			-0-	
10		4650 X	4439	-0-	-211	-0-		22	1	4417	3	Y	-0-			-0-	
11		4560 X	4176	-0-	-384	-0-		20	1	4156	3	Y	-0-			-0-	

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998												TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7589	-	8101
06		2520 N	2389	-0-	-131	-0-		82	1	2307	2	N	-0-			-0-	
07		2604 N	2376	-0-	-228	-0-		81	1	2295	2	N	-0-			-0-	
08		2573 N	2317	-0-	-256	-0-		81	1	2236	2	N	-0-			-0-	
09		2400 N	2355	-0-	-45	-0-		80	1	2275	2	N	-0-			-0-	
10		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-		81	1	2335	2	N	-0-			-0-	
*11		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		77	1	2258	2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		14T	RRCID ->	168742	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7109 - 7583
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	18 1	544 3	Y	-0-	-0-		
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	20 1	552 3	Y	-0-	-0-		
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	19 1	546 3	Y	-0-	-0-		
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	18 1	521 3	Y	-0-	-0-		
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	3 1	628 3	Y	-0-	-0-		
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	3 1	576 3	Y	-0-	-0-		

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		8	RRCID ->	168748	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	6642 - 7108
06	3240 X	3072	-0-	-168	-0-	108 1	2955 3	Y	8			12
07	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	122 1	3031 3	Y	9	21 1		-0-
08	3224 X	3056	-0-	-168	-0-	114 1	2936 3	Y	5	1 1		4
09	3120 X	2910	-0-	-210	-0-	103 1	2800 3	Y	6			10
10	3193 X	2980	-0-	-213	-0-	14 1	2952 3	Y	13	23 1		-0-
11	3060 X	2956	-0-	-104	-0-	14 1	2941 3	Y	1	1 1		-0-

THURMOND, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	168783	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7337 - 7836
06	5610 X	5093	-0-	-517	-0-	174 1	4919 3	Y	-0-	-0-		
07	5797 X	5115	-0-	-682	-0-	183 1	4932 3	Y	-0-	-0-		
08	5673 X	4973	-0-	-700	-0-	179 1	4794 3	Y	-0-	-0-		
09	5490 X	4817	-0-	-673	-0-	163 1	4654 3	Y	-0-	-0-		
10	5642 X	4996	-0-	-646	-0-	24 1	4972 3	Y	-0-	-0-		
11	5100 X	4159	-0-	-941	-0-	20 1	4139 3	Y	-0-	-0-		

PATTERSON, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	168822	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6876 - 7322
06	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	75 1	1990 3	Y	-0-	-0-		
07	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	80 1	2035 3	Y	-0-	-0-		
08	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	79 1	2002 3	Y	-0-	-0-		
09	2070 N	2018	-0-	-52	-0-	69 1	1949 3	Y	-0-	-0-		
10	2108 N	2064	-0-	-44	-0-	10 1	2054 3	Y	-0-	-0-		
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	10 1	2008 3	Y	-0-	-0-		

BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:		1	RRCID ->	168823	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7043 - 7336
06	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	88 1	2466 2	N	-0-	-0-		
07	3100 X	2772	-0-	-328	-0-	95 1	2677 2	N	-0-	-0-		
08	3100 X	3004	-0-	-96	-0-	105 1	2899 2	N	-0-	-0-		
09	3000 X	2596	-0-	-404	-0-	88 1	2508 2	N	-0-	-0-		
10	2759 X	1702	-0-	-1057	-0-	57 1	1645 2	N	-0-	-0-		
*11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	158 1	4642 2	N	-0-	-0-		

WALLACE, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	168842	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7086 - 7636
06	960 N	627	-0-	-333	-0-	22 1	605 3	Y	-0-			38
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	57 1	1471 3	Y	-0-			38
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	56 1	1457 3	Y	-0-			38
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	52 1	1394 3	Y	-0-			38
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	7 1	1446 3	Y	-0-			38
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	6 1	1270 3	Y	-0-			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998											TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7554	-	8097
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	66 1	1845 2	N	-0-	-0-				
07		2015 N	1949	-0-	-66	-0-	67 1	1882 2	N	-0-	-0-				
08		2046 N	1955	-0-	-91	-0-	68 1	1887 2	N	-0-	-0-				
09		1920 N	1911	-0-	-9	-0-	65 1	1846 2	N	-0-	-0-				
10		1953 N	1901	-0-	-52	-0-	64 1	1837 2	N	-0-	-0-				
11		1890 N	1854	-0-	-36	-0-	61 1	1793 2	N	-0-	-0-				

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998											TOTAL DEPTH	8628	PERF. 7010	-	8521
06		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	120 1	3247 3	Y	-0-	17				
07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	129 1	3284 3	Y	-0-	17				
08		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	128 1	3268 3	Y	-0-	17				
09		3270 X	3244	-0-	-26	-0-	115 1	3129 3	Y	-0-	17				
10		3379 X	3370	-0-	-9	-0-	16 1	3354 3	Y	-0-	17				
11		3270 X	3246	-0-	-24	-0-	16 1	3229 3	Y	1	18				
							1 9								

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998											TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7348	-	7886
06		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	116 1	3307 3	Y	-0-	-0-				
07		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	133 1	3587 3	Y	-0-	-0-				
08		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	135 1	3589 3	Y	-0-	-0-				
09		3420 X	3188	-0-	-232	-0-	105 1	3083 3	Y	-0-	-0-				
10		3534 X	3242	-0-	-292	-0-	16 1	3226 3	Y	-0-	-0-				
11		3420 X	3062	-0-	-358	-0-	15 1	3047 3	Y	-0-	-0-				

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998											TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7307	-	7833
06		5970 X	5489	-0-	-481	-0-	121 1	5368 3	Y	-0-	-0-				
07		6169 X	5754	-0-	-415	-0-	139 1	5615 3	Y	-0-	-0-				
08		6169 X	5694	-0-	-475	-0-	138 1	5556 3	Y	-0-	-0-				
09		5850 X	5366	-0-	-484	-0-	171 1	5195 3	Y	-0-	-0-				
10		5797 X	5488	-0-	-309	-0-	27 1	5461 3	Y	-0-	-0-				
11		5580 X	5269	-0-	-311	-0-	25 1	5244 3	Y	-0-	-0-				

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998											TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7182	-	7740
06		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	126 1	3422 3	Y	-0-	19				
07		3658 X	3656	-0-	-2	-0-	136 1	3520 3	Y	-0-	19				
08		3658 X	3601	-0-	-57	-0-	134 1	3443 3	Y	22	41 1	-0-			
							24 9								
09		3540 X	3501	-0-	-39	-0-	122 1	3377 3	Y	2	2 1	-0-			
							2 9								
10		3658 X	3607	-0-	-51	-0-	18 1	3589 3	Y	-0-	-0-				
11		3540 X	3503	-0-	-37	-0-	17 1	3486 3	Y	-0-	-0-				

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998											TOTAL DEPTH	7922	PERF. 7297	-	7816
*12		5890 X	5830	-0-	-60	-0-	208 1	5622 3	Y	-0-	-0-				
*01		5890 X	5709	-0-	-181	-0-	199 1	5510 3	Y	-0-	-0-				
*02		5510 X	5394	-0-	-116	-0-	187 1	5207 3	Y	-0-	-0-				
*03		5859 X	5612	-0-	-247	-0-	188 1	5424 3	Y	-0-	-0-				
*04		5670 X	5411	-0-	-259	-0-	182 1	5229 3	Y	-0-	-0-				
*05		5828 X	5652	-0-	-176	-0-	193 1	5459 3	Y	-0-	-0-				
*06		5430 X	5133	-0-	-297	-0-	170 1	4963 3	Y	-0-	-0-				
*07		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	201 1	5438 3	Y	-0-	-0-				
*08		5611 X	5598	-0-	-13	-0-	199 1	5399 3	Y	-0-	-0-				
*09		5430 X	5402	-0-	-28	-0-	176 1	5226 3	Y	-0-	-0-				
10		5611 X	5410	-0-	-201	-0-	26 1	5384 3	Y	-0-	-0-				
11		5430 X	5344	-0-	-86	-0-	26 1	5318 3	Y	-0-	-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5610 X	5222	-0-	-388	-0-	171 1	5051 3	Y	-0-			-0-
07		5797 X	5436	-0-	-361	-0-	190 1	5246 3	Y	-0-			-0-
08		5797 X	5476	-0-	-321	-0-	194 1	5282 3	Y	-0-			-0-
09		5220 X	5173	-0-	-47	-0-	170 1	5003 3	Y	-0-			-0-
10		5425 X	5060	-0-	-365	-0-	25 1	5035 3	Y	-0-			-0-
11		5310 X	5057	-0-	-253	-0-	24 1	5033 3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492													
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	63 1	1757 2	N	-0-			-0-
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	68 1	1906 2	N	-0-			-0-
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	70 1	1930 2	N	-0-			-0-
09		1830 N	1494	-0-	-336	-0-	51 1	1443 2	N	-0-			-0-
10		1984 N	1326	-0-	-658	-0-	45 1	1281 2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1247	-0-	-703	-0-	41 1	1206 2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556													
06		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	96 1	4209 3	N	-0-			-0-
07		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	107 1	4394 3	N	-0-			-0-
08		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	152 1	4333 3	N	-0-			-0-
09		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	131 1	4217 3	N	-0-			-0-
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	22 1	4486 3	N	-0-			-0-
*11		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	21 1	4359 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648													
06		8940 X	7518	-0-	-1422	-0-	497 1	7021 3	Y	-0-			-0-
07		9238 X	8395	-0-	-843	-0-	985 1	7410 3	Y	-0-			-0-
08		8711 X	5167	-0-	-3544	-0-	861 1	4306 3	Y	-0-			-0-
09		8430 X	6425	-0-	-2005	-0-	613 1	5812 3	Y	-0-			-0-
10		8463 X	7420	-0-	-1043	-0-	700 1	6720 3	Y	-0-			-0-
11		8130 X	6930	-0-	-1200	-0-	720 1	6210 3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074													
06		8910 X	8566	-0-	-344	-0-	313 1	8240 3	Y	12			27
07		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	359 1	8949 3	Y	1	28 1		-0-
08		9207 X	7149	-0-	-2058	-0-	277 1	6871 3	Y	1	1 1		-0-
09		8850 X	8088	-0-	-762	-0-	293 1	7795 3	Y	-0-			-0-
10		9207 X	8346	-0-	-861	-0-	41 1	8305 3	Y	-0-			-0-
11		8910 X	8286	-0-	-624	-0-	40 1	8246 3	Y	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104													
06		1410 N	1193	-0-	-217	-0-	41 1	1152 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	50 1	1422 2	N	-0-			-0-
08		1457 N	1182	-0-	-275	-0-	41 1	1141 2	N	-0-			-0-
09		1200 N	1193	-0-	-7	-0-	41 1	1152 2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1204	-0-	-253	-0-	41 1	1163 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	1025	-0-	-115	-0-	34 1	991 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WCCO 1-N. R. STEVENSON		WELL #:	4	RRCID ->	169894	COMPL. DATE	08/06/1998	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7413 - 7453
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1079 N	1079	-0-	-0-	36 1	1043 3	N	-0-		-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0-	39 1	1150 3	N	-0-		-0-
08		1266 N	1266	-0-	-0-	43 1	1223 3	N	-0-		-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	36 1	1154 3	N	-0-		-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	6 1	1204 3	N	-0-		-0-
11		1230 N	1148	-0-	-82	6 1	1142 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH		WELL #:	5T	RRCID ->	170062	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7114 - 7546
06		3060 X	2845	-0-	-215	103 1	2742 3	Y	-0-		-0-
07		3177 X	3177	-0-	-0-	123 1	3054 3	Y	-0-		-0-
08		3100 X	3092	-0-	-8	116 1	2976 3	Y	-0-		-0-
09		2951 X	2951	-0-	-0-	104 1	2847 3	Y	-0-		-0-
10		3162 X	2988	-0-	-174	15 1	2973 3	Y	-0-		-0-
11		3060 X	2905	-0-	-155	14 1	2891 3	Y	-0-		-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	6	RRCID ->	170073	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7467 - 8006
06		1532 N	1532	-0-	-0-	35 1	1497 3	Y	-0-		-0-
07		1566 N	1566	-0-	-0-	39 1	1527 3	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1539	-0-	-11	39 1	1500 3	Y	-0-		-0-
09		1500 N	1482	-0-	-18	35 1	1447 3	Y	-0-		-0-
10		1550 N	1533	-0-	-17	5 1	1528 3	Y	-0-		-0-
11		1500 N	1453	-0-	-47	7 1	1446 3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:	6	RRCID ->	170514	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	6820 - 7250
06		3653 X	3653	-0-	-0-	128 1	3525 3	Y	-0-		-0-
07		3815 X	3815	-0-	-0-	141 1	3674 3	Y	-0-		-0-
08		3472 X	3361	-0-	-111	124 1	3237 3	Y	-0-		-0-
09		3635 X	3635	-0-	-0-	125 1	3510 3	Y	-0-		-0-
10		3783 X	3783	-0-	-0-	18 1	3765 3	Y	-0-		-0-
*11		3624 X	3624	-0-	-0-	18 1	3606 3	Y	-0-		-0-

MCCURDY, FLOYD		WELL #:	5	RRCID ->	170638	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7207 - 7720
06		2550 N	2538	-0-	-12	92 1	2405 3	Y	37	60 1	-0-
						41 9					
07		2666 N	2501	-0-	-165	99 1	2401 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08		2575 N	2575	-0-	-0-	97 1	2478 3	Y	-0-		-0-
09		2550 N	2428	-0-	-122	86 1	2342 3	Y	-0-		-0-
10		2511 N	2101	-0-	-410	10 1	2091 3	Y	-0-		-0-
*11		2652 N	2652	-0-	-0-	13 1	2639 3	Y	-0-		-0-

CLOUGH, MICHAEL		WELL #:	3	RRCID ->	171079	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7219 - 7690
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998										TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6900 - 7372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6835 - 7220
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	3	Y	-0-	-0-
07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	57	1	1517	3	Y	-0-	-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	3	Y	-0-	-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	53	1	1524	3	Y	-0-	-0-
10	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-	-0-
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-	-0-
BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998										TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7458 - 7943
06	4590	X	4368	-0-	-222	-0-	150	1	4218	2	N	-0-	-0-
07	4743	X	4441	-0-	-302	-0-	152	1	4289	2	N	-0-	-0-
08	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	156	1	4330	2	N	-0-	-0-
09	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	145	1	4132	2	N	-0-	-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	149	1	4280	2	N	-0-	-0-
11	4380	X	4259	-0-	-121	-0-	140	1	4119	2	N	-0-	-0-
WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998										TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6862 - 9438
06	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	97	1	2512	3	Y	-0-	-0-
07	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	92	1	2341	3	Y	-0-	-0-
08	2728	N	2544	-0-	-184	-0-	97	1	2445	3	Y	2	2
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	96	1	2569	3	Y	1	3
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-	3
11	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	12	1	2368	3	Y	20	23
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998										TOTAL DEPTH	7582	PERF.	6952 - 7358
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	63	1	1769	3	N	-0-	-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	74	1	1834	3	N	-0-	-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1	1753	3	N	-0-	-0-
09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	59	1	1667	3	N	-0-	-0-
10	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	9	1	1860	3	N	-0-	-0-
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	8	1	1655	3	N	-0-	-0-
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998										TOTAL DEPTH	7370	PERF.	6854 - 7251
06	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	64	1	1798	3	Y	-0-	-0-
07	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	69	1	1827	3	Y	-0-	-0-
08	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	68	1	1808	3	Y	-0-	-0-
09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	64	1	1740	3	Y	-0-	-0-
10	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-	-0-
11	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998										TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7006 - 7424
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	75 1	2120 3	Y	-0-		85	
07	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	62 1	1563 3	Y	-0-		85	
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	80 1	2078 3	Y	-0-		85	
09	2190 N	2047	-0-	-143	-0-	74 1	1973 3	Y	-0-		85	
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	11 1	2263 3	Y	-0-		85	
11	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	9 1	1898 3	Y	-0-		85	

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998										TOTAL DEPTH	7777	PERF. 7222 - 7650
06	3780 X	3538	-0-	-242	-0-	116 1	3422 3	N	-0-		-0-	
07	3906 X	3780	-0-	-126	-0-	133 1	3647 3	N	-0-		-0-	
08	3906 X	3862	-0-	-44	-0-	137 1	3725 3	N	-0-		-0-	
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	117 1	3515 3	N	-0-		-0-	
10	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	18 1	3610 3	N	-0-		-0-	
11	3750 X	3404	-0-	-346	-0-	16 1	3388 3	N	-0-		-0-	

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998										TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7188 - 7398
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7220 - 7761
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998										TOTAL DEPTH	7380	PERF. 6838 - 7256
06	210 N	16	-0-	-194	-0-	16 3		Y	-0-		-0-	
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	62 3		Y	-0-		-0-	
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		Y	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-	

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7403 - 7864
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	23 1	756 3	Y	-0-		-0-	
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24 1	647 3	Y	-0-		-0-	
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	26 1	712 3	Y	-0-		-0-	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	24 1	720 3	Y	-0-		-0-	
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	4 1	728 3	Y	-0-		-0-	
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	4 1	743 3	Y	-0-		-0-	

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998										TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7412 - 7474
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	42 1	1230 3	Y	-0-		-0-	
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	45 1	1274 3	Y	-0-		-0-	
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	45 1	1282 3	Y	-0-		-0-	
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	42 1	1295 3	Y	-0-		-0-	
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	7 1	1358 3	Y	-0-		-0-	
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	6 1	1311 3	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062																	
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	3	Y	-0-					7
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	3	Y	-0-					7
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	60	1	1106	3	Y	-0-					7
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	3	Y	-0-					7
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					7
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	-0-					7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917																	
06	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	110	1	3201	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	120	1	3298	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	125	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	111	1	3195	3	Y	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	17	1	3435	3	Y	-0-					-0-
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	17	1	3415	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855																	
06	5640	X	5270	-0-	-370	-0-	175	1	5095	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5530	-0-	-298	-0-	196	1	5334	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	188	1	5210	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5104	-0-	-326	-0-	170	1	4934	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	26	1	5231	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5065	-0-	-275	-0-	24	1	5041	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766																	
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	214	1	6665	3	N	-0-					-0-
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	239	1	6831	3	N	-0-					-0-
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	230	1	6716	3	N	-0-					-0-
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	206	1	6434	3	N	-0-					-0-
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	33	1	6815	3	N	-0-					-0-
*11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	32	1	6526	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147																	
06	4350	X	4199	-0-	-151	-0-	132	1	4067	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4252	-0-	-367	-0-	142	1	4110	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	146	1	4243	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	130	1	3971	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	20	1	4154	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	20	1	4044	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012																	
06	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	103	1	2859	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	116	1	2954	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	115	1	2944	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	97	1	2754	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	14	1	2881	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2960	-0-	-10	-0-	14	1	2946	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WCCO 4-MILLER B-1		WELL #:	7	RRCID ->	172705	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7093 - 7536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		4765 X	4765	-0-	-0-	167 1	4598 3	N	-0-		12
07		4884 X	4884	-0-	-0-	181 1	4703 3	N	-0-		12
08		4719 X	4719	-0-	-0-	177 1	4542 3	N	-0-		12
09		4541 X	4541	-0-	-0-	162 1	4379 3	N	-0-		12
10		4726 X	4726	-0-	-0-	23 1	4703 3	N	-0-		12
*11		4581 X	4581	-0-	-0-	22 1	4559 3	N	-0-		12

BAKER, JAMES GU		WELL #:	9	RRCID ->	173010	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7528 - 8023
06		3345 X	3345	-0-	-0-	115 1	3230 2	N	-0-		-0-
07		3495 X	3495	-0-	-0-	120 1	3375 2	N	-0-		-0-
08		3465 X	3465	-0-	-0-	121 1	3344 2	N	-0-		-0-
09		3418 X	3418	-0-	-0-	116 1	3302 2	N	-0-		-0-
10		3435 X	3435	-0-	-0-	116 1	3319 2	N	-0-		-0-
11		3300 X	3241	-0-	-59	107 1	3134 2	N	-0-		-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	173144	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7250 - 7420
06		2538 N	2538	-0-	-0-	87 1	2451 2	N	-0-		-0-
07		1488 N	1188	-0-	-300	41 1	1147 2	N	-0-		-0-
08		1488 N	800	-0-	-688	28 1	772 2	N	-0-		-0-
09		1440 N	695	-0-	-745	24 1	671 2	N	-0-		-0-
10		1178 N	708	-0-	-470	24 1	684 2	N	-0-		-0-
11		780 N	778	-0-	-2	26 1	752 2	N	-0-		-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173151	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	6910 - 7190
06		1255 N	1255	-0-	-0-	43 1	1212 2	N	-0-		-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	40 1	1118 2	N	-0-		-0-
08		1271 N	1022	-0-	-249	36 1	986 2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1139	-0-	-121	39 1	1100 2	N	-0-		-0-
10		1147 N	795	-0-	-352	27 1	768 2	N	-0-		-0-
11		990 N	819	-0-	-171	27 1	792 2	N	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	173152	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7510 - 8010
06		1590 N	1533	-0-	-57	53 1	1480 2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1635	-0-	-70	56 1	1579 2	N	-0-		-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0-	57 1	1586 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1518	-0-	-12	52 1	1466 2	N	-0-		-0-
10		1643 N	1552	-0-	-91	52 1	1500 2	N	-0-		-0-
11		1590 N	1490	-0-	-100	49 1	1441 2	N	-0-		-0-

GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	173281	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7313 - 7776
06		1148 N	1148	-0-	-0-	41 1	1107 3	Y	-0-		-0-
07		1193 N	1193	-0-	-0-	44 1	1149 3	Y	-0-		-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	43 1	1138 3	Y	-0-		-0-
09		1140 N	1137	-0-	-3	36 1	1101 3	Y	-0-		-0-
10		1178 N	1144	-0-	-34	6 1	1138 3	Y	-0-		-0-
11		1140 N	1106	-0-	-34	5 1	1101 3	Y	-0-		-0-

SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	173513	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	6767 - 7160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999										TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7619 - 8182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1200 N	1097	-0-	-103	-0-	36 1	1061 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	39 1	1088 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	45 1	1293 3	N	-0-			-0-
09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	42 1	1285 3	N	-0-			-0-
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	6 1	1228 3	N	-0-			-0-
*11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	7 1	1445 3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999										TOTAL DEPTH	8143	PERF.	7504 - 8006
06		5880 X	5332	-0-	-548	-0-	183 1	5149 2	N	-0-			-0-
07		6045 X	5555	-0-	-490	-0-	190 1	5365 2	N	-0-			-0-
08		5890 X	5372	-0-	-518	-0-	187 1	5185 2	N	-0-			-0-
09		5520 X	5168	-0-	-352	-0-	175 1	4993 2	N	-0-			-0-
10		5611 X	5219	-0-	-392	-0-	176 1	5043 2	N	-0-			-0-
11		5370 X	4668	-0-	-702	-0-	154 1	4514 2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999										TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7110 - 7660
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	22 1	590 3	Y	-0-			-0-
07		620 N	515	-0-	-105	-0-	20 1	495 3	Y	-0-			-0-
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	24 1	614 3	Y	-0-			-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	23 1	619 3	Y	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	4 1	731 3	Y	-0-			-0-
*11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	3 1	640 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7758 - 8037
06		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	72 1	3155 3	Y	-0-			-0-
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	80 1	3142 3	Y	-0-			-0-
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	79 1	3135 3	Y	-0-			-0-
09		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	71 1	3145 3	Y	-0-			-0-
10		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	16 1	3297 3	Y	-0-			-0-
*11		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	16 1	3199 3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999										TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7478 - 8014
06		1470 N	1461	-0-	-9	-0-	48 1	1413 3	Y	-0-			-0-
07		1519 N	1516	-0-	-3	-0-	52 1	1464 3	Y	-0-			-0-
08		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	50 1	1409 3	Y	-0-			-0-
09		1470 N	1450	-0-	-20	-0-	47 1	1403 3	Y	-0-			-0-
10		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	7 1	1456 3	Y	-0-			-0-
*11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	7 1	1426 3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7514 - 8052
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	29 1	917 3	Y	-0-			-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	37 1	990 3	Y	-0-			-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	38 1	1019 3	Y	-0-			-0-
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	35 1	966 3	Y	-0-			-0-
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	5 1	1029 3	Y	-0-			-0-
*11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	5 1	1005 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999										TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6895 - 7299
06		2490 N	2398	-0-	-92	-0-	80 1	2318 3	N	-0-			-0-
07		2511 N	2485	-0-	-26	-0-	94 1	2391 3	N	-0-			-0-
08		2511 N	2364	-0-	-147	-0-	87 1	2277 3	N	-0-			-0-
09		2400 N	2335	-0-	-65	-0-	81 1	2254 3	N	-0-			-0-
10		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	12 1	2425 3	N	-0-			-0-
*11		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	11 1	2328 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999												TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6984 - 7432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	28 1	730 3	Y	-0-			-0-		
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	30 1	746 3	Y	-0-			-0-		
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	30 1	716 3	Y	-0-			-0-		
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	24 1	701 3	Y	-0-			-0-		
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	4 1	744 3	Y	-0-			-0-		
*11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	3 1	705 3	Y	-0-			-0-		

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999												TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6660 - 7107
06		6510 X	6328	-0-	-182	-0-	215 1	6113 3	Y	-0-			-0-		
07		6727 X	6299	-0-	-428	-0-	226 1	6073 3	Y	-0-			-0-		
08		6727 X	6092	-0-	-635	-0-	217 1	5875 3	Y	-0-			-0-		
09		6510 X	5770	-0-	-740	-0-	193 1	5577 3	Y	-0-			-0-		
10		6727 X	6087	-0-	-640	-0-	30 1	6057 3	Y	-0-			-0-		
11		6330 X	6034	-0-	-296	-0-	29 1	6005 3	Y	-0-			-0-		

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999												TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7605 - 8215
06		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	118 1	3565 3	N	-0-			-0-		
07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	129 1	3679 3	N	-0-			-0-		
08		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	127 1	3688 3	N	-0-			-0-		
09		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	113 1	3554 3	N	-0-			-0-		
10		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	18 1	3776 3	N	-0-			-0-		
*11		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	18 1	3662 3	N	-0-			-0-		

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999												TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7634 - 8272
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	42 1	1245 3	N	-0-			-0-		
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	46 1	1276 3	N	-0-			-0-		
08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	45 1	1260 3	N	-0-			-0-		
09		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	41 1	1207 3	N	-0-			-0-		
10		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	6 1	1263 3	N	-0-			-0-		
*11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	6 1	1286 3	N	-0-			-0-		

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999												TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7356 - 7816
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	164 1	4784 3	Y	-0-			-0-		
07		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	177 1	4874 3	Y	-0-			-0-		
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	175 1	4851 3	Y	-0-			-0-		
09		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	159 1	4696 3	Y	-0-			-0-		
10		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	24 1	4983 3	Y	-0-			-0-		
*11		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	24 1	4848 3	Y	-0-			-0-		

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999												TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7625 - 7871
06		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	82 1	2546 3	N	-0-			-0-		
07		2697 N	2633	-0-	-64	-0-	90 1	2543 3	N	-0-			-0-		
08		2604 N	2583	-0-	-21	-0-	89 1	2494 3	N	-0-			-0-		
09		2640 N	2509	-0-	-131	-0-	82 1	2427 3	N	-0-			-0-		
10		3100 N	3620	-0-	520	-0-	18 1	3602 3	N	-0-			-0-		
*11		3000 N	4748	-0-	1748	-0-	23 1	4725 3	N	-0-			-0-		

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999												TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7744 - 7995
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	72 1	3176 3	N	-0-			-0-		
07		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	80 1	3258 3	N	-0-			-0-		
08		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	118 1	3195 3	N	-0-			-0-		
09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	100 1	3035 3	N	-0-			-0-		
10		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	16 1	3276 3	N	-0-			-0-		
*11		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	16 1	3228 3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999										TOTAL DEPTH	7435	PERF. 6345 -	7288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	57 1	1523 3	Y	-0-			-0-
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	57 1	1481 3	Y	-0-			-0-
08		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	43 1	1164 3	Y	-0-			-0-
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	377 1	1315 3	Y	-0-			-0-
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	40 1	1503 3	Y	-0-			-0-
*11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	8 1	1619 3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999										TOTAL DEPTH	7174	PERF. 6676 -	7072
06		6330 X	6065	-0-	-265	-0-	217 1	5846 3	Y	2			5
							2 9						
07		6417 X	6197	-0-	-220	-0-	238 1	5959 3	Y	-0-			5
08		6417 X	6108	-0-	-309	-0-	230 1	5878 3	Y	-0-			5
09		6060 X	5802	-0-	-258	-0-	206 1	5596 3	Y	-0-			5
10		6262 X	5887	-0-	-375	-0-	29 1	5858 3	Y	-0-			5
11		6060 X	5705	-0-	-355	-0-	28 1	5675 3	Y	2			7
							2 9						

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999										TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7043 -	7425
06		3840 X	3606	-0-	-234	-0-	117 1	3489 3	N	-0-			-0-
07		3968 X	3644	-0-	-324	-0-	127 1	3517 3	N	-0-			-0-
08		3782 X	3425	-0-	-357	-0-	119 1	3306 3	N	-0-			-0-
09		3600 X	3264	-0-	-336	-0-	105 1	3159 3	N	-0-			-0-
10		3720 X	3379	-0-	-341	-0-	16 1	3363 3	N	-0-			-0-
11		3600 X	3314	-0-	-286	-0-	16 1	3298 3	N	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999										TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6674 -	7060
06		2580 N	2555	-0-	-25	-0-	87 1	2468 3	Y	-0-			-0-
07		2728 N	2596	-0-	-132	-0-	94 1	2502 3	Y	-0-			-0-
08		2697 N	2626	-0-	-71	-0-	97 1	2529 3	Y	-0-			-0-
09		2550 N	2514	-0-	-36	-0-	87 1	2427 3	Y	-0-			-0-
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	13 1	2619 3	Y	-0-			-0-
*11		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	13 1	2676 3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999										TOTAL DEPTH	8535	PERF. 7695 -	8380
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	75 1	2031 3	Y	5			5
							6 9						
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	81 1	2120 3	Y	-0-			5
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	80 1	2054 3	Y	1			6
							1 9						
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	75 1	2054 3	Y	10			16
							11 9						
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	10 1	2133 3	Y	-0-			16
*11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	10 1	2128 3	Y	2			18
							2 9						

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7055 -	7468
06		4230 X	3485	-0-	-745	-0-	116 1	3369 3	N	-0-			-0-
07		4371 X	3546	-0-	-825	-0-	126 1	3420 3	N	-0-			-0-
08		4371 X	3441	-0-	-930	-0-	123 1	3318 3	N	-0-			-0-
09		3870 X	3299	-0-	-571	-0-	111 1	3188 3	N	-0-			-0-
10		3968 X	3737	-0-	-231	-0-	18 1	3719 3	N	-0-			-0-
11		3480 X	3190	-0-	-290	-0-	15 1	3175 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1740 N	898	-0-	-842	-0-			34	1	864	3	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1291	-0-	-228	-0-			50	1	1241	3	Y	-0-			-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-			49	1	1341	3	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-			52	1	1358	3	Y	-0-			-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-			8	1	1580	3	Y	-0-			-0-
*11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-			10	1	1986	3	Y	-0-			-0-
TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567																
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-			154	1	4328	2	N	-0-			-0-
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-			161	1	4531	2	N	-0-			-0-
08	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-			160	1	4429	2	N	-0-			-0-
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-			149	1	4226	2	N	-0-			-0-
10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-			151	1	4327	2	N	-0-			-0-
*11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-			141	1	4148	2	N	-0-			-0-
NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066																
06	900 N	830	-0-	-70	-0-			18	1	812	3	N	-0-			-0-
07	930 N	858	-0-	-72	-0-			20	1	838	3	N	-0-			-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-			27	1	1044	3	N	-0-			-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-			23	1	983	3	N	-0-			-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			4	1	1082	3	N	-0-			-0-
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-			5	1	1049	3	N	-0-			-0-
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860																
06	1830 N	1670	-0-	-160	-0-			59	1	1611	3	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1763	-0-	-4	-0-			63	1	1700	3	Y	-0-			-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			62	1	1679	3	Y	-0-			-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-			59	1	1666	3	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1719	-0-	-48	-0-			8	1	1711	3	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1662	-0-	-18	-0-			8	1	1654	3	Y	-0-			-0-
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070																
06	3030 X	1054	-0-	-1976	-0-			39	1	1015	3	Y	-0-			-0-
07	3100 X	1541	-0-	-1559	-0-			57	1	1484	3	Y	-0-			-0-
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-			116	1	3016	3	Y	-0-			-0-
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-			104	1	2874	3	Y	-0-			-0-
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-			15	1	3005	3	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2940	-0-	-90	-0-			14	1	2926	3	Y	-0-			-0-
SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218																
06	1590 N	1448	-0-	-142	-0-			51	1	1397	3	Y	-0-			7
07	1519 N	1474	-0-	-45	-0-			55	1	1419	3	Y	-0-			7
08	1426 N	1335	-0-	-91	-0-			49	1	1286	3	Y	-0-			7
09	1440 N	1137	-0-	-303	-0-			41	1	1096	3	Y	-0-			7
10	1488 N	976	-0-	-512	-0-			5	1	971	3	Y	-0-			7
11	1290 N	877	-0-	-413	-0-			4	1	873	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	3002	-0-	-568	-0-	103	1	2868	3	Y	28	28	1			-0-
07	3689 X	3000	-0-	-689	-0-	31	9									-0-
08	3472 X	2924	-0-	-548	-0-	111	1	2889	3	Y	-0-					-0-
09	3000 X	2612	-0-	-388	-0-	110	1	2814	3	Y	-0-					-0-
10	3100 X	2693	-0-	-407	-0-	92	1	2520	3	Y	-0-					-0-
11	3000 X	2793	-0-	-207	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-
						14	1	2779	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

06	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	85	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	2542 X	2292	-0-	-250	-0-	79	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2243	-0-	-361	-0-	78	1	2165	2	N	-0-					-0-
09	2520 X	1795	-0-	-725	-0-	61	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	2604 X	2012	-0-	-592	-0-	68	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	2490 X	1888	-0-	-602	-0-	62	1	1826	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	140	1	3935	2	N	-0-					-0-
07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	145	1	4087	2	N	-0-					-0-
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	144	1	3979	2	N	-0-					-0-
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	137	1	3885	2	N	-0-					-0-
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	138	1	3973	2	N	-0-					-0-
*11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	127	1	3731	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

06	5190 X	4967	-0-	-223	-0-	171	1	4796	2	Y	-0-					-0-
07	5363 X	5060	-0-	-303	-0-	173	1	4887	2	Y	-0-					-0-
08	5301 X	4963	-0-	-338	-0-	173	1	4790	2	Y	-0-					-0-
09	5130 X	4814	-0-	-316	-0-	163	1	4651	2	Y	-0-					-0-
10	5239 X	4837	-0-	-402	-0-	163	1	4674	2	Y	-0-					-0-
11	4980 X	4581	-0-	-399	-0-	151	1	4430	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	225	1	6304	2	N	-0-					-0-
07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	222	1	6258	2	N	-0-					-0-
08	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	221	1	6131	2	N	-0-					-0-
09	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	211	1	6011	2	N	-0-					-0-
10	6231 X	5633	-0-	-598	-0-	190	1	5443	2	N	-0-					-0-
11	6030 X	3570	-0-	-2460	-0-	118	1	3452	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	175807	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7100 - 7496				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4260 X	4028	-0-	-232	-0-	139 1	3889 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4402 X	4138	-0-	-264	-0-	142 1	3996 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4402 X	4022	-0-	-380	-0-	140 1	3882 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4170 X	3998	-0-	-172	-0-	136 1	3862 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4278 X	3967	-0-	-311	-0-	134 1	3833 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4020 X	3836	-0-	-184	-0-	126 1	3710 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PETERSON, A. L.		WELL #:		7	RRCID ->	175866	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7330 - 7759				
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	118 1	3570 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	129 1	3617 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3658 X	3528	-0-	-130	-0-	120 1	3408 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	112 1	3483 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3658 X	3626	-0-	-32	-0-	18 1	3608 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3540 X	3355	-0-	-185	-0-	16 1	3339 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:		2	RRCID ->	175891	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	7596	PERF. 6979 - 7392				
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	34 1	925 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	37 1	942 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	37 1	941 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 N	758	-0-	-52	-0-	29 1	729 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	5 1	991 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	4 1	859 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:		8	RRCID ->	175893	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7034 - 7481				
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	23 1	720 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	25 1	725 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31 1	736 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	24 1	697 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	4 1	742 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	3 1	703 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2

HAM, J. A.		WELL #:		6	RRCID ->	175903	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7311 - 7783				
06	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	63 1	1763 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	68 1	1802 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	67 1	1760 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1830 N	1816	-0-	-14	-0-	64 1	1752 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	9 1	1849 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	8 1	1550 3	Y	25	25	1	-0-	-0-	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	175907	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7107 - 7504				
06	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	43 1	1203 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	46 1	1295 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	45 1	1249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	43 1	1219 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	43 1	1231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	40 1	1186 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999												TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7130 - 7438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	45	1	1269	2	N	-0-			-0-	
07		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	50	1	1412	2	N	-0-			-0-	
08		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	43	1	1185	2	N	-0-			-0-	
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	N	-0-			-0-	
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	N	-0-			-0-	
11		1200 N	1178	-0-	-22	-0-	39	1	1139	2	N	-0-			-0-	

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999												TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7181 - 7558	
06		3090 X	2374	-0-	-716	-0-	82	1	2292	2	N	-0-			-0-	
07		3193 X	2600	-0-	-593	-0-	89	1	2511	2	N	-0-			-0-	
08		3162 X	2798	-0-	-364	-0-	97	1	2701	2	N	-0-			-0-	
09		2910 X	2731	-0-	-179	-0-	93	1	2638	2	N	-0-			-0-	
10		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	93	1	2662	2	N	-0-			-0-	
*11		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	N	-0-			-0-	

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999												TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7020 - 7383	
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	126	1	3525	2	N	-0-			-0-	
07		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	127	1	3592	2	N	-0-			-0-	
08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	130	1	3607	2	N	-0-			-0-	
09		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	131	1	3733	2	N	-0-			-0-	
10		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	139	1	3985	2	N	-0-			-0-	
*11		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	128	1	3768	2	N	-0-			-0-	

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999												TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7382 - 7840	
06		5610 X	5103	-0-	-507	-0-	165	1	4938	3	N	-0-			-0-	
07		5797 X	5174	-0-	-623	-0-	179	1	4995	3	N	-0-			-0-	
08		5642 X	5058	-0-	-584	-0-	172	1	4886	3	N	-0-			-0-	
09		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	184	1	5600	3	N	-0-			-0-	
10		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	28	1	5815	3	N	-0-			-0-	
*11		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	27	1	5605	3	N	-0-			-0-	

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999												TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7371 - 7812	
06		7380 X	6326	-0-	-1054	-0-	205	1	6121	3	N	-0-			-0-	
07		7626 X	6600	-0-	-1026	-0-	229	1	6371	3	N	-0-			-0-	
08		7254 X	6452	-0-	-802	-0-	221	1	6231	3	N	-0-			-0-	
*09		7020 X	6724	-0-	-296	-0-	34	1	6690	3	N	-0-			-0-	
10		6944 X	6535	-0-	-409	-0-	32	1	6503	3	N	-0-			-0-	
11		6390 X	6279	-0-	-111	-0-	30	1	6249	3	N	-0-			-0-	

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999												TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6893 - 7243	
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	65	1	2007	3	N	-0-			-0-	
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	77	1	2138	3	N	-0-			-0-	
08		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	76	1	2103	3	N	-0-			-0-	
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	66	1	2016	3	N	-0-			-0-	
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	10	1	2136	3	N	-0-			-0-	
*11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	N	-0-			-0-	

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999												TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7073 - 7446	
06		1410 N	1383	-0-	-27	-0-	48	1	1335	2	N	-0-			-0-	
07		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	49	1	1393	2	N	-0-			-0-	
08		1457 N	1440	-0-	-17	-0-	50	1	1390	2	N	-0-			-0-	
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	2	N	-0-			-0-	
10		1457 N	1392	-0-	-65	-0-	47	1	1345	2	N	-0-			-0-	
11		1380 N	1342	-0-	-38	-0-	44	1	1298	2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	175930	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7210 - 7626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		2712 X	2712	-0-	-0-	93 1	2619 2	N	-0-		-0-
07		2430 X	2430	-0-	-0-	83 1	2347 2	N	-0-		-0-
08		2166 X	2166	-0-	-0-	75 1	2091 2	N	-0-		-0-
09		2026 X	2026	-0-	-0-	69 1	1957 2	N	-0-		-0-
10		2052 X	2052	-0-	-0-	69 1	1983 2	N	-0-		-0-
*11		1884 X	1884	-0-	-0-	62 1	1822 2	N	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "H"		WELL #:	1	RRCID ->	175932	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7326 - 7880
06		1680 N	1435	-0-	-245	51 1	1384 3	Y	-0-		-0-
07		1457 N	1398	-0-	-59	55 1	1343 3	Y	-0-		-0-
08		1480 N	1480	-0-	-0-	56 1	1424 3	Y	-0-		-0-
09		1678 N	1678	-0-	-0-	58 1	1620 3	Y	-0-		-0-
10		1720 N	1720	-0-	-0-	8 1	1712 3	Y	-0-		-0-
*11		1643 N	1643	-0-	-0-	8 1	1635 3	Y	-0-		-0-

WCCO 1-STEVENSON D.		WELL #:	6	RRCID ->	175962	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7439 - 7906
06		4483 X	4483	-0-	-0-	146 1	4337 3	N	-0-		-0-
07		4659 X	4659	-0-	-0-	159 1	4500 3	N	-0-		-0-
08		4503 X	4503	-0-	-0-	152 1	4351 3	N	-0-		-0-
09		4160 X	4160	-0-	-0-	130 1	4030 3	N	-0-		-0-
10		4444 X	4444	-0-	-0-	22 1	4422 3	N	-0-		-0-
*11		4251 X	4251	-0-	-0-	21 1	4230 3	N	-0-		-0-

HAM, J. A.		WELL #:	7	RRCID ->	175998	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7280 - 7758
06		684 N	684	-0-	-0-	23 1	661 3	Y	-0-		3
07		748 N	748	-0-	-0-	25 1	723 3	Y	-0-		3
08		658 N	658	-0-	-0-	24 1	634 3	Y	-0-		3
09		630 N	612	-0-	-18	23 1	589 3	Y	-0-		3
10		651 N	621	-0-	-30	3 1	618 3	Y	-0-		3
*11		634 N	634	-0-	-0-	3 1	631 3	Y	-0-		3

TCU		WELL #:	4	RRCID ->	176561	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7138 - 7496
06		1230 N	1132	-0-	-98	39 1	1093 2	N	-0-		-0-
07		1271 N	1223	-0-	-48	42 1	1181 2	N	-0-		-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0-	44 1	1231 2	N	-0-		-0-
09		1140 N	1095	-0-	-45	37 1	1058 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	1097	-0-	-112	37 1	1060 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1080	-0-	-150	36 1	1044 2	N	-0-		-0-

TCU		WELL #:	5	RRCID ->	176562	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7102 - 7444
06		480 N	41	-0-	-439	1 1	40 2	N	-0-		-0-
07		620 N	18	-0-	-602	1 1	17 2	N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCU		WELL #:	6	RRCID ->	176563	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7137 - 7484
06		2720 N	2720	-0-	-0-	94 1	2626 2	N	-0-		-0-
07		2908 N	2908	-0-	-0-	100 1	2808 2	N	-0-		-0-
08		2991 N	2991	-0-	-0-	104 1	2887 2	N	-0-		-0-
09		2880 N	2880	-0-	-0-	98 1	2782 2	N	-0-		-0-
10		2751 N	2751	-0-	-0-	93 1	2658 2	N	-0-		-0-
*11		2910 N	2910	-0-	-0-	96 1	2814 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
TCU		WELL #:		7	RRCID ->	176564	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7142 - 7526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	106 1	2969 2	N	-0-			-0-
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	111 1	3134 2	N	-0-			-0-
08		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	103 1	2844 2	N	-0-			-0-
09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	102 1	2906 2	N	-0-			-0-
10		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	115 1	3308 2	N	-0-			-0-
*11		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	113 1	3325 2	N	-0-			-0-

TCU		WELL #:		9	RRCID ->	176566	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7126 - 7474	
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	75 1	2107 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	2288	-0-	-6	-0-	78 1	2210 2	N	-0-			-0-
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	80 1	2230 2	N	-0-			-0-
09		2190 N	2176	-0-	-14	-0-	74 1	2102 2	N	-0-			-0-
10		2294 N	2218	-0-	-76	-0-	75 1	2143 2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2090	-0-	-130	-0-	69 1	2021 2	N	-0-			-0-

TCU		WELL #:		10	RRCID ->	176567	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7157 - 7520	
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	75 1	2099 2	N	-0-			-0-
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	77 1	2162 2	N	-0-			-0-
08		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	78 1	2156 2	N	-0-			-0-
09		2160 N	2080	-0-	-80	-0-	71 1	2009 2	N	-0-			-0-
10		2232 N	2073	-0-	-159	-0-	70 1	2003 2	N	-0-			-0-
11		2160 N	2041	-0-	-119	-0-	67 1	1974 2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:		5	RRCID ->	176702	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7050 - 7420	
06		1050 N	928	-0-	-122	-0-	32 1	896 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	899	-0-	-186	-0-	31 1	868 2	N	-0-			-0-
08		1023 N	912	-0-	-111	-0-	32 1	880 2	N	-0-			-0-
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	32 1	924 2	N	-0-			-0-
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	32 1	919 2	N	-0-			-0-
*11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	30 1	872 2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:		7	RRCID ->	176703	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7050 - 7411	
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35 1	983 2	N	-0-			-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	44 1	1235 2	N	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	41 1	1146 2	N	-0-			-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	38 1	1067 2	N	-0-			-0-
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	37 1	1049 2	N	-0-			-0-
*11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	32 1	934 2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176705	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7058 - 7440	
06		1920 N	1889	-0-	-31	-0-	65 1	1824 2	N	-0-			-0-
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	68 1	1906 2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1939	-0-	-45	-0-	68 1	1871 2	N	-0-			-0-
09		1890 N	1768	-0-	-122	-0-	60 1	1708 2	N	-0-			-0-
10		1984 N	1855	-0-	-129	-0-	63 1	1792 2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1720	-0-	-170	-0-	57 1	1663 2	N	-0-			-0-

COX, PEARL		WELL #:		5	RRCID ->	176715	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7373 - 7857	
06		6780 X	6731	-0-	-49	-0-	221 1	6510 3	Y	-0-			-0-
07		7006 X	6827	-0-	-179	-0-	240 1	6587 3	Y	-0-			-0-
08		7006 X	6829	-0-	-177	-0-	239 1	6590 3	Y	-0-			-0-
09		6780 X	6528	-0-	-252	-0-	211 1	6317 3	Y	-0-			-0-
10		6975 X	6705	-0-	-270	-0-	33 1	6672 3	Y	-0-			-0-
11		6720 X	6441	-0-	-279	-0-	31 1	6410 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MCALISTER, O. H.		WELL #:	9	RRCID ->	176733	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7071 - 7468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	135 1	3994 3	N	-0-	-0-
07		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	159 1	4414 3	N	-0-	-0-
08		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	151 1	4134 3	N	-0-	-0-
09		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	141 1	4241 3	N	-0-	-0-
10		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	21 1	4275 3	N	-0-	-0-
*11		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	21 1	4250 3	N	-0-	-0-

THURMOND, JOE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	176746	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7413 - 7890
06		8250 X	7776	-0-	-474	-0-	258 1	7518 3	Y	-0-	-0-
07		8525 X	7872	-0-	-653	-0-	279 1	7593 3	Y	-0-	-0-
08		8525 X	7161	-0-	-1364	-0-	250 1	6911 3	Y	-0-	-0-
*09		8130 X	7749	-0-	-381	-0-	39 1	7710 3	Y	-0-	-0-
10		8401 X	7508	-0-	-893	-0-	37 1	7471 3	Y	-0-	-0-
11		7770 X	7223	-0-	-547	-0-	35 1	7188 3	Y	-0-	-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:	1	RRCID ->	176761	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7595 - 8235
06		1260 N	1046	-0-	-214	-0-	24 1	1022 3	N	-0-	-0-
07		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	39 1	1142 3	N	-0-	-0-
08		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	39 1	1104 3	N	-0-	-0-
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	36 1	1056 3	N	-0-	-0-
10		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	5 1	1073 3	N	-0-	-0-
11		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	5 1	1075 3	N	-0-	-0-

Troxell, P. K. GU		WELL #:	5	RRCID ->	176769	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7275 - 7718
06		8190 X	7459	-0-	-731	-0-	245 1	7214 3	Y	-0-	-0-
07		8463 X	7689	-0-	-774	-0-	272 1	7417 3	Y	-0-	-0-
08		8277 X	7536	-0-	-741	-0-	264 1	7272 3	Y	-0-	-0-
09		7800 X	7287	-0-	-513	-0-	240 1	7047 3	Y	-0-	-0-
10		7905 X	7439	-0-	-466	-0-	36 1	7403 3	Y	-0-	-0-
11		7470 X	7173	-0-	-297	-0-	35 1	7138 3	Y	-0-	-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	176847	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7061 - 7420
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

Troxell, P. K. GU		WELL #:	6	RRCID ->	176890	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7332 - 7772
06		3900 X	3433	-0-	-467	-0-	111 1	3322 3	N	-0-	-0-
07		3937 X	3618	-0-	-319	-0-	127 1	3491 3	N	-0-	-0-
08		3844 X	3564	-0-	-280	-0-	125 1	3439 3	N	-0-	-0-
09		3690 X	3462	-0-	-228	-0-	111 1	3351 3	N	-0-	-0-
10		3782 X	3464	-0-	-318	-0-	17 1	3447 3	N	-0-	-0-
11		3510 X	3241	-0-	-269	-0-	16 1	3225 3	N	-0-	-0-

TCU		WELL #:	11	RRCID ->	176892	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7170 - 7519
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	88 1	2473 2	Y	-0-	-0-
07		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	97 1	2722 2	Y	-0-	-0-
08		2542 N	2379	-0-	-163	-0-	83 1	2296 2	Y	-0-	-0-
09		2490 N	2396	-0-	-94	-0-	81 1	2315 2	Y	-0-	-0-
10		2573 N	942	-0-	-1631	-0-	32 1	910 2	Y	-0-	-0-
*11		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	94 1	2753 2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	126	1	2029	3	N	-0-
07		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	830	1	7330	3	N	-0-
08		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	256	1	6972	3	N	-0-
09		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	222	1	6473	3	N	-0-
10		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	35	1	7206	3	N	-0-
*11		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	35	1	7165	3	N	-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125												
06		630 N	613	-0-	-17	-0-	13	1	600	3	Y	-0-
07		651 N	626	-0-	-25	-0-	20	1	606	3	Y	-0-
08		620 N	619	-0-	-1	-0-	19	1	600	3	Y	-0-
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	18	1	574	3	Y	-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	-0-
*11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164												
06		480 N	290	-0-	-190	-0-	12	1	278	3	Y	-0-
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	Y	-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	-0-
10		496 N	304	-0-	-192	-0-	2	1	302	3	Y	-0-
11		480 N	336	-0-	-144	-0-	2	1	334	3	Y	-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185												
06		4260 X	1943	-0-	-2317	-0-	64	1	1879	3	N	-0-
07		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	175	1	4607	3	N	-0-
08		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	106	1	2849	3	N	-0-
09		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	123	1	3576	3	N	-0-
10		4402 X	3870	-0-	-532	-0-	19	1	3851	3	N	-0-
11		4260 X	3703	-0-	-557	-0-	18	1	3685	3	N	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650												
06		3510 X	3426	-0-	-84	-0-	118	1	3308	2	N	-0-
07		3627 X	3540	-0-	-87	-0-	121	1	3419	2	N	-0-
08		3627 X	3584	-0-	-43	-0-	125	1	3459	2	N	-0-
09		3510 X	3453	-0-	-57	-0-	117	1	3336	2	N	-0-
10		3596 X	3570	-0-	-26	-0-	120	1	3450	2	N	-0-
11		3480 X	3346	-0-	-134	-0-	110	1	3236	2	N	-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526												
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	59	1	1648	2	N	-0-
07		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	62	1	1753	2	N	-0-
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	62	1	1728	2	N	-0-
09		1710 N	1638	-0-	-72	-0-	56	1	1582	2	N	-0-
10		1829 N	1676	-0-	-153	-0-	56	1	1620	2	N	-0-
11		1740 N	1649	-0-	-91	-0-	54	1	1595	2	N	-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342												
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	121	1	3405	3	Y	-0-
07		3627 X	3405	-0-	-222	-0-	124	1	3281	3	Y	-0-
08		3627 X	3233	-0-	-394	-0-	116	1	3117	3	Y	-0-
09		3510 X	2854	-0-	-656	-0-	97	1	2757	3	Y	-0-
10		3627 X	2708	-0-	-919	-0-	13	1	2695	3	Y	-0-
11		3510 X	2504	-0-	-1006	-0-	12	1	2492	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	183 1	5143 2	N	-0-			-0-
07		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	186 1	5259 2	N	-0-			-0-
08		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	199 1	5510 2	N	-0-			-0-
09		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	186 1	5285 2	N	-0-			-0-
10		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	192 1	5500 2	N	-0-			-0-
*11		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	165 1	4860 2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782													
06		4650 X	4452	-0-	-198	-0-	151 1	4301 3	Y	-0-			-0-
07		4805 X	4500	-0-	-305	-0-	163 1	4337 3	Y	-0-			-0-
08		4805 X	4142	-0-	-663	-0-	149 1	3993 3	Y	-0-			-0-
09		4590 X	3952	-0-	-638	-0-	134 1	3818 3	Y	-0-			-0-
10		4743 X	4138	-0-	-605	-0-	20 1	4118 3	Y	-0-			-0-
11		4440 X	3974	-0-	-466	-0-	19 1	3955 3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352													
06		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	98 1	2637 3	Y	-0-			-0-
07		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	105 1	2716 3	Y	-0-			-0-
08		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	104 1	2678 3	Y	-0-			-0-
09		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	97 1	2681 3	Y	-0-			-0-
10		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	14 1	2920 3	Y	-0-			-0-
*11		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	14 1	2816 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050													
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	23 1	975 3	N	-0-			-0-
07		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	25 1	990 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	25 1	989 3	N	-0-			-0-
09		990 N	977	-0-	-13	-0-	30 1	947 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	5 1	1004 3	N	-0-			-0-
11		990 N	989	-0-	-1	-0-	5 1	984 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062													
06		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	96 1	4197 3	N	-0-			-0-
07		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	105 1	4077 3	N	-0-			-0-
08		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	156 1	4254 3	N	-0-			-0-
09		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	140 1	4099 3	N	-0-			-0-
10		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	20 1	4140 3	N	-0-			-0-
*11		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	17 1	3563 3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816													
06		3810 X	3470	-0-	-340	-0-	116 1	3354 3	Y	-0-			10
07		3937 X	3544	-0-	-393	-0-	127 1	3417 3	Y	-0-			10
08		3875 X	3597	-0-	-278	-0-	125 1	3472 3	Y	-0-			10
09		3630 X	3492	-0-	-138	-0-	112 1	3380 3	Y	-0-			10
10		3658 X	3489	-0-	-169	-0-	17 1	3472 3	Y	-0-			10
11		3480 X	3424	-0-	-56	-0-	17 1	3407 3	Y	-0-			10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	177655	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7206 - 7649
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	45 1	1268 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	45 1	1273 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	46 1	1288 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	45 1	1273 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	45 1	1284 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	39 1	1141 2	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	5	RRCID ->	177810	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7235 - 7654
06	11820 X	11267	-0-	-553	-0-	369 1	10898 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	12214 X	11409	-0-	-805	-0-	398 1	11011 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	12214 X	10735	-0-	-1479	-0-	375 1	10360 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	11820 X	10364	-0-	-1456	-0-	336 1	10028 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	12059 X	9038	-0-	-3021	-0-	44 1	8994 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	11280 X	9032	-0-	-2248	-0-	44 1	8988 3	Y	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2		WELL #:	7	RRCID ->	177837	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7083 - 7500
06	4650 X	4416	-0-	-234	-0-	146 1	4270 3	N	-0-	-0-	-0-
07	4805 X	4511	-0-	-294	-0-	159 1	4352 3	N	-0-	-0-	-0-
08	4805 X	4461	-0-	-344	-0-	157 1	4304 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4650 X	4480	-0-	-170	-0-	147 1	4333 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4712 X	4566	-0-	-146	-0-	22 1	4544 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4410 X	4369	-0-	-41	-0-	21 1	4348 3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:	3L	RRCID ->	177846	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7450 - 7907
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	64 1	1938 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	71 1	2020 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	69 1	1975 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	65 1	1955 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	10 1	2084 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	10 1	1971 3	N	-0-	-0-	-0-

TCU		WELL #:	3	RRCID ->	178062	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7139 - 7486
06	1110 N	987	-0-	-123	-0-	34 1	953 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	36 1	1005 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	34 1	952 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	37 1	1045 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	38 1	1089 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	35 1	1029 2	Y	-0-	-0-	-0-

PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	178130	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6696 - 7116
06	840 N	56	-0-	-784	-0-	56 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	899 N	61	-0-	-838	-0-	61 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	806 N	85	-0-	-721	-0-	5 1	80 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	310 1	424 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	242 1	30 3	Y	-0-	-0-	-0-

PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	178132	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 7132
06	4260 X	3842	-0-	-418	-0-	138 1	3704 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4402 X	4046	-0-	-356	-0-	153 1	3893 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4309 X	4162	-0-	-147	-0-	158 1	4004 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	4140 X	3919	-0-	-221	-0-	138 1	3781 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4278 X	3985	-0-	-293	-0-	19 1	3966 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4020 X	3864	-0-	-156	-0-	19 1	3845 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6703 - 7122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06		2100 N	1964	-0-	-136	-0-	69	1	1895	3	Y	-0-			-0-
07		2170 N	2029	-0-	-141	-0-	74	1	1955	3	Y	-0-			-0-
08		2108 N	1965	-0-	-143	-0-	73	1	1892	3	Y	-0-			-0-
09		1950 N	1910	-0-	-40	-0-	69	1	1841	3	Y	-0-			-0-
10		2015 N	1981	-0-	-34	-0-	10	1	1971	3	Y	-0-			-0-
*11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7005 - 7446		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH	8126	PERF.	7461 - 8033		
06		3840 X	3750	-0-	-90	-0-	123	1	3627	3	Y	-0-			-0-
07		3968 X	3899	-0-	-69	-0-	140	1	3759	3	Y	-0-			-0-
08		3968 X	3850	-0-	-118	-0-	137	1	3713	3	Y	-0-			-0-
09		3840 X	3677	-0-	-163	-0-	123	1	3554	3	Y	-0-			-0-
10		3906 X	3892	-0-	-14	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-			-0-
*11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3828	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014										TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7052 - 7396		
06		8280 X	7372	-0-	-908	-0-	254	1	7118	2	N	-0-			-0-
07		8370 X	7517	-0-	-853	-0-	257	1	7260	2	N	-0-			-0-
08		8153 X	7356	-0-	-797	-0-	256	1	7100	2	N	-0-			-0-
09		7770 X	7109	-0-	-661	-0-	241	1	6868	2	N	-0-			-0-
10		7843 X	7183	-0-	-660	-0-	242	1	6941	2	N	-0-			-0-
11		7380 X	6630	-0-	-750	-0-	218	1	6412	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000										TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7167 - 7533		
06		2670 N	2647	-0-	-23	-0-	91	1	2556	2	Y	-0-			-0-
07		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	2	Y	-0-			-0-
08		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	100	1	2782	2	Y	-0-			-0-
09		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2682	2	Y	-0-			-0-
10		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	104	1	2986	2	Y	-0-			-0-
*11		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	90	1	2645	2	Y	-0-			-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7430 - 8092		
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	981	3	Y	2			14
							2	9							
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	851	3	Y	-0-			14
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	3	Y	-0-	11	1	3
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	Y	1	1	1	3
							1	9							
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	3	6	1	-0-
							3	9							
11		780 N	705	-0-	-75	-0-	3	1	702	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7020 X	6471	-0-	-549	-0-	223 1	6248 2	Y	-0-			-0-
07		7161 X	6828	-0-	-333	-0-	234 1	6594 2	Y	-0-			-0-
08		7068 X	6721	-0-	-347	-0-	234 1	6487 2	Y	-0-			-0-
09		6780 X	6555	-0-	-225	-0-	223 1	6332 2	Y	-0-			-0-
10		6944 X	6736	-0-	-208	-0-	227 1	6509 2	Y	-0-			-0-
11		6600 X	6332	-0-	-268	-0-	208 1	6124 2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465													
06		12930 X	12490	-0-	-440	-0-	430 1	12060 2	N	-0-			-0-
07		13175 X	12840	-0-	-335	-0-	440 1	12400 2	N	-0-			-0-
08		13206 X	12616	-0-	-590	-0-	439 1	12177 2	N	-0-			-0-
09		12780 X	12096	-0-	-684	-0-	411 1	11685 2	N	-0-			-0-
10		13206 X	12430	-0-	-776	-0-	419 1	12011 2	N	-0-			-0-
11		12480 X	11693	-0-	-787	-0-	385 1	11308 2	N	-0-			-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212													
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	47 1	1288 3	Y	-0-			2
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	55 1	1358 3	Y	1			3
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	55 1	1398 3	Y	-0-			3
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	58 1	1572 3	Y	-0-			3
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	7 1	1373 3	Y	-0-			3
*11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	7 1	1344 3	Y	-0-			3

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033													
06		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	128 1	3593 2	N	-0-			-0-
07		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	134 1	3789 2	N	-0-			-0-
08		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	135 1	3733 2	N	-0-			-0-
09		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	127 1	3600 2	N	-0-			-0-
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	123 1	3538 2	N	-0-			-0-
*11		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	118 1	3470 2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696													
06		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	175 1	5140 3	N	-0-			-0-
07		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	190 1	5272 3	N	-0-			-0-
08		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	193 1	5254 3	N	-0-			-0-
09		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	170 1	5019 3	N	-0-			-0-
10		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	26 1	5386 3	N	-0-			-0-
*11		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	22 1	4581 3	N	-0-			-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570													
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	28 1	264 2	Y	-0-			-0-
07		930 N	915	-0-	-15	-0-	792 3	222 2	Y	-0-			-0-
08		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	25 1	260 2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	989	-0-	-91	-0-	668 3	240 2	Y	-0-			-0-
10		930 N	918	-0-	-12	-0-	31 1	215 2	Y	31	31 1		-0-
11		1050 N	907	-0-	-143	-0-	783 3	219 2	Y	1	1 1		-0-
							29 1	1 9					
							720 3						
							3 1						
							666 3						
							3 1						
							684 3						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000											TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7650	-	8476
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1629	3	3	9	Y	3		5		
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1705	3	20	9	Y	18		23		
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1675	3	48	9	Y	44	67	-0-		
09	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1594	3	10	9	Y	9	3	6		
10	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	1604	3	40	9	Y	36	42	-0-		
11	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	-0-		

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000											TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7053	-	7459
06	4980 X	4705	-0-	-275	-0-	162	1	4543	2	N	-0-		-0-		
07	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	165	1	4648	2	N	-0-		-0-		
08	5053 X	4780	-0-	-273	-0-	166	1	4614	2	N	-0-		-0-		
09	4830 X	4511	-0-	-319	-0-	153	1	4358	2	N	-0-		-0-		
10	4991 X	4655	-0-	-336	-0-	157	1	4498	2	N	-0-		-0-		
11	4710 X	4333	-0-	-377	-0-	143	1	4190	2	N	-0-		-0-		

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000											TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7335	-	7895
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	319	1	6083	3	Y	41		104		
						45	9								
07	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	344	1	6259	3	Y	56		160		
						62	9								
08	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	347	1	6350	3	Y	40		200		
						44	9								
09	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	328	1	6246	3	Y	24	184	40		
						26	9								
10	6665 X	5907	-0-	-758	-0-	38	1	5742	3	Y	115		155		
						127	9								
11	6510 X	5097	-0-	-1413	-0-	33	1	5052	3	Y	11		166		
						12	9								

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000											TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7309	-	7709
06	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	213	1	6443	3	N	-0-		-0-		
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	244	1	6891	3	N	-0-		-0-		
08	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	235	1	6703	3	N	-0-		-0-		
09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	191	1	5890	3	N	-0-		-0-		
10	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	24	1	4916	3	N	-0-		-0-		
*11	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	26	1	5309	3	N	-0-		-0-		

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000											TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7037	-	7439
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-		-0-		
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	2	N	-0-		-0-		
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	N	-0-		-0-		
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-		-0-		
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	16	1	471	2	N	-0-		-0-		
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	17	1	490	2	N	-0-		-0-		

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000											TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7290	-	7738
06	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	48	1	1456	3	N	-0-		-0-		
07	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	52	1	1435	3	N	-0-		-0-		
08	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	50	1	1359	3	N	-0-		-0-		
09	1500 N	1249	-0-	-251	-0-	41	1	1208	3	N	-0-		-0-		
10	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	7	1	1370	3	N	-0-		-0-		
11	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	6	1	1326	3	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003										TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7834 - 8757				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000										TOTAL DEPTH	7586	PERF. 7048 - 7442				
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3165	-0-	65	-0-	65	108	1	3057	2	N	-0-			-0-
08	2977	N	2912	-0-	-65	-0-	-65	101	1	2811	2	N	-0-			-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2453	2	N	-0-			-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2348	2	N	-0-			-0-
*11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2207	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000										TOTAL DEPTH	7528	PERF. 6973 - 7394				
06	4320	X	4132	-0-	-188	-0-	-188	143	1	3989	3	Y	-0-			-0-
07	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	-120	161	1	4183	3	Y	-0-			-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4122	3	Y	-0-			-0-
09	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	-105	139	1	3896	3	Y	-0-			-0-
10	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	-90	21	1	4229	3	Y	-0-			-0-
*11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	4184	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7240 - 7714				
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4467	3	N	-0-			-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4541	3	N	-0-			-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	4770	3	N	-0-			-0-
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4766	3	N	-0-			-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	5327	3	N	-0-			-0-
*11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	5563	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000										TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7392 - 7940				
06	5640	X	5494	-0-	-146	-0-	-146	181	1	5313	3	Y	-0-			-0-
07	5828	X	5696	-0-	-132	-0-	-132	198	1	5498	3	Y	-0-			-0-
08	5797	X	5686	-0-	-111	-0-	-111	200	1	5486	3	Y	-0-			-0-
09	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	-136	177	1	5297	3	Y	-0-			-0-
10	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	-127	27	1	5612	3	Y	-0-			-0-
11	5520	X	5432	-0-	-88	-0-	-88	26	1	5406	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7467 - 8003				
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2613	3	N	-0-			-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	3	N	-0-			-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2700	3	N	-0-			-0-
09	2700	N	2699	-0-	-1	-0-	-1	89	1	2610	3	N	-0-			-0-
10	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	-37	13	1	2740	3	N	-0-			-0-
11	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	-19	13	1	2668	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7065 - 7469				
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1441	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	-42	52	1	1456	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	-190	47	1	1313	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	-61	49	1	1390	2	Y	-0-			-0-
*10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	-10	51	1	1458	2	Y	-0-			-0-
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5310 X	4949	-0-	-361	-0-	170	1	4779	2	Y	-0-					-0-
07		5487 X	4851	-0-	-636	-0-	166	1	4685	2	Y	-0-					-0-
08		5487 X	4804	-0-	-683	-0-	167	1	4637	2	Y	-0-					-0-
09		5310 X	4751	-0-	-559	-0-	161	1	4590	2	Y	-0-					-0-
10		5487 X	4527	-0-	-960	-0-	152	1	4375	2	Y	-0-					-0-
11		4950 X	4373	-0-	-577	-0-	144	1	4229	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365																	
06		1110 N	1006	-0-	-104	-0-	35	1	971	3	N	-0-					-0-
07		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	37	1	998	3	N	-0-					-0-
08		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	37	1	983	3	N	-0-					-0-
09		1020 N	983	-0-	-37	-0-	35	1	948	3	N	-0-					-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	5	1	1090	3	N	-0-					-0-
*11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1127	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574																	
06		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	108	1	3021	2	N	-0-					-0-
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	119	1	3350	2	N	-0-					-0-
08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	128	1	3545	2	N	-0-					-0-
09		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	119	1	3375	2	N	-0-					-0-
10		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	3343	2	N	-0-					-0-
*11		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	104	1	3061	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985																	
06		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	65	1	2782	3	N	-0-					-0-
07		2976 N	2868	-0-	-108	-0-	73	1	2795	3	N	-0-					-0-
08		2883 N	2869	-0-	-14	-0-	72	1	2797	3	N	-0-					-0-
09		2850 N	2741	-0-	-109	-0-	60	1	2681	3	N	-0-					-0-
10		2883 N	2867	-0-	-16	-0-	9	1	2858	3	N	-0-					-0-
*11		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	14	1	2851	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402																	
06		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	127	1	3559	2	N	-0-					-0-
07		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	127	1	3580	2	N	-0-					-0-
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	123	1	3423	2	N	-0-					-0-
09		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	120	1	3414	2	N	-0-					-0-
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	119	1	3412	2	N	-0-					-0-
*11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	111	1	3261	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424																	
06		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	167	1	4685	2	N	-0-					-0-
07		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	168	1	4739	2	N	-0-					-0-
08		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	167	1	4639	2	N	-0-					-0-
09		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	158	1	4486	2	N	-0-					-0-
10		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	157	1	4509	2	N	-0-					-0-
*11		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	145	1	4252	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026																	
06		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	152	1	4601	3	Y	-0-					-0-
07		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	167	1	4753	3	Y	-0-					-0-
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	166	1	4722	3	Y	-0-					-0-
09		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	149	1	4631	3	Y	-0-					-0-
10		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	23	1	4729	3	Y	-0-					-0-
11		4500 X	4414	-0-	-86	-0-	21	1	4393	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
TXI GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	179460	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6683 - 7081			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-		52	1	1502	3	Y	-0-			-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		57	1	1560	3	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-		56	1	1522	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1405	-0-	-125	-0-		47	1	1358	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1350	-0-	-231	-0-		7	1	1343	3	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1317	-0-	-213	-0-		6	1	1311	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	179462	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7046 - 7460			
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-		128	1	3632	3	Y	-0-			-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-		139	1	3772	3	Y	-0-			-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-		135	1	3665	3	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3489	-0-	-21	-0-		117	1	3372	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3010	-0-	-617	-0-		15	1	2995	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	2930	-0-	-580	-0-		14	1	2916	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	179464	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7548 - 8208			
06	5880	X	5797	-0-	-83	-0-		193	1	5604	3	Y	-0-			-0-
07	6076	X	6019	-0-	-57	-0-		214	1	5805	3	Y	-0-			-0-
08	6045	X	6037	-0-	-8	-0-		213	1	5824	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	5727	-0-	-123	-0-		188	1	5539	3	Y	-0-			-0-
10	6045	X	5885	-0-	-160	-0-		29	1	5856	3	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5720	-0-	-130	-0-		28	1	5692	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L.				WELL #:	8	RRCID ->	179466	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7292 - 7710			
06	10740	X	9290	-0-	-1450	-0-		287	1	9003	3	N	-0-			-0-
07	10881	X	9456	-0-	-1425	-0-		312	1	9144	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	9253	-0-	-1132	-0-		303	1	8950	3	N	-0-			-0-
09	9720	X	8774	-0-	-946	-0-		268	1	8506	3	N	-0-			-0-
10	9889	X	8888	-0-	-1001	-0-		43	1	8845	3	N	-0-			-0-
11	9300	X	8533	-0-	-767	-0-		41	1	8492	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179486	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7525 - 7970			
06	7560	X	7080	-0-	-480	-0-		224	1	6856	3	Y	-0-			-0-
07	7812	X	7506	-0-	-306	-0-		257	1	7249	3	Y	-0-			-0-
08	7719	X	7320	-0-	-399	-0-		248	1	7072	3	Y	-0-			-0-
09	7350	X	7012	-0-	-338	-0-		219	1	6793	3	Y	-0-			-0-
10	7502	X	7160	-0-	-342	-0-		35	1	7125	3	Y	-0-			-0-
11	7260	X	6851	-0-	-409	-0-		33	1	6818	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L.				WELL #:	10	RRCID ->	179487	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7344 - 7788			
06	4020	X	3687	-0-	-333	-0-		118	1	3569	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	3826	-0-	-235	-0-		134	1	3692	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3738	-0-	-323	-0-		127	1	3611	3	N	-0-			-0-
09	3930	X	3868	-0-	-62	-0-		125	1	3743	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3865	-0-	-196	-0-		19	1	3846	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	3632	-0-	-58	-0-		18	1	3614	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L.				WELL #:	9	RRCID ->	179548	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7338 - 7768			
06	5160	X	4692	-0-	-468	-0-		152	1	4540	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	5126	-0-	-144	-0-		179	1	4947	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	5046	-0-	-193	-0-		172	1	4874	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4940	-0-	-100	-0-		160	1	4780	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4965	-0-	-243	-0-		24	1	4941	3	N	-0-			-0-
11	4950	X	4731	-0-	-219	-0-		23	1	4708	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000										TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7382 - 7881				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	75	1	3349	3	N	-0-					-0-
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	90	1	3689	3	N	-0-					-0-
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	127	1	3624	3	N	-0-					-0-
09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	118	1	3631	3	N	-0-					-0-
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	19	1	3944	3	N	-0-					-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000										TOTAL DEPTH	8428	PERF. 7678 - 8277				
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	3	Y	-0-					-0-
07	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	97	1	2731	3	Y	-0-					-0-
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	101	1	2785	3	Y	-0-					-0-
09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	89	1	2696	3	Y	-0-					-0-
10	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2813	3	Y	-0-					-0-
*11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7601 - 7781				
06	4140 X	3853	-0-	-287	-0-	84	1	3769	3	Y	-0-					-0-
07	4278 X	4054	-0-	-224	-0-	100	1	3954	3	Y	-0-					-0-
08	4278 X	4161	-0-	-117	-0-	144	1	4017	3	Y	-0-					-0-
09	4080 X	4015	-0-	-65	-0-	129	1	3886	3	Y	-0-					-0-
10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-					-0-
11	4020 X	4019	-0-	-1	-0-	19	1	4000	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000										TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7343 - 7821				
06	4380 X	4085	-0-	-295	-0-	90	1	3995	3	N	-0-					-0-
07	4526 X	4200	-0-	-326	-0-	146	1	4054	3	N	-0-					-0-
08	4433 X	4169	-0-	-264	-0-	144	1	4025	3	N	-0-					-0-
09	4200 X	3997	-0-	-203	-0-	129	1	3868	3	N	-0-					-0-
10	4309 X	4139	-0-	-170	-0-	20	1	4119	3	N	-0-					-0-
11	4080 X	3959	-0-	-121	-0-	19	1	3940	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000										TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7448 - 7883				
06	870 N	834	-0-	-36	-0-	23	1	811	3	N	-0-					-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	3	N	-0-					-0-
08	930 N	712	-0-	-218	-0-	26	1	686	3	N	-0-					-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	3	N	-0-					-0-
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	4	1	729	3	N	-0-					-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7277 - 7697				
06	7470 X	6463	-0-	-1007	-0-	211	1	6252	3	Y	-0-					-0-
07	7719 X	7045	-0-	-674	-0-	247	1	6798	3	Y	-0-					-0-
08	7285 X	6991	-0-	-294	-0-	245	1	6746	3	Y	-0-					-0-
09	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	211	1	6401	3	Y	-0-					-0-
10	7037 X	6737	-0-	-300	-0-	33	1	6704	3	Y	-0-					-0-
11	6810 X	6378	-0-	-432	-0-	31	1	6347	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000										TOTAL DEPTH	7883	PERF. 7311 - 7742				
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	23	1	783	3	N	-0-					-0-
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	31	1	807	3	N	-0-					-0-
08	868 N	529	-0-	-339	-0-	19	1	510	3	N	-0-					-0-
09	810 N	587	-0-	-223	-0-	18	1	569	3	N	-0-					-0-
10	837 N	759	-0-	-78	-0-	4	1	755	3	N	-0-					-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	147	1	4543	3	N	-0-
07		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	192	1	5405	3	N	-0-
08		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	203	1	5718	3	N	-0-
09		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	184	1	5579	3	N	-0-
10		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	29	1	5959	3	N	-0-
*11		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	28	1	5724	3	N	-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700												
06		6780 X	6768	-0-	-12	-0-	239	1	6493	3	Y	33
							36	9				70
07		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	269	1	6774	3	Y	39
							43	9				109 1
08		7006 X	6873	-0-	-133	-0-	260	1	6613	3	Y	-0-
09		6780 X	6526	-0-	-254	-0-	231	1	6270	3	Y	23
							25	9				
10		7006 X	6876	-0-	-130	-0-	33	1	6839	3	Y	4
							4	9				27
11		6780 X	6530	-0-	-250	-0-	32	1	6492	3	Y	5
							6	9				32

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	178	1	5450	3	N	-0-
07		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	239	1	6916	3	N	-0-
08		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	224	1	6465	3	N	-0-
09		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	206	1	6369	3	N	-0-
10		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	32	1	6579	3	N	-0-
*11		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	23	1	4787	3	N	-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691												
06		3300 X	3088	-0-	-212	-0-	106	1	2982	2	Y	-0-
07		3410 X	3089	-0-	-321	-0-	106	1	2983	2	Y	-0-
08		3255 X	3079	-0-	-176	-0-	107	1	2972	2	Y	-0-
09		3090 X	2990	-0-	-100	-0-	102	1	2888	2	Y	-0-
10		3193 X	3044	-0-	-149	-0-	103	1	2941	2	Y	-0-
11		3090 X	2877	-0-	-213	-0-	95	1	2782	2	Y	-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526												
06		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	147	1	4136	2	N	-0-
07		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	152	1	4294	2	N	-0-
08		4464 X	4461	-0-	-3	-0-	155	1	4306	2	N	-0-
09		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	147	1	4191	2	N	-0-
10		4464 X	4412	-0-	-52	-0-	149	1	4263	2	N	-0-
11		4320 X	4124	-0-	-196	-0-	136	1	3988	2	N	-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652												
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	653	3	Y	-0-
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-
*11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
LEA		WELL #:		2	RRCID ->	179776	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	7714 - 8478
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	900 N	641	-0-	-259	-0-	640	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	3		Y	-0-		-0-
08	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	3		Y	-0-		-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9 9	Y	8		8
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	658	3	12 9	Y	11	19 1	-0-
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

CASTO		WELL #:		1	RRCID ->	179815	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7646 - 8260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	180417	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7025 - 7367
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	88	1	2456 2	N	-0-		-0-
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	95	1	2691 2	N	-0-		-0-
08	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	95	1	2621 2	N	-0-		-0-
09	2550 N	2324	-0-	-226	-0-	79	1	2245 2	N	-0-		-0-
10	2790 N	2148	-0-	-642	-0-	72	1	2076 2	N	-0-		-0-
11	2640 N	1917	-0-	-723	-0-	63	1	1854 2	N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	180418	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7017 - 7357
06	4830 X	4670	-0-	-160	-0-	161	1	4509 2	N	-0-		-0-
07	4991 X	4817	-0-	-174	-0-	165	1	4652 2	N	-0-		-0-
08	4991 X	4851	-0-	-140	-0-	169	1	4682 2	N	-0-		-0-
09	4770 X	4640	-0-	-130	-0-	158	1	4482 2	N	-0-		-0-
10	4929 X	4641	-0-	-288	-0-	156	1	4485 2	N	-0-		-0-
11	4680 X	4304	-0-	-376	-0-	142	1	4162 2	N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	180419	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6996 - 7353
06	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	568	1	15945 2	N	-0-		-0-
07	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	558	1	15754 2	N	-0-		-0-
08	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	540	1	14989 2	N	-0-		-0-
09	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	497	1	14135 2	N	-0-		-0-
10	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	494	1	14181 2	N	-0-		-0-
*11	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	455	1	13371 2	N	-0-		-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180425	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7142 - 7705
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

LOGAN, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	180427	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7098 - 7504
06	6900 X	6442	-0-	-458	-0-	222	1	6220 2	N	-0-		-0-
07	7006 X	6191	-0-	-815	-0-	212	1	5979 2	N	-0-		-0-
08	6913 X	5964	-0-	-949	-0-	208	1	5756 2	N	-0-		-0-
09	6690 X	5638	-0-	-1052	-0-	191	1	5447 2	N	-0-		-0-
10	6913 X	6017	-0-	-896	-0-	203	1	5814 2	N	-0-		-0-
11	6450 X	6095	-0-	-355	-0-	201	1	5894 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
YOUNG, JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	180429	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7698 -	8372		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-		171	1	5114	3	N	-0-			-0-
07	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-		185	1	5269	3	N	-0-			-0-
08	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-		184	1	5231	3	N	-0-			-0-
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-		165	1	5014	3	N	-0-			-0-
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-		26	1	5306	3	N	-0-			-0-
*11	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-		25	1	5172	3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	180430	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7125 -	7541		
06	4050 X	3784	-0-	-266	-0-		130	1	3654	2	N	-0-			-0-
07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-		152	1	4301	2	N	-0-			-0-
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-		152	1	4204	2	N	-0-			-0-
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		146	1	4159	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	4146	-0-	-39	-0-		140	1	4006	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3856	-0-	-194	-0-		127	1	3729	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180589	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6872 -	7140		
06	4200 X	4132	-0-	-68	-0-		152	1	3980	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	4088	-0-	-221	-0-		139	1	3949	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	4090	-0-	-219	-0-		144	1	3946	2	N	-0-			-0-
09	4170 X	3909	-0-	-261	-0-		132	1	3777	2	N	-0-			-0-
10	4309 X	4063	-0-	-246	-0-		134	1	3929	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	3929	-0-	-211	-0-		137	1	3792	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	180602	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7641 -	8263		
06	840 N	805	-0-	-35	-0-		18	1	787	3	N	-0-			-0-
07	868 N	861	-0-	-7	-0-		26	1	835	3	N	-0-			-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-		32	1	852	3	N	-0-			-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-		24	1	815	3	N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-		4	1	877	3	N	-0-			-0-
11	870 N	852	-0-	-18	-0-		4	1	848	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180603	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7441 -	7896		
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-		96	1	4435	3	N	-0-			-0-
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-		123	1	5119	3	N	-0-			-0-
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-		172	1	4971	3	N	-0-			-0-
09	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-		150	1	4771	3	N	-0-			-0-
10	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-		24	1	4985	3	N	-0-			-0-
*11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-		24	1	4921	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180604	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	6990 -	7354		
06	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-		142	1	3975	2	N	-0-			-0-
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-		146	1	4112	2	N	-0-			-0-
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-		135	1	3754	2	N	-0-			-0-
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		124	1	3539	2	N	-0-			-0-
10	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-		139	1	3982	2	N	-0-			-0-
*11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-		134	1	3923	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU		WELL #:		1	RRCID ->	180605	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7769 -	8385		
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		44	1	2113	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	2166	-0-	-35	-0-		49	1	2117	3	N	-0-			-0-
08	2232 N	2179	-0-	-53	-0-		71	1	2108	3	N	-0-			-0-
09	2160 N	2042	-0-	-118	-0-		60	1	1982	3	N	-0-			-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		11	1	2163	3	N	-0-			-0-
11	2100 N	2089	-0-	-11	-0-		10	1	2079	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	184 1	5139 3	Y	-0-			-0-
07		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	194 1	5126 3	Y	-0-			-0-
08		5239 X	5043	-0-	-196	-0-	186 1	4857 3	Y	-0-			-0-
09		5070 X	4937	-0-	-133	-0-	169 1	4768 3	Y	-0-			-0-
10		5239 X	4755	-0-	-484	-0-	23 1	4732 3	Y	-0-			-0-
11		5070 X	4610	-0-	-460	-0-	22 1	4588 3	Y	-0-			-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590													
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1793 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-			-0-
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1512 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1710 3	10 9	Y	9	1 1		8
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1290 3	19 9	Y	17	25 1		-0-
*11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161													
06		2610 X	2338	-0-	-272	-0-	83 1	2255 2	N	-0-			-0-
07		2418 N	2407	-0-	-11	-0-	82 1	2325 2	N	-0-			-0-
08		2449 N	2416	-0-	-33	-0-	81 1	2335 2	N	-0-			-0-
09		2340 N	2264	-0-	-76	-0-	80 1	2184 2	N	-0-			-0-
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	85 1	2462 2	N	-0-			-0-
11		2340 N	2116	-0-	-224	-0-	71 1	2045 2	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030													
06		3000 N	3413	-0-	413	413	122 1	3291 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3680	-0-	580	993	128 1	3552 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3629	-0-	529	1522	129 1	3500 2	N	-0-			-0-
09		5108 X	3586	-0-	-1522	-0-	126 1	3460 2	N	-0-			-0-
10		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	122 1	3357 2	N	-0-			-0-
*11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	110 1	3089 2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640													
06		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	219 1	4844 2	Y	-0-			-0-
07		5177 X	5110	-0-	-67	-0-	207 1	4903 2	Y	-0-			-0-
08		5177 X	5125	-0-	-52	-0-	207 1	4918 2	Y	-0-			-0-
09		5010 X	4938	-0-	-72	-0-	240 1	4698 2	Y	-0-			-0-
10		5177 X	5003	-0-	-174	-0-	5003 2		Y	-0-			-0-
11		5010 X	4859	-0-	-151	-0-	248 1	4611 2	Y	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405													
06		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	132 1	3696 2	N	-0-			-0-
07		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	131 1	3696 2	N	-0-			-0-
08		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	122 1	3395 2	N	-0-			-0-
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	121 1	3452 2	N	-0-			-0-
10		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	124 1	3548 2	N	-0-			-0-
*11		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	118 1	3468 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		900 N	861	-0-	-39	-0-	28 1	833 3	N	-0-				-0-
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	32 1	920 3	N	-0-				-0-
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	32 1	920 3	N	-0-				-0-
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	30 1	886 3	N	-0-				-0-
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	5 1	962 3	N	-0-				-0-
11		930 N	926	-0-	-4	-0-	5 1	921 3	N	-0-				-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545														
06		4230 X	4031	-0-	-199	-0-	139 1	3892 2	N	-0-				-0-
07		4309 X	4144	-0-	-165	-0-	142 1	4002 2	N	-0-				-0-
08		4247 X	4060	-0-	-187	-0-	141 1	3919 2	N	-0-				-0-
09		4110 X	4017	-0-	-93	-0-	136 1	3881 2	N	-0-				-0-
10		4185 X	4136	-0-	-49	-0-	139 1	3997 2	N	-0-				-0-
11		4020 X	3850	-0-	-170	-0-	127 1	3723 2	N	-0-				-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810														
06		990 N	517	-0-	-473	-0-	18 1	499 3	Y	-0-				22
07		713 N	364	-0-	-349	-0-	13 1	351 3	Y	-0-				22
08		620 N	353	-0-	-267	-0-	13 1	340 3	Y	-0-				22
09		510 N	308	-0-	-202	-0-	12 1	296 3	Y	-0-				22
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	2 1	375 3	Y	12	29 1			5
*11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	2 1	362 3	Y	1	1 1			5
							1 9							

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778														
06		810 N	786	-0-	-24	-0-	27 1	759 2	N	-0-				-0-
07		837 N	809	-0-	-28	-0-	28 1	781 2	N	-0-				-0-
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	27 1	755 2	N	-0-				-0-
09		780 N	739	-0-	-41	-0-	25 1	714 2	N	-0-				-0-
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	27 1	787 2	N	-0-				-0-
*11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	25 1	730 2	N	-0-				-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748														
06		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	233 1	6530 2	N	-0-				-0-
07		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	232 1	6537 2	N	-0-				-0-
08		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	228 1	6311 2	N	-0-				-0-
09		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	211 1	5995 2	N	-0-				-0-
10		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	209 1	5999 2	N	-0-				-0-
*11		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	191 1	5606 2	N	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889														
06		9120 X	8750	-0-	-370	-0-	305 1	8445 3	Y	-0-				-0-
07		9424 X	9031	-0-	-393	-0-	330 1	8701 3	Y	-0-				-0-
08		9424 X	8738	-0-	-686	-0-	321 1	8417 3	Y	-0-				-0-
09		9120 X	8252	-0-	-868	-0-	284 1	7968 3	Y	-0-				-0-
10		9238 X	8474	-0-	-764	-0-	41 1	8433 3	Y	-0-				-0-
11		8760 X	8374	-0-	-386	-0-	40 1	8334 3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-	-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-	-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4 1	-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466													
06		2310 N	2186	-0-	-124	-0-	75	1	2111	2	N	-0-	-0-
07		2418 N	2332	-0-	-86	-0-	80	1	2252	2	N	-0-	-0-
08		2418 N	2313	-0-	-105	-0-	81	1	2232	2	N	-0-	-0-
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2140	2	N	-0-	-0-
10		2325 N	2238	-0-	-87	-0-	75	1	2163	2	N	-0-	-0-
11		2250 N	2053	-0-	-197	-0-	68	1	1985	2	N	-0-	-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769													
06		7410 X	6510	-0-	-900	-0-	202	1	6308	3	N	-0-	-0-
07		7409 X	6220	-0-	-1189	-0-	207	1	6013	3	N	-0-	-0-
08		7254 X	6526	-0-	-728	-0-	217	1	6309	3	N	-0-	-0-
09		7020 X	6259	-0-	-761	-0-	192	1	6067	3	N	-0-	-0-
10		7223 X	6699	-0-	-524	-0-	33	1	6666	3	N	-0-	-0-
11		6510 X	6244	-0-	-266	-0-	30	1	6214	3	N	-0-	-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550													
06		2850 X	2819	-0-	-31	-0-	97	1	2722	2	N	-0-	-0-
07		2945 N	2938	-0-	-7	-0-	101	1	2837	2	N	-0-	-0-
08		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	101	1	2806	2	N	-0-	-0-
09		2820 N	2738	-0-	-82	-0-	93	1	2645	2	N	-0-	-0-
10		2945 N	2858	-0-	-87	-0-	96	1	2762	2	N	-0-	-0-
11		2820 N	2796	-0-	-24	-0-	92	1	2704	2	N	-0-	-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905													
06		3000 N	3017	-0-	17	17	66	1	2951	3	N	-0-	-0-
07		3052 N	3035	-0-	-17	-0-	73	1	2962	3	N	-0-	-0-
08		2511 N	2096	-0-	-415	-0-	52	1	2044	3	N	-0-	-0-
09		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	3	N	-0-	-0-
10		2511 X	1883	-0-	-628	-0-	6	1	1877	3	N	-0-	-0-
11		2430 X	1518	-0-	-912	-0-	5	1	1513	3	N	-0-	-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731													
06		4290 X	3880	-0-	-410	-0-	124	1	3756	3	N	-0-	-0-
07		4433 X	4175	-0-	-258	-0-	141	1	4034	3	N	-0-	-0-
08		4371 X	3955	-0-	-416	-0-	134	1	3821	3	N	-0-	-0-
09		4050 X	4010	-0-	-40	-0-	125	1	3885	3	N	-0-	-0-
10		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	21	1	4321	3	N	-0-	-0-
*11		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	20	1	4188	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	343 1	9616 2	9616 2	N	-0-			-0-
07	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	341 1	9629 2	9629 2	N	-0-			-0-
08	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	308 1	8549 2	8549 2	N	-0-			-0-
09	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	319 1	9065 2	9065 2	N	-0-			-0-
10	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	310 1	8889 2	8889 2	N	-0-			-0-
*11	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	284 1	8351 2	8351 2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

06	3000 N	2681	-0-	-319	-0-	704	413 1	2268 2	N	-0-			-0-
07	2743 N	2039	-0-	-704	-0-		387 1	1652 2	N	-0-			-0-
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-		436 1	2676 2	N	-0-			-0-
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-		419 1	2541 2	N	-0-			-0-
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		425 1	2323 2	N	-0-			-0-
*11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-		67 1	1916 2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

06	3990 X	3655	-0-	-335	-0-	126 1	3529 2	3529 2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3763	-0-	-360	-0-	129 1	3634 2	3634 2	Y	-0-			-0-
08	4061 X	3671	-0-	-390	-0-	128 1	3543 2	3543 2	Y	-0-			-0-
09	3930 X	3730	-0-	-200	-0-	127 1	3603 2	3603 2	Y	-0-			-0-
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	137 1	3916 2	3916 2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	3599	-0-	-61	-0-	119 1	3480 2	3480 2	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	28 1	749 3	749 3	Y	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	31 1	779 3	779 3	Y	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31 1	758 3	758 3	Y	-0-			-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	29 1	759 3	759 3	Y	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	220 1	859 3	859 3	Y	-0-			-0-
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	4 1	761 3	761 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

06	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	47 1	1276 3	1276 3	N	1			99
07	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	50 1	1311 3	1311 3	N	-0-			99
08	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	49 1	1294 3	1294 3	N	-0-			99
09	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	47 1	1242 3	1242 3	N	-0-			99
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	7 1	1332 3	1332 3	N	-0-			99
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	6 1	1317 3	1317 3	N	-0-			99

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

06	3000 N	3047	-0-	47	47	66 1	2981 3	2981 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3074	-0-	-26	21	73 1	3001 3	3001 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3151	-0-	51	72	79 1	3072 3	3072 3	N	-0-			-0-
09	3026 X	2954	-0-	-72	-0-	66 1	2888 3	2888 3	N	-0-			-0-
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	10 1	3122 3	3122 3	N	-0-			-0-
*11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	10 1	2973 3	2973 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LAU		WELL #:	1	RRCID ->	181271	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7174	-	7567
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
06		3540 X	3424	-0-	-116	-0-	79 1	3345 2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3520	-0-	-138	-0-	80 1	3440 2	N	-0-			-0-
08		3565 X	3359	-0-	-206	-0-	117 1	3242 2	N	-0-			-0-
09		3420 X	3288	-0-	-132	-0-	74 1	3214 2	N	-0-			-0-
10		3534 X	3371	-0-	-163	-0-	114 1	3257 2	N	-0-			-0-
11		3420 X	3312	-0-	-108	-0-	109 1	3203 2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:	5	RRCID ->	181274	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7143	-	7559
06		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	171 1	4811 2	N	-0-			-0-
07		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	176 1	4966 2	N	-0-			-0-
08		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	176 1	4868 2	N	-0-			-0-
09		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	206 1	5858 2	N	-0-			-0-
10		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	232 1	6663 2	N	-0-			-0-
*11		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	143 1	4201 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	181404	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7055	-	7393
06		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	187 1	5262 2	N	-0-			-0-
07		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	183 1	5172 2	N	-0-			-0-
08		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	181 1	5007 2	N	-0-			-0-
09		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	175 1	4985 2	N	-0-			-0-
10		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	175 1	5019 2	N	-0-			-0-
*11		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	163 1	4772 2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A"		WELL #:	4	RRCID ->	181897	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	6894	-	7300
06		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	225 1	6175 3	Y	-0-			-0-
07		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	236 1	6190 3	Y	-0-			-0-
08		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	172 1	4447 3	Y	-0-			-0-
09		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	220 1	6125 3	Y	-0-			-0-
10		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	30 1	6197 3	Y	-0-			-0-
*11		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	29 1	6062 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:	10	RRCID ->	181898	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	7486	-	8053
06		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	29 1	1235 3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	32 1	1263 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	32 1	1266 3	N	-0-			-0-
09		1260 N	1249	-0-	-11	-0-	41 1	1208 3	N	-0-			-0-
10		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	6 1	1282 3	N	-0-			-0-
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	6 1	1254 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	6	RRCID ->	181900	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7095	-	7525
06		6360 X	6160	-0-	-200	-0-	209 1	5951 3	Y	-0-			-0-
07		6572 X	6380	-0-	-192	-0-	226 1	6154 3	Y	-0-			-0-
08		6572 X	6024	-0-	-548	-0-	217 1	5807 3	Y	-0-			-0-
09		6360 X	5996	-0-	-364	-0-	199 1	5797 3	Y	-0-			-0-
10		6572 X	6176	-0-	-396	-0-	30 1	6146 3	Y	-0-			-0-
11		6180 X	6010	-0-	-170	-0-	29 1	5981 3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	181901	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7080	-	7472
06		1080 N	985	-0-	-95	-0-	34 1	951 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	39 1	1100 2	N	-0-			-0-
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	42 1	1171 2	N	-0-			-0-
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	36 1	1020 2	N	-0-			-0-
10		1147 N	1068	-0-	-79	-0-	36 1	1032 2	N	-0-			-0-
11		1170 N	999	-0-	-171	-0-	33 1	966 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001										TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7117 - 7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1710 X	952	-0-	-758	-0-	29 1	923 3	N	-0-			-0-
07		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	148 1	4236 3	N	-0-			-0-
08		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	159 1	4535 3	N	-0-			-0-
09		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	141 1	4318 3	N	-0-			-0-
10		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	22 1	4573 3	N	-0-			-0-
*11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	21 1	4355 3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000										TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6773 - 7115	
06		3420 X	2363	-0-	-1057	-0-	77 1	2286 3	N	-0-			-0-
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	116 1	3353 3	N	-0-			-0-
08		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	115 1	3272 3	N	-0-			-0-
09		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	100 1	3145 3	N	-0-			-0-
10		3472 X	3227	-0-	-245	-0-	16 1	3211 3	N	-0-			-0-
11		3360 X	3066	-0-	-294	-0-	15 1	3051 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000										TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7215 - 7699	
06		8070 X	7334	-0-	-736	-0-	255 1	7079 3	Y	-0-			5
07		8153 X	6489	-0-	-1664	-0-	237 1	6252 3	Y	-0-			5
08		8153 X	6654	-0-	-1499	-0-	242 1	6412 3	Y	-0-			5
09		7320 X	5767	-0-	-1553	-0-	198 1	5569 3	Y	-0-			5
10		7564 X	6042	-0-	-1522	-0-	29 1	6013 3	Y	-0-			5
11		7320 X	5626	-0-	-1694	-0-	27 1	5599 3	Y	-0-			5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000										TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7453 - 7957	
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	36 1	1116 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	39 1	1127 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	39 1	1134 3	N	-0-			-0-
09		1140 N	1103	-0-	-37	-0-	36 1	1065 3	N	-0-			2
							2 9						
10		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	5 1	1081 3	N	-0-			2
11		1140 N	986	-0-	-154	-0-	5 1	981 3	N	-0-			2

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7150 - 7612	
06		5400 X	4900	-0-	-500	-0-	168 1	4732 3	Y	-0-			-0-
07		5580 X	5480	-0-	-100	-0-	200 1	5280 3	Y	-0-			-0-
08		5580 X	5335	-0-	-245	-0-	191 1	5144 3	Y	-0-			-0-
09		5400 X	5245	-0-	-155	-0-	180 1	5065 3	Y	-0-			-0-
10		5580 X	5347	-0-	-233	-0-	26 1	5321 3	Y	-0-			-0-
11		5310 X	5268	-0-	-42	-0-	25 1	5243 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001										TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7137 - 7247	
06		4230 X	3745	-0-	-485	-0-	132 1	3613 3	Y	-0-			-0-
07		4371 X	3894	-0-	-477	-0-	144 1	3750 3	Y	-0-			-0-
08		4371 X	3803	-0-	-568	-0-	140 1	3663 3	Y	-0-			-0-
09		3990 X	3906	-0-	-84	-0-	134 1	3772 3	Y	-0-			-0-
10		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	20 1	4156 3	Y	-0-			-0-
11		3780 X	3548	-0-	-232	-0-	17 1	3531 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
BLALOCK, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	182142	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7669 - 8289				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:		2	RRCID ->	182143	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7322 - 7797				
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2891	2	N	-0-				-0-
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2696	2	N	-0-				-0-
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	2	N	-0-				-0-
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3579	2	N	-0-				-0-
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	4041	2	N	-0-				-0-
*11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	4077	2	N	-0-				-0-
GRAHAM-SHOOP		WELL #:		2	RRCID ->	182144	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7443 - 7943				
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	-0-	18	1	754	3	N	-0-				-0-
07	806 N	760	-0-	-46	-0-	-0-	20	1	740	3	N	-0-				-0-
08	775 N	734	-0-	-41	-0-	-0-	20	1	714	3	N	-0-				-0-
09	780 N	674	-0-	-106	-0-	-0-	13	1	661	3	N	-0-				-0-
10	775 N	678	-0-	-97	-0-	-0-	2	1	676	3	N	-0-				-0-
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	-0-	2	1	609	3	N	-0-				-0-
TALLY, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	182145	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7133 - 7547				
06	5280 X	4945	-0-	-335	-0-	-0-	170	1	4775	2	Y	-0-				-0-
07	5456 X	4982	-0-	-474	-0-	-0-	171	1	4811	2	Y	-0-				-0-
08	5363 X	4943	-0-	-420	-0-	-0-	172	1	4771	2	Y	-0-				-0-
09	5160 X	4850	-0-	-310	-0-	-0-	165	1	4685	2	Y	-0-				-0-
10	5239 X	5196	-0-	-43	-0-	-0-	175	1	5021	2	Y	-0-				-0-
11	4950 X	4814	-0-	-136	-0-	-0-	159	1	4655	2	Y	-0-				-0-
SMITH, H. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182146	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7256 - 7739				
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	3391	2	N	-0-				-0-
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	3389	2	N	-0-				-0-
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3173	2	N	-0-				-0-
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	2914	2	N	-0-				-0-
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	3374	2	N	-0-				-0-
*11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	2723	2	N	-0-				-0-
PKF		WELL #:		4	RRCID ->	182161	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7618 - 8248				
06	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	-0-	55	1	1219	2	N	-0-				-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	N	-0-				-0-
08	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	-0-	54	1	1232	2	N	-0-				-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	2	N	-0-				-0-
10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				-0-
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1234	2	N	-0-				-0-
TITCH, R. L.		WELL #:		7	RRCID ->	182204	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7208 - 7679				
06	3300 X	3171	-0-	-129	-0-	-0-	109	1	3062	3	Y	-0-				-0-
07	3410 X	3393	-0-	-17	-0-	-0-	125	1	3268	3	Y	-0-				-0-
08	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	-0-	112	1	2982	3	Y	-0-				-0-
09	3240 X	2863	-0-	-377	-0-	-0-	98	1	2765	3	Y	-0-				-0-
10	3379 X	2930	-0-	-449	-0-	-0-	14	1	2916	3	Y	-0-				-0-
11	3270 X	2831	-0-	-439	-0-	-0-	14	1	2817	3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001												TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7203 - 7643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	64 1	1794 2	N	-0-				-0-
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	62 1	1759 2	N	-0-				-0-
08		1953 N	1760	-0-	-193	-0-	61 1	1699 2	N	-0-				-0-
09		1860 N	1490	-0-	-370	-0-	51 1	1439 2	N	-0-				-0-
10		1829 N	1201	-0-	-628	-0-	40 1	1161 2	N	-0-				-0-
11		1710 N	1015	-0-	-695	-0-	33 1	982 2	N	-0-				-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001												TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7197 - 7639
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	69 1	1948 2	N	-0-				-0-
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	68 1	1913 2	N	-0-				-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	66 1	1819 2	N	-0-				-0-
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	59 1	1674 2	N	-0-				-0-
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	57 1	1627 2	N	-0-				-0-
*11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	57 1	1678 2	N	-0-				-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001												TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7095 - 7507
06		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	131 1	3682 2	Y	-0-				-0-
07		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	135 1	3819 2	Y	-0-				-0-
08		3813 X	3608	-0-	-205	-0-	126 1	3482 2	Y	-0-				-0-
09		3690 X	3448	-0-	-242	-0-	117 1	3331 2	Y	-0-				-0-
10		3813 X	3499	-0-	-314	-0-	118 1	3381 2	Y	-0-				-0-
11		3690 X	3427	-0-	-263	-0-	113 1	3314 2	Y	-0-				-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001												TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7266 - 7746
06		3660 X	3554	-0-	-106	-0-	121 1	3433 3	Y	-0-				-0-
07		3813 X	3666	-0-	-147	-0-	132 1	3534 3	Y	-0-				-0-
08		3813 X	3571	-0-	-242	-0-	130 1	3441 3	Y	-0-				-0-
09		3690 X	3444	-0-	-246	-0-	116 1	3328 3	Y	-0-				-0-
10		3658 X	3613	-0-	-45	-0-	18 1	3595 3	Y	-0-				-0-
11		3540 X	3489	-0-	-51	-0-	17 1	3472 3	Y	-0-				-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001												TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7155 - 7739
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	74 1	1970 3	Y	-0-				-0-
07		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	80 1	2038 3	Y	-0-				-0-
08		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	85 1	2034 3	Y	-0-				-0-
09		1980 N	1881	-0-	-99	-0-	69 1	1812 3	Y	-0-				-0-
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	10 1	2051 3	Y	-0-				-0-
*11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	10 1	2000 3	Y	-0-				-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001												TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7495 - 7989
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	34 1	946 2	N	-0-				-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	35 1	999 2	N	-0-				-0-
08		1054 N	989	-0-	-65	-0-	34 1	955 2	N	-0-				-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	34 1	962 2	N	-0-				-0-
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	35 1	991 2	N	-0-				-0-
11		960 N	940	-0-	-20	-0-	31 1	909 2	N	-0-				-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001												TOTAL DEPTH	8108	PERF. 7476 - 7957
06		930 N	539	-0-	-391	-0-	19 1	520 2	N	-0-				-0-
07		806 N	373	-0-	-433	-0-	13 1	360 2	N	-0-				-0-
08		744 N	267	-0-	-477	-0-	9 1	258 2	N	-0-				-0-
09		540 N	384	-0-	-156	-0-	13 1	371 2	N	-0-				-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	13 1	368 2	N	-0-				-0-
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	8 1	239 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4770 X	4592	-0-	-178	-0-	152 1	4440 3	Y	-0-			-0-
07		4929 X	4720	-0-	-209	-0-	166 1	4554 3	Y	-0-			-0-
08		4929 X	4715	-0-	-214	-0-	164 1	4551 3	Y	-0-			-0-
09		4770 X	4537	-0-	-233	-0-	147 1	4390 3	Y	-0-			-0-
10		4836 X	4707	-0-	-129	-0-	23 1	4684 3	Y	-0-			-0-
11		4590 X	4552	-0-	-38	-0-	22 1	4530 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517													
06		4350 X	3745	-0-	-605	-0-	129 1	3616 2	Y	-0-			-0-
07		4495 X	3717	-0-	-778	-0-	127 1	3590 2	Y	-0-			-0-
08		4185 X	3575	-0-	-610	-0-	124 1	3451 2	Y	-0-			-0-
09		3930 X	3375	-0-	-555	-0-	115 1	3260 2	Y	-0-			-0-
10		4061 X	3471	-0-	-590	-0-	117 1	3354 2	Y	-0-			-0-
11		3750 X	3215	-0-	-535	-0-	106 1	3109 2	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660													
06		2610 N	2471	-0-	-139	-0-	85 1	2386 2	N	-0-			-0-
07		2511 N	2422	-0-	-89	-0-	83 1	2339 2	N	-0-			-0-
08		2635 N	2306	-0-	-329	-0-	80 1	2226 2	N	-0-			-0-
09		2460 N	2203	-0-	-257	-0-	75 1	2128 2	N	-0-			-0-
10		2418 N	2294	-0-	-124	-0-	77 1	2217 2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2058	-0-	-162	-0-	68 1	1990 2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302													
06		5730 X	5539	-0-	-191	-0-	116 1	5423 3	N	-0-			-0-
07		5921 X	5791	-0-	-130	-0-	194 1	5597 3	N	-0-			-0-
08		5921 X	5620	-0-	-301	-0-	186 1	5434 3	N	-0-			-0-
09		5640 X	5517	-0-	-123	-0-	172 1	5345 3	N	-0-			-0-
10		5828 X	5620	-0-	-208	-0-	27 1	5593 3	N	-0-			-0-
11		5610 X	5472	-0-	-138	-0-	26 1	5446 3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352													
06		1350 N	1301	-0-	-49	-0-	42 1	1259 3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	45 1	1295 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	44 1	1280 3	N	-0-			-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	42 1	1250 3	N	-0-			-0-
10		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	6 1	1283 3	N	-0-			-0-
11		1290 N	1244	-0-	-46	-0-	6 1	1238 3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453													
06		3600 X	3489	-0-	-111	-0-	121 1	3368 3	Y	-0-			-0-
07		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	143 1	3654 3	Y	-0-			-0-
08		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	164 1	4128 3	Y	-0-			-0-
09		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	137 1	3719 3	Y	-0-			-0-
10		3720 X	3431	-0-	-289	-0-	17 1	3414 3	Y	-0-			-0-
11		3600 X	3242	-0-	-358	-0-	16 1	3226 3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561													
06		5790 X	5513	-0-	-277	-0-	190 1	5323 2	N	-0-			-0-
07		5952 X	5561	-0-	-391	-0-	190 1	5371 2	N	-0-			-0-
08		5766 X	5405	-0-	-361	-0-	188 1	5217 2	N	-0-			-0-
09		5580 X	5323	-0-	-257	-0-	181 1	5142 2	N	-0-			-0-
10		5704 X	5297	-0-	-407	-0-	178 1	5119 2	N	-0-			-0-
11		5520 X	4910	-0-	-610	-0-	162 1	4748 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
PKF	WELL #:	3	RRCID ->	182362	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	7680	-	8305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	118 1	2601 2	N	-0-		-0-	
07		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	117 1	2769 2	N	-0-		-0-	
08		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	130 1	3071 2	N	-0-		-0-	
09		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	173 1	3380 2	N	-0-		-0-	
10		2728 X	2417	-0-	-311	-0-	2417 2		N	-0-		-0-	
11		2640 X	2524	-0-	-116	-0-	129 1	2395 2	N	-0-		-0-	

GRAHAM-SHOOP		WELL #:	3	RRCID ->	182526	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7673	-	8173
06		2430 N	1770	-0-	-660	-0-	37 1	1733 3	N	-0-		-0-	
07		2387 N	1762	-0-	-625	-0-	41 1	1721 3	N	-0-		-0-	
08		1953 N	1591	-0-	-362	-0-	40 1	1551 3	N	-0-		-0-	
09		1770 N	1487	-0-	-283	-0-	30 1	1457 3	N	-0-		-0-	
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	6 1	1868 3	N	-0-		-0-	
*11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	6 1	1711 3	N	-0-		-0-	

KHRAISH, HANNA		WELL #:	1	RRCID ->	182548	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7814	-	8745
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	3	RRCID ->	182551	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7337	-	7913
06		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	220 1	6294 3	Y	-0-		-0-	
07		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	245 1	6552 3	Y	-0-		-0-	
08		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	243 1	6523 3	Y	-0-		-0-	
09		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	216 1	6334 3	Y	-0-		-0-	
10		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	33 1	6722 3	Y	-0-		-0-	
11		6510 X	6385	-0-	-125	-0-	31 1	6354 3	Y	-0-		-0-	

AAT-UP-VIC		WELL #:	5	RRCID ->	182696	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7100	-	7499
06		1770 N	1663	-0-	-107	-0-	57 1	1606 2	N	-0-		-0-	
07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	59 1	1663 2	N	-0-		-0-	
08		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	60 1	1653 2	N	-0-		-0-	
09		1650 N	1643	-0-	-7	-0-	56 1	1587 2	N	-0-		-0-	
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	61 1	1751 2	N	-0-		-0-	
*11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	57 1	1683 2	N	-0-		-0-	

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	182746	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7582	PERF.	7067	-	7460
06		4710 X	4450	-0-	-260	-0-	153 1	4297 2	N	-0-		-0-	
07		4867 X	4570	-0-	-297	-0-	156 1	4414 2	N	-0-		-0-	
08		4743 X	4545	-0-	-198	-0-	158 1	4387 2	N	-0-		-0-	
09		4560 X	4360	-0-	-200	-0-	148 1	4212 2	N	-0-		-0-	
10		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	159 1	4548 2	N	-0-		-0-	
11		4440 X	4233	-0-	-207	-0-	139 1	4094 2	N	-0-		-0-	

MORRIS, J. S. DR.		WELL #:	6	RRCID ->	182771	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7112	-	7642
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	58 1	1647 3	Y	-0-		3	
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	63 1	1668 3	Y	-0-		3	
08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	61 1	1634 3	Y	-0-		3	
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	58 1	1538 3	Y	-0-		3	
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	8 1	1683 3	Y	-0-		3	
*11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	8 1	1619 3	Y	-0-		3	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
ADAMS, CORINNE		WELL #:	5	RRCID ->	182774	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7199 - 7634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		3918 X	3918	-0-	-0-	135 1	3783 2	N	-0-		-0-
07		4052 X	4052	-0-	-0-	139 1	3913 2	N	-0-		-0-
08		4258 X	4258	-0-	-0-	148 1	4110 2	N	-0-		-0-
09		4191 X	4191	-0-	-0-	142 1	4049 2	N	-0-		-0-
10		4306 X	4306	-0-	-0-	145 1	4161 2	N	-0-		-0-
*11		4049 X	4049	-0-	-0-	133 1	3916 2	N	-0-		-0-

SHOOP-SOUTH		WELL #:	C 3	RRCID ->	182833	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7081 - 7650
06		240 N	204	-0-	-36	6 1	198 3	Y	-0-		3
07		199 N	199	-0-	-0-	7 1	192 3	Y	-0-		3
08		186 N	65	-0-	-121	65 3		Y	-0-		3
09		210 N	7	-0-	-203	7 3		Y	-0-		3
10		186 N	-0-	-0-	-186			Y	-0-		3
11		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-		3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	182884	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7459 - 8031
06		1402 N	1402	-0-	-0-	47 1	1355 3	Y	-0-		-0-
07		1395 N	1395	-0-	-0-	51 1	1344 3	Y	-0-		-0-
08		1426 N	1426	-0-	-0-	50 1	1376 3	Y	-0-		-0-
09		1369 N	1369	-0-	-0-	47 1	1322 3	Y	-0-		-0-
10		1361 N	1361	-0-	-0-	7 1	1354 3	Y	-0-		-0-
*11		1211 N	1211	-0-	-0-	6 1	1205 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	4T	RRCID ->	182885	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7203 - 7683
06		1050 N	610	-0-	-440	22 1	588 3	Y	-0-		-0-
07		682 N	626	-0-	-56	24 1	602 3	Y	-0-		-0-
08		682 N	627	-0-	-55	24 1	603 3	Y	-0-		-0-
09		600 N	547	-0-	-53	18 1	529 3	Y	-0-		-0-
10		620 N	542	-0-	-78	3 1	539 3	Y	-0-		-0-
*11		1058 N	1058	-0-	-0-	5 1	1033 3	Y	18	18 1	-0-
						20 9					

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	182886	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7397 - 7990
06		6292 X	6292	-0-	-0-	210 1	6082 3	Y	-0-		3
07		6498 X	6498	-0-	-0-	233 1	6265 3	Y	-0-		3
08		6200 X	6102	-0-	-98	222 1	5880 3	Y	-0-		3
09		6000 X	5613	-0-	-387	192 1	5421 3	Y	-0-		3
10		6376 X	6376	-0-	-0-	31 1	6345 3	Y	-0-		3
11		6000 X	5976	-0-	-24	29 1	5947 3	Y	-0-		3

SEALS, G. T.		WELL #:	3	RRCID ->	182887	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	7651 - 8259
06		5249 X	5249	-0-	-0-	115 1	5134 3	N	-0-		-0-
07		5415 X	5415	-0-	-0-	129 1	5286 3	N	-0-		-0-
08		5440 X	5440	-0-	-0-	126 1	5314 3	N	-0-		-0-
09		5219 X	5219	-0-	-0-	109 1	5110 3	N	-0-		-0-
10		5388 X	5388	-0-	-0-	18 1	5370 3	N	-0-		-0-
*11		5147 X	5147	-0-	-0-	25 1	5122 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	2	N	-0-	-0-
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	133	1	3755	2	N	-0-	-0-
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	N	-0-	-0-
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	128	1	3642	2	N	-0-	-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	132	1	3792	2	N	-0-	-0-
*11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	126	1	3700	2	N	-0-	-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590												
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	Y	-0-	-0-
						594	3					
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	Y	-0-	-0-
						632	3					
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-	-0-
						596	3					
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	3	3
						567	3	3	9			
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	4	7
						579	3	4	9			
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	1	8
						553	3	1	9			

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952												
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	116	1	3251	2	N	-0-	-0-
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	142	1	4004	2	N	-0-	-0-
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	99	1	2756	2	N	-0-	-0-
09	2520 X	1981	-0-	-539	-0-	67	1	1914	2	N	-0-	-0-
10	2604 X	2017	-0-	-587	-0-	68	1	1949	2	N	-0-	-0-
11	2520 X	1981	-0-	-539	-0-	65	1	1916	2	N	-0-	-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890												
06	4710 X	4523	-0-	-187	-0-	146	1	4377	3	N	-0-	-0-
07	4805 X	4749	-0-	-56	-0-	166	1	4583	3	N	-0-	-0-
08	4805 X	4605	-0-	-200	-0-	158	1	4447	3	N	-0-	-0-
09	4650 X	4487	-0-	-163	-0-	147	1	4340	3	N	-0-	-0-
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	23	1	4780	3	N	-0-	-0-
*11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	24	1	4872	3	N	-0-	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071												
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	3	Y	-0-	-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	39	1	1499	3	Y	-0-	-0-
08	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	39	1	1450	3	Y	-0-	-0-
09	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	30	1	1407	3	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	5	1	1476	3	Y	-0-	-0-
11	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-	-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424												
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	760	1	2150	3	N	-0-	-0-
07	4371 X	4069	-0-	-302	-0-	828	1	3241	3	N	-0-	-0-
08	4371 X	3763	-0-	-608	-0-	819	1	2944	3	N	-0-	-0-
09	4230 X	3667	-0-	-563	-0-	784	1	2883	3	N	-0-	-0-
10	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	729	1	3173	3	N	-0-	-0-
11	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	704	1	2933	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001											TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7450 - 8014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	41 1	1133 3	Y	-0-				-0-
07		1178 N	1125	-0-	-53	-0-	39 1	1086 3	Y	-0-				-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	43 1	1222 3	Y	-0-				-0-
09		1170 N	1156	-0-	-14	-0-	36 1	1120 3	Y	-0-				-0-
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	6 1	1164 3	Y	-0-				-0-
11		1230 N	1141	-0-	-89	-0-	6 1	1135 3	Y	-0-				-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001											TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7752 - 8440	
06		1530 N	1491	-0-	-39	-0-	52 1	1437 3	Y	2				7
							2 9							
07		1550 N	1532	-0-	-18	-0-	57 1	1475 3	Y	-0-				7
08		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	56 1	1490 3	Y	-0-				7
09		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	47 1	1430 3	Y	-0-				7
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	7 1	1516 3	Y	-0-				7
11		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	7 1	1445 3	Y	-0-				7

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001											TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7020 - 7400	
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	39 1	1097 2	N	-0-				-0-
07		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	36 1	1020 2	N	-0-				-0-
08		1147 N	993	-0-	-154	-0-	35 1	958 2	N	-0-				-0-
09		1140 N	971	-0-	-169	-0-	33 1	938 2	N	-0-				-0-
10		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	35 1	990 2	N	-0-				-0-
11		960 N	861	-0-	-99	-0-	28 1	833 2	N	-0-				-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001											TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7088 - 7407	
06		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	78 1	2182 2	N	-0-				-0-
07		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	81 1	2276 2	N	-0-				-0-
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	78 1	2149 2	N	-0-				-0-
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	69 1	1957 2	N	-0-				-0-
10		2046 N	1931	-0-	-115	-0-	65 1	1866 2	N	-0-				-0-
11		1980 N	1714	-0-	-266	-0-	56 1	1658 2	N	-0-				-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001											TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7660 - 8278	
06		2250 N	2235	-0-	-15	-0-	50 1	2185 3	N	-0-				-0-
07		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	55 1	2214 3	N	-0-				-0-
08		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	53 1	2220 3	N	-0-				-0-
09		2250 N	2193	-0-	-57	-0-	48 1	2145 3	N	-0-				-0-
10		2263 N	2252	-0-	-11	-0-	7 1	2245 3	N	-0-				-0-
11		2190 N	2126	-0-	-64	-0-	7 1	2119 3	N	-0-				-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001											TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7650 - 8277	
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	28 1	808 3	Y	-0-				-0-
07		868 N	831	-0-	-37	-0-	26 1	805 3	Y	-0-				-0-
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	31 1	828 3	Y	-0-				-0-
09		840 N	824	-0-	-16	-0-	24 1	800 3	Y	-0-				-0-
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	4 1	854 3	Y	-0-				-0-
11		840 N	805	-0-	-35	-0-	4 1	801 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	52 1	1444 3	Y	-0-			-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	57 1	1493 3	Y	-0-			-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	56 1	1478 3	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1469	-0-	-31	-0-	47 1	1422 3	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	7 1	1489 3	Y	-0-			-0-
11		1470 N	1445	-0-	-25	-0-	7 1	1438 3	Y	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352													
06		4110 X	3732	-0-	-378	-0-	128 1	3604 2	N	-0-			-0-
07		4247 X	4039	-0-	-208	-0-	138 1	3901 2	N	-0-			-0-
08		4185 X	4180	-0-	-5	-0-	146 1	4034 2	N	-0-			-0-
09		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	151 1	4291 2	N	-0-			-0-
10		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	155 1	4438 2	N	-0-			-0-
*11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	148 1	4354 2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266													
06		930 N	852	-0-	-78	-0-	28 1	824 3	Y	-0-			5
07		930 N	869	-0-	-61	-0-	31 1	830 3	Y	7			12
							8 9						
08		899 N	809	-0-	-90	-0-	31 1	778 3	Y	-0-	8 1		4
09		840 N	788	-0-	-52	-0-	29 1	756 3	Y	3			7
							3 9						
10		868 N	704	-0-	-164	-0-	3 1	701 3	Y	-0-			7
11		780 N	613	-0-	-167	-0-	3 1	609 3	Y	1			8
							1 9						

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593													
06		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	163 1	4586 2	N	-0-			-0-
07		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	165 1	4657 2	N	-0-			-0-
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	131 1	3644 2	N	-0-			-0-
09		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	143 1	4071 2	N	-0-			-0-
10		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	205 1	5879 2	N	-0-			-0-
*11		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	190 1	5572 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405													
06		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	127 1	3561 2	N	-0-			-0-
07		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	161 1	4552 2	N	-0-			-0-
08		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	129 1	3583 2	N	-0-			-0-
09		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	138 1	3919 2	N	-0-			-0-
10		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	111 1	3188 2	N	-0-			-0-
*11		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	101 1	2962 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407													
06		5700 X	4795	-0-	-905	-0-	165 1	4630 2	N	-0-			-0-
07		5921 X	5657	-0-	-264	-0-	194 1	5463 2	N	-0-			-0-
08		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	302 1	8369 2	N	-0-			-0-
09		5730 X	4947	-0-	-783	-0-	168 1	4779 2	N	-0-			-0-
10		5673 X	4970	-0-	-703	-0-	167 1	4803 2	N	-0-			-0-
11		6600 X	4676	-0-	-1924	-0-	154 1	4522 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3120 X	2501	-0-	-619	-0-	91	1 2410	3 Y	-0-		8
07	3224 X	2411	-0-	-813	-0-	92	1 2319	3 Y	-0-		8
08	3162 X	2548	-0-	-614	-0-	97	1 2451	3 Y	-0-		8
09	2580 X	2403	-0-	-177	-0-	86	1 2317	3 Y	-0-		8
10	2604 X	2414	-0-	-190	-0-	12	1 2398	3 Y	4	12 1	-0-
						4	9				
11	2490 X	2380	-0-	-110	-0-	12	1 2367	3 Y	1	1 1	-0-
						1	9				

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

*12	4480 X	3415	-0-	-1065	-0-	431	1 2984	3 N	-0-		79
*01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	423	1 2908	3 N	-0-		79
*02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	505	1 2518	3 N	-0-		79
*03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	540	1 2652	3 N	-0-		79
*04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	542	1 2896	3 N	-0-		79
*05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	536	1 2555	3 N	-0-		79
*06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	508	1 2313	3 N	-0-		79
*07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	528	1 2314	3 N	-0-		79
*08	2604 X	2593	-0-	-11	-0-	515	1 2078	3 N	-0-		79
*09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	504	1 2234	3 N	-0-		79
*10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	419	1 2446	3 Y	-0-	74 1	5
*11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	404	1 2219	3 Y	3	3 1	5
						3	9				

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

06	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	63	1 1679	3 Y	-0-		70
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1 1728	3 Y	32	100 1	2
						35	9				
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1 1744	3 Y	8	5 1	5
						9	9				
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1 1672	3 Y	5		10
						6	9				
10	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	9	1 1759	3 Y	10		20
						11	9				
11	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	8	1 1698	3 Y	36	46 1	10
						40	9				

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

06	3810 X	3614	-0-	-196	-0-	124	1 3490	2 N	-0-		-0-
07	3875 X	3698	-0-	-177	-0-	127	1 3571	2 N	-0-		-0-
08	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	127	1 3518	2 N	-0-		-0-
09	3660 X	3554	-0-	-106	-0-	121	1 3433	2 N	-0-		-0-
10	3782 X	3590	-0-	-192	-0-	121	1 3469	2 N	-0-		-0-
11	3600 X	3468	-0-	-132	-0-	114	1 3354	2 N	-0-		-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	52	1 1453	2 N	-0-		-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	66	1 1854	2 N	-0-		-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	50	1 1399	2 N	-0-		-0-
09	1500 N	830	-0-	-670	-0-	28	1 802	2 N	-0-		-0-
10	1922 N	847	-0-	-1075	-0-	29	1 818	2 N	-0-		-0-
11	1410 N	513	-0-	-897	-0-	17	1 496	2 N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001												TOTAL DEPTH	7586	PERF. 7075 - 7361
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	238 1	1298 3	N	-0-			-0-	
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	347 1	1129 3	N	-0-			-0-	
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	50 1	1414 3	N	-0-			-0-	
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	48 1	1436 3	N	-0-			-0-	
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	8 1	1622 3	N	-0-			-0-	
11		1380 N	792	-0-	-588	-0-	4 1	788 3	N	-0-			-0-	

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001												TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7863 - 8588
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	41 1	1219 3	Y	2			17	
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	50 1	1261 3	Y	-0-			17	
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	43 1	1222 3	Y	1			18	
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	35 1	1009 3	Y	-0-			18	
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	6 1	1161 3	Y	2			20	
*11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	5 1	1081 3	Y	-0-			20	

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001												TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7465 - 7893
06		9510 X	8242	-0-	-1268	-0-	273 1	7969 3	Y	-0-			-0-	
07		9827 X	8453	-0-	-1374	-0-	297 1	8156 3	Y	-0-			-0-	
08		9579 X	8236	-0-	-1343	-0-	288 1	7948 3	Y	-0-			-0-	
09		8970 X	8086	-0-	-884	-0-	265 1	7821 3	Y	-0-			-0-	
10		8990 X	8114	-0-	-876	-0-	40 1	8074 3	Y	-0-			-0-	
11		8250 X	8067	-0-	-183	-0-	39 1	8028 3	Y	-0-			-0-	

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001												TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7452 - 7942
06		1890 N	1830	-0-	-60	-0-	59 1	1771 3	N	-0-			-0-	
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	65 1	1888 3	N	-0-			-0-	
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	70 1	2045 3	N	-0-			-0-	
09		1830 N	1760	-0-	-70	-0-	54 1	1706 3	N	-0-			-0-	
10		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	11 1	2177 3	N	-0-			-0-	
*11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	10 1	2143 3	N	-0-			-0-	

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001												TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7176 - 7528
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	48 1	1337 2	N	-0-			-0-	
07		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	49 1	1371 2	N	-0-			-0-	
08		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	50 1	1384 2	N	-0-			-0-	
09		1380 N	1378	-0-	-2	-0-	47 1	1331 2	N	-0-			-0-	
10		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	47 1	1343 2	N	-0-			-0-	
11		1380 N	1369	-0-	-11	-0-	45 1	1324 2	N	-0-			-0-	

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001												TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7458 - 7956
06		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	121 1	5468 3	N	-0-			-0-	
07		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	141 1	5796 3	N	-0-			-0-	
08		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	205 1	5922 3	N	-0-			-0-	
09		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	185 1	5811 3	N	-0-			-0-	
10		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	28 1	5656 3	N	-0-			-0-	
*11		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	28 1	5862 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001										TOTAL DEPTH	8243	PERF. 7535 -	8097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	24 1	1175 3	N	-0-				-0-
07		1333 N	1249	-0-	-84	-0-	32 1	1217 3	N	-0-				-0-
08		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	27 1	1189 3	N	-0-				-0-
09		1200 N	1144	-0-	-56	-0-	24 1	1120 3	N	-0-				-0-
10		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	4 1	1221 3	N	-0-				-0-
11		1170 N	1125	-0-	-45	-0-	4 1	1121 3	N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7245 -	7748	
*06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	52 1	1419 3	Y	4				14
							4 9							
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	57 1	1511 3	Y	-0-	14	1		-0-
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	56 1	1529 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	53 1	1455 3	Y	-0-				-0-
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	8 1	1542 3	Y	-0-				-0-
*11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	7 1	1464 3	Y	-0-				-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7229 -	7747	
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	28 1	743 3	Y	2	21	1		-0-
							2 9							
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	25 1	673 3	Y	-0-				-0-
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	24 1	610 3	Y	-0-				-0-
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	23 1	628 3	Y	-0-				-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	2 1	483 3	Y	-0-				-0-
*11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	3 1	582 3	Y	-0-				-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001										TOTAL DEPTH	8047	PERF. 7420 -	7902	
06		6540 X	6192	-0-	-348	-0-	204 1	5988 3	N	-0-				-0-
07		6758 X	6369	-0-	-389	-0-	223 1	6146 3	N	-0-				-0-
08		6696 X	6324	-0-	-372	-0-	219 1	6105 3	N	-0-				-0-
09		6360 X	6160	-0-	-200	-0-	200 1	5960 3	N	-0-				-0-
10		6448 X	6335	-0-	-113	-0-	31 1	6304 3	N	-0-				-0-
11		6180 X	6177	-0-	-3	-0-	30 1	6147 3	N	-0-				-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001										TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7393 -	7852	
06		8550 X	7480	-0-	-1070	-0-	241 1	7239 3	N	-0-				-0-
07		8339 X	7674	-0-	-665	-0-	267 1	7407 3	N	-0-				-0-
08		8122 X	7483	-0-	-639	-0-	259 1	7224 3	N	-0-				-0-
09		7860 X	7104	-0-	-756	-0-	230 1	6874 3	N	-0-				-0-
10		7936 X	7188	-0-	-748	-0-	35 1	7153 3	N	-0-				-0-
11		7470 X	6940	-0-	-530	-0-	34 1	6906 3	N	-0-				-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001										TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7107 -	7469	
06		3300 X	1996	-0-	-1304	-0-	64 1	1932 3	N	-0-				-0-
07		3410 X	1785	-0-	-1625	-0-	63 1	1722 3	N	-0-				-0-
08		3410 X	1543	-0-	-1867	-0-	51 1	1492 3	N	-0-				-0-
09		3240 X	1488	-0-	-1752	-0-	48 1	1440 3	N	-0-				-0-
10		3007 X	1799	-0-	-1208	-0-	9 1	1790 3	N	-0-				-0-
11		2010 X	1909	-0-	-101	-0-	9 1	1900 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GRAHAM HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	183572	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	7447 - 7925	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	53 1	1546 3	N	-0-			-0-	
07	1798 N	1500	-0-	-298	-0-	52 1	1448 3	N	-0-			-0-	
08	1550 N	1208	-0-	-342	-0-	39 1	1169 3	N	-0-			-0-	
09	1590 N	1093	-0-	-497	-0-	36 1	1057 3	N	-0-			-0-	
10	1488 N	1189	-0-	-299	-0-	6 1	1183 3	N	-0-			-0-	
11	1170 N	1016	-0-	-154	-0-	5 1	1011 3	N	-0-			-0-	

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:		7	RRCID ->	183591	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7442 - 7974	
06	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	126 1	5402 3	Y	-0-			-0-	
07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	133 1	5304 3	Y	-0-			-0-	
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	131 1	5231 3	Y	-0-			-0-	
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	119 1	5202 3	Y	-0-			-0-	
10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	18 1	5498 3	Y	-0-			-0-	
*11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	17 1	5205 3	Y	-0-			-0-	

COX, PEARL		WELL #:		6	RRCID ->	183705	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	7390 - 7859	
06	5340 X	5082	-0-	-258	-0-	170 1	4912 3	N	-0-			-0-	
07	5425 X	5276	-0-	-149	-0-	184 1	5092 3	N	-0-			-0-	
08	5425 X	5207	-0-	-218	-0-	182 1	5025 3	N	-0-			-0-	
09	5220 X	4888	-0-	-332	-0-	160 1	4728 3	N	-0-			-0-	
10	5394 X	5159	-0-	-235	-0-	25 1	5134 3	N	-0-			-0-	
11	5100 X	4937	-0-	-163	-0-	24 1	4913 3	N	-0-			-0-	

COX		WELL #:		2	RRCID ->	183773	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7936 - 8300	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BURNS BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	184186	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	7704 - 8470	
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1240 3	36 9	Y	33	40 1		-0-	
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1252 3	12 9	Y	11	1 1		10	
08	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	1216 3	19 9	Y	17	27 1		-0-	
09	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1154 3	9 9	Y	8	1 1		7	
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1262 3	24 9	Y	22	29 1		-0-	
11	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	1123 3	1 9	Y	1	1 1		-0-	

WITT, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	184208	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7298 - 7782	
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	42 1	1132 3	Y	-0-			-0-	
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	43 1	1117 3	Y	-0-			-0-	
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37 1	974 3	Y	-0-			-0-	
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	37 1	1084 3	Y	-0-			-0-	
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	33 1	880 3	Y	-0-			-0-	
*05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	35 1	925 3	Y	-0-			-0-	
*06	1080 N	937	-0-	-143	-0-	34 1	903 3	Y	-0-			-0-	
*07	930 N	923	-0-	-7	-0-	32 1	891 3	Y	-0-			-0-	
*08	961 N	920	-0-	-41	-0-	32 1	888 3	Y	-0-			-0-	
*09	930 N	774	-0-	-156	-0-	29 1	745 3	Y	-0-			-0-	
*10	930 N	857	-0-	-73	-0-	4 1	853 3	Y	-0-			-0-	
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	5 1	1007 3	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209										COMPL. DATE 06/16/2001	TOTAL DEPTH 7791	PERF. 7193 - 7683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221										COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 7839 - 8614	
06		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	660	1	1391	3	Y	2	14
							2	9					
07		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	708	1	1446	3	Y	7	21
							8	9					
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	385	1	1275	3	Y	-0-	21
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	3	Y	-0-	4
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	Y	-0-	3
*11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	17	20
							19	9					

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222										COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7084 - 7615	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270										COMPL. DATE 06/25/2001	TOTAL DEPTH 7568	PERF. 7057 - 7437	
06		2850 X	2625	-0-	-225	-0-	90	1	2535	2	N	-0-	-0-
07		2945 X	2609	-0-	-336	-0-	89	1	2520	2	N	-0-	-0-
08		2945 X	2444	-0-	-501	-0-	85	1	2359	2	N	-0-	-0-
09		2640 X	2015	-0-	-625	-0-	68	1	1947	2	N	-0-	-0-
10		2728 X	2398	-0-	-330	-0-	81	1	2317	2	N	-0-	-0-
11		2640 X	2205	-0-	-435	-0-	73	1	2132	2	N	-0-	-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271										COMPL. DATE 06/26/2001	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 7055 - 7431	
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	53	1	1496	2	N	-0-	-0-
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	75	1	2104	2	N	-0-	-0-
*08		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	2	N	-0-	-0-
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	2	N	-0-	-0-
10		2170 N	2064	-0-	-106	-0-	70	1	1994	2	N	-0-	-0-
11		2190 N	1916	-0-	-274	-0-	63	1	1853	2	N	-0-	-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292										COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 8536	PERF. 7684 - 8374	
06		1800 N	1766	-0-	-34	-0-	63	1	1703	3	Y	-0-	-0-
07		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	68	1	1753	3	Y	9	9
							10	9					
08		1829 N	1822	-0-	-7	-0-	67	1	1755	3	Y	-0-	9
09		1770 N	1723	-0-	-47	-0-	59	1	1664	3	Y	-0-	9
10		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-	9
11		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-	9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
COLE TRUSTS 576		WELL #:	1	RRCID ->	184293	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7803 - 8447
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2790 N	2755	-0-	-35	-0-	88 1	2667 3	Y	-0-	-0-	
07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	97 1	2758 3	Y	-0-	-0-	
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	96 1	2731 3	Y	-0-	-0-	
09	2760 N	2694	-0-	-66	-0-	84 1	2610 3	Y	-0-	-0-	
10	2852 N	2759	-0-	-93	-0-	13 1	2746 3	Y	-0-	-0-	
11	2730 N	2701	-0-	-29	-0-	13 1	2688 3	Y	-0-	-0-	

COX, PEARL		WELL #:	7	RRCID ->	184294	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7389 - 7870
06	8550 X	8003	-0-	-547	-0-	263 1	7740 3	N	-0-	-0-	
07	8835 X	8376	-0-	-459	-0-	297 1	8079 3	N	-0-	-0-	
08	8587 X	8260	-0-	-327	-0-	288 1	7972 3	N	-0-	-0-	
09	8310 X	7964	-0-	-346	-0-	263 1	7701 3	N	-0-	-0-	
10	8525 X	8286	-0-	-239	-0-	40 1	8246 3	N	-0-	-0-	
11	8100 X	7913	-0-	-187	-0-	38 1	7875 3	N	-0-	-0-	

GRAHAM HEIRS		WELL #:	7	RRCID ->	184387	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7435 - 7863
06	930 N	698	-0-	-232	-0-	13 1	685 3	N	-0-	-0-	
07	868 N	742	-0-	-126	-0-	20 1	722 3	N	-0-	-0-	
08	775 N	685	-0-	-90	-0-	25 1	660 3	N	-0-	-0-	
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	18 1	657 3	N	-0-	-0-	
10	744 N	570	-0-	-174	-0-	3 1	567 3	N	-0-	-0-	
11	660 N	565	-0-	-95	-0-	3 1	562 3	N	-0-	-0-	

GRAHAM HEIRS		WELL #:	8	RRCID ->	184388	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7470 - 7968
06	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	59 1	1755 3	N	-0-	-0-	
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	65 1	1863 3	N	-0-	-0-	
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	64 1	1864 3	N	-0-	-0-	
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	60 1	1849 3	N	-0-	-0-	
10	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	9 1	1910 3	N	-0-	-0-	
11	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	9 1	1771 3	N	-0-	-0-	

WCCO 1-SIMS, THOMAS P.		WELL #:	3	RRCID ->	184534	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7570 - 8023
06	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	253 1	7563 3	N	-0-	-0-	
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	288 1	8134 3	N	-0-	-0-	
08	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	284 1	8014 3	N	-0-	-0-	
09	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	242 1	7497 3	N	-0-	-0-	
10	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	39 1	7979 3	N	-0-	-0-	
*11	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	38 1	7828 3	N	-0-	-0-	

WCCO 1-SIMS, THOMAS P.		WELL #:	4	RRCID ->	184535	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	7687 - 8151
06	5790 X	5603	-0-	-187	-0-	182 1	5421 3	N	-0-	-0-	
07	5983 X	5739	-0-	-244	-0-	198 1	5541 3	N	-0-	-0-	
08	5890 X	5621	-0-	-269	-0-	194 1	5427 3	N	-0-	-0-	
09	5700 X	5468	-0-	-232	-0-	177 1	5291 3	N	-0-	-0-	
10	5797 X	5680	-0-	-117	-0-	28 1	5652 3	N	-0-	-0-	
11	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	24 1	4913 3	N	-0-	-0-	

SAUDER, J. M.		WELL #:	3	RRCID ->	184543	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7262 - 7806
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	Y	-0-	20	
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	12 1	196 3	Y	-0-	20	
08	248 N	5	-0-	-243	-0-	5 3		Y	-0-	20	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	20	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	20	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	20	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF. 7705 - 8359				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6480 X	6393	-0-	-87	-0-	206	1	6187	3	Y	-0-					-0-
07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	225	1	6384	3	Y	-0-					-0-
08	6572 X	6568	-0-	-4	-0-	222	1	6346	3	Y	-0-					-0-
09	6390 X	6031	-0-	-359	-0-	190	1	5841	3	Y	-0-					-0-
10	6603 X	6348	-0-	-255	-0-	31	1	6317	3	Y	-0-					-0-
11	6390 X	6261	-0-	-129	-0-	30	1	6231	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7469 - 7941				
06	1320 N	778	-0-	-542	-0-	23	1	755	3	N	-0-					-0-
07	899 N	647	-0-	-252	-0-	14	1	633	3	N	-0-					-0-
08	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	27	1	1061	3	N	-0-					-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	41	1	1232	3	N	-0-					-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	513	-0-	-537	-0-	3	1	510	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	8063	PERF. 7471 - 7943				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7346 - 7796				
06	7110 X	6437	-0-	-673	-0-	211	1	6226	3	N	-0-					-0-
07	7347 X	6529	-0-	-818	-0-	229	1	6300	3	N	-0-					-0-
08	7068 X	6492	-0-	-576	-0-	226	1	6266	3	N	-0-					-0-
09	6660 X	6110	-0-	-550	-0-	200	1	5910	3	N	-0-					-0-
10	6882 X	6362	-0-	-520	-0-	31	1	6331	3	N	-0-					-0-
11	6450 X	5990	-0-	-460	-0-	29	1	5961	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001										TOTAL DEPTH	7934	PERF. 7365 - 7810				
06	2850 X	2528	-0-	-322	-0-	82	1	2446	3	N	-0-					-0-
07	2945 X	2598	-0-	-347	-0-	90	1	2508	3	N	-0-					-0-
08	2945 X	2572	-0-	-373	-0-	89	1	2483	3	N	-0-					-0-
09	2850 X	2270	-0-	-580	-0-	75	1	2195	3	N	-0-					-0-
10	2883 X	2603	-0-	-280	-0-	13	1	2590	3	N	-0-					-0-
11	2520 X	2137	-0-	-383	-0-	10	1	2127	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001										TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6816 - 7102				
06	2580 X	2439	-0-	-141	-0-	107	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	108	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	109	1	2506	2	N	-0-					-0-
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	102	1	2385	2	N	-0-					-0-
10	2635 X	2558	-0-	-77	-0-	107	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2426	-0-	-124	-0-	98	1	2328	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001										TOTAL DEPTH	7569	PERF. 7035 - 7409				
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	77	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	73	1	2012	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	1878	-0-	-252	-0-	64	1	1814	2	N	-0-					-0-
10	2263 N	2141	-0-	-122	-0-	72	1	2069	2	N	-0-					-0-
11	2010 N	1982	-0-	-28	-0-	65	1	1917	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
YOUNG, JEAN		WELL #:	5	RRCID ->	184874	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7703 - 8383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		7080 X	6687	-0-	-393	-0-	217 1	6470 3	N	-0-	-0-
07		7068 X	7054	-0-	-14	-0-	243 1	6811 3	N	-0-	-0-
08		7006 X	6983	-0-	-23	-0-	240 1	6743 3	N	-0-	-0-
09		6780 X	6652	-0-	-128	-0-	212 1	6440 3	N	-0-	-0-
10		7068 X	6816	-0-	-252	-0-	33 1	6783 3	N	-0-	-0-
11		6840 X	6668	-0-	-172	-0-	32 1	6636 3	N	-0-	-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:	5	RRCID ->	184876	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	8312 - 8930
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #:	10	RRCID ->	184880	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7458 - 7924
06		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	61 1	2902 3	N	-0-	-0-
07		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	68 1	2853 3	N	-0-	-0-
08		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	67 1	2756 3	N	-0-	-0-
09		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	89 1	2712 3	N	-0-	-0-
10		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	15 1	2997 3	N	-0-	-0-
*11		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	14 1	2872 3	N	-0-	-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	184881	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	7295 - 7681
06		13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	438 1	13417 3	N	-0-	-0-
07		14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	490 1	14100 3	N	-0-	-0-
08		16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	554 1	15905 3	N	-0-	-0-
09		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	427 1	13247 3	N	-0-	-0-
10		12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	62 1	12716 3	N	-0-	-0-
*11		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	54 1	11229 3	N	-0-	-0-

HADDOCK, E. L.		WELL #:	2	RRCID ->	184884	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	7186 - 7635
06		6180 X	6136	-0-	-44	-0-	211 1	5925 2	N	-0-	-0-
07		6386 X	5958	-0-	-428	-0-	204 1	5754 2	N	-0-	-0-
08		6386 X	5722	-0-	-664	-0-	199 1	5523 2	N	-0-	-0-
09		6180 X	5894	-0-	-286	-0-	200 1	5694 2	N	-0-	-0-
10		6386 X	5793	-0-	-593	-0-	195 1	5598 2	N	-0-	-0-
*11		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	205 1	6008 2	N	-0-	-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	184888	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7709 - 8371
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	35 1	1002 3	Y	-0-	-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	39 1	1063 3	Y	2	2
							2 9				
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	43 1	1101 3	Y	6	8
							7 9				
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	36 1	1106 3	Y	-0-	8
*10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	6 1	1208 3	Y	-0-	8
*11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	6 1	1149 3	Y	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001										TOTAL DEPTH	7761	PERF. 7207 - 7655
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5100 X	4992	-0-	-108	-0-	172 1	4820 2	N	-0-	-0-		
07	5270 X	5176	-0-	-94	-0-	177 1	4999 2	N	-0-	-0-		
08	5270 X	5103	-0-	-167	-0-	178 1	4925 2	N	-0-	-0-		
09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	175 1	4991 2	N	-0-	-0-		
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	185 1	5310 2	N	-0-	-0-		
11	5010 X	4853	-0-	-157	-0-	160 1	4693 2	N	-0-	-0-		
YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001										TOTAL DEPTH	8468	PERF. 7680 - 8344
06	2880 N	2814	-0-	-66	-0-	61 1	2753 3	Y	-0-	-0-		
07	2976 N	2857	-0-	-119	-0-	97 1	2760 3	Y	-0-	-0-		
08	2945 N	2902	-0-	-43	-0-	101 1	2801 3	Y	-0-	-0-		
09	2820 N	2769	-0-	-51	-0-	89 1	2680 3	Y	-0-	-0-		
10	2852 N	2846	-0-	-6	-0-	14 1	2832 3	Y	-0-	-0-		
11	2820 N	2793	-0-	-27	-0-	14 1	2779 3	Y	-0-	-0-		
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	8436	PERF. 7651 - 8331
06	3210 X	2733	-0-	-477	-0-	59 1	2674 3	Y	-0-	-0-		
07	3317 X	2568	-0-	-749	-0-	90 1	2478 3	Y	-0-	-0-		
08	3255 X	2533	-0-	-722	-0-	89 1	2444 3	Y	-0-	-0-		
09	3000 X	2835	-0-	-165	-0-	89 1	2746 3	Y	-0-	-0-		
10	2914 X	2826	-0-	-88	-0-	14 1	2812 3	Y	-0-	-0-		
11	2730 X	2722	-0-	-8	-0-	13 1	2709 3	Y	-0-	-0-		
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7224 - 7650
06	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	514 1	6567 2	N	-0-	-0-		
07	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	536 1	7013 2	N	-0-	-0-		
08	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	543 1	7212 2	N	-0-	-0-		
09	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	513 1	6596 2	N	-0-	-0-		
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	520 1	6450 2	N	-0-	-0-		
*11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	492 1	5885 2	N	-0-	-0-		
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001										TOTAL DEPTH	8706	PERF. 7890 - 8634
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	147 1	3257 3	Y	-0-	-0-		
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	137 1	3236 3	Y	-0-	-0-		
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	135 1	3186 3	Y	-0-	-0-		
09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	167 1	3274 3	Y	-0-	-0-		
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 3		Y	-0-	-0-		
*11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	189 1	3513 3	Y	-0-	-0-		
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001										TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7889 - 8630
06	4890 X	4592	-0-	-298	-0-	199 1	4393 3	N	-0-	-0-		
07	5053 X	4753	-0-	-300	-0-	192 1	4561 3	N	-0-	-0-		
08	4960 X	4722	-0-	-238	-0-	191 1	4531 3	N	-0-	-0-		
09	4620 X	4551	-0-	-69	-0-	221 1	4330 3	N	-0-	-0-		
10	4774 X	4668	-0-	-106	-0-	4668 3		N	-0-	-0-		
11	4590 X	4362	-0-	-228	-0-	223 1	4139 3	N	-0-	-0-		
CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6788 - 7065
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	77 1	2059 2	N	-0-	-0-		
07	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	75 1	2087 2	N	-0-	-0-		
08	2263 N	2108	-0-	-155	-0-	75 1	2033 2	N	-0-	-0-		
09	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	73 1	2019 2	N	-0-	-0-		
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	76 1	2107 2	N	-0-	-0-		
*11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	73 1	2021 2	N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
CHIEF-PENT				WELL #:	3	RRCID ->	184964	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6854 - 7160			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	161	1	4324	2	N	-0-			-0-
07		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	159	1	4422	2	N	-0-			-0-
08		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	165	1	4473	2	N	-0-			-0-
09		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	161	1	4414	2	N	-0-			-0-
10		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	163	1	4483	2	N	-0-			-0-
*11		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	152	1	4264	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM				WELL #:	2	RRCID ->	184965	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 7040 - 7250			
06		750 N	540	-0-	-210	-0-	18	1	522	3	Y	-0-			-0-
07		651 N	649	-0-	-2	-0-	24	1	625	3	Y	-0-			-0-
08		558 N	447	-0-	-111	-0-	18	1	429	3	Y	-0-			-0-
09		540 N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	3	Y	-0-			-0-
10		651 N	484	-0-	-167	-0-	2	1	482	3	Y	-0-			-0-
11		420 N	272	-0-	-148	-0-	1	1	271	3	Y	-0-			-0-

CASTO				WELL #:	2	RRCID ->	184967	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7636 - 8274			
06		2250 N	2218	-0-	-32	-0-	96	1	2122	2	N	-0-			-0-
07		2263 N	2255	-0-	-8	-0-	91	1	2164	2	N	-0-			-0-
08		2263 N	2138	-0-	-125	-0-	87	1	2051	2	N	-0-			-0-
09		2220 N	2123	-0-	-97	-0-	103	1	2020	2	N	-0-			-0-
10		2263 N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
*11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1	2019	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING				WELL #:	1	RRCID ->	184972	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 7860 - 8590			
06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	134	1	2965	2	N	-0-			-0-
07		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	129	1	3060	2	N	-0-			-0-
08		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	129	1	3039	2	N	-0-			-0-
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	148	1	2889	2	N	-0-			-0-
10		3100 X	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
11		3000 X	2995	-0-	-5	-0-	153	1	2842	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING				WELL #:	3	RRCID ->	184973	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8742	PERF. 7890 - 8528			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING				WELL #:	2	RRCID ->	184974	COMPL. DATE	09/09/2001	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 7858 - 8610			
06		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	24	1	1177	3	N	-0-			-0-
07		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	44	1	1211	3	N	-0-			-0-
08		1240 N	1204	-0-	-36	-0-	43	1	1161	3	N	-0-			-0-
09		1200 N	1155	-0-	-45	-0-	36	1	1119	3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	5	1	1010	3	N	-0-			-0-
*11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	N	-0-			-0-

COLE-LUKENS				WELL #:	1	RRCID ->	184981	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8659	PERF. 8779 - 9830			
06		2040 N	2034	-0-	-6	-0-	47	1	1987	2	N	-0-			-0-
07		2077 N	2014	-0-	-63	-0-	46	1	1968	2	N	-0-			-0-
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	47	1	1981	2	N	-0-			-0-
09		2040 N	2022	-0-	-18	-0-	46	1	1976	2	N	-0-			-0-
10		2015 N	1893	-0-	-122	-0-	43	1	1850	2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1819	-0-	-131	-0-	40	1	1779	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001											TOTAL DEPTH	7851	PERF. 7277 - 7685					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		1710 N	1629	-0-	-81	-0-	53	1	1576	3	N	-0-					-0-	
07		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	58	1	1615	3	N	-0-					-0-	
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	N	-0-					-0-	
09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	65	1	1936	3	N	-0-					-0-	
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	10	1	2129	3	N	-0-					-0-	
*11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	3	N	-0-					-0-	

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001											TOTAL DEPTH	7233	PERF. 6806 - 7120					
06		3480 X	2777	-0-	-703	-0-	99	1	2678	2	N	-0-					-0-	
07		3286 X	2455	-0-	-831	-0-	86	1	2369	2	N	-0-					-0-	
08		3286 X	2258	-0-	-1028	-0-	79	1	2179	2	N	-0-					-0-	
09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	140	1	3887	2	N	-0-					-0-	
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	137	1	3768	2	N	-0-					-0-	
*11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	122	1	3435	2	N	-0-					-0-	

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001											TOTAL DEPTH	8343	PERF. 7650 - 8264					
06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	134	1	2963	2	N	-0-					-0-	
07		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	129	1	3058	2	N	-0-					-0-	
08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	127	1	3018	2	N	-0-					-0-	
09		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	146	1	2857	2	N	-0-					-0-	
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-	
*11		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	141	1	2625	2	N	-0-					-0-	

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001											TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7613 - 8277					
06		2220 N	2198	-0-	-22	-0-	70	1	2128	3	Y	-0-					-0-	
07		2294 N	2279	-0-	-15	-0-	82	1	2197	3	Y	-0-					-0-	
08		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	76	1	2145	3	Y	-0-					-0-	
09		2190 N	2168	-0-	-22	-0-	70	1	2098	3	Y	-0-					-0-	
10		2294 N	2248	-0-	-46	-0-	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-	
*11		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-	

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001											TOTAL DEPTH	8578	PERF. 8071 - 8447					
06		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1321	3	Y	-0-					-0-	
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1334	3	Y	-0-					-0-	
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	-0-					-0-	
							8	9										
09		1380 N	1186	-0-	-194	-0-	41	1	1139	3	Y	-0-					-0-	
							6	9										
*10		1395 N	1314	-0-	-81	-0-	6	1	1308	3	Y	-0-					-0-	
*11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	3	Y	-0-					-0-	

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001											TOTAL DEPTH	8051	PERF. 7447 - 7929					
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	64	1	1944	3	Y	-0-					-0-	
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1996	3	Y	-0-					-0-	
08		2046 N	2031	-0-	-15	-0-	69	1	1962	3	Y	-0-					-0-	
09		1980 N	1928	-0-	-52	-0-	60	1	1868	3	Y	-0-					-0-	
10		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	9	1	1877	3	Y	-0-					-0-	
11		1980 N	1633	-0-	-347	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCCURDY, ANNA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	184999	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7529 -	8011	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

LAU				WELL #:	2	RRCID ->	185065	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7183 -	7565	
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	90	1	3822	2	N	-0-				
07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	92	1	3944	2	N	-0-				
08	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	93	1	3895	2	N	-0-				
09	3900 X	3810	-0-	-90	-0-	86	1	3724	2	N	-0-				
10	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	85	1	3699	2	N	-0-				
11	3900 X	3674	-0-	-226	-0-	121	1	3553	2	N	-0-				

HADDOCK, E. L.				WELL #:	3	RRCID ->	185076	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7181 -	7639	
06	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	201	1	5647	2	N	-0-				
07	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	203	1	5714	2	N	-0-				
08	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	207	1	5739	2	N	-0-				
09	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	192	1	5457	2	N	-0-				
10	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-				
*11	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	203	1	5960	2	N	-0-				

GRAHAM HEIRS				WELL #:	9	RRCID ->	185077	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7470 -	7920	
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	83	1	2563	3	N	-0-				
07	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	91	1	2658	3	N	-0-				
08	3131 X	2913	-0-	-218	-0-	97	1	2816	3	N	-0-				
09	3030 X	2746	-0-	-284	-0-	89	1	2657	3	N	-0-				
10	3100 X	2801	-0-	-299	-0-	14	1	2787	3	N	-0-				
11	2820 X	2558	-0-	-262	-0-	12	1	2546	3	N	-0-				

HADDOCK, E. L.				WELL #:	5	RRCID ->	185079	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7237 -	7689	
06	7230 X	7216	-0-	-14	-0-	248	1	6968	2	N	-0-				
07	7719 X	7313	-0-	-406	-0-	250	1	7063	2	N	-0-				
08	7750 X	7124	-0-	-626	-0-	248	1	6876	2	N	-0-				
09	7500 X	6951	-0-	-549	-0-	236	1	6715	2	N	-0-				
10	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	267	1	7649	2	N	-0-				
11	7230 X	7221	-0-	-9	-0-	238	1	6983	2	N	-0-				

SANDFIELD L. P.				WELL #:	1	RRCID ->	185117	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7862 -	8601	
06	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	59	1	1686	3	Y	-0-				
07	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	63	1	1735	3	Y	-0-				
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1746	3	Y	-0-				
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	59	1	1685	3	Y	-0-				
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	Y	-0-				
11	1740 N	1601	-0-	-139	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	69	1	1962	3	Y	-0-			-0-
07	2108 N	1905	-0-	-203	-0-	69	1	1827	3	Y	8			8
						9	9							
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	74	1	1978	3	Y	-0-			8
09	2040 N	1812	-0-	-228	-0-	64	1	1748	3	Y	-0-			8
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	Y	-0-			8
11	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	9	1	1901	3	Y	-0-			8

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

06	3300 X	3188	-0-	-112	-0-	107	1	3081	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	109	1	3161	2	N	-0-			-0-
08	3410 X	3196	-0-	-214	-0-	108	1	3088	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	3135	-0-	-165	-0-	106	1	3029	2	N	-0-			-0-
10	3317 X	3140	-0-	-177	-0-	108	1	3032	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	3019	-0-	-161	-0-	105	1	2914	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	336	1	147	3	Y	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	347	1	154	3	Y	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	348	1	160	3	Y	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	336	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	342	1	181	3	Y	-0-			-0-
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	331	1	177	3	Y	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	142	1	4355	3	N	-0-			-0-
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	160	1	4481	3	N	-0-			-0-
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	151	1	4270	3	N	-0-			-0-
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	125	1	3879	3	N	-0-			-0-
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	21	1	4238	3	N	-0-			-0-
*11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	3	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	3	Y	-0-			-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	3	Y	-0-			-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1609	3	Y	-0-			-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	53	1	1554	3	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

06	2400 N	2377	-0-	-23	-0-	81	1	2296	3	Y	-0-			-0-
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	89	1	2436	3	Y	-0-			-0-
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	88	1	2406	3	Y	-0-			-0-
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	81	1	2306	3	Y	-0-			-0-
10	2480 N	2444	-0-	-36	-0-	12	1	2432	3	Y	-0-			-0-
*11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001										TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7555 - 8227		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	4451	-0-	-79	-0-	151	1	4300	3	Y	-0-			-0-
07	4650 X	4611	-0-	-39	-0-	164	1	4447	3	Y	-0-			-0-
08	4619 X	4593	-0-	-26	-0-	163	1	4430	3	Y	-0-			-0-
09	4470 X	4346	-0-	-124	-0-	146	1	4200	3	Y	-0-			-0-
10	4619 X	4573	-0-	-46	-0-	22	1	4551	3	Y	-0-			-0-
11	4470 X	4396	-0-	-74	-0-	21	1	4375	3	Y	-0-			-0-
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001										TOTAL DEPTH	8119	PERF. 7568 - 8030		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001										TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7143 - 7516		
06	3960 X	3451	-0-	-509	-0-	119	1	3332	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3242	-0-	-757	-0-	111	1	3131	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	2975	-0-	-993	-0-	104	1	2871	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	2738	-0-	-1012	-0-	93	1	2645	2	N	-0-			-0-
10	3658 X	2510	-0-	-1148	-0-	85	1	2425	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	2165	-0-	-1285	-0-	71	1	2094	2	N	-0-			-0-
MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7215 - 7767		
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	22	1	550	3	Y	11			21
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	Y	4	25	1	-0-
08	620 N	179	-0-	-441	-0-	7	1	171	3	Y	1	1	1	-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001										TOTAL DEPTH	7482	PERF. 7021 - 7339		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001										TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7015 - 7313		
06	2880 X	2294	-0-	-586	-0-	79	1	2215	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	2431	-0-	-266	-0-	83	1	2348	2	N	-0-			-0-
08	2635 X	2497	-0-	-138	-0-	87	1	2410	2	N	-0-			-0-
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	79	1	2237	2	N	-0-			-0-
10	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	74	1	2124	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2029	-0-	-401	-0-	67	1	1962	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001										TOTAL DEPTH	7458	PERF.	6985 - 7347	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7613 - 8171	
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	43	1	1881	3	N	-0-		-0-
07	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	47	1	1861	3	N	-0-		-0-
08	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	41	1	1744	3	N	-0-		-0-
09	1920	N	1590	-0-	-330	-0-	36	1	1554	3	N	-0-		-0-
10	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	5	1	1564	3	N	-0-		-0-
11	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	5	1	1470	3	N	-0-		-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001										TOTAL DEPTH	8666	PERF.	8022 - 8550	
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-		-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-		-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-		-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-		-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-		-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7874 - 8650	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001										TOTAL DEPTH	8758	PERF.	7908 - 8670	
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	62	2	Y	-0-		3
							187	3						
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	7	1	54	2	Y	-0-		3
							162	3						
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	6	1	43	2	Y	-0-		3
							129	3						
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	2		5
							670	3	2	9				
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-		5
							216	3						
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	295	1	66	2	Y	-0-		5
							205	3						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
EVERS				WELL #: 4	RRCID -> 185609	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8736	PERF. 7890	- 8630			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	37 1	319 2	Y	-0-	38 1	-0-	
						965 3						
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	43 1	374 2	Y	2	2 1	-0-	
						1128 3	2 9					
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	34 1	323 2	Y	1		1	
						970 3	1 9					
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	42 1	400 2	Y	9		10	
						1205 3	10 9					
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	41 1	372 2	Y	2		12	
						1118 3	2 9					
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	44 1	385 2	Y	7	14 1	5	
						1160 3	8 9					
08	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	39 1	346 2	Y	5	1 1	9	
						1042 3	6 9					
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	35 1	349 2	Y	4		13	
						1047 3	4 9					
10	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	5 1	339 2	Y	7		20	
						1052 3	8 9					
11	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	5 1	320 2	Y	2		22	
						1004 3	2 9					

ACOLA, SAM				WELL #: 3	RRCID -> 185643	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH 7459	PERF. 6865	- 7358			
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	154 1	4151 3	Y	-0-		-0-	
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	173 1	4332 3	Y	-0-		-0-	
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	171 1	4323 3	Y	-0-		-0-	
09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	151 1	4117 3	Y	-0-		-0-	
10	4309 X	4253	-0-	-56	-0-	21 1	4232 3	Y	-0-		-0-	
11	4170 X	4104	-0-	-66	-0-	20 1	4084 3	Y	-0-		-0-	

LYNNE WEIL				WELL #: 8	RRCID -> 185693	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 7674	PERF. 7164	- 7548			
06	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	181 1	7695 2	N	-0-		-0-	
07	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	180 1	7686 2	N	-0-		-0-	
08	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	179 1	7515 2	N	-0-		-0-	
09	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	150 1	6486 2	N	-0-		-0-	
10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	151 1	6555 2	N	-0-		-0-	
*11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	79 1	3498 2	N	-0-		-0-	

LAU				WELL #: 3	RRCID -> 185695	COMPL. DATE 06/26/2001	TOTAL DEPTH 7704	PERF. 7177	- 7589			
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		-0-	
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		-0-	
08	2759 X	296	-0-	-2463	-0-	10 1	286 2	N	-0-		-0-	
09	2670 X	1088	-0-	-1582	-0-	102 1	986 2	N	-0-		-0-	
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	31 1	175 2	N	-0-		-0-	
*11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	776 1	2346 2	N	-0-		-0-	

WAGGONER				WELL #: 32	RRCID -> 185719	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 8092	PERF. 7319	- 7933			
06	960 N	894	-0-	-66	-0-	45 1	837 3	Y	11		50	
						12 9						
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	49 1	935 3	Y	12		62	
						13 9						
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	48 1	920 3	Y	11		73	
						12 9						
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	46 1	872 3	Y	23		96	
						25 9						
10	992 N	947	-0-	-45	-0-	6 1	929 3	Y	11		107	
						12 9						
11	960 N	784	-0-	-176	-0-	5 1	768 3	Y	10		117	
						11 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	35 1	1004 3	Y	5				10
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	6 9							
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	44 1	1093 3	Y	-0-	10 1			-0-
							43 1	1083 3	Y	1				1
							1 9							
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	35 1	1025 3	Y	1				2
							1 9							
*10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	5 1	1079 3	Y	-0-				2
*11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	5 1	1061 3	Y	1				3
							1 9							
LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593														
06		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	438 1	3342 2	N	-0-				-0-
07		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	428 1	2386 2	N	-0-				-0-
08		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	114 1	4795 2	N	-0-				-0-
09		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	435 1	3775 2	N	-0-				-0-
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	434 1	2680 2	N	-0-				-0-
*11		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	445 1	3783 2	N	-0-				-0-
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350														
06		2040 N	1897	-0-	-143	-0-	64 1	1833 3	Y	-0-				-0-
07		2046 N	1900	-0-	-146	-0-	69 1	1831 3	Y	-0-				-0-
08		2015 N	1849	-0-	-166	-0-	67 1	1782 3	Y	-0-				-0-
09		1890 N	1651	-0-	-239	-0-	58 1	1593 3	Y	-0-				-0-
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	10 1	2000 3	Y	-0-				-0-
11		1800 N	1660	-0-	-140	-0-	8 1	1652 3	Y	-0-				-0-
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996														
06		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	292 1	7936 3	Y	3				35
							3 9							
07		8277 X	8275	-0-	-2	-0-	313 1	7962 3	Y	-0-				35
08		8494 X	8182	-0-	-312	-0-	305 1	7844 3	Y	30	65 1			-0-
							33 9							
09		8220 X	8011	-0-	-209	-0-	282 1	7726 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
10		8494 X	8137	-0-	-357	-0-	40 1	8097 3	Y	-0-				-0-
11		8220 X	7724	-0-	-496	-0-	37 1	7687 3	Y	-0-				-0-
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001										TOTAL DEPTH	8580	PERF. 7723 -	8421
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	64	1	1732	3	Y	-0-	7
*01		1736 N	1694	-0-	-42	-0-	62	1	1631	3	Y	1	8
							1	9					
*02		1624 N	1589	-0-	-35	-0-	54	1	1535	3	Y	-0-	8
*03		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	58	1	1634	3	Y	-0-	8
*04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	63	1	1653	3	Y	-0-	8
*05		1705 N	1516	-0-	-189	-0-	56	1	1460	3	Y	-0-	8
*06		1620 N	1485	-0-	-135	-0-	52	1	1431	3	Y	2	10
							2	9					
*07		1674 N	1540	-0-	-134	-0-	57	1	1483	3	Y	-0-	10
*08		1612 N	1516	-0-	-96	-0-	56	1	1460	3	Y	-0-	10
*09		1500 N	1419	-0-	-81	-0-	47	1	1372	3	Y	-0-	10
*10		1550 N	1427	-0-	-123	-0-	7	1	1420	3	Y	-0-	10
*11		1470 N	1332	-0-	-138	-0-	6	1	1326	3	Y	-0-	10

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001										TOTAL DEPTH	8535	PERF. 7753 -	8348
06		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2401	3	Y	-0-	-0-
07		2201 N	2086	-0-	-115	-0-	76	1	2010	3	Y	-0-	-0-
08		2201 N	2125	-0-	-76	-0-	75	1	2050	3	Y	-0-	-0-
09		2130 N	2046	-0-	-84	-0-	69	1	1977	3	Y	-0-	-0-
10		2077 N	2045	-0-	-32	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-	-0-
11		2070 N	2047	-0-	-23	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-	-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	7438	PERF. 6919 -	7329
06		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	134	1	3783	3	N	-0-	-0-
07		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	150	1	3998	3	N	-0-	-0-
08		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	155	1	4092	3	N	-0-	-0-
09		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	140	1	3970	3	N	-0-	-0-
10		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	20	1	4173	3	N	-0-	-0-
*11		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	20	1	4061	3	N	-0-	-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001										TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7080 -	7290
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	425	1	1020	3	Y	-0-	-0-
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	297	1	907	3	Y	-0-	-0-
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	3	Y	-0-	-0-
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	-0-	-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-	-0-
*11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-	-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7848 -	8630
06		840 N	823	-0-	-17	-0-	22	1	198	2	Y	8	8
							594	3	9	9			
07		868 N	842	-0-	-26	-0-	24	1	202	2	Y	7	15
							608	3	8	9			
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	8	-0-
							612	3	9	9			
09		810 N	808	-0-	-2	-0-	23	1	195	2	Y	4	3
							586	3	4	9			
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	Y	7	-0-
							629	3	8	9			
11		810 N	796	-0-	-14	-0-	3	1	191	2	Y	-0-	-0-
							602	3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4020 X	3975	-0-	-45	-0-	134 1	3841 3	Y	-0-			-0-
07		4154 X	4146	-0-	-8	-0-	146 1	4000 3	Y	-0-			-0-
08		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	144 1	4023 3	Y	-0-			-0-
09		4020 X	3989	-0-	-31	-0-	129 1	3860 3	Y	-0-			-0-
10		4154 X	4050	-0-	-104	-0-	20 1	4030 3	Y	-0-			-0-
11		4020 X	3940	-0-	-80	-0-	19 1	3921 3	Y	-0-			-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300													
06		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	103 1	2855 3	Y	-0-			-0-
07		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	111 1	2872 3	Y	-0-			-0-
08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	111 1	2848 3	Y	-0-			-0-
09		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	99 1	2833 3	Y	-0-			-0-
10		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	14 1	2897 3	Y	-0-			-0-
*11		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	14 1	2776 3	Y	-0-			-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500													
06		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	187 1	1628 2	N	50			138
							4894 3	55 9					
07		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	202 1	1683 2	N	37			175
							5066 3	41 9					
08		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	205 1	1694 2	N	40			215
							5097 3	44 9					
09		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	183 1	1609 2	N	18			233
							4832 3	20 9					
10		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	25 1	1617 2	N	25	189 1		69
							5030 3	28 9					
*11		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	25 1	1633 2	N	48			117
							5109 3	53 9					

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593													
06		3960 X	3603	-0-	-357	-0-	126 1	3477 3	Y	-0-			10
07		4092 X	3490	-0-	-602	-0-	130 1	3360 3	Y	-0-			10
08		4061 X	3312	-0-	-749	-0-	122 1	3190 3	Y	-0-			10
09		3930 X	3062	-0-	-868	-0-	109 1	2953 3	Y	-0-			10
10		4030 X	3418	-0-	-612	-0-	17 1	3401 3	Y	-0-			10
*11		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	18 1	3762 3	Y	-0-			10

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721													
06		2040 N	1234	-0-	-806	-0-	36 1	1198 3	N	-0-			-0-
07		2232 N	1243	-0-	-989	-0-	39 1	1204 3	N	-0-			-0-
08		1767 N	687	-0-	-1080	-0-	25 1	662 3	N	-0-			-0-
09		1230 N	636	-0-	-594	-0-	18 1	618 3	N	-0-			-0-
10		1240 N	551	-0-	-689	-0-	3 1	548 3	N	-0-			-0-
11		660 N	536	-0-	-124	-0-	3 1	533 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LAMBERT, CHARLIE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186467	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	7263 - 7583		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANI		WELL #:		1	RRCID ->	186470	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	7647 - 8583		
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	47	1	1271	3	Y	7	27	1	-0-
						8	9							
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-			-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	50	1	1364	3	Y	-0-			-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	41	1	1172	3	Y	-0-			-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-			-0-
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	186472	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7007 - 7199		
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	N	-0-			-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	55	1	1556	2	N	-0-			-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	2	N	-0-			-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	2	N	-0-			-0-
*11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186474	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7809 - 8489		
06	4950 X	4915	-0-	-35	-0-	168	1	4747	3	Y	-0-			-0-
07	5115 X	5111	-0-	-4	-0-	183	1	4928	3	Y	-0-			-0-
08	5115 X	5016	-0-	-99	-0-	180	1	4836	3	Y	-0-			-0-
09	4950 X	4750	-0-	-200	-0-	163	1	4587	3	Y	-0-			-0-
10	5115 X	4914	-0-	-201	-0-	24	1	4890	3	Y	-0-			-0-
11	4950 X	4685	-0-	-265	-0-	23	1	4662	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186475	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	7774 - 8486		
06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	151	1	4345	3	Y	-0-			-0-
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	169	1	4448	3	Y	-0-			-0-
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	169	1	4504	3	Y	-0-			-0-
09	4350 X	4303	-0-	-47	-0-	151	1	4141	3	Y	10			10
						11	9							
10	4495 X	4437	-0-	-58	-0-	22	1	4411	3	Y	4			14
						4	9							
11	4350 X	4266	-0-	-84	-0-	21	1	4245	3	Y	-0-			14

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186476	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8577	PERF.	7707 - 8369		
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1170 N	990	-0-	-180	-0-	35 1	955 3	Y		-0-			-0-
07	1116 N	968	-0-	-148	-0-	37 1	931 3	Y		-0-			-0-
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	31 1	798 3	Y		-0-			-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	35 1	964 3	Y		-0-			-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	6 1	1240 3	Y		17			17
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	19 9							
						6 1	1136 3	Y		29	29 1		17
						32 9							

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910													
06	720 N	662	-0-	-58	-0-	23 1	628 3	Y		10			52
07	713 N	674	-0-	-39	-0-	11 9							
08	713 N	645	-0-	-68	-0-	25 1	632 3	Y		15			67
09	660 N	601	-0-	-59	-0-	17 9							
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	23 1	603 3	Y		17			84
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	19 9							
						22 1	578 3	Y		1	82 1		3
						1 9							
						3 1	635 3	Y		18	4 1		17
						20 9							
						3 1	599 3	Y		11			28
						12 9							

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541													
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	3 1	107 2	N		-0-			-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	2 1	92 2	N		-0-			-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	2 1	98 2	N		-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	2 1	87 2	N		-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N		-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	3 1	83 2	N		-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537													
06	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	480 1	6673 2	N		-0-			-0-
07	2666 X	10	-0-	-2656	-0-	10 2				-0-			-0-
08	2666 X	616	-0-	-2050	-0-	616 1				-0-			-0-
09	2580 X	1984	-0-	-596	-0-	100 1	1884 2	N		-0-			-0-
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	298 1	3854 2	N		-0-			-0-
*11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	441 1	3249 2	N		-0-			-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855													
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	42 1	1174 2	Y		-0-			-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	40 1	1127 2	Y		-0-			-0-
08	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	41 1	1132 2	Y		-0-			-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	41 1	1152 2	Y		-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	40 1	1138 2	Y		-0-			-0-
*11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	38 1	1106 2	Y		-0-			-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7395 -	8009		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	69	1	1885	3	Y	-0-				43
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	74	1	1903	3	Y	-0-				43
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	79	1	1972	3	Y	-0-				43
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	Y	-0-				43
10	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-				43
11	1830 N	1627	-0-	-203	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-				43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7737 -	8009		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7849 -	8529		
06	4230 X	4192	-0-	-38	-0-	143	1	4046	3	Y	3				28
07	4371 X	4362	-0-	-9	-0-	162	1	4200	3	Y	-0-	25	1		3
08	4371 X	4352	-0-	-19	-0-	160	1	4181	3	Y	10	1	1		12
09	4230 X	4149	-0-	-81	-0-	145	1	4002	3	Y	2				14
10	4371 X	4231	-0-	-140	-0-	21	1	4208	3	Y	2				16
11	4230 X	4164	-0-	-66	-0-	20	1	4133	3	Y	10	10	1		16

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001										TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7649 -	8264		
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	17	1	696	3	N	-0-				-0-
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	3	N	-0-				-0-
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	19	1	703	3	N	-0-				-0-
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	23	1	662	3	N	-0-				-0-
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	4	1	707	3	N	-0-				-0-
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	N	-0-				-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001										TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7607 -	8178		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7618 -	8173		
06	930 N	838	-0-	-92	-0-	28	1	810	3	N	-0-				-0-
07	961 N	873	-0-	-88	-0-	31	1	842	3	N	-0-				-0-
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	26	1	797	3	N	-0-				-0-
09	840 N	726	-0-	-114	-0-	24	1	702	3	N	-0-				-0-
10	868 N	783	-0-	-85	-0-	4	1	779	3	N	-0-				-0-
11	810 N	746	-0-	-64	-0-	4	1	742	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001											TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7085 - 7467
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1140 N	1091	-0-	-49	-0-	38 1	1053 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	37 1	1052 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	980	-0-	-167	-0-	34 1	946 2	N	-0-			-0-
09		1080 N	969	-0-	-111	-0-	33 1	936 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	966	-0-	-119	-0-	33 1	933 2	N	-0-			-0-
*11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	40 1	1186 2	N	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001											TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7362 - 7900
06		4620 X	4615	-0-	-5	-0-	167 1	4444 3	Y	4			29
07		4774 X	4760	-0-	-14	-0-	180 1	4580 3	Y	-0-			29
08		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	177 1	4552 3	Y	42	71 1		-0-
09		4620 X	4578	-0-	-42	-0-	162 1	4413 3	Y	3	3 1		-0-
10		4774 X	4730	-0-	-44	-0-	23 1	4707 3	Y	-0-			-0-
11		4620 X	4605	-0-	-15	-0-	22 1	4583 3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001											TOTAL DEPTH	8406	PERF. 7611 - 8260
06		4020 X	3865	-0-	-155	-0-	124 1	3741 3	Y	-0-			-0-
07		4154 X	3984	-0-	-170	-0-	135 1	3849 3	Y	-0-			-0-
08		4123 X	4033	-0-	-90	-0-	138 1	3895 3	Y	-0-			-0-
09		3960 X	3871	-0-	-89	-0-	125 1	3746 3	Y	-0-			-0-
10		4061 X	4015	-0-	-46	-0-	20 1	3995 3	Y	-0-			-0-
11		3900 X	3858	-0-	-42	-0-	19 1	3839 3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001											TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7058 - 7433
06		15450 X	12810	-0-	-2640	-0-	441 1	12369 2	N	-0-			-0-
07		15314 X	12967	-0-	-2347	-0-	444 1	12523 2	N	-0-			-0-
08		14756 X	12617	-0-	-2139	-0-	439 1	12178 2	N	-0-			-0-
09		13800 X	12067	-0-	-1733	-0-	410 1	11657 2	N	-0-			-0-
10		13857 X	12154	-0-	-1703	-0-	409 1	11745 2	N	-0-			-0-
11		12810 X	11199	-0-	-1611	-0-	369 1	10830 2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001											TOTAL DEPTH	7963	PERF. 7338 - 7836
06		2280 N	2170	-0-	-110	-0-	48 1	2122 3	Y	-0-			-0-
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	52 1	2097 3	Y	-0-			-0-
08		2325 N	2262	-0-	-63	-0-	55 1	2207 3	Y	-0-			-0-
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	48 1	2150 3	Y	-0-			-0-
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	63 1	2189 3	Y	-0-			-0-
*11		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	72 1	2197 3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001											TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7295 - 7813
06		2040 N	1830	-0-	-210	-0-	42 1	1788 3	Y	-0-			-0-
07		2046 N	1872	-0-	-174	-0-	46 1	1826 3	Y	-0-			-0-
08		1922 N	1775	-0-	-147	-0-	45 1	1730 3	Y	-0-			-0-
09		1830 N	1676	-0-	-154	-0-	37 1	1639 3	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1676	-0-	-184	-0-	8 1	1668 3	Y	-0-			-0-
11		1710 N	1428	-0-	-282	-0-	7 1	1421 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	111 1	3127 2	N	-0-			-0-
07		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	112 1	3162 2	N	-0-			-0-
08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	111 1	3075 2	N	-0-			-0-
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	106 1	3010 2	N	-0-			-0-
10		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	104 1	2975 2	N	-0-			-0-
*11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	95 1	2795 2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511													
06		3660 X	3653	-0-	-7	-0-	126 1	3527 2	N	-0-			-0-
07		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	130 1	3673 2	N	-0-			-0-
08		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	134 1	3704 2	N	-0-			-0-
09		3690 X	3651	-0-	-39	-0-	124 1	3527 2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3745	-0-	-68	-0-	126 1	3619 2	N	-0-			-0-
11		3720 X	3618	-0-	-102	-0-	119 1	3499 2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234													
06		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	106 1	3265 3	N	-0-			-0-
07		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	122 1	3386 3	N	-0-			-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	120 1	3375 3	N	-0-			-0-
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	106 1	3223 3	N	-0-			-0-
10		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	17 1	3509 3	N	-0-			-0-
*11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	16 1	3364 3	N	-0-			-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490													
06		1170 N	1082	-0-	-88	-0-	28 1	263 2	Y	-0-			-0-
							791 3						
07		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	31 1	276 2	Y	2			2
							829 3	2 9					
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	32 1	287 2	Y	-0-			2
							863 3						
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	30 1	286 2	Y	10			12
							859 3	11 9					
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	5 1	294 2	Y	52	64 1		-0-
							911 3	57 9					
11		1140 N	1121	-0-	-19	-0-	4 1	270 2	Y	3	3 1		-0-
							844 3	3 9					

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550													
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	12 1	94 2	Y	4			22
							282 3	4 9					
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	12 1	91 2	Y	5			27
							273 3	6 9					
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	13 1	96 2	Y	-0-			27
							290 3						
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	Y	7			34
							301 3	8 9					
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	2 1	106 2	Y	32	51 1		15
							331 3	35 9					
*11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	2 1	107 2	Y	2	2 1		15
							334 3	2 9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001										TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7316 - 7855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6120 X	6013	-0-	-107	-0-	199	1	5814	3	Y	-0-	-0-
07		6324 X	6263	-0-	-61	-0-	222	1	6041	3	Y	-0-	-0-
08		6324 X	6174	-0-	-150	-0-	213	1	5961	3	Y	-0-	-0-
09		6120 X	5880	-0-	-240	-0-	195	1	5685	3	Y	-0-	-0-
10		6324 X	6053	-0-	-271	-0-	29	1	6024	3	Y	-0-	-0-
11		6060 X	5819	-0-	-241	-0-	28	1	5791	3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001										TOTAL DEPTH	7977	PERF. 7335 - 7857	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-	-0-	-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001										TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7747 - 8430	
06		2700 N	2577	-0-	-123	-0-	87	1	2486	3	Y	4	7
07		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	101	1	2724	3	Y	10	17
08		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	99	1	2647	3	Y	1 15	3
09		2580 N	2576	-0-	-4	-0-	87	1	2488	3	Y	1 1	3
10		2790 N	2634	-0-	-156	-0-	13	1	2621	3	Y	-0-	3
11		2670 N	2608	-0-	-62	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-	3

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7434 - 8016	
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	53	1	1581	3	Y	-0-	-0-
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	58	1	1618	3	Y	-0-	-0-
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-	-0-
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	3	Y	-0-	-0-
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-	-0-
11		1590 N	1580	-0-	-10	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-	-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8486	PERF. 7707 - 8387	
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	54	1	1687	3	Y	-0-	-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	63	1	1729	3	Y	-0-	-0-
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	58	1	1709	3	Y	-0-	-0-
09		1680 N	1647	-0-	-33	-0-	53	1	1594	3	Y	-0-	-0-
10		1736 N	1636	-0-	-100	-0-	8	1	1628	3	Y	-0-	-0-
11		1680 N	1603	-0-	-77	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-	-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001										TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6995 - 7345	
06		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	121	1	3406	2	N	-0-	-0-
07		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	144	1	4058	2	N	-0-	-0-
08		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	140	1	3871	2	N	-0-	-0-
09		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	142	1	4054	2	N	-0-	-0-
10		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	139	1	3986	2	N	-0-	-0-
*11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PIRKLE, LORENE		WELL #:	6	RRCID ->	187062	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7608 - 8245
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	60 1	1828 3	N	-0-	-0-	
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	70 1	1965 3	N	-0-	-0-	
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	69 1	1984 3	N	-0-	-0-	
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	65 1	1898 3	N	-0-	-0-	
10	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	10 1	2014 3	N	-0-	-0-	
11	1980 N	1918	-0-	-62	-0-	9 1	1909 3	N	-0-	-0-	

BURNS, ANNA BETH		WELL #:	7	RRCID ->	187066	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7676 - 8167
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	41 1	1181 3	N	-0-	-0-	
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	45 1	1270 3	N	-0-	-0-	
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	45 1	1298 3	N	-0-	-0-	
09	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	36 1	1128 3	N	-0-	-0-	
10	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	6 1	1196 3	N	-0-	-0-	
11	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	6 1	1263 3	N	-0-	-0-	

GARRETT, R. S. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	187068	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7015 - 7370
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	48 1	1340 2	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	52 1	1460 2	N	-0-	-0-	
*08	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	54 1	1487 2	N	-0-	-0-	
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	52 1	1474 2	N	-0-	-0-	
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	53 1	1512 2	N	-0-	-0-	
*11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	50 1	1463 2	N	-0-	-0-	

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	12	RRCID ->	187073	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	7616 - 8229
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	29 1	1250 3	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1205	-0-	-221	-0-	27 1	1178 3	N	-0-	-0-	
08	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	34 1	1328 3	N	-0-	-0-	
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	29 1	1231 3	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	3 1	1036 3	N	-0-	-0-	
11	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	4 1	1203 3	N	-0-	-0-	

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	4	RRCID ->	187088	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7610 - 8202
06	6090 X	5881	-0-	-209	-0-	188 1	5693 3	N	-0-	-0-	
07	6231 X	6164	-0-	-67	-0-	212 1	5952 3	N	-0-	-0-	
08	6169 X	6025	-0-	-144	-0-	204 1	5821 3	N	-0-	-0-	
09	5940 X	5800	-0-	-140	-0-	184 1	5616 3	N	-0-	-0-	
10	6169 X	5949	-0-	-220	-0-	29 1	5920 3	N	-0-	-0-	
11	5970 X	5798	-0-	-172	-0-	28 1	5770 3	N	-0-	-0-	

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	8	RRCID ->	187096	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7630 - 8253
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	64 1	1898 3	N	-0-	-0-	
07	2201 N	2019	-0-	-182	-0-	70 1	1949 3	N	-0-	-0-	
08	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	69 1	1932 3	N	-0-	-0-	
09	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	60 1	1842 3	N	-0-	-0-	
10	2015 N	1796	-0-	-219	-0-	9 1	1787 3	N	-0-	-0-	
11	1950 N	1710	-0-	-240	-0-	8 1	1702 3	N	-0-	-0-	

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	5	RRCID ->	187098	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	7652 - 8280
06	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	49 1	1522 3	N	-0-	-0-	
07	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	53 1	1564 3	N	-0-	-0-	
08	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	57 1	1552 3	N	-0-	-0-	
09	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	49 1	1487 3	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	8 1	1584 3	N	-0-	-0-	
11	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	7 1	1511 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	52 1	1410 3	Y	1				7
							1 9							
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	57 1	1488 3	Y	-0-				7
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	56 1	1442 3	Y	2				9
							2 9							
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	47 1	1341 3	Y	-0-				9
*10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	7 1	1499 3	Y	-0-				9
*11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	7 1	1431 3	Y	-0-				9

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165														
06		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	105 1	3021 3	N	-0-				-0-
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	114 1	3087 3	N	-0-				-0-
08		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	113 1	3070 3	N	-0-				-0-
09		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	99 1	2896 3	N	-0-				-0-
10		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	15 1	3084 3	N	-0-				-0-
*11		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	14 1	2964 3	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236														
06		5910 X	5679	-0-	-231	-0-	182 1	5497 3	N	-0-				-0-
07		6045 X	5791	-0-	-254	-0-	199 1	5592 3	N	-0-				-0-
08		6045 X	5796	-0-	-249	-0-	196 1	5600 3	N	-0-				-0-
09		5850 X	5537	-0-	-313	-0-	172 1	5365 3	N	-0-				-0-
10		5952 X	5711	-0-	-241	-0-	28 1	5683 3	N	-0-				-0-
11		5670 X	5496	-0-	-174	-0-	27 1	5469 3	N	-0-				-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765														
06		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	248 1	6973 2	N	-0-				-0-
07		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	239 1	6730 2	N	-0-				-0-
08		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	238 1	6601 2	N	-0-				-0-
09		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	226 1	6441 2	N	-0-				-0-
10		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	224 1	6431 2	N	-0-				-0-
*11		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	203 1	5971 2	N	-0-				-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397														
06		4770 X	4188	-0-	-582	-0-	144 1	4044 2	N	-0-				-0-
07		4588 X	4331	-0-	-257	-0-	148 1	4183 2	N	-0-				-0-
08		4495 X	4258	-0-	-237	-0-	148 1	4110 2	N	-0-				-0-
09		4320 X	4100	-0-	-220	-0-	139 1	3961 2	N	-0-				-0-
10		4433 X	4287	-0-	-146	-0-	144 1	4143 2	N	-0-				-0-
11		4200 X	4041	-0-	-159	-0-	133 1	3908 2	N	-0-				-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3120 X	3060	-0-	-60	-0-	100 1	2960 3	N	-0-		-0-
07		3224 X	3162	-0-	-62	-0-	114 1	3048 3	N	-0-		-0-
08		3224 X	3156	-0-	-68	-0-	113 1	3043 3	N	-0-		-0-
09		3120 X	3005	-0-	-115	-0-	99 1	2906 3	N	-0-		-0-
10		3193 X	3149	-0-	-44	-0-	15 1	3134 3	N	-0-		-0-
11		3060 X	2976	-0-	-84	-0-	14 1	2962 3	N	-0-		-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295												
06		3870 X	3826	-0-	-44	-0-	132 1	3694 2	N	-0-		-0-
07		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	141 1	3977 2	N	-0-		-0-
08		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	156 1	4328 2	N	-0-		-0-
09		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	155 1	4409 2	N	-0-		-0-
10		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	156 1	4474 2	N	-0-		-0-
*11		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	143 1	4185 2	N	-0-		-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713												
06		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	119 1	3700 3	N	-0-		-0-
07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	130 1	3786 3	N	-0-		-0-
08		3813 X	3588	-0-	-225	-0-	121 1	3467 3	N	-0-		-0-
09		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	119 1	3723 3	N	-0-		-0-
10		3813 X	3800	-0-	-13	-0-	19 1	3781 3	N	-0-		-0-
11		3690 X	3575	-0-	-115	-0-	17 1	3558 3	N	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898												
06		4500 X	4306	-0-	-194	-0-	141 1	4165 3	Y	-0-		-0-
07		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	160 1	4526 3	Y	-0-		-0-
08		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	158 1	4415 3	Y	-0-		-0-
09		4410 X	4358	-0-	-52	-0-	141 1	4217 3	Y	-0-		-0-
10		4681 X	4335	-0-	-346	-0-	21 1	4314 3	Y	-0-		-0-
11		4530 X	4092	-0-	-438	-0-	20 1	4072 3	Y	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897												
06		2760 N	2694	-0-	-66	-0-	59 1	2635 3	N	-0-		-0-
07		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	73 1	2935 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	3105	-0-	5	5	74 1	3031 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	3056	-0-	56	61	99 1	2957 3	N	-0-		-0-
10		3100 N	3241	-0-	141	202	16 1	3225 3	N	-0-		-0-
*11		3000 N	3107	-0-	107	309	15 1	3092 3	N	-0-		-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551												
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	41 1	1185 3	N	-0-		-0-
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	44 1	1196 3	N	-0-		-0-
08		1240 N	1131	-0-	-109	-0-	43 1	1088 3	N	-0-		-0-
09		1230 N	999	-0-	-231	-0-	35 1	964 3	N	-0-		-0-
10		1240 N	887	-0-	-353	-0-	4 1	883 3	N	-0-		-0-
11		1080 N	661	-0-	-419	-0-	3 1	658 3	N	-0-		-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894												
06		2130 N	1888	-0-	-242	-0-	64 1	1824 3	Y	-0-		-0-
07		1984 N	1928	-0-	-56	-0-	69 1	1859 3	Y	-0-		-0-
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	69 1	1919 3	Y	-0-		-0-
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	65 1	1842 3	Y	-0-		-0-
10		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	10 1	1938 3	Y	-0-		-0-
11		1920 N	1714	-0-	-206	-0-	8 1	1706 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001												TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7424 - 7889
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	70 1	2050 3	Y	-0-			-0-	
07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	77 1	2185 3	Y	-0-			-0-	
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	69 1	1937 3	Y	-0-			-0-	
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	53 1	1615 3	Y	-0-			-0-	
10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	10 1	2131 3	Y	-0-			-0-	
*11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	10 1	2108 3	Y	-0-			-0-	

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001												TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7115 - 7453
06		2850 X	2758	-0-	-92	-0-	95 1	2663 2	N	-0-			-0-	
07		2945 X	2893	-0-	-52	-0-	99 1	2794 2	N	-0-			-0-	
08		2945 X	2841	-0-	-104	-0-	99 1	2742 2	N	-0-			-0-	
09		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	94 1	2675 2	N	-0-			-0-	
10		2883 N	2821	-0-	-62	-0-	95 1	2726 2	N	-0-			-0-	
11		2760 N	2720	-0-	-40	-0-	90 1	2630 2	N	-0-			-0-	

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001												TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7321 - 7713
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001												TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7752 - 8484
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	81 1	2281 3	Y	-0-			-0-	
07		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	88 1	2373 3	Y	-0-			-0-	
08		2418 N	2392	-0-	-26	-0-	87 1	2305 3	Y	-0-			-0-	
09		2340 N	2298	-0-	-42	-0-	76 1	2222 3	Y	-0-			-0-	
10		2418 N	2408	-0-	-10	-0-	12 1	2396 3	Y	-0-			-0-	
11		2310 N	2304	-0-	-6	-0-	11 1	2293 3	Y	-0-			-0-	

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001												TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7142 - 7506
06		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	101 1	2828 2	N	-0-			-0-	
07		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	95 1	2673 2	N	-0-			-0-	
08		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	97 1	2676 2	N	-0-			-0-	
09		2700 N	2114	-0-	-586	-0-	72 1	2042 2	N	-0-			-0-	
10		2759 N	2498	-0-	-261	-0-	84 1	2414 2	N	-0-			-0-	
11		2670 N	2335	-0-	-335	-0-	77 1	2258 2	N	-0-			-0-	

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001												TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7102 - 7483
06		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	519 1	5304 2	Y	-0-			-0-	
07		5983 X	5516	-0-	-467	-0-	514 1	5002 2	Y	-0-			-0-	
08		5983 X	5636	-0-	-347	-0-	196 1	5440 2	Y	-0-			-0-	
09		5790 X	5368	-0-	-422	-0-	501 1	4867 2	Y	-0-			-0-	
10		5983 X	5681	-0-	-302	-0-	521 1	5160 2	Y	-0-			-0-	
11		5790 X	5036	-0-	-754	-0-	481 1	4555 2	Y	-0-			-0-	

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001												TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7122 - 7493
06		3360 X	3090	-0-	-270	-0-	106 1	2984 2	Y	-0-			-0-	
07		3472 X	3151	-0-	-321	-0-	108 1	3043 2	Y	-0-			-0-	
08		3286 X	3132	-0-	-154	-0-	109 1	3023 2	Y	-0-			-0-	
09		3180 X	3111	-0-	-69	-0-	106 1	3005 2	Y	-0-			-0-	
10		3286 X	3167	-0-	-119	-0-	107 1	3060 2	Y	-0-			-0-	
11		3090 X	2979	-0-	-111	-0-	98 1	2881 2	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7624 -	8110
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6540 X	6223	-0-	-317	-0-	204	1	6019	3	Y	-0-		-0-
07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	235	1	6484	3	Y	-0-		-0-
08	6634 X	6549	-0-	-85	-0-	231	1	6318	3	Y	-0-		-0-
09	6420 X	6264	-0-	-156	-0-	205	1	6059	3	Y	-0-		-0-
10	6727 X	6532	-0-	-195	-0-	32	1	6500	3	Y	-0-		-0-
11	6510 X	6390	-0-	-120	-0-	31	1	6359	3	Y	-0-		-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001										TOTAL DEPTH	8192	PERF. 7487 -	8082
*12	3627 X	3518	-0-	-109	-0-	125	1	3393	3	Y	-0-		-0-
01	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	124	1	3430	3	Y	-0-		-0-
02	3393 X	3304	-0-	-89	-0-	80	1	3224	3	Y	-0-		-0-
03	3627 X	3495	-0-	-132	-0-	116	1	3379	3	Y	-0-		-0-
04	3510 X	3370	-0-	-140	-0-	112	1	3258	3	Y	-0-		-0-
05	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	115	1	3318	3	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3236	-0-	-214	-0-	106	1	3130	3	Y	-0-		-0-
07	3534 X	3439	-0-	-95	-0-	120	1	3319	3	Y	-0-		-0-
08	3503 X	3406	-0-	-97	-0-	119	1	3287	3	Y	-0-		-0-
09	3360 X	3289	-0-	-71	-0-	106	1	3183	3	Y	-0-		-0-
10	3441 X	3349	-0-	-92	-0-	16	1	3333	3	Y	-0-		-0-
11	3330 X	3249	-0-	-81	-0-	16	1	3233	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001										TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7020 -	7295
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	153	1	4289	2	N	-0-		-0-
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	152	1	4274	2	N	-0-		-0-
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	156	1	4315	2	N	-0-		-0-
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	147	1	4174	2	N	-0-		-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	146	1	4183	2	N	-0-		-0-
*11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	136	1	4007	2	N	-0-		-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7727 -	8429
06	780 N	670	-0-	-110	-0-	22	1	648	3	Y	-0-		21
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	24	1	656	3	Y	-0-		21
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	24	1	600	3	Y	-0-	18 1	3
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	23	1	586	3	Y	1	1 1	3
						1	9						
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	3	1	621	3	Y	-0-		3
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	3	Y	-0-		3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001										TOTAL DEPTH	8580	PERF. 7763 -	8466
*12	1023 X	859	-0-	-164	-0-	32	1	827	3	Y	-0-		14
*01	1023 X	883	-0-	-140	-0-	31	1	852	3	Y	-0-	14 1	-0-
*02	957 X	816	-0-	-141	-0-	30	1	786	3	Y	-0-		-0-
*03	899 X	803	-0-	-96	-0-	28	1	775	3	Y	-0-		-0-
*04	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	3	Y	-0-		-0-
*05	868 X	594	-0-	-274	-0-	19	1	575	3	Y	-0-		-0-
*06	720 N	514	-0-	-206	-0-	18	1	496	3	Y	-0-		-0-
*07	744 N	502	-0-	-242	-0-	20	1	482	3	Y	-0-		-0-
*08	589 N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	Y	-0-		-0-
*09	510 N	439	-0-	-71	-0-	17	1	422	3	Y	-0-		-0-
*10	496 N	297	-0-	-199	-0-	1	1	296	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	2	1	395	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
ELKINS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187368	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6860 - 7150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	931	2	N	-0-			-0-	

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:		2	RRCID ->	187369	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7064 - 7392				
06	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	-0-	61	1	1701	2	N	-0-			-0-	
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1753	2	N	-0-			-0-	
08	1767 N	1621	-0-	-146	-0-	-0-	64	1	1557	2	N	-0-			-0-	
09	1770 N	1243	-0-	-527	-0-	-0-	43	1	1200	2	N	-0-			-0-	
10	1829 N	1006	-0-	-823	-0-	-0-	33	1	973	2	N	-0-			-0-	
11	1560 N	891	-0-	-669	-0-	-0-	31	1	860	2	N	-0-			-0-	

EVERS		WELL #:		5	RRCID ->	187380	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7786 - 8510				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SEALS, G. T.		WELL #:		5	RRCID ->	187524	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7618 - 8245				
06	3900 X	3793	-0-	-107	-0-	-0-	80	1	3713	3	N	-0-			-0-	
07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	3880	3	N	-0-			-0-	
08	3937 X	3895	-0-	-42	-0-	-0-	129	1	3766	3	N	-0-			-0-	
09	3810 X	3651	-0-	-159	-0-	-0-	113	1	3538	3	N	-0-			-0-	
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	3984	3	N	-0-			-0-	
11	3840 X	3839	-0-	-1	-0-	-0-	19	1	3820	3	N	-0-			-0-	

SEALS, G. T.		WELL #:		6	RRCID ->	187528	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7677 - 8290				
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1745	3	N	-0-			-0-	
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1801	3	N	-0-			-0-	
08	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	-0-	58	1	1790	3	N	-0-			-0-	
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	3	N	-0-			-0-	
10	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	-0-	9	1	1791	3	N	-0-			-0-	
11	1800 N	1714	-0-	-86	-0-	-0-	8	1	1706	3	N	-0-			-0-	

SEALS, G. T.		WELL #:		7	RRCID ->	187529	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7683 - 8298				
06	3870 X	3751	-0-	-119	-0-	-0-	80	1	3671	3	N	-0-			-0-	
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	3979	3	N	-0-			-0-	
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	3942	3	N	-0-			-0-	
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	3759	3	N	-0-			-0-	
10	4030 X	3944	-0-	-86	-0-	-0-	13	1	3931	3	N	-0-			-0-	
11	3900 X	3715	-0-	-185	-0-	-0-	18	1	3697	3	N	-0-			-0-	

SEALS, G. T.		WELL #:		8	RRCID ->	187530	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	7698 - 8283				
06	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	-0-	49	1	2110	3	N	-0-			-0-	
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2200	3	N	-0-			-0-	
08	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	-0-	76	1	2135	3	N	-0-			-0-	
09	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	-0-	66	1	2013	3	N	-0-			-0-	
10	2263 N	2169	-0-	-94	-0-	-0-	11	1	2158	3	N	-0-			-0-	
*11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2152	3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SEALS, G. T.		WELL #: 9		RRCID ->	187531	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7690 - 8295
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4350 X	4328	-0-	-22	-0-	92	1	4236	3	N	-0-
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	149	1	4356	3	N	-0-
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	153	1	4362	3	N	-0-
09	4350 X	4267	-0-	-83	-0-	131	1	4136	3	N	-0-
10	4495 X	4370	-0-	-125	-0-	21	1	4349	3	N	-0-
11	4380 X	4150	-0-	-230	-0-	20	1	4130	3	N	-0-

SEALS, G. T.		WELL #: 11		RRCID ->	187532	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	7708 - 8280
06	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	30	1	1318	3	N	-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	34	1	1445	3	N	-0-
08	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	45	1	1275	3	N	-0-
09	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	36	1	1218	3	N	-0-
10	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	7	1	1326	3	N	-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-

SEALS, G. T.		WELL #: 12		RRCID ->	187533	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	7683 - 8275
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	84	1	3813	3	N	-0-
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	95	1	3963	3	N	-0-
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3916	3	N	-0-
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	119	1	3728	3	N	-0-
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	19	1	3979	3	N	-0-
*11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	19	1	3814	3	N	-0-

SEALS, G. T.		WELL #: 13		RRCID ->	187534	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7685 - 8297
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	75	1	3589	3	N	-0-
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	89	1	3761	3	N	-0-
08	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	122	1	3630	3	N	-0-
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	108	1	3526	3	N	-0-
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	18	1	3715	3	N	-0-
*11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	18	1	3702	3	N	-0-

BURNS, ANNA BETH		WELL #: 10		RRCID ->	187542	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7580 - 8193
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	113	1	4950	3	N	-0-
07	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	180	1	5078	3	N	-0-
08	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	183	1	5115	3	N	-0-
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	160	1	4791	3	N	-0-
10	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	26	1	5243	3	N	-0-
*11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	24	1	4987	3	N	-0-

BURNS, ANNA BETH		WELL #: 11		RRCID ->	187543	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	7572 - 8203
06	4710 X	4503	-0-	-207	-0-	146	1	4357	3	N	-0-
07	4960 X	4646	-0-	-314	-0-	160	1	4486	3	N	-0-
08	4960 X	4643	-0-	-317	-0-	164	1	4479	3	N	-0-
09	4800 X	4445	-0-	-355	-0-	141	1	4304	3	N	-0-
10	4743 X	4600	-0-	-143	-0-	22	1	4578	3	N	-0-
11	4500 X	4426	-0-	-74	-0-	21	1	4405	3	N	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #: 11		RRCID ->	187592	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7503 - 8043
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	18	1	822	3	Y	-0-
07	930 N	856	-0-	-74	-0-	20	1	836	3	Y	-0-
08	899 N	871	-0-	-28	-0-	20	1	851	3	Y	-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	18	1	836	3	Y	-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	4	1	814	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	9	RRCID ->	187594	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7506 - 8066
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4860 X	4770	-0-	-90	-0-	107 1	4663 3	Y	-0-	-0-	
07	5022 X	4816	-0-	-206	-0-	119 1	4697 3	Y	-0-	-0-	
08	5022 X	4735	-0-	-287	-0-	118 1	4617 3	Y	-0-	-0-	
09	4830 X	4540	-0-	-290	-0-	100 1	4440 3	Y	-0-	-0-	
10	4929 X	4700	-0-	-229	-0-	23 1	4677 3	Y	-0-	-0-	
11	4770 X	4673	-0-	-97	-0-	23 1	4650 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	8	RRCID ->	187597	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7530 - 8084
06	5400 X	5227	-0-	-173	-0-	171 1	5056 3	Y	-0-	-0-	
07	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	196 1	5426 3	Y	-0-	-0-	
08	5580 X	5520	-0-	-60	-0-	190 1	5330 3	Y	-0-	-0-	
09	5400 X	5280	-0-	-120	-0-	171 1	5109 3	Y	-0-	-0-	
10	5580 X	5488	-0-	-92	-0-	27 1	5461 3	Y	-0-	-0-	
11	5400 X	5266	-0-	-134	-0-	25 1	5241 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	15	RRCID ->	187598	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7478 - 8007
06	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	176 1	5243 3	Y	-0-	-0-	
07	5580 X	5579	-0-	-1	-0-	197 1	5382 3	Y	-0-	-0-	
08	5580 X	5559	-0-	-21	-0-	194 1	5365 3	Y	-0-	-0-	
09	5400 X	5330	-0-	-70	-0-	171 1	5159 3	Y	-0-	-0-	
10	5580 X	5498	-0-	-82	-0-	27 1	5471 3	Y	-0-	-0-	
11	5400 X	5314	-0-	-86	-0-	26 1	5288 3	Y	-0-	-0-	

PIRKLE, LORENE		WELL #:	7	RRCID ->	187717	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7620 - 8277
06	6090 X	6015	-0-	-75	-0-	199 1	5816 3	Y	-0-	-0-	
07	6293 X	6079	-0-	-214	-0-	211 1	5868 3	Y	-0-	-0-	
08	6262 X	6062	-0-	-200	-0-	213 1	5849 3	Y	-0-	-0-	
09	6060 X	5798	-0-	-262	-0-	189 1	5609 3	Y	-0-	-0-	
10	6231 X	5981	-0-	-250	-0-	29 1	5952 3	Y	-0-	-0-	
11	6030 X	5832	-0-	-198	-0-	28 1	5804 3	Y	-0-	-0-	

PIRKLE, LORENE		WELL #:	8	RRCID ->	187719	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7605 - 8256
06	4080 X	3973	-0-	-107	-0-	129 1	3844 3	Y	-0-	-0-	
07	4309 X	4116	-0-	-193	-0-	141 1	3975 3	Y	-0-	-0-	
08	4309 X	4108	-0-	-201	-0-	139 1	3969 3	Y	-0-	-0-	
09	4170 X	3755	-0-	-415	-0-	119 1	3636 3	Y	-0-	-0-	
10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	20 1	4180 3	Y	-0-	-0-	
11	3990 X	3922	-0-	-68	-0-	19 1	3903 3	Y	-0-	-0-	

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:	4	RRCID ->	187724	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7633 - 8347
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:	9	RRCID ->	187726	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7714 - 8430
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001											TOTAL DEPTH	8304	PERF. 7602 - 8207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5790 X	5703	-0-	-87	-0-	182	1	5521	3	N	-0-	-0-
07		5983 X	5801	-0-	-182	-0-	198	1	5603	3	N	-0-	-0-
08		5952 X	5784	-0-	-168	-0-	196	1	5588	3	N	-0-	-0-
09		5760 X	5553	-0-	-207	-0-	177	1	5376	3	N	-0-	-0-
10		5921 X	5762	-0-	-159	-0-	28	1	5734	3	N	-0-	-0-
11		5700 X	5532	-0-	-168	-0-	27	1	5505	3	N	-0-	-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001											TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7259 - 7800
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001											TOTAL DEPTH	8651	PERF. 7854 - 8560
06		5220 X	4995	-0-	-225	-0-	172	1	4804	3	Y	17	17
07		5332 X	5202	-0-	-130	-0-	192	1	5004	3	Y	5	22
08		5425 X	5250	-0-	-175	-0-	191	1	5056	3	Y	3 23 1	2
09		5250 X	4871	-0-	-379	-0-	169	1	4700	3	Y	2 1 1	3
10		5425 X	5202	-0-	-223	-0-	25	1	5171	3	Y	5	8
11		5070 X	4997	-0-	-73	-0-	24	1	4971	3	Y	2	10

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001											TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7733 - 8437
06		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	70	1	1988	3	Y	-0-	-0-
07		2108 N	2093	-0-	-15	-0-	76	1	2017	3	Y	-0-	-0-
08		2108 N	2103	-0-	-5	-0-	75	1	2028	3	Y	-0-	-0-
09		2070 N	2034	-0-	-36	-0-	69	1	1965	3	Y	-0-	-0-
10		2108 N	2075	-0-	-33	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-	-0-
11		2040 N	1972	-0-	-68	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-	-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001											TOTAL DEPTH	7616	PERF. 7174 - 7450
06		9810 X	8646	-0-	-1164	-0-	297	1	8349	2	N	-0-	-0-
07		9858 X	8763	-0-	-1095	-0-	300	1	8463	2	N	-0-	-0-
08		9486 X	8628	-0-	-858	-0-	300	1	8328	2	N	-0-	-0-
09		8940 X	8228	-0-	-712	-0-	279	1	7949	2	N	-0-	-0-
10		9176 X	8200	-0-	-976	-0-	276	1	7924	2	N	-0-	-0-
11		8640 X	7757	-0-	-883	-0-	255	1	7502	2	N	-0-	-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001											TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7076 - 7456
06		5820 X	5387	-0-	-433	-0-	185	1	5202	2	N	-0-	-0-
07		5704 X	5444	-0-	-260	-0-	186	1	5258	2	N	-0-	-0-
08		5487 X	5346	-0-	-141	-0-	186	1	5160	2	N	-0-	-0-
09		5400 X	5116	-0-	-284	-0-	174	1	4942	2	N	-0-	-0-
10		5580 X	5244	-0-	-336	-0-	177	1	5067	2	N	-0-	-0-
11		5400 X	5005	-0-	-395	-0-	165	1	4840	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MALONE, SAMUEL		WELL #:	1	RRCID ->	187745	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	8201 - 8619
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
06	2130 N	2129 -0-	-1	-0-	70 1	2059 3	Y	-0-			-0-
07	2201 N	2164 -0-	-37	-0-	76 1	2088 3	Y	-0-			-0-
08	2241 N	2241 -0-	-0-	-0-	81 1	2158 3	Y	2			2
09	2130 N	2125 -0-	-5	-0-	70 1	2055 3	Y	-0-			2
10	2170 N	1902 -0-	-268	-0-	9 1	1893 3	Y	-0-			2
11	2130 N	1886 -0-	-244	-0-	9 1	1877 3	Y	-0-			2

ADAMI, G. E.		WELL #:	1	RRCID ->	187747	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7385 - 8094
06	2400 N	2289 -0-	-111	-0-	80 1	2178 3	Y	28			137
07	2449 N	2361 -0-	-88	-0-	87 1	2239 3	Y	32	151 1		18
08	2480 N	2348 -0-	-132	-0-	86 1	2250 3	Y	11			29
09	2280 N	2222 -0-	-58	-0-	80 1	2120 3	Y	20			49
10	2356 N	2276 -0-	-80	-0-	11 1	2243 3	Y	20			69
11	2280 N	2194 -0-	-86	-0-	11 1	2172 3	Y	10			79

WOOD, JAMES L. GU		WELL #:	4	RRCID ->	187752	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7259 - 7721
06	4789 X	4789 -0-	-0-	-0-	165 1	4624 2	N	-0-			-0-
07	4878 X	4878 -0-	-0-	-0-	167 1	4711 2	N	-0-			-0-
08	4752 X	4752 -0-	-0-	-0-	165 1	4587 2	N	-0-			-0-
09	4551 X	4551 -0-	-0-	-0-	155 1	4396 2	N	-0-			-0-
10	4585 X	4585 -0-	-0-	-0-	154 1	4431 2	N	-0-			-0-
*11	4336 X	4336 -0-	-0-	-0-	143 1	4193 2	N	-0-			-0-

HELMS, L. V.		WELL #:	3	RRCID ->	187760	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7129 - 7681
06	2853 N	2853 -0-	-0-	-0-	131 1	2702 3	Y	18	33 1		7
07	2914 N	2910 -0-	-4	-0-	141 1	2768 3	Y	1	1 1		7
08	2836 N	2836 -0-	-0-	-0-	104 1	2732 3	Y	-0-			7
09	2850 N	2651 -0-	-199	-0-	121 1	2530 3	Y	-0-			7
10	2914 N	2639 -0-	-275	-0-	13 1	2626 3	Y	-0-			7
11	2730 N	2555 -0-	-175	-0-	12 1	2543 3	Y	-0-			7

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	2	RRCID ->	187766	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7851 - 8596
06	1886 N	1886 -0-	-0-	-0-	64 1	1822 3	Y	-0-			-0-
07	2125 N	2125 -0-	-0-	-0-	76 1	2049 3	Y	-0-			-0-
08	2072 N	2072 -0-	-0-	-0-	75 1	1997 3	Y	-0-			-0-
09	1990 N	1990 -0-	-0-	-0-	69 1	1921 3	Y	-0-			-0-
10	2003 N	2003 -0-	-0-	-0-	10 1	1993 3	Y	-0-			-0-
*11	1961 N	1961 -0-	-0-	-0-	10 1	1951 3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:	14	RRCID ->	187771	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7073 - 7450
06	4410 X	4185 -0-	-225	-0-	144 1	4041 2	N	-0-			-0-
07	4588 X	4489 -0-	-99	-0-	154 1	4335 2	N	-0-			-0-
08	4588 X	4463 -0-	-125	-0-	155 1	4308 2	N	-0-			-0-
09	4440 X	4316 -0-	-124	-0-	147 1	4169 2	N	-0-			-0-
10	4572 X	4572 -0-	-0-	-0-	154 1	4418 2	N	-0-			-0-
*11	4403 X	4403 -0-	-0-	-0-	145 1	4258 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	10	RRCID ->	187774	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7500 - 8048		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	870 N	854	-0-	-16	-0-	18	1	836	3	Y	-0-	-0-	
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	20	1	798	3	Y	-0-	-0-	
08	899 N	689	-0-	-210	-0-	18	1	671	3	Y	-0-	-0-	
09	840 N	666	-0-	-174	-0-	13	1	653	3	Y	-0-	-0-	
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-	-0-	
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	-0-	-0-	

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	11	RRCID ->	187775	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7494 - 8034		
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	3	Y	-0-	-0-	
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	87	1	3460	3	Y	-0-	-0-	
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	86	1	3462	3	Y	-0-	-0-	
09	3420 X	3403	-0-	-17	-0-	111	1	3292	3	Y	-0-	-0-	
10	3534 X	3505	-0-	-29	-0-	17	1	3488	3	Y	-0-	-0-	
11	3420 X	3411	-0-	-9	-0-	16	1	3395	3	Y	-0-	-0-	

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	12	RRCID ->	187776	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7480 - 8019		
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	72	1	3138	3	N	-0-	-0-	
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	80	1	3268	3	N	-0-	-0-	
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	86	1	3342	3	N	-0-	-0-	
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3196	3	N	-0-	-0-	
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-	-0-	
*11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-	-0-	

GARRETT, RUFUS		WELL #:	15	RRCID ->	187779	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7118 - 7474		
06	5310 X	5170	-0-	-140	-0-	178	1	4992	2	Y	-0-	-0-	
07	5425 X	5239	-0-	-186	-0-	179	1	5060	2	Y	-0-	-0-	
08	5425 X	5082	-0-	-343	-0-	177	1	4905	2	Y	-0-	-0-	
09	5220 X	4993	-0-	-227	-0-	170	1	4823	2	Y	-0-	-0-	
10	5332 X	5127	-0-	-205	-0-	173	1	4954	2	Y	-0-	-0-	
11	5160 X	4833	-0-	-327	-0-	159	1	4674	2	Y	-0-	-0-	

HUDDLESTON, NELL "D"		WELL #:	3	RRCID ->	187780	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	6981 - 7337		
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	173	1	4863	2	N	-0-	-0-	
07	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	183	1	5168	2	N	-0-	-0-	
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	179	1	4961	2	N	-0-	-0-	
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	183	1	5210	2	N	-0-	-0-	
10	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	210	1	6033	2	N	-0-	-0-	
*11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	194	1	5709	2	N	-0-	-0-	

PEEK-CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	187782	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	7538 - 8014		
06	2430 N	2381	-0-	-49	-0-	81	1	2300	3	Y	-0-	-0-	
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	89	1	2474	3	Y	-0-	-0-	
08	2511 N	2445	-0-	-66	-0-	87	1	2358	3	Y	-0-	-0-	
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	76	1	2299	3	Y	-0-	-0-	
10	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	12	1	2489	3	Y	-0-	-0-	
*11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	Y	-0-	-0-	

STEVENS, THOMAS		WELL #:	5	RRCID ->	187789	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7637 - 8260		
06	2280 N	2269	-0-	-11	-0-	72	1	2197	3	N	-0-	-0-	
07	2387 N	2325	-0-	-62	-0-	78	1	2247	3	N	-0-	-0-	
08	2356 N	2329	-0-	-27	-0-	77	1	2252	3	N	-0-	-0-	
09	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	66	1	2145	3	N	-0-	-0-	
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	11	1	2333	3	N	-0-	-0-	
11	2250 N	2220	-0-	-30	-0-	11	1	2209	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		4230 X	4127	-0-	-103	-0-	142 1	3985 2	N	-0-		-0-
07		4371 X	4309	-0-	-62	-0-	148 1	4161 2	N	-0-		-0-
08		4278 X	4192	-0-	-86	-0-	146 1	4046 2	N	-0-		-0-
09		4140 X	3968	-0-	-172	-0-	135 1	3833 2	N	-0-		-0-
10		4309 X	4057	-0-	-252	-0-	137 1	3920 2	N	-0-		-0-
11		4170 X	3948	-0-	-222	-0-	130 1	3818 2	N	-0-		-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153												
06		8550 X	18	-0-	-8532	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*07		8835 X	478	-0-	-8357	-0-	233 1	245 3	N	-0-		-0-
08		8835 X	1446	-0-	-7389	-0-	50 1	1396 3	N	-0-		-0-
09		5700 X	2373	-0-	-3327	-0-	81 1	2292 3	N	-0-		-0-
10		1612 X	1062	-0-	-550	-0-	5 1	1057 3	N	-0-		-0-
11		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069												
06		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	89 1	3858 3	N	-0-		-0-
07		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	114 1	4609 3	N	-0-		-0-
08		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	164 1	4604 3	N	-0-		-0-
09		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	147 1	4385 3	N	-0-		-0-
10		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	23 1	4623 3	N	-0-		-0-
*11		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	21 1	4414 3	N	-0-		-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450												
06		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1384 3	19 9	Y	17		40
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1368 3	6 9	Y	5		45
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436 3	8 9	Y	7	31 1	21
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1399 3	9 9	Y	8	1 1	28
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1390 3	20 9	Y	18	25 1	21
*11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378 3	1 9	Y	1	1 1	21

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
ALLEN		WELL #:	2	RRCID ->	188263	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8778 - 9805
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	126 1	3468 3	Y	25		72
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	142 1	3565 3	Y	62	117 1	17
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	140 1	3547 3	Y	22		39
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	127 1	3520 3	Y	17		56
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	18 1	3725 3	Y	11		67
*11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	17 1	3577 3	Y	40		107

KNAPP		WELL #:	1	RRCID ->	188272	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7126 - 7580
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	22 1	563 3	Y	-0-		5
07	713 N	537	-0-	-176	-0-	20 1	517 3	Y	-0-		5
08	682 N	598	-0-	-84	-0-	24 1	574 3	Y	-0-		5
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	23 1	628 3	Y	-0-		5
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	3 1	671 3	Y	3		8
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	3 1	672 3	Y	-0-		8

NICHOLSON		WELL #:	1	RRCID ->	188279	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	7718 - 8380
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	38 1	845 2	Y	-0-		-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	30 1	718 2	Y	-0-		-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	26 1	620 2	Y	-0-		-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	480 2	Y	-0-		-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-		-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	480 2	Y	-0-		-0-

NICHOLSON		WELL #:	3	RRCID ->	188296	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7842 - 8500
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	47 1	1030 2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	932	-0-	-91	-0-	38 1	894 2	Y	-0-		-0-
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	46 1	1119 2	Y	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	53 1	1028 2	Y	-0-		-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-		-0-
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	58 1	1083 2	Y	-0-		-0-

ELKINS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	188297	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	6764 - 7050
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VISTA MANUFACTURING		WELL #:	4	RRCID ->	188304	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7937 - 8568
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	78 1	1725 2	Y	-0-		-0-
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	73 1	1727 2	Y	-0-		-0-
08	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	71 1	1675 2	Y	-0-		-0-
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	100 1	1950 2	Y	-0-		-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		Y	-0-		-0-
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	87 1	1615 2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002											TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7042 - 7350
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1756	-0-	-164	-0-	63 1	1693 2	N	N	-0-		-0-	
07	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	59 1	1623 2	N	N	-0-		-0-	
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	94 1	2163 2	N	N	-0-		-0-	
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	197 1	2246 2	N	N	-0-		-0-	
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	92 1	1924 2	N	N	-0-		-0-	
11	2130 N	1868	-0-	-262	-0-	65 1	1803 2	N	N	-0-		-0-	

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002											TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7048 - 7349
06	6300 X	6075	-0-	-225	-0-	217 1	5858 2	N	N	-0-		-0-	
07	6510 X	6326	-0-	-184	-0-	220 1	6106 2	N	N	-0-		-0-	
08	6510 X	6096	-0-	-414	-0-	216 1	5880 2	N	N	-0-		-0-	
09	6210 X	5962	-0-	-248	-0-	209 1	5753 2	N	N	-0-		-0-	
10	6417 X	6068	-0-	-349	-0-	212 1	5856 2	N	N	-0-		-0-	
11	6120 X	5908	-0-	-212	-0-	204 1	5704 2	N	N	-0-		-0-	

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002											TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7000 - 7290
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	177 1	4635 2	N	N	-0-		-0-	
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	160 1	4645 2	N	N	-0-		-0-	
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	159 1	4575 2	N	N	-0-		-0-	
09	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	154 1	4377 2	N	N	-0-		-0-	
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	159 1	4429 2	N	N	-0-		-0-	
*11	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	154 1	4310 2	N	N	-0-		-0-	

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002											TOTAL DEPTH	7452	PERF. 6968 - 7261
06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	124 1	3344 2	N	N	-0-		-0-	
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	127 1	3461 2	N	N	-0-		-0-	
08	3410 X	2964	-0-	-446	-0-	108 1	2856 2	N	N	-0-		-0-	
09	3300 X	2959	-0-	-341	-0-	103 1	2856 2	N	N	-0-		-0-	
10	3410 X	2985	-0-	-425	-0-	98 1	2887 2	N	N	-0-		-0-	
11	3300 X	2849	-0-	-451	-0-	94 1	2755 2	N	N	-0-		-0-	

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002											TOTAL DEPTH	8053	PERF. 7566 - 7906
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002											TOTAL DEPTH	8037	PERF. 7523 - 7894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002											TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7372 - 7762
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	14	RRCID ->	188436	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	7470 - 7996			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	106	1	3250	3	N	-0-			-0-
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	115	1	3322	3	N	-0-			-0-
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	120	1	3384	3	N	-0-			-0-
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	106	1	3236	3	N	-0-			-0-
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	17	1	3437	3	N	-0-			-0-
*11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	16	1	3290	3	N	-0-			-0-

BARNETT		WELL #:	4	RRCID ->	188468	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	7640 - 8460			
06	960 N	814	-0-	-146	-0-	783	3	31	9	Y	28	35	1	-0-
07	992 N	624	-0-	-368	-0-	620	3	4	9	Y	4	1	1	3
08	992 N	460	-0-	-532	-0-	441	3	19	9	Y	17	17	1	3
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1	1	1	3
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	3	11	9	Y	10	13	1	-0-
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

BARNETT		WELL #:	5	RRCID ->	188469	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	7666 - 8480			
06	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	1116	3	9	9	Y	8	21	1	-0-
07	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			Y	-0-			-0-
08	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			Y	-0-			-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	3	14	9	Y	13			13
10	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1072	3	21	9	Y	19	32	1	-0-
11	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1113	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

HARMONSON, MORRIS		WELL #:	5	RRCID ->	188572	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7026 - 7298			
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	154	1	4323	2	N	-0-			-0-
07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	156	1	4391	2	N	-0-			-0-
08	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	156	1	4312	2	N	-0-			-0-
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	147	1	4191	2	N	-0-			-0-
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	148	1	4252	2	N	-0-			-0-
*11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	141	1	4141	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	188575	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7078 - 7473			
06	3360 X	3161	-0-	-199	-0-	109	1	3052	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3317	-0-	-155	-0-	114	1	3203	2	N	-0-			-0-
08	3410 X	3215	-0-	-195	-0-	112	1	3103	2	N	-0-			-0-
09	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	104	1	2946	2	N	-0-			-0-
10	3317 X	3219	-0-	-98	-0-	108	1	3111	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	3055	-0-	-155	-0-	101	1	2954	2	N	-0-			-0-

SLIMP, J.		WELL #:	5	RRCID ->	188577	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6767 - 7203			
06	6210 X	6042	-0-	-168	-0-	212	1	5824	3	Y	5			5
07	6417 X	6218	-0-	-199	-0-	234	1	5984	3	Y	-0-			5
08	6355 X	6134	-0-	-221	-0-	231	1	5903	3	Y	-0-			5
09	6030 X	5831	-0-	-199	-0-	206	1	5625	3	Y	-0-			5
10	6231 X	5821	-0-	-410	-0-	28	1	5792	3	Y	1			6
11	6030 X	5802	-0-	-228	-0-	28	1	5759	3	Y	14			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001												TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7331 - 7711
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
06	1812 N	1812 -0-	-0-	-0-	59 1 1753 3 N	-0-								
07	1426 N	1342 -0-	-84	-0-	46 1 1296 3 N	-0-								
08	3100 N	3344 -0-	244	244	110 1 3234 3 N	-0-								
09	2650 N	2406 -0-	-244	-0-	71 1 2335 3 N	-0-								
10	2708 N	2708 -0-	-0-	-0-	13 1 2695 3 N	-0-								
11	2940 X	2840 -0-	-100	-0-	14 1 2826 3 N	-0-								

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002												TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7306 - 7596
06	2460 N	1842 -0-	-618	-0-	63 1 1779 2 N	-0-								
07	2542 N	2353 -0-	-189	-0-	81 1 2272 2 N	-0-								
08	2542 N	2505 -0-	-37	-0-	87 1 2418 2 N	-0-								
09	2568 N	2568 -0-	-0-	-0-	87 1 2481 2 N	-0-								
10	2611 N	2611 -0-	-0-	-0-	88 1 2523 2 N	-0-								
*11	2495 N	2495 -0-	-0-	-0-	82 1 2413 2 N	-0-								

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002												TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7241 - 7544
06	4641 X	4641 -0-	-0-	-0-	160 1 4481 2 N	-0-								
07	4752 X	4752 -0-	-0-	-0-	163 1 4589 2 N	-0-								
08	4877 X	4877 -0-	-0-	-0-	170 1 4707 2 N	-0-								
09	4952 X	4952 -0-	-0-	-0-	168 1 4784 2 N	-0-								
10	4805 X	4685 -0-	-120	-0-	158 1 4527 2 N	-0-								
*11	4750 X	4750 -0-	-0-	-0-	156 1 4594 2 N	-0-								

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002												TOTAL DEPTH	8623	PERF. 7809 - 8525
06	1800 N	1701 -0-	-99	-0-	59 1 1642 3 Y	-0-								
07	1775 N	1775 -0-	-0-	-0-	63 1 1712 3 Y	-0-								
08	1736 N	1661 -0-	-75	-0-	60 1 1590 3 Y	10	10	1						
09	1710 N	1678 -0-	-32	-0-	58 1 1620 3 Y	-0-								
10	1767 N	1701 -0-	-66	-0-	8 1 1693 3 Y	-0-								
11	1620 N	1605 -0-	-15	-0-	8 1 1597 3 Y	-0-								

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002												TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7855 - 8585
06	1625 N	1625 -0-	-0-	-0-	52 1 1573 3 Y	-0-								
07	1668 N	1668 -0-	-0-	-0-	57 1 1611 3 Y	-0-								
08	1713 N	1713 -0-	-0-	-0-	58 1 1655 3 Y	-0-								
09	1641 N	1641 -0-	-0-	-0-	53 1 1588 3 Y	-0-								
10	1674 N	1674 -0-	-0-	-0-	8 1 1666 3 Y	-0-								
11	1650 N	1569 -0-	-81	-0-	8 1 1561 3 Y	-0-								

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001												TOTAL DEPTH	8368	PERF. 7678 - 8270
06	3090 X	3044 -0-	-46	-0-	66 1 2978 3 N	-0-								
07	3193 X	2986 -0-	-207	-0-	98 1 2888 3 N	-0-								
08	3193 X	3091 -0-	-102	-0-	103 1 2988 3 N	-0-								
09	3060 X	2703 -0-	-357	-0-	84 1 2619 3 N	-0-								
10	3162 X	2843 -0-	-319	-0-	14 1 2829 3 N	-0-								
11	3030 X	2358 -0-	-672	-0-	11 1 2347 3 N	-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001											TOTAL DEPTH	7479	PERF.	6993 - 7353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		7980 X	7655	-0-	-325	-0-	263 1	7392 2	N	-0-			-0-	
07		8060 X	7858	-0-	-202	-0-	269 1	7589 2	N	-0-			-0-	
08		8029 X	7832	-0-	-197	-0-	273 1	7559 2	N	-0-			-0-	
09		7680 X	7515	-0-	-165	-0-	255 1	7260 2	N	-0-			-0-	
10		7905 X	7627	-0-	-278	-0-	257 1	7370 2	N	-0-			-0-	
11		7650 X	7247	-0-	-403	-0-	239 1	7008 2	N	-0-			-0-	

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002											TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7587 - 8194
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	59 1	1646 3	N	-0-			-0-	
07		1829 N	1756	-0-	-73	-0-	63 1	1693 3	N	-0-			-0-	
08		1767 N	1759	-0-	-8	-0-	62 1	1697 3	N	-0-			-0-	
09		1710 N	1685	-0-	-25	-0-	54 1	1631 3	N	-0-			-0-	
10		1767 N	1752	-0-	-15	-0-	9 1	1743 3	N	-0-			-0-	
11		1710 N	1704	-0-	-6	-0-	8 1	1696 3	N	-0-			-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002											TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7024 - 7318
06		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	260 1	7310 2	N	-0-			-0-	
07		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	258 1	7289 2	N	-0-			-0-	
08		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	254 1	7049 2	N	-0-			-0-	
09		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	231 1	6578 2	N	-0-			-0-	
10		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	230 1	6603 2	N	-0-			-0-	
*11		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	211 1	6209 2	N	-0-			-0-	

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002											TOTAL DEPTH	8742	PERF.	7902 - 8230
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	82 1	2409 3	Y	-0-			-0-	
07		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	90 1	2477 3	Y	-0-			-0-	
08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	89 1	2455 3	Y	-0-			-0-	
09		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	81 1	2371 3	Y	-0-			-0-	
10		3100 N	3271	-0-	171	-0-	16 1	3255 3	Y	-0-			-0-	
*11		3000 N	3847	-0-	847	-0-	19 1	3828 3	Y	-0-			-0-	

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001											TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7415 - 7840
06		4410 X	4181	-0-	-229	-0-	135 1	4046 3	N	-0-			-0-	
07		4557 X	4350	-0-	-207	-0-	152 1	4198 3	N	-0-			-0-	
08		4464 X	4202	-0-	-262	-0-	144 1	4058 3	N	-0-			-0-	
09		4290 X	3955	-0-	-335	-0-	129 1	3826 3	N	-0-			-0-	
10		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	21 1	4342 3	N	-0-			-0-	
11		4200 X	3853	-0-	-347	-0-	19 1	3834 3	N	-0-			-0-	

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002											TOTAL DEPTH	8698	PERF.	7855 - 8597
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	36 1	1032 3	Y	-0-			-0-	
07		1147 N	1027	-0-	-120	-0-	37 1	990 3	Y	-0-			-0-	
08		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	39 1	1044 3	Y	-0-			-0-	
09		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	35 1	1037 3	Y	-0-			-0-	
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	5 1	1109 3	Y	-0-			-0-	
*11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	5 1	1071 3	Y	-0-			-0-	

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002											TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7239 - 7653
06		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	212 1	5937 2	N	-0-			-0-	
07		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	211 1	5952 2	N	-0-			-0-	
08		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	210 1	5833 2	N	-0-			-0-	
09		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	192 1	5466 2	N	-0-			-0-	
10		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	197 1	5638 2	N	-0-			-0-	
*11		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	179 1	5254 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SANDFIELD, L. P.		WELL #:	3	RRCID ->	188602	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7871 - 8615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1890 N	1851	-0-	-39	-0-	64 1	1787 3	Y	-0-	-0-
07		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	69 1	1852 3	Y	-0-	-0-
08		1953 N	1905	-0-	-48	-0-	68 1	1837 3	Y	-0-	-0-
09		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	59 1	1757 3	Y	-0-	-0-
10		1922 N	1909	-0-	-13	-0-	9 1	1900 3	Y	-0-	-0-
*11		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	9 1	1827 3	Y	-0-	-0-

WOMACK, L. C.		WELL #:	3	RRCID ->	188603	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6538 - 6937
06		2040 N	1984	-0-	-56	-0-	74 1	1910 3	Y	-0-	17
07		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	79 1	1969 3	Y	-0-	17
08		2077 N	2020	-0-	-57	-0-	78 1	1942 3	Y	-0-	17
09		1980 N	1920	-0-	-60	-0-	69 1	1851 3	Y	-0-	17
10		2046 N	1946	-0-	-100	-0-	10 1	1936 3	Y	-0-	17
11		1950 N	1914	-0-	-36	-0-	9 1	1905 3	Y	-0-	17

WOOD, JAMES L. GU		WELL #:	3	RRCID ->	188611	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7265 - 7722
06		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	182 1	5112 2	N	-0-	-0-
07		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	186 1	5235 2	N	-0-	-0-
08		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	180 1	4983 2	N	-0-	-0-
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	167 1	4757 2	N	-0-	-0-
10		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	165 1	4731 2	N	-0-	-0-
*11		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	151 1	4446 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	7	RRCID ->	188612	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	7035 - 7338
06		4440 X	3950	-0-	-490	-0-	136 1	3814 2	N	-0-	-0-
07		4464 X	4250	-0-	-214	-0-	146 1	4104 2	N	-0-	-0-
08		4464 X	3991	-0-	-473	-0-	139 1	3852 2	N	-0-	-0-
09		4320 X	3956	-0-	-364	-0-	134 1	3822 2	N	-0-	-0-
10		4247 X	4099	-0-	-148	-0-	138 1	3961 2	N	-0-	-0-
11		4110 X	3988	-0-	-122	-0-	131 1	3857 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	12	RRCID ->	188613	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7074 - 7382
06		2310 X	1569	-0-	-741	-0-	54 1	1515 2	N	-0-	-0-
07		2387 X	1438	-0-	-949	-0-	49 1	1389 2	N	-0-	-0-
08		2387 X	1342	-0-	-1045	-0-	47 1	1295 2	N	-0-	-0-
09		2160 X	958	-0-	-1202	-0-	33 1	925 2	N	-0-	-0-
10		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	111 1	3186 2	N	-0-	-0-
11		1290 N	788	-0-	-502	-0-	26 1	762 2	N	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	8	RRCID ->	188614	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7250 - 7620
06		5280 X	4863	-0-	-417	-0-	167 1	4696 2	N	-0-	-0-
07		5456 X	5100	-0-	-356	-0-	175 1	4925 2	N	-0-	-0-
08		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	193 1	5353 2	N	-0-	-0-
09		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	182 1	5174 2	N	-0-	-0-
10		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	181 1	5202 2	N	-0-	-0-
11		5370 X	5237	-0-	-133	-0-	172 1	5065 2	N	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	188615	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7327 - 7691
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710																
06	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	-0-	137	1	3845	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	-0-	137	1	3864	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	-0-	135	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3939	-0-	-51	-0-	-0-	134	1	3805	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	-0-	129	1	3708	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	-0-	125	1	3657	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709																
06	2190	N	1692	-0-	-498	-0-	-0-	58	1	1634	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1710	-0-	-553	-0-	-0-	59	1	1651	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1107	-0-	-1032	-0-	-0-	39	1	1068	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	69	-0-	-1611	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	747	-0-	-958	-0-	-0-	25	1	722	2	N	-0-			-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1167	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324																
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	-0-	17	1	413	3	Y	-0-			15
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-			15
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	-0-			15
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	-0-			15
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	-0-	2	1	468	3	Y	-0-			15
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-			15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209																
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	4052	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	4192	3	N	-0-			-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4199	3	N	-0-			-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3894	3	N	-0-			-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	4389	3	N	-0-			-0-
*11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	4147	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SANDFIELD, L. P.		WELL #:	5	RRCID ->	188651	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7847 - 8599
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	64 1	1881 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	70 1	1943 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	69 1	1931 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	65 1	1862 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	10 1	1982 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	9 1	1887 3	Y	-0-	-0-	-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	8	RRCID ->	188652	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7895 - 8548
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	100 1	2950 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	101 1	2770 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	113 1	3039 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	105 1	3044 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	16 1	3314 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	16 1	3350 3	Y	-0-	-0-	-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	9	RRCID ->	188653	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7886 - 8616
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	81 1	2287 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	95 1	2556 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	95 1	2568 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	87 1	2490 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	13 1	2639 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	13 1	2646 3	Y	-0-	-0-	-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	10	RRCID ->	188654	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	7904 - 8623
06	6000 X	5944	-0-	-56	-0-	198 1	5746 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6200 X	6008	-0-	-192	-0-	215 1	5793 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	6200 X	6093	-0-	-107	-0-	213 1	5880 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	6000 X	5849	-0-	-151	-0-	194 1	5655 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	6200 X	6052	-0-	-148	-0-	29 1	6023 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	5940 X	5750	-0-	-190	-0-	28 1	5722 3	Y	-0-	-0-	-0-

MALONE, SAMUEL		WELL #:	3	RRCID ->	188655	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	7875 - 8569
06	4200 X	4028	-0-	-172	-0-	130 1	3898 3	N	-0-	-0-	-0-
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	146 1	4078 3	N	-0-	-0-	-0-
08	4309 X	4138	-0-	-171	-0-	144 1	3994 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4170 X	3959	-0-	-211	-0-	125 1	3834 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4309 X	4053	-0-	-256	-0-	20 1	4033 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4080 X	3816	-0-	-264	-0-	18 1	3798 3	N	-0-	-0-	-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:	10	RRCID ->	188656	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7344 - 7740
06	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	185 1	5914 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	216 1	6370 3	N	-0-	-0-	-0-
08	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	206 1	6106 3	N	-0-	-0-	-0-
09	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	185 1	5863 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	29 1	5884 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	27 1	5476 3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	292	1	7927	3	Y	25			108
						28	9							
07	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	320	1	8199	3	Y	15			123
						17	9							
08	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	318	1	8129	3	Y	10			133
						11	9							
09	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	277	1	7621	3	Y	18			151
						20	9							
10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	41	1	8286	3	Y	7			158
						8	9							
*11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	39	1	7979	3	Y	10			168
						11	9							

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798														
06	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	257	1	7217	2	N	-0-			-0-
07	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	258	1	7286	2	N	-0-			-0-
08	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	253	1	7013	2	N	-0-			-0-
09	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	232	1	6604	2	N	-0-			-0-
10	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	229	1	6580	2	N	-0-			-0-
*11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	210	1	6167	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258														
06	2130 N	2016	-0-	-114	-0-	64	1	1952	3	Y	-0-			-0-
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	83	1	2215	3	Y	-0-			-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2170	3	Y	-0-			-0-
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	70	1	2086	3	Y	-0-			-0-
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-			-0-
11	2130 N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297														
06	4590 X	4377	-0-	-213	-0-	145	1	4232	3	Y	-0-			-0-
07	4712 X	4539	-0-	-173	-0-	159	1	4380	3	Y	-0-			-0-
08	4712 X	4541	-0-	-171	-0-	162	1	4379	3	Y	-0-			-0-
09	4560 X	4302	-0-	-258	-0-	141	1	4161	3	Y	-0-			-0-
10	4557 X	4444	-0-	-113	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-			-0-
11	4380 X	4316	-0-	-64	-0-	21	1	4295	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259														
06	3060 X	2927	-0-	-133	-0-	66	1	2861	3	N	-0-			-0-
07	3162 X	3011	-0-	-151	-0-	73	1	2938	3	N	-0-			-0-
08	3162 X	3011	-0-	-151	-0-	73	1	2938	3	N	-0-			-0-
09	3000 X	2947	-0-	-53	-0-	66	1	2881	3	N	-0-			-0-
10	3069 X	2947	-0-	-122	-0-	14	1	2933	3	N	-0-			-0-
11	2940 X	2635	-0-	-305	-0-	13	1	2622	3	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710														
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	155	1	4357	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4598	-0-	-21	-0-	157	1	4441	2	N	-0-			-0-
08	4619 X	4516	-0-	-103	-0-	157	1	4359	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	4323	-0-	-177	-0-	147	1	4176	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4429	-0-	-221	-0-	149	1	4280	2	N	-0-			-0-
11	4500 X	4304	-0-	-196	-0-	142	1	4162	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002										TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6734 - 7129	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		600 N	426	-0-	-174	-0-	17 1	409 3	Y	-0-				-0-
07		682 N	484	-0-	-198	-0-	19 1	465 3	Y	-0-				-0-
08		527 N	488	-0-	-39	-0-	19 1	469 3	Y	-0-				-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	17 1	457 3	Y	-0-				-0-
10		496 N	434	-0-	-62	-0-	2 1	432 3	Y	-0-				-0-
11		480 N	340	-0-	-140	-0-	2 1	338 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002										TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7039 - 7306	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002										TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7610 - 8222	
06		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	95 1	2905 3	N	-0-				-0-
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	104 1	2994 3	N	-0-				-0-
08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	103 1	3003 3	N	-0-				-0-
09		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	94 1	2876 3	N	-0-				-0-
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	15 1	3063 3	N	-0-				-0-
*11		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	14 1	2974 3	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7631 - 8256	
06		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	35 1	988 3	N	-0-				-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	38 1	1021 3	N	-0-				-0-
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	39 1	1060 3	N	-0-				-0-
09		1020 N	1002	-0-	-18	-0-	30 1	972 3	N	-0-				-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	5 1	1049 3	N	-0-				-0-
11		1050 N	953	-0-	-97	-0-	5 1	948 3	N	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002										TOTAL DEPTH	7992	PERF.	7355 - 7840	
06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	60 1	2734 3	N	-0-				-0-
07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	75 1	3090 3	N	-0-				-0-
08		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	80 1	3199 3	N	-0-				-0-
09		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	106 1	3203 3	N	-0-				-0-
10		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	17 1	3482 3	N	-0-				-0-
*11		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	16 1	3340 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7502 - 8050	
06		3540 X	3329	-0-	-211	-0-	72 1	3257 3	Y	-0-				-0-
07		3658 X	3382	-0-	-276	-0-	80 1	3302 3	Y	-0-				-0-
08		3658 X	3405	-0-	-253	-0-	86 1	3319 3	Y	-0-				-0-
09		3510 X	3239	-0-	-271	-0-	105 1	3134 3	Y	-0-				-0-
10		3565 X	3357	-0-	-208	-0-	16 1	3341 3	Y	-0-				-0-
11		3330 X	3294	-0-	-36	-0-	16 1	3278 3	Y	-0-				-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002										TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7486 - 8043	
06		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	84 1	3742 3	Y	-0-				-0-
07		3937 X	3920	-0-	-17	-0-	98 1	3822 3	Y	-0-				-0-
08		3937 X	3897	-0-	-40	-0-	97 1	3800 3	Y	-0-				-0-
09		3810 X	3711	-0-	-99	-0-	123 1	3588 3	Y	-0-				-0-
10		3937 X	3783	-0-	-154	-0-	18 1	3765 3	Y	-0-				-0-
11		3810 X	3700	-0-	-110	-0-	18 1	3682 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670										COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7502	-	8059
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		3420 X	3351	-0-	-69	-0-		77	1	3274	3	Y	-0-	-0-			
07		3534 X	3471	-0-	-63	-0-		87	1	3384	3	Y	-0-	-0-			
08		3534 X	3473	-0-	-61	-0-		86	1	3387	3	Y	-0-	-0-			
09		3420 X	3294	-0-	-126	-0-		71	1	3223	3	Y	-0-	-0-			
10		3503 X	3367	-0-	-136	-0-		11	1	3356	3	Y	-0-	-0-			
11		3360 X	3236	-0-	-124	-0-		16	1	3220	3	Y	-0-	-0-			

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671										COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7490	-	8024
06		990 N	982	-0-	-8	-0-		23	1	959	3	N	-0-	-0-			
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		26	1	1007	3	N	-0-	-0-			
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		38	1	990	3	N	-0-	-0-			
09		990 N	969	-0-	-21	-0-		30	1	939	3	N	-0-	-0-			
10		1023 N	1005	-0-	-18	-0-		5	1	1000	3	N	-0-	-0-			
*11		993 N	993	-0-	-0-	-0-		5	1	988	3	N	-0-	-0-			

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110										COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8600	-	8840
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111										COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8550	-	8820
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130										COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7388	-	7990
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131										COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7077	-	7366
06		3600 X	3203	-0-	-397	-0-		272	1	2931	2	N	-0-	-0-			
07		3534 X	975	-0-	-2559	-0-		216	1	759	2	N	-0-	-0-			
08		3472 X	2894	-0-	-578	-0-		279	1	2615	2	N	-0-	-0-			
09		3300 X	3105	-0-	-195	-0-		276	1	2829	2	N	-0-	-0-			
10		3317 X	3046	-0-	-271	-0-		294	1	2752	2	N	-0-	-0-			
11		3210 X	3010	-0-	-200	-0-		284	1	2726	2	N	-0-	-0-			

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132										COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7485	-	8091
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		42	1	1234	3	N	-0-	-0-			
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		46	1	1303	3	N	-0-	-0-			
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		50	1	1295	3	N	-0-	-0-			
09		1290 N	1279	-0-	-11	-0-		41	1	1238	3	N	-0-	-0-			
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		7	1	1364	3	N	-0-	-0-			
*11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		6	1	1299	3	N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002										TOTAL DEPTH	8197	PERF. 7477 - 8069
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	69	1	1969	3	Y	-0-	-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	76	1	2069	3	Y	-0-	-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2041	3	Y	-0-	-0-
09	2040 N	1980	-0-	-60	-0-	65	1	1915	3	Y	-0-	-0-
10	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	10	1	2074	3	Y	-0-	-0-
11	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	10	1	1997	3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	8048	PERF. 7362 - 7843
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	48	1	2119	3	N	-0-	-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	55	1	2254	3	N	-0-	-0-
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	53	1	2252	3	N	-0-	-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	70	1	2197	3	N	-0-	-0-
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	N	-0-	-0-
*11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	3	N	-0-	-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002										TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7821 - 8531
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	Y	-0-	-0-
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	-0-	-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	57	1	1581	3	Y	-0-	-0-
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1558	3	Y	3	3
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-	3
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-	3

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002										TOTAL DEPTH	8866	PERF. 7855 - 8660
06	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	69	1	1803	3	Y	5	105 1 42
07	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	73	1	1792	3	Y	13	55
08	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	72	1	1794	3	Y	8	58 1 5
09	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	64	1	1706	3	Y	14	3 1 16
10	1891 N	1811	-0-	-80	-0-	9	1	1778	3	Y	22	38
11	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	8	1	1699	3	Y	2	37 1 3

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001										TOTAL DEPTH	7767	PERF. 7260 - 7680
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	110	1	3090	2	N	-0-	-0-
07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	123	1	3481	2	N	-0-	-0-
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	135	1	3740	2	N	-0-	-0-
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	113	1	3221	2	N	-0-	-0-
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	117	1	3348	2	N	-0-	-0-
*11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	98	1	2891	2	N	-0-	-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7606 - 8272
06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	171	1	5058	3	Y	-0-	-0-
07	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	184	1	5207	3	Y	-0-	-0-
08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	188	1	5223	3	Y	-0-	-0-
09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	165	1	5046	3	Y	-0-	-0-
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	26	1	5359	3	Y	-0-	-0-
*11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	25	1	5193	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002											TOTAL DEPTH	8378	PERF. 7581 -	8249
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4110 X	4074	-0-	-36	-0-	135 1	3939 3	Y	-0-			-0-	
07		4247 X	4210	-0-	-37	-0-	151 1	4059 3	Y	-0-			-0-	
08		4247 X	4189	-0-	-58	-0-	149 1	4040 3	Y	-0-			-0-	
09		4110 X	4005	-0-	-105	-0-	129 1	3876 3	Y	-0-			-0-	
10		4216 X	4158	-0-	-58	-0-	20 1	4138 3	Y	-0-			-0-	
11		4080 X	4032	-0-	-48	-0-	19 1	4013 3	Y	-0-			-0-	

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001											TOTAL DEPTH	8990	PERF. 7751 -	8863
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		Y	-0-			18	
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-			18	
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	132 1	125 3	Y	86	75 1		29	
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	126 1	81 3	Y	29	3 1		55	
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	32 9	21 3	Y	22	52 1		25	
*11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	224 1	68 3	Y	16	2 1		39	
							18 9							

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002											TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7607 -	8212
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	18 1	773 3	N	-0-			-0-	
07		806 N	771	-0-	-35	-0-	26 1	745 3	N	-0-			-0-	
08		837 N	802	-0-	-35	-0-	26 1	776 3	N	-0-			-0-	
09		780 N	746	-0-	-34	-0-	24 1	722 3	N	-0-			-0-	
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	4 1	785 3	N	-0-			-0-	
11		780 N	732	-0-	-48	-0-	4 1	728 3	N	-0-			-0-	

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002											TOTAL DEPTH	7445	PERF. 6848 -	7234
06		6150 X	5777	-0-	-373	-0-	198 1	5579 3	Y	-0-			-0-	
07		6355 X	5696	-0-	-659	-0-	207 1	5489 3	Y	-0-			-0-	
08		6231 X	5626	-0-	-605	-0-	200 1	5426 3	Y	-0-			-0-	
09		5940 X	5315	-0-	-625	-0-	181 1	5134 3	Y	-0-			-0-	
10		6138 X	5421	-0-	-717	-0-	26 1	5395 3	Y	-0-			-0-	
11		5790 X	5248	-0-	-542	-0-	25 1	5223 3	Y	-0-			-0-	

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002											TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7245 -	7695
06		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	252 1	7069 2	N	-0-			-0-	
07		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	255 1	7197 2	N	-0-			-0-	
08		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	254 1	7030 2	N	-0-			-0-	
09		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	237 1	6735 2	N	-0-			-0-	
10		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	238 1	6826 2	N	-0-			-0-	
*11		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	223 1	6542 2	N	-0-			-0-	

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002											TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7267 -	7740
06		1020 N	909	-0-	-111	-0-	31 1	878 2	N	-0-			-0-	
07		992 N	958	-0-	-34	-0-	33 1	925 2	N	-0-			-0-	
08		992 N	927	-0-	-65	-0-	32 1	895 2	N	-0-			-0-	
09		900 N	742	-0-	-158	-0-	25 1	717 2	N	-0-			-0-	
10		961 N	909	-0-	-52	-0-	31 1	878 2	N	-0-			-0-	
*11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	30 1	885 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378																
BANNER		WELL #:		5	RRCID -> 189221		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH	7873	PERF. 7243	- 7704						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	3050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BANNER		WELL #:		4	RRCID -> 189222		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7259	- 7700						
06	3150 X	3091	-0-	-59	-0-	-0-	106	1	2985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	3109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3255 X	3233	-0-	-22	-0-	-0-	109	1	3124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3150 X	3090	-0-	-60	-0-	-0-	102	1	2988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BANNER		WELL #:		2	RRCID -> 189223		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7267	- 7732						
06	4080 X	3913	-0-	-167	-0-	-0-	135	1	3778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4216 X	3995	-0-	-221	-0-	-0-	137	1	3858	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4185 X	3949	-0-	-236	-0-	-0-	137	1	3812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4050 X	3836	-0-	-214	-0-	-0-	130	1	3706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4185 X	3984	-0-	-201	-0-	-0-	134	1	3850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3890	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		12	RRCID -> 189224		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7495	- 8034						
06	5520 X	5351	-0-	-169	-0-	-0-	119	1	5232	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5704 X	5521	-0-	-183	-0-	-0-	134	1	5387	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5642 X	5502	-0-	-140	-0-	-0-	190	1	5312	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5430 X	5263	-0-	-167	-0-	-0-	171	1	5092	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5580 X	5409	-0-	-171	-0-	-0-	26	1	5383	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5340 X	5243	-0-	-97	-0-	-0-	25	1	5218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAPRELLE		WELL #:		2	RRCID -> 189230		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7076	- 7370						
06	3330 X	1622	-0-	-1708	-0-	-0-	60	1	1562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3441 X	1697	-0-	-1744	-0-	-0-	63	1	1634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3379 X	1738	-0-	-1641	-0-	-0-	64	1	1674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3270 X	1640	-0-	-1630	-0-	-0-	61	1	1579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2480 X	1923	-0-	-557	-0-	-0-	70	1	1853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:		2	RRCID -> 189233		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH	7766	PERF. 6987	- 7379						
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	186 N	60	-0-	-126	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOX, JEFF S.		WELL #:		4	RRCID -> 189234		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7391	- 7983						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4650 X	4246	-0-	-404	-0-	146 1	4100 2	N	-0-			-0-
07	4805 X	4324	-0-	-481	-0-	148 1	4176 2	N	-0-			-0-
08	4681 X	4119	-0-	-562	-0-	143 1	3976 2	N	-0-			-0-
09	4410 X	4034	-0-	-376	-0-	137 1	3897 2	N	-0-			-0-
10	4464 X	4054	-0-	-410	-0-	137 1	3917 2	N	-0-			-0-
11	4260 X	3887	-0-	-373	-0-	128 1	3759 2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492												
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	34 1	969 3	Y	8			8
						9 9						
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	37 1	1014 3	Y	2			10
						2 9						
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	37 1	958 3	Y	-0-			10
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	30 1	876 3	Y	-0-			10
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	5 1	946 3	Y	6	16 1		-0-
						7 9						
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	4 1	903 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294												
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	63 1	1686 3	Y	-0-			-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	63 1	1668 3	Y	-0-			-0-
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	60 1	1590 3	Y	-0-			-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	58 1	1589 3	Y	-0-			-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	8 1	1599 3	Y	-0-			-0-
*11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	8 1	1623 3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336												
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			32
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			32
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			32
09	667 X	667	-0-	-0-	-0-	23 1	644 3	Y	-0-			32
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	1 1	225 3	Y	-0-			32
*11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	1 1	176 3	Y	15			47
						17 9						

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567												
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7599 - 8259	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6420 X	6227	-0-	-193	-0-	209 1	6018 3	Y	-0-			-0-
07		6634 X	6441	-0-	-193	-0-	232 1	6209 3	Y	-0-			-0-
08		6572 X	6384	-0-	-188	-0-	229 1	6155 3	Y	-0-			-0-
09		6330 X	6069	-0-	-261	-0-	204 1	5865 3	Y	-0-			-0-
10		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	32 1	6450 3	Y	-0-			-0-
*11		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	30 1	6249 3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002										TOTAL DEPTH	8264	PERF. 7433 - 8040	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	7495	PERF. 6886 - 7266	
06		5700 X	5405	-0-	-295	-0-	181 1	5224 3	N	-0-			-0-
07		5766 X	5646	-0-	-120	-0-	201 1	5445 3	N	-0-			-0-
08		5766 X	5490	-0-	-276	-0-	193 1	5297 3	N	-0-			-0-
09		5490 X	5427	-0-	-63	-0-	181 1	5246 3	N	-0-			-0-
10		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	30 1	6048 3	N	-0-			-0-
*11		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	28 1	5690 3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002										TOTAL DEPTH	8547	PERF. 7745 - 8414	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7059 - 7395	
06		2160 N	2000	-0-	-160	-0-	69 1	1931 2	Y	-0-			-0-
07		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	71 1	2016 2	Y	-0-			-0-
08		2108 N	2026	-0-	-82	-0-	71 1	1955 2	Y	-0-			-0-
09		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	72 1	2037 2	Y	-0-			-0-
10		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	80 1	2283 2	Y	-0-			-0-
*11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	70 1	2051 2	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002										TOTAL DEPTH	7195	PERF. 6654 - 7064	
06		2670 N	2609	-0-	-61	-0-	97 1	2512 3	Y	-0-			5
07		2728 N	2677	-0-	-51	-0-	103 1	2574 3	Y	-0-			5
08		2728 N	2614	-0-	-114	-0-	97 1	2516 3	Y	1			6
							1 9						
09		2610 N	2447	-0-	-163	-0-	86 1	2359 3	Y	2			8
							2 9						
10		2666 N	2351	-0-	-315	-0-	11 1	2340 3	Y	-0-			8
11		2520 N	2113	-0-	-407	-0-	10 1	2101 3	Y	2			10
							2 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001												TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7065 - 7400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	287 1	8047 2	N	-0-			-0-	
07		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	288 1	8122 2	N	-0-			-0-	
08		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	281 1	7789 2	N	-0-			-0-	
09		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	263 1	7490 2	N	-0-			-0-	
10		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	262 1	7526 2	N	-0-			-0-	
*11		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	241 1	7078 2	N	-0-			-0-	

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002												TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7404 - 7861
06		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	240 1	7152 3	N	-0-			-0-	
07		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	262 1	7363 3	N	-0-			-0-	
08		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	252 1	7148 3	N	-0-			-0-	
09		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	225 1	6863 3	N	-0-			-0-	
10		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	35 1	7131 3	N	-0-			-0-	
*11		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	33 1	6770 3	N	-0-			-0-	

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002												TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7053 - 7497
06		2520 N	2490	-0-	-30	-0-	92 1	2398 3	Y	-0-			-0-	
07		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	99 1	2525 3	Y	-0-			-0-	
08		2728 N	2511	-0-	-217	-0-	97 1	2414 3	Y	-0-			-0-	
09		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	97 1	2648 3	Y	-0-			-0-	
10		3100 N	3559	-0-	459	459	17 1	3542 3	Y	-0-			-0-	
*11		3000 N	3296	-0-	296	755	16 1	3280 3	Y	-0-			-0-	

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002												TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6988 - 7260
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	72 1	2013 2	N	-0-			-0-	
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	65 1	1842 2	N	-0-			-0-	
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	62 1	1704 2	N	-0-			-0-	
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	68 1	1935 2	N	-0-			-0-	
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	74 1	2128 2	N	-0-			-0-	
*11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	71 1	2077 2	N	-0-			-0-	

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002												TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7153 - 7635
06		1620 N	1581	-0-	-39	-0-	57 1	1524 3	Y	-0-			-0-	
07		1674 N	1596	-0-	-78	-0-	62 1	1534 3	Y	-0-			-0-	
08		1674 N	1627	-0-	-47	-0-	60 1	1567 3	Y	-0-			-0-	
09		1590 N	1568	-0-	-22	-0-	58 1	1510 3	Y	-0-			-0-	
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	8 1	1589 3	Y	-0-			-0-	
*11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	8 1	1561 3	Y	-0-			-0-	

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002												TOTAL DEPTH	7769	PERF. 7210 - 7638
06		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	88 1	2468 2	N	-0-			-0-	
07		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	93 1	2615 2	N	-0-			-0-	
08		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	88 1	2453 2	N	-0-			-0-	
09		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	79 1	2236 2	N	-0-			-0-	
*10		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	79 1	2268 2	N	-0-			-0-	
*11		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	77 1	2256 2	N	-0-			-0-	

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002												TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7030 - 7290
06		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	104 1	2933 2	N	-0-			-0-	
07		2976 X	2881	-0-	-95	-0-	99 1	2782 2	N	-0-			-0-	
08		2976 X	2713	-0-	-263	-0-	94 1	2619 2	N	-0-			-0-	
09		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	94 1	2688 2	N	-0-			-0-	
10		2976 X	2717	-0-	-259	-0-	92 1	2625 2	N	-0-			-0-	
11		2880 X	2523	-0-	-357	-0-	83 1	2440 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SWAFFORD, DON		WELL #:	1	RRCID ->	189294	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7864 - 8569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4740 X	4657	-0-	-83	-0-	157 1	4500 3	Y	-0-	-0-
07		4898 X	4804	-0-	-94	-0-	170 1	4634 3	Y	-0-	-0-
08		4898 X	4781	-0-	-117	-0-	169 1	4612 3	Y	-0-	-0-
09		4680 X	4563	-0-	-117	-0-	152 1	4411 3	Y	-0-	-0-
10		4836 X	4771	-0-	-65	-0-	23 1	4748 3	Y	-0-	-0-
*11		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	24 1	4865 3	Y	-0-	-0-

MOORE, GORDON F.		WELL #:	8	RRCID ->	189295	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7593 - 8228
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE, GORDON F.		WELL #:	9	RRCID ->	189296	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7580 - 8204
06		7380 X	6882	-0-	-498	-0-	233 1	6649 3	Y	-0-	-0-
07		7626 X	6954	-0-	-672	-0-	247 1	6707 3	Y	-0-	-0-
08		7409 X	6856	-0-	-553	-0-	244 1	6612 3	Y	-0-	-0-
09		7140 X	6140	-0-	-1000	-0-	204 1	5936 3	Y	-0-	-0-
10		7161 X	6982	-0-	-179	-0-	34 1	6948 3	Y	-0-	-0-
11		6870 X	6387	-0-	-483	-0-	31 1	6356 3	Y	-0-	-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:	3	RRCID ->	189298	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7326 - 7778
06		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	186 1	5231 2	N	-0-	-0-
07		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	197 1	5563 2	N	-0-	-0-
08		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	193 1	5350 2	N	-0-	-0-
09		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	178 1	5079 2	N	-0-	-0-
10		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	180 1	5174 2	N	-0-	-0-
*11		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	164 1	4828 2	N	-0-	-0-

POOL "B"		WELL #:	7	RRCID ->	189300	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7054 - 7376
06		4590 X	4162	-0-	-428	-0-	143 1	4019 2	N	-0-	-0-
07		4712 X	4169	-0-	-543	-0-	143 1	4026 2	N	-0-	-0-
08		4619 X	4011	-0-	-608	-0-	140 1	3871 2	N	-0-	-0-
09		4410 X	3820	-0-	-590	-0-	130 1	3690 2	N	-0-	-0-
10		4495 X	3786	-0-	-709	-0-	128 1	3658 2	N	-0-	-0-
11		4170 X	3585	-0-	-585	-0-	118 1	3467 2	N	-0-	-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:	5	RRCID ->	189308	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	7448 - 7858
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	49 1	1366 2	N	-0-	-0-
07		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	50 1	1409 2	N	-0-	-0-
08		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	51 1	1409 2	N	-0-	-0-
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	48 1	1374 2	N	-0-	-0-
10		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	47 1	1350 2	N	-0-	-0-
11		1410 N	1246	-0-	-164	-0-	41 1	1205 2	N	-0-	-0-

BOYD		WELL #:	5	RRCID ->	189336	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7858 - 8592
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LEA				WELL #:	5	RRCID ->	189338	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7704 - 8510
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1020 N	807	-0-	-213	-0-	807	3		Y	-0-			20
07	1054 N	759	-0-	-295	-0-	759	3		Y	-0-			20
08	992 N	703	-0-	-289	-0-	703	3		Y	-0-			20
09	810 N	735	-0-	-75	-0-	735	3		Y	-0-			20
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-			20
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-			20

LEA				WELL #:	4	RRCID ->	189346	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	7724 - 8540
06	1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3		Y	-0-			2
07	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1327	3	1 9	Y	1			3
08	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3		Y	-0-			3
09	1440 N	1256	-0-	-184	-0-	1252	3	4 9	Y	4			7
10	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3		Y	-0-			7
11	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	1027	3	7 9	Y	6			13

SCHLUTER				WELL #:	3	RRCID ->	189347	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	7210 - 8524
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	941	3	52 9	Y	47	56	1	-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	3	1 9	Y	1	1	1	-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921	3	2 9	Y	2			2
09	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	3		Y	-0-			2
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3		Y	-0-			2
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	3		Y	-0-			2

STAGLIANO, VINCENT J.				WELL #:	4	RRCID ->	189361	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	8155 - 8582
06	4920 X	4818	-0-	-102	-0-	163	1	4655 3	Y	-0-			-0-
07	5084 X	5060	-0-	-24	-0-	182	1	4878 3	Y	-0-			-0-
08	5084 X	4919	-0-	-165	-0-	175	1	4744 3	Y	-0-			-0-
09	4920 X	4805	-0-	-115	-0-	159	1	4646 3	Y	-0-			-0-
10	5053 X	4972	-0-	-81	-0-	24	1	4948 3	Y	-0-			-0-
11	4890 X	4789	-0-	-101	-0-	23	1	4766 3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON				WELL #:	4	RRCID ->	189364	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7810 - 8490
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	84	1	1849 2	Y	-0-			-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	78	1	1851 2	Y	-0-			-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	77	1	1820 2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1689	-0-	-231	-0-	82	1	1607 2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
11	1830 N	1644	-0-	-186	-0-	84	1	1560 2	Y	-0-			-0-

PORTER ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	189584	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7089 - 7386
06	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2859 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3216	-0-	116	116	110	1	3106 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3115	-0-	15	131	111	1	3004 2	N	-0-			-0-
09	2610 N	2186	-0-	-424	-0-	88	1	2098 2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2199	-0-	-498	-0-	74	1	2125 2	N	-0-			-0-
11	2610 X	1876	-0-	-734	-0-	62	1	1814 2	N	-0-			-0-

SHOOP "A"				WELL #:	7	RRCID ->	189766	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7365 - 7809
06	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	42	1	1836 3	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	46	1	1850 3	Y	-0-			-0-
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1960 3	Y	-0-			-0-
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	65	1	1929 3	Y	-0-			-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	10	1	2106 3	Y	-0-			-0-
*11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	10	1	2050 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1605	3	N	-0-	-0-
07		1891 N	1761	-0-	-130	-0-	-0-	41	1	1720	3	N	-0-	-0-
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1739	3	N	-0-	-0-
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1659	3	N	-0-	-0-
10		1767 N	1717	-0-	-50	-0-	-0-	8	1	1709	3	N	-0-	-0-
11		1740 N	1681	-0-	-59	-0-	-0-	8	1	1673	3	N	-0-	-0-
MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207														
06		1980 N	1926	-0-	-54	-0-	-0-	64	1	1862	3	N	-0-	-0-
07		2015 N	2013	-0-	-2	-0-	-0-	70	1	1943	3	N	-0-	-0-
08		1984 N	1959	-0-	-25	-0-	-0-	69	1	1890	3	N	-0-	-0-
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	3	N	-0-	-0-
10		2015 N	1993	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	1983	3	N	-0-	-0-
*11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1884	3	N	-0-	-0-
MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202														
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	3	Y	-0-	-0-
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-	-0-
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1485	3	Y	-0-	-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	3	Y	-0-	-0-
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-	-0-
*11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-	-0-
MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205														
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2147	3	N	-0-	-0-
07		2294 N	2283	-0-	-11	-0-	-0-	83	1	2200	3	N	-0-	-0-
08		2294 N	2291	-0-	-3	-0-	-0-	82	1	2209	3	N	-0-	-0-
09		2220 N	2192	-0-	-28	-0-	-0-	70	1	2122	3	N	-0-	-0-
10		2294 N	2250	-0-	-44	-0-	-0-	11	1	2239	3	N	-0-	-0-
*11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-	-0-
BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287														
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1641	2	N	-0-	-0-
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1595	2	N	-0-	-0-
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1540	2	N	-0-	-0-
09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1456	2	N	-0-	-0-
10		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1452	2	N	-0-	-0-
*11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
BOAZ, W. O.		WELL #:	12	RRCID ->	189928	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7036 - 7324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	192 1	5394 2	N	-0-	-0-
07		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	204 1	5756 2	N	-0-	-0-
08		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	210 1	5828 2	N	-0-	-0-
09		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	198 1	5622 2	N	-0-	-0-
10		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	198 1	5694 2	N	-0-	-0-
*11		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	182 1	5331 2	N	-0-	-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:	13	RRCID ->	189929	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7024 - 7280
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDFORD, W. R.		WELL #:	2	RRCID ->	189930	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7223 - 7646
06		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	372 1	10447 2	N	-0-	-0-
07		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	365 1	10297 2	N	-0-	-0-
08		10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	362 1	10043 2	N	-0-	-0-
09		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	335 1	9520 2	N	-0-	-0-
*10		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	332 1	9530 2	N	-0-	-0-
*11		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	310 1	9117 2	N	-0-	-0-

JARVIS-CHIEF		WELL #:	2	RRCID ->	190033	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6984 - 7260
06		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	76 1	2086 2	N	-0-	-0-
07		2046 N	1976	-0-	-70	-0-	67 1	1909 2	N	-0-	-0-
08		2697 N	2101	-0-	-596	-0-	74 1	2027 2	N	-0-	-0-
09		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	89 1	2437 2	N	-0-	-0-
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	66 1	2019 2	N	-0-	-0-
*11		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	76 1	2191 2	N	-0-	-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	190034	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7006 - 7330
06		2160 X	2019	-0-	-141	-0-	94 1	1925 2	N	-0-	-0-
07		2418 X	2074	-0-	-344	-0-	95 1	1979 2	N	-0-	-0-
08		2418 X	2019	-0-	-399	-0-	94 1	1925 2	N	-0-	-0-
09		2340 X	1892	-0-	-448	-0-	87 1	1805 2	N	-0-	-0-
10		2294 X	2118	-0-	-176	-0-	97 1	2021 2	N	-0-	-0-
11		2010 X	1575	-0-	-435	-0-	73 1	1502 2	N	-0-	-0-

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	4	RRCID ->	190036	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7058 - 7328
06		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	154 1	4157 2	N	-0-	-0-
07		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	157 1	4350 2	N	-0-	-0-
08		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	154 1	4183 2	N	-0-	-0-
09		4320 X	4018	-0-	-302	-0-	141 1	3877 2	N	-0-	-0-
10		4495 X	4104	-0-	-391	-0-	143 1	3961 2	N	-0-	-0-
11		4350 X	4316	-0-	-34	-0-	151 1	4165 2	N	-0-	-0-

LAPRELLE		WELL #:	1	RRCID ->	190053	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7044 - 7340
06		2820 X	2352	-0-	-468	-0-	84 1	2268 2	N	-0-	-0-
07		2914 X	2652	-0-	-262	-0-	92 1	2560 2	N	-0-	-0-
08		2883 X	2853	-0-	-30	-0-	101 1	2752 2	N	-0-	-0-
09		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	94 1	2579 2	N	-0-	-0-
10		2666 X	1031	-0-	-1635	-0-	36 1	995 2	N	-0-	-0-
11		2760 N	782	-0-	-1978	-0-	27 1	755 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	126 1	3399 2	N	-0-			-0-
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	124 1	3414 2	N	-0-			-0-
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	123 1	3332 2	N	-0-			-0-
09	3300 X	3295	-0-	-5	-0-	115 1	3180 2	N	-0-			-0-
10	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	116 1	3208 2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3199	-0-	-101	-0-	110 1	3089 2	N	-0-			-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818												
06	2370 N	2241	-0-	-129	-0-	79 1	2151 3	Y	10			70
						11 9						
07	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	109 1	2754 3	Y	2	64	1	8
						2 9						
08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	108 1	2707 3	Y	15	3	1	20
						17 9						
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	86 1	2320 3	Y	6			26
						7 9						
10	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	12 1	2420 3	Y	7			33
						8 9						
11	2370 N	2250	-0-	-120	-0-	11 1	2231 3	Y	7	31	1	9
						8 9						

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308												
06	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	49 1	1255 2	N	-0-			-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	62 1	1646 2	N	-0-			-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	62 1	1607 2	N	-0-			-0-
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	58 1	1519 2	N	-0-			-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	64 1	1651 2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	57 1	1528 2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284												
06	7710 X	6676	-0-	-1034	-0-	217 1	6459 3	N	-0-			-0-
07	7502 X	6756	-0-	-746	-0-	235 1	6521 3	N	-0-			-0-
08	7502 X	6510	-0-	-992	-0-	226 1	6284 3	N	-0-			-0-
09	6810 X	6171	-0-	-639	-0-	200 1	5971 3	N	-0-			-0-
10	6913 X	6402	-0-	-511	-0-	31 1	6371 3	N	-0-			-0-
11	6690 X	6048	-0-	-642	-0-	29 1	6019 3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200												
06	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	192 1	5553 3	N	-0-			-0-
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	196 1	5327 3	N	-0-			-0-
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	188 1	5182 3	N	-0-			-0-
09	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	176 1	5267 3	N	-0-			-0-
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	27 1	5526 3	N	-0-			-0-
*11	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	26 1	5328 3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217												
06	4080 X	4039	-0-	-41	-0-	135 1	3904 3	Y	-0-			-0-
07	4216 X	4163	-0-	-53	-0-	146 1	4017 3	Y	-0-			-0-
08	4185 X	4135	-0-	-50	-0-	144 1	3991 3	Y	-0-			-0-
09	4050 X	4000	-0-	-50	-0-	129 1	3871 3	Y	-0-			-0-
10	4185 X	4126	-0-	-59	-0-	20 1	4106 3	Y	-0-			-0-
*11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	20 1	4053 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
SCHWARZ, DIETER		WELL #:		5	RRCID -> 190069		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH	8342	PERF. 7593	- 8243				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6510 X	5837	-0-	-673	-0-	-	193	1	5644	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6727 X	5990	-0-	-737	-0-	-	215	1	5775	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6603 X	5717	-0-	-886	-0-	-	200	1	5517	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6210 X	5011	-0-	-1199	-0-	-	164	1	4847	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6262 X	4856	-0-	-1406	-0-	-	24	1	4832	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5850 X	4939	-0-	-911	-0-	-	24	1	4915	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER		WELL #:		8	RRCID -> 190071		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7523	- 8157				
06	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	-	57	1	1575	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-	63	1	1622	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	-	61	1	1597	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	-	53	1	1547	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-	8	1	1667	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-	8	1	1643	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER		WELL #:		6	RRCID -> 190072		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7574	- 8217				
06	5190 X	5159	-0-	-31	-0-	-	170	1	4989	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-	190	1	5189	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	-	188	1	5158	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5160 X	5133	-0-	-27	-0-	-	170	1	4963	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5363 X	5332	-0-	-31	-0-	-	26	1	5306	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5190 X	5083	-0-	-107	-0-	-	25	1	5058	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 190089		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH	7162	PERF. 6778	- 7032				
06	2790 X	2784	-0-	-6	-0-	-	94	1	2690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-	99	1	2796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	-	109	1	2970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-	116	1	3049	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-	118	1	3284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	-	93	1	2868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EVERS "A"		WELL #:		6	RRCID -> 190093		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7710	- 8426				
06	5760 X	5619	-0-	-141	-0-	-	196	1	5423	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	29
07	5952 X	5771	-0-	-181	-0-	-	212	1	5558	3	Y	1	1	1	1	30
08	5952 X	5739	-0-	-213	-0-	-	210	1	5529	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	30
09	5700 X	5451	-0-	-249	-0-	-	191	1	5259	3	Y	1	1	1	1	31
10	5890 X	5666	-0-	-224	-0-	-	28	1	5637	3	Y	1	1	1	1	32
11	5610 X	5389	-0-	-221	-0-	-	26	1	5362	3	Y	1	21	1	1	12

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 190095		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7779	- 8501				
06	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	-	63	1	1675	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	13
07	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	-	68	1	1736	3	Y	1	1	1	1	14
08	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	-	67	1	1732	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
09	1740 N	1729	-0-	-11	-0-	-	59	1	1670	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-	9	1	1793	3	Y	4	4	4	4	18
11	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	-	8	1	1704	3	Y	9	9	9	9	18

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06		3794 X	3794	-0-	-0-	137	1	3657	3	Y	-0-	3
07		3920 X	3920	-0-	-0-	148	1	3772	3	Y	-0-	3
08		3818 X	3818	-0-	-0-	140	1	3678	3	Y	-0-	3
09		3599 X	3599	-0-	-0-	127	1	3472	3	Y	-0-	3
10		3378 X	3378	-0-	-0-	16	1	3362	3	Y	-0-	3
*11		3357 X	3357	-0-	-0-	16	1	3341	3	Y	-0-	3

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560												
06		2909 X	2909	-0-	-0-	766	1	2143	2	N	-0-	-0-
07		4122 X	4122	-0-	-0-	830	1	3292	2	N	-0-	-0-
08		6414 X	6414	-0-	-0-	901	1	5513	2	N	-0-	-0-
09		5732 X	5732	-0-	-0-	822	1	4910	2	N	-0-	-0-
10		6388 X	6388	-0-	-0-	882	1	5506	2	N	-0-	-0-
*11		6217 X	6217	-0-	-0-	872	1	5345	2	N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372												
06		3930 X	3858	-0-	-72	139	1	3719	3	Y	-0-	-0-
07		4092 X	3990	-0-	-102	148	1	3842	3	Y	-0-	-0-
08		4092 X	3930	-0-	-162	147	1	3783	3	Y	-0-	-0-
09		3960 X	3756	-0-	-204	133	1	3623	3	Y	-0-	-0-
10		4061 X	3938	-0-	-123	19	1	3919	3	Y	-0-	-0-
11		3870 X	3769	-0-	-101	18	1	3751	3	Y	-0-	-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179												
06		1560 N	1309	-0-	-251	47	1	1262	3	Y	-0-	-0-
07		1612 N	971	-0-	-641	37	1	934	3	Y	-0-	-0-
08		1612 N	724	-0-	-888	25	1	699	3	Y	-0-	-0-
09		1320 N	719	-0-	-601	24	1	695	3	Y	-0-	-0-
10		961 N	616	-0-	-345	3	1	613	3	Y	-0-	-0-
11		690 N	572	-0-	-118	3	1	569	3	Y	-0-	-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860												
06		1511 N	1511	-0-	-0-	52	1	1459	2	Y	-0-	-0-
07		1564 N	1564	-0-	-0-	54	1	1510	2	Y	-0-	-0-
08		1724 N	1724	-0-	-0-	60	1	1664	2	Y	-0-	-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	47	1	1349	2	Y	-0-	-0-
10		1302 N	699	-0-	-603	24	1	675	2	Y	-0-	-0-
*11		1508 N	1508	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-	-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880												
06		101 N	101	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-	-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-	-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	1	1	94	3	N	-0-	-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-	-0-
10		93 N	69	-0-	-24	69	3			N	-0-	-0-
11		90 N	77	-0-	-13	77	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3952 X	3952	-0-	-0-	826 1	3126 2		N	-0-		-0-
07		2170 X	513	-0-	-1657	513 1			N	-0-		-0-
08		5766 X	3927	-0-	-1839	475 1	3452 2		N	-0-		-0-
09		5580 X	169	-0-	-5411	169 1			N	-0-		-0-
10		5766 X	3628	-0-	-2138	423 1	3205 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	2585	-0-	-1375	303 1	2282 2		N	-0-		-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300												
06		720 N	688	-0-	-32	31 1	657 2		N	-0-		-0-
07		744 N	618	-0-	-126	32 1	586 2		N	-0-		-0-
08		279 N	109	-0-	-170	3 1	106 2		N	-0-		-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	31 1	792 2		N	-0-		-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	32 1	612 2		N	-0-		-0-
*11		557 N	557	-0-	-0-	31 1	526 2		N	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430												
06		4890 X	4742	-0-	-148	163 1	4579 2		Y	-0-		-0-
07		5053 X	4689	-0-	-364	161 1	4528 2		Y	-0-		-0-
08		5053 X	4528	-0-	-525	158 1	4370 2		Y	-0-		-0-
09		4890 X	4328	-0-	-562	147 1	4181 2		Y	-0-		-0-
10		5053 X	4395	-0-	-658	148 1	4247 2		Y	-0-		-0-
11		4740 X	4234	-0-	-506	139 1	4095 2		Y	-0-		-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451												
06		805 N	805	-0-	-0-	805 3			Y	-0-		3
07		903 N	903	-0-	-0-	899 3	4 9		Y	4		7
08		858 N	858	-0-	-0-	840 3	18 9		Y	16	23 1	-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	607 3	1 9		Y	1	1 1	-0-
10		829 N	829	-0-	-0-	819 3	10 9		Y	9	9 1	-0-
*11		891 N	891	-0-	-0-	891 3			Y	-0-		-0-

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020												
06		180 N	151	-0-	-29	6 1	145 3		N	-0-		-0-
07		186 N	153	-0-	-33	7 1	146 3		N	-0-		-0-
08		186 N	166	-0-	-20	7 1	159 3		N	-0-		-0-
*09		154 N	154	-0-	-0-	1 1	153 3		N	-0-		-0-
10		155 N	143	-0-	-12	1 1	142 3		N	-0-		-0-
11		150 N	122	-0-	-28	1 1	121 3		N	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639												
06		1140 N	1000	-0-	-140	34 1	966 3		Y	-0-		2
07		1231 N	1231	-0-	-0-	44 1	1187 3		Y	-0-		2
08		1152 N	1152	-0-	-0-	43 1	1109 3		Y	-0-		2
09		1157 N	1157	-0-	-0-	41 1	1116 3		Y	-0-		2
10		1240 N	1090	-0-	-150	5 1	1085 3		Y	-0-		2
*11		1125 N	1125	-0-	-0-	5 1	1120 3		Y	-0-		2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330												
06		4538 X	4538	-0-	-0-	156 1	4382 2		N	-0-		-0-
07		4359 X	4359	-0-	-0-	149 1	4210 2		N	-0-		-0-
08		4567 X	4567	-0-	-0-	159 1	4408 2		N	-0-		-0-
09		4368 X	4368	-0-	-0-	148 1	4220 2		N	-0-		-0-
10		4399 X	4399	-0-	-0-	148 1	4251 2		N	-0-		-0-
*11		4202 X	4202	-0-	-0-	138 1	4064 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BOAZ, W. O.		WELL #:	3	RRCID ->	190716	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7060 - 7334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4710 X	4476	-0-	-234	-0-	154 1	4322 2	N	-0-		-0-
07		4743 X	4639	-0-	-104	-0-	159 1	4480 2	N	-0-		-0-
08		4743 X	4659	-0-	-84	-0-	162 1	4497 2	N	-0-		-0-
09		4590 X	4537	-0-	-53	-0-	154 1	4383 2	N	-0-		-0-
10		4712 X	4508	-0-	-204	-0-	152 1	4356 2	N	-0-		-0-
11		4500 X	4325	-0-	-175	-0-	142 1	4183 2	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:	4	RRCID ->	190717	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7037 - 7304	
06		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	128 1	3581 2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	132 1	3712 2	N	-0-		-0-
08		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	130 1	3605 2	N	-0-		-0-
09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	127 1	3621 2	N	-0-		-0-
10		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	119 1	3410 2	N	-0-		-0-
*11		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	111 1	3252 2	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:	5	RRCID ->	190718	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7036 - 7310	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ACOLA, SAM "D"		WELL #:	3	RRCID ->	190724	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7094 - 7557	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	281 3	Y	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	291 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	13 1	288 3	Y	-0-		-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	-0-	12 1	278 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	2 1	300 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	-0-	1 1	288 3	Y	-0-		-0-

ACOLA, SAM "D"		WELL #:	5	RRCID ->	190725	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7162 - 7611	
06	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	-0-	75 1	2018 3	Y	-0-		-0-
07	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	-0-	81 1	2164 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
08	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	-0-	80 1	2092 3	Y	-0-		-0-
09	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	-0-	69 1	1973 3	Y	-0-		-0-
10	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	-0-	11 1	2198 3	Y	-0-		-0-
11	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	-0-	10 1	2059 3	Y	-0-		-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:	5	RRCID ->	190727	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	7625 - 8270	
06	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	-0-	30 1	1306 3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	-0-	46 1	1327 3	N	-0-		-0-
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	1351 3	N	-0-		-0-
09	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	-0-	42 1	1284 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	-0-	7 1	1353 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	-0-	6 1	1273 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002										TOTAL DEPTH	8369	PERF. 7597 -	8214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	67 1	3042 3	Y	-0-			-0-
07		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	109 1	3054 3	Y	-0-			-0-
08		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	108 1	3092 3	Y	-0-			-0-
09		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	94 1	2958 3	Y	-0-			-0-
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	15 1	3122 3	Y	-0-			-0-
*11		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	15 1	3004 3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002										TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7626 -	8252
06		1650 N	1558	-0-	-92	-0-	36 1	1522 3	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	52 1	1493 3	Y	-0-			-0-
08		1674 N	1593	-0-	-81	-0-	57 1	1536 3	Y	-0-			-0-
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	49 1	1542 3	Y	-0-			-0-
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	8 1	1616 3	Y	-0-			-0-
*11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	8 1	1541 3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002										TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7606 -	8244
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	13 1	503 3	Y	-0-			-0-
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	14 1	440 3	Y	-0-			-0-
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	19 1	561 3	Y	-0-			-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	18 1	490 3	Y	-0-			-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	3 1	512 3	Y	-0-			-0-
*11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	3 1	534 3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7621 -	8265
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002										TOTAL DEPTH	8442	PERF. 7682 -	8350
06		8070 X	7795	-0-	-275	-0-	170 1	7625 3	Y	-0-			-0-
07		8339 X	8050	-0-	-289	-0-	271 1	7779 3	Y	-0-			-0-
08		8339 X	7803	-0-	-536	-0-	263 1	7540 3	Y	-0-			-0-
09		8070 X	7263	-0-	-807	-0-	226 1	7037 3	Y	-0-			-0-
10		8246 X	7476	-0-	-770	-0-	36 1	7440 3	Y	-0-			-0-
11		7800 X	7159	-0-	-641	-0-	35 1	7124 3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011										TOTAL DEPTH	7784	PERF. 7330 -	7764
06		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	219 1	6145 2	N	-0-			-0-
07		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	224 1	6312 2	N	-0-			-0-
08		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	221 1	6125 2	N	-0-			-0-
09		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	206 1	5875 2	N	-0-			-0-
10		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	224 1	6428 2	N	-0-			-0-
*11		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	232 1	6821 2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002										TOTAL DEPTH	8416	PERF. 7697 -	8318
06		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	98 1	2718 3	Y	-0-			-0-
07		2883 N	2849	-0-	-34	-0-	101 1	2748 3	Y	-0-			-0-
08		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	106 1	2801 3	Y	-0-			-0-
09		2790 N	2784	-0-	-6	-0-	93 1	2691 3	Y	-0-			-0-
10		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	14 1	2871 3	Y	-0-			-0-
11		2790 N	2759	-0-	-31	-0-	13 1	2746 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5970 X	5841	-0-	-129	-0-	127 1	5714 3	Y	-0-			-0-
07		6169 X	6079	-0-	-90	-0-	201 1	5878 3	Y	-0-			-0-
08		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	204 1	5875 3	Y	-0-			-0-
09		5880 X	5799	-0-	-81	-0-	179 1	5620 3	Y	-0-			-0-
10		6076 X	5973	-0-	-103	-0-	29 1	5944 3	Y	-0-			-0-
11		5880 X	5660	-0-	-220	-0-	27 1	5633 3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592													
06		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	323 1	9072 2	N	-0-			-0-
07		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	314 1	8850 2	N	-0-			-0-
08		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	312 1	8662 2	N	-0-			-0-
09		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	286 1	8150 2	N	-0-			-0-
10		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	282 1	8084 2	N	-0-			-0-
*11		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	255 1	7504 2	N	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880													
06		2670 N	2472	-0-	-198	-0-	91 1	2377 3	Y	4			24
07		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	104 1	2576 3	Y	18			42
08		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	153 1	2834 3	Y	20			62
09		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	137 1	2694 3	Y	1			63
10		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	19 1	2880 3	Y	6			69
*11		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	18 1	2783 3	Y	9			78

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482													
06		6060 X	5581	-0-	-479	-0-	192 1	5389 2	N	-0-			-0-
07		6138 X	5764	-0-	-374	-0-	197 1	5567 2	N	-0-			-0-
08		5952 X	5599	-0-	-353	-0-	195 1	5404 2	N	-0-			-0-
09		5760 X	5428	-0-	-332	-0-	184 1	5244 2	N	-0-			-0-
10		5952 X	5751	-0-	-201	-0-	194 1	5557 2	N	-0-			-0-
11		5580 X	5498	-0-	-82	-0-	181 1	5317 2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562													
06		5040 X	4984	-0-	-56	-0-	171 1	4813 2	N	-0-			-0-
07		5208 X	5173	-0-	-35	-0-	177 1	4996 2	N	-0-			-0-
08		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	182 1	5054 2	N	-0-			-0-
09		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	176 1	5010 2	N	-0-			-0-
10		5177 X	5144	-0-	-33	-0-	173 1	4971 2	N	-0-			-0-
*11		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	170 1	4980 2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849													
06		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	182 1	5460 3	Y	-0-			-0-
07		5642 X	5473	-0-	-169	-0-	191 1	5282 3	Y	-0-			-0-
08		5642 X	5504	-0-	-138	-0-	190 1	5314 3	Y	-0-			-0-
09		5460 X	5325	-0-	-135	-0-	171 1	5154 3	Y	-0-			-0-
10		5642 X	5504	-0-	-138	-0-	27 1	5477 3	Y	-0-			-0-
11		5460 X	5307	-0-	-153	-0-	26 1	5281 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
LAU		WELL #:		4	RRCID -> 190966		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7196	- 7560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		5040 X	4818	-0-	-222	-0-	166 1	4652 2	N	-0-	-0-	
07		5208 X	5106	-0-	-102	-0-	175 1	4931 2	N	-0-	-0-	
08		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	178 1	4945 2	N	-0-	-0-	
09		4890 X	4849	-0-	-41	-0-	165 1	4684 2	N	-0-	-0-	
10		5115 X	4923	-0-	-192	-0-	166 1	4757 2	N	-0-	-0-	
11		4950 X	4794	-0-	-156	-0-	158 1	4636 2	N	-0-	-0-	

CRABTREE		WELL #:		5	RRCID -> 190968		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7391	- 7860
06		11550 X	10373	-0-	-1177	-0-	335 1	10038 3	N	-0-	-0-	
07		11749 X	10550	-0-	-1199	-0-	357 1	10193 3	N	-0-	-0-	
08		11408 X	10402	-0-	-1006	-0-	354 1	10048 3	N	-0-	-0-	
*09		10770 X	9977	-0-	-793	-0-	50 1	9927 3	N	-0-	-0-	
10		10881 X	10115	-0-	-766	-0-	49 1	10066 3	N	-0-	-0-	
11		10380 X	9826	-0-	-554	-0-	47 1	9779 3	N	-0-	-0-	

ANDERSON		WELL #:		9	RRCID -> 190971		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7850	- 8610
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	57 1	1526 3	Y	-0-	-0-	
07		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	62 1	1569 3	Y	-0-	-0-	
08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	60 1	1532 3	Y	-0-	-0-	
09		1620 N	1482	-0-	-138	-0-	52 1	1378 3	Y	47	45 1	2
							52 9					
10		1643 N	1352	-0-	-291	-0-	7 1	1334 3	Y	10	2 1	10
							11 9					
11		1590 N	1293	-0-	-297	-0-	6 1	1285 3	Y	2		12
							2 9					

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		7	RRCID -> 190972		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH	8536	PERF. 7756	- 8442
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ANDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 190973		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7877	- 8568
06		480 N	350	-0-	-130	-0-	13 1	337 3	Y	-0-	-0-	
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	13 1	417 3	Y	5		5
							6 9					
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	18 1	451 3	Y	5		10
							6 9					
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	12 1	371 3	Y	5		15
							6 9					
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	2 1	432 3	Y	-0-	-0-	15
*11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	317 1	438 3	Y	-0-	-0-	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7870 -	8620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	47 1	1322 3	Y	8			8	
07		744 N	741	-0-	-3	-0-	9 9	716 3	Y	-0-			8	
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	25 1	1139 3	Y	22			30	
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	43 1	1561 3	Y	14	41 1		3	
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	24 9	1454 3	Y	7	2 1		8	
*11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	58 1	1422 3	Y	-0-			8	
							15 9							
							7 1							
							8 9							
							7 1							
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002										TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7870 -	8592
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			2	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			2	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002										TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7720 -	8410
06		1920 N	1881	-0-	-39	-0-	64 1	1817 3	Y	-0-			-0-	
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	74 1	1915 3	Y	-0-			-0-	
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	74 1	1926 3	Y	-0-			-0-	
09		1890 N	1874	-0-	-16	-0-	64 1	1810 3	Y	-0-			-0-	
10		1984 N	1904	-0-	-80	-0-	9 1	1895 3	Y	-0-			-0-	
11		1950 N	1836	-0-	-114	-0-	9 1	1825 3	Y	2			2	
							2 9							
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002										TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6900 -	7375
06		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	69 1	1861 3	Y	-0-			-0-	
07		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	74 1	1908 3	Y	-0-			-0-	
08		1984 N	1904	-0-	-80	-0-	73 1	1831 3	Y	-0-			-0-	
09		1920 N	1860	-0-	-60	-0-	64 1	1796 3	Y	-0-			-0-	
10		1984 N	1961	-0-	-23	-0-	10 1	1951 3	Y	-0-			-0-	
*11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	9 1	1856 3	Y	-0-			-0-	
WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002										TOTAL DEPTH	7777	PERF.	7127 -	7669
06		960 N	894	-0-	-66	-0-	34 1	860 3	Y	-0-			7	
07		1023 N	922	-0-	-101	-0-	37 1	885 3	Y	-0-			7	
08		961 N	877	-0-	-84	-0-	31 1	846 3	Y	-0-			7	
09		900 N	786	-0-	-114	-0-	29 1	757 3	Y	-0-			7	
10		930 N	819	-0-	-111	-0-	4 1	815 3	Y	-0-			7	
11		840 N	760	-0-	-80	-0-	4 1	756 3	Y	-0-			7	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3120 X	2990	-0-	-130	-0-	107 1	2881 3	Y	2		5
07	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	116 1	2834 3	Y	2		7
08	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	115 1	2944 3	Y	-0-		7
09	3000 X	2931	-0-	-69	-0-	104 1	2827 3	Y	-0-		7
10	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	14 1	2921 3	Y	-0-		7
11	3000 X	2888	-0-	-112	-0-	14 1	2874 3	Y	-0-		7

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305											
06	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	212 1	6372 3	N	-0-		-0-
07	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	223 1	6196 3	N	-0-		-0-
08	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	207 1	5770 3	N	-0-		-0-
09	6570 X	5393	-0-	-1177	-0-	171 1	5222 3	N	-0-		-0-
10	6789 X	5383	-0-	-1406	-0-	26 1	5357 3	N	-0-		-0-
11	6570 X	5537	-0-	-1033	-0-	27 1	5510 3	N	-0-		-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146											
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	48 1	2051 3	N	-0-		-0-
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	55 1	2274 3	N	-0-		-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	53 1	2254 3	N	-0-		-0-
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	48 1	2081 3	N	-0-		-0-
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	7 1	2159 3	N	-0-		-0-
*11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	7 1	2071 3	N	-0-		-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576											
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	108 1	2954 3	Y	-0-		-0-
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	111 1	2904 3	Y	-0-		-0-
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	111 1	2939 3	Y	-0-		-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	104 1	2915 3	Y	52	52 1	-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	15 1	3074 3	Y	3	3 1	-0-
*11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	14 1	2781 3	Y	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859											
06	4770 X	4706	-0-	-64	-0-	152 1	4554 3	Y	-0-		-0-
07	4929 X	4844	-0-	-85	-0-	166 1	4678 3	Y	-0-		-0-
08	4929 X	4795	-0-	-134	-0-	164 1	4631 3	Y	-0-		-0-
09	4770 X	4580	-0-	-190	-0-	147 1	4433 3	Y	-0-		-0-
10	4929 X	4680	-0-	-249	-0-	23 1	4657 3	Y	-0-		-0-
11	4710 X	4513	-0-	-197	-0-	22 1	4491 3	Y	-0-		-0-

MAEYERS--JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 N	2324	-0-	-136	-0-	80	1	2244	3	Y	-0-			-0-
07	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	94	1	2433	3	Y	-0-			-0-
08	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	93	1	2390	3	Y	-0-			-0-
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	86	1	2316	3	Y	-0-			-0-
10	2542 N	2461	-0-	-81	-0-	12	1	2449	3	Y	-0-			-0-
11	2400 N	2385	-0-	-15	-0-	11	1	2361	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

06	9150 X	8139	-0-	-1011	-0-	280	1	7859	2	Y	-0-			-0-
07	9455 X	7753	-0-	-1702	-0-	265	1	7488	2	Y	-0-			-0-
08	8897 X	7932	-0-	-965	-0-	276	1	7656	2	Y	-0-			-0-
09	8610 X	7532	-0-	-1078	-0-	256	1	7276	2	Y	-0-			-0-
10	8897 X	7953	-0-	-944	-0-	268	1	7685	2	Y	-0-			-0-
11	8130 X	7458	-0-	-672	-0-	246	1	7212	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	102	1	2665	3	Y	89	149	1	-0-
						98	9							
07	3100 N	3354	-0-	254	254	129	1	3223	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	3100 N	3136	-0-	36	290	121	1	2971	3	Y	40			40
						44	9							
09	3000 N	3003	-0-	3	293	109	1	2883	3	Y	10			50
						11	9							
10	3467 X	3174	-0-	-293	-0-	15	1	3087	3	Y	65	115	1	-0-
						72	9							
*11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2948	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	920	3	Y	-0-			-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-			-0-
08	713 N	581	-0-	-132	-0-	24	1	557	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	580	-0-	-380	-0-	23	1	557	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	605	-0-	-201	-0-	3	1	602	3	Y	-0-			-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191212	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7373 -	7947	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	46 1	1145 3	Y	12		15 1		-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	13 9	55 1	1407 3	Y	-0-			-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	54 1	54 1	1408 3	Y	-0-			-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	52 1	11 9	1337 3	Y	10			10
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	7 1	40 9	1393 3	Y	36	44 1		2
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	6 1	2 9	1247 3	Y	2	2 1		2

COX		WELL #:		3	RRCID ->	191215	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8546	PERF. 7746 -	8434	
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	48 1	1438 3	478 2	Y	-0-			-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	57 1	1484 3	493 2	Y	-0-			-0-
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	56 1	1453 3	483 2	Y	-0-			-0-
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	47 1	1431 3	477 2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	7 1	1485 3	479 2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1901	-0-	-19	-0-	7 1	1435 3	459 2	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		15	RRCID ->	191218	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7130 -	7580	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	6 1	155 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	6 1	6 1	114 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	6 1	149 3	Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	6 1	152 3	Y	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	172 3	Y	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	161 3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S.		WELL #:		11	RRCID ->	191222	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7130 -	7659	
06	1950 N	1896	-0-	-54	-0-	69 1	74 1	1827 3	Y	-0-			12
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	73 1	73 1	1998 3	Y	-0-			12
08	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	69 1	69 1	1907 3	Y	-0-			12
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	10 1	10 1	1911 3	Y	-0-			12
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	9 1	9 1	2022 3	Y	-0-			12
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	9 1	9 1	1924 3	Y	-0-			12

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	191238	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 7474 -	7942	
06	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	48 1	51 1	1420 3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	57 1	57 1	1376 3	N	-0-			-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	48 1	48 1	1589 3	N	-0-			-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	8 1	8 1	1487 3	N	-0-			-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	8 1	8 1	1612 3	N	-0-			-0-
*11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	8 1	8 1	1667 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	191351	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7490 -	8038	
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	54 1	59 1	2302 3	Y	-0-			-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	58 1	58 1	2371 3	Y	-0-			-0-
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	53 1	53 1	2380 3	Y	-0-			-0-
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	8 1	8 1	2280 3	Y	-0-			-0-
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	11 1	11 1	2419 3	Y	-0-			-0-
*11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	11 1	11 1	2336 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1950 N	1692	-0-	-258	-0-	54	1	1638	3	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	59	1	1647	3	Y	-0-			-0-
08	2077 N	1829	-0-	-248	-0-	62	1	1767	3	Y	-0-			-0-
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	54	1	1738	3	Y	-0-			-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-			-0-
11	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060														
06	1710 N	1695	-0-	-15	-0-	59	1	1636	3	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	63	1	1683	3	Y	-0-			-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	8	1	1725	3	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402														
06	1650 N	785	-0-	-865	-0-	785	1			N	-0-			-0-
07	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	1			N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	1			N	-0-			-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-			-0-
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	1			N	-0-			-0-
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	1			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314														
06	1170 N	511	-0-	-659	-0-	18	1	493	2	N	-0-			-0-
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	15	1	404	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	629	-0-	-890	-0-	22	1	607	2	N	-0-			-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	734	2	N	-0-			-0-
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378															
DAY	WELL #:	1	RRCID ->	191772	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7044	-	7308							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF				WELL #:	3	RRCID ->	191773	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6944	-	7220				
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	3018	2	N	-0-							-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	108	1	3024	2	N	-0-							-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	112	1	2986	2	N	-0-							-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	103	1	2818	2	N	-0-							-0-
10	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	99	1	2780	2	N	-0-							-0-
*11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-							-0-

JARVIS-CHIEF				WELL #:	5	RRCID ->	191776	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	6986	-	7260				
06	4530	X	3568	-0-	-962	-0-	125	1	3443	2	N	-0-							-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	174	1	4855	2	N	-0-							-0-
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	207	1	5725	2	N	-0-							-0-
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	190	1	5288	2	N	-0-							-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	194	1	5367	2	N	-0-							-0-
11	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	189	1	5138	2	N	-0-							-0-

CHAPEL HILL				WELL #:	H 1	RRCID ->	191789	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6919	-	7098				
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	-0-							-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	32	1	1019	2	N	-0-							-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	N	-0-							-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	2	N	-0-							-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	62	1	1488	2	N	-0-							-0-
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	2	N	-0-							-0-

JARVIS-CHIEF				WELL #:	4	RRCID ->	191803	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6956	-	7208				
06	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	80	1	2073	2	N	-0-							-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	110	1	3062	2	N	-0-							-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	126	1	3262	2	N	-0-							-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	88	1	2573	2	N	-0-							-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3624	2	N	-0-							-0-
*11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	142	1	4055	2	N	-0-							-0-

EAST PONDER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	191804	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	7970	-	8336				
06	7200	X	7124	-0-	-76	-0-	309	1	6815	2	N	-0-							-0-
07	7347	X	7263	-0-	-84	-0-	294	1	6969	2	N	-0-							-0-
08	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	285	1	6754	2	N	-0-							-0-
09	7110	X	6894	-0-	-216	-0-	335	1	6559	2	N	-0-							-0-
10	7347	X	7013	-0-	-334	-0-	7013	2			N	-0-							-0-
11	7110	X	6730	-0-	-380	-0-	343	1	6387	2	N	-0-							-0-

BONDS RANCH				WELL #:	A 2	RRCID ->	191866	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	7130	-	7400				
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	103	1	2772	2	N	-0-							-0-
07	2945	N	2913	-0-	-32	-0-	102	1	2811	2	N	-0-							-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	106	1	2876	2	N	-0-							-0-
09	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	99	1	2733	2	N	-0-							-0-
10	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	95	1	2648	2	N	-0-							-0-
11	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	91	1	2556	2	N	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	1221	1	4660	2	N	-0-
07		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	1183	1	4865	2	N	-0-
08		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	1164	1	5001	2	N	-0-
09		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	1130	1	5098	2	N	-0-
10		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	1172	1	4418	2	N	-0-
*11		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	1225	1	4810	2	N	-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362												
06		5580 X	4231	-0-	-1349	-0-	1295	1	2936	2	N	-0-
07		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1295	1	2918	2	N	-0-
08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1362	1	2711	2	N	-0-
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1319	1	3259	2	N	-0-
10		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1229	1	2580	2	N	-0-
*11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2459	2	N	-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398												
06		2070 X	1709	-0-	-361	-0-	62	1	1647	2	N	-0-
07		1891 X	1428	-0-	-463	-0-	56	1	1372	2	N	-0-
08		1736 N	1369	-0-	-367	-0-	52	1	1317	2	N	-0-
09		1710 N	1295	-0-	-415	-0-	38	1	1257	2	N	-0-
10		1426 N	1312	-0-	-114	-0-	32	1	1280	2	N	-0-
11		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	31	1	1219	2	N	-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680												
06		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	184	1	4898	2	N	-0-
07		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	193	1	5254	2	N	-0-
08		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	192	1	5260	2	N	-0-
09		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	183	1	4906	2	N	-0-
10		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	185	1	4910	2	N	-0-
*11		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	175	1	4836	2	N	-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240												
06		3300 X	2701	-0-	-599	-0-	88	1	2613	3	Y	-0-
07		3410 X	2251	-0-	-1159	-0-	77	1	2174	3	Y	-0-
08		3410 X	2711	-0-	-699	-0-	95	1	2616	3	Y	-0-
09		2940 X	2591	-0-	-349	-0-	83	1	2508	3	Y	-0-
10		3038 X	2586	-0-	-452	-0-	13	1	2573	3	Y	-0-
11		2700 X	2462	-0-	-238	-0-	12	1	2450	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002										TOTAL DEPTH	7785	PERF. 7136 - 7660
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1650 N	1494 -0-	-156 -0-	52 1	1440 3	Y	2			2		
07	1736 N	1427 -0-	-309 -0-	2 9	1359 3	Y	16	18 1		-0-		
08	1736 N	1420 -0-	-316 -0-	50 1	1365 3	Y	1	1 1		-0-		
09	1500 N	1340 -0-	-160 -0-	18 9	1293 3	Y	-0-			-0-		
10	1426 N	1277 -0-	-149 -0-	54 1	1271 3	Y	-0-			-0-		
11	1380 N	1220 -0-	-160 -0-	1 9	1214 3	Y	-0-			-0-		
47				6 1								
6				1 1								
1				6 1								
2				7 1								
3				8 1								
4				9 1								
5				10 1								
6				11 1								
7				12 1								
8				13 1								
9				14 1								
10				15 1								
11				16 1								
12				17 1								
13				18 1								
14				19 1								
15				20 1								
16				21 1								
17				22 1								
18				23 1								
19				24 1								
20				25 1								
21				26 1								
22				27 1								
23				28 1								
24				29 1								
25				30 1								
26				31 1								
27				32 1								
28				33 1								
29				34 1								
30				35 1								
31				36 1								
32				37 1								
33				38 1								
34				39 1								
35				40 1								
36				41 1								
37				42 1								
38				43 1								
39				44 1								
40				45 1								
41				46 1								
42				47 1								
43				48 1								
44				49 1								
45				50 1								
46				51 1								
47				52 1								
48				53 1								
49				54 1								
50				55 1								
51				56 1								
52				57 1								
53				58 1								
54				59 1								
55				60 1								
56				61 1								
57				62 1								
58				63 1								
59				64 1								
60				65 1								
61				66 1								
62				67 1								
63				68 1								
64				69 1								
65				70 1								
66				71 1								
67				72 1								
68				73 1								
69				74 1								
70				75 1								
71				76 1								
72				77 1								
73				78 1								
74				79 1								
75				80 1								
76				81 1								
77				82 1								
78				83 1								
79				84 1								
80				85 1								
81				86 1								
82				87 1								
83				88 1								
84				89 1								
85				90 1								
86				91 1								
87				92 1								
88				93 1								
89				94 1								
90				95 1								
91				96 1								
92				97 1								
93				98 1								
94				99 1								
95				100 1								
96				101 1								
97				102 1								
98				103 1								
99				104 1								
100				105 1								
101				106 1								
102				107 1								
103				108 1								
104				109 1								
105				110 1								
106				111 1								
107				112 1								
108				113 1								
109				114 1								
110				115 1								
111				116 1								
112				117 1								
113				118 1								
114				119 1								
115				120 1								
116				121 1								
117				122 1								
118				123 1								
119				124 1								
120				125 1								
121				126 1								
122				127 1								
123				128 1								
124				129 1								
125				130 1								
126				131 1								
127				132 1								
128				133 1								
129				134 1								
130				135 1								
131				136 1								
132				137 1								
133				138 1								
134				139 1								
135				140 1								
136				141 1								
137				142 1								
138				143 1								
139				144 1								
140				145 1								
141				146 1								
142				147 1								
143				148 1								
144				149 1								
145				150 1								
146				151 1								
147				152 1								
148				153 1								
149				154 1								
150				155 1								
151				156 1								
152				157 1								
153				158 1								
154				159 1								
155				160 1								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		6570 X	5981	-0-	-589	-0-	185 1	5796 3	Y	-0-				-0-
07		6789 X	6063	-0-	-726	-0-	201 1	5862 3	Y	-0-				-0-
08		6789 X	5939	-0-	-850	-0-	198 1	5741 3	Y	-0-				-0-
09		6330 X	5540	-0-	-790	-0-	173 1	5367 3	Y	-0-				-0-
10		6355 X	5470	-0-	-885	-0-	27 1	5443 3	Y	-0-				-0-
11		5970 X	5192	-0-	-778	-0-	25 1	5167 3	Y	-0-				-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601														
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	22 1	652 3	Y	1				3
							1 9							
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	24 1	646 3	Y	7				10
							8 9							
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	24 1	609 3	Y	2				12
							2 9							
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	18 1	543 3	Y	-0-				12
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	3 1	608 3	Y	1				13
							1 9							
*11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	3 1	613 3	Y	-0-				13

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698														
06		2280 N	2266	-0-	-14	-0-	80 1	2186 3	Y	-0-				12
07		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	87 1	2244 3	Y	9	21	1		-0-
							10 9							
08		2356 N	2316	-0-	-40	-0-	86 1	2229 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
09		2280 N	2243	-0-	-37	-0-	75 1	2168 3	Y	-0-				-0-
10		2356 N	2291	-0-	-65	-0-	11 1	2280 3	Y	-0-				-0-
11		2250 N	2215	-0-	-35	-0-	11 1	2204 3	Y	-0-				-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483														
06		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	252 1	1584 2	N	-0-				-0-
07		1891 N	1815	-0-	-76	-0-	250 1	1565 2	N	-0-				-0-
08		2046 N	1670	-0-	-376	-0-	231 1	1439 2	N	-0-				-0-
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	258 1	1576 2	N	-0-				-0-
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	297 1	1747 2	N	-0-				-0-
*11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	304 1	1732 2	N	-0-				-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901														
06		330 N	314	-0-	-16	-0-	16 1	298 3	Y	-0-				-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	293 3	Y	-0-				-0-
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	13 1	257 3	Y	-0-				-0-
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	12 1	257 3	Y	-0-				-0-
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	2 1	271 3	Y	-0-				-0-
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	2 1	266 3	Y	-0-				-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058														
06		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	52 1	1569 3	Y	-0-				-0-
07		1705 N	1622	-0-	-83	-0-	57 1	1565 3	Y	-0-				-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	62 1	1645 3	Y	-0-				-0-
09		1620 N	1595	-0-	-25	-0-	53 1	1542 3	Y	-0-				-0-
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	8 1	1682 3	Y	-0-				-0-
*11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	8 1	1668 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	37 1	1710 3	N	-0-				-0-
07		1767 N	1627	-0-	-140	-0-	40 1	1587 3	N	-0-				-0-
08		1922 N	1655	-0-	-267	-0-	41 1	1614 3	N	-0-				-0-
09		1740 N	1599	-0-	-141	-0-	31 1	1568 3	N	-0-				-0-
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	8 1	1717 3	N	-0-				-0-
*11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	8 1	1685 3	N	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027														
06		5040 X	4941	-0-	-99	-0-	164 1	4777 3	Y	-0-				-0-
07		5208 X	5121	-0-	-87	-0-	179 1	4942 3	Y	-0-				-0-
08		5208 X	5118	-0-	-90	-0-	181 1	4937 3	Y	-0-				-0-
09		5010 X	4910	-0-	-100	-0-	160 1	4750 3	Y	-0-				-0-
10		5177 X	5069	-0-	-108	-0-	25 1	5044 3	Y	-0-				-0-
11		4950 X	4839	-0-	-111	-0-	23 1	4816 3	Y	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997														
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	64 1	1882 3	Y	-0-				-0-
07		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	70 1	1920 3	Y	-0-				-0-
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	69 1	1886 3	Y	-0-				-0-
09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	65 1	1849 3	Y	-0-				-0-
10		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	10 1	1986 3	Y	-0-				-0-
*11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	9 1	1915 3	Y	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018														
06		600 N	510	-0-	-90	-0-	18 1	492 3	Y	-0-				-0-
07		620 N	581	-0-	-39	-0-	20 1	561 3	Y	-0-				-0-
08		620 N	493	-0-	-127	-0-	19 1	474 3	Y	-0-				-0-
09		510 N	465	-0-	-45	-0-	17 1	448 3	Y	-0-				-0-
10		589 N	497	-0-	-92	-0-	2 1	495 3	Y	-0-				-0-
11		480 N	408	-0-	-72	-0-	2 1	406 3	Y	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006														
06		510 N	501	-0-	-9	-0-	18 1	483 3	Y	-0-				-0-
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	20 1	502 3	Y	-0-				-0-
08		527 N	505	-0-	-22	-0-	19 1	486 3	Y	-0-				-0-
09		510 N	448	-0-	-62	-0-	17 1	431 3	Y	-0-				-0-
10		527 N	512	-0-	-15	-0-	3 1	509 3	Y	-0-				-0-
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	2 1	491 3	Y	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977														
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	29 1	920 3	Y	-0-				-0-
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	37 1	957 3	Y	-0-				-0-
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	37 1	942 3	Y	-0-				-0-
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	30 1	920 3	Y	-0-				-0-
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	5 1	943 3	Y	-0-				-0-
*11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	4 1	898 3	Y	-0-				-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283														
06		4950 X	4815	-0-	-135	-0-	159 1	4656 3	Y	-0-				-0-
07		5115 X	5042	-0-	-73	-0-	178 1	4864 3	Y	-0-				-0-
08		5115 X	4970	-0-	-145	-0-	171 1	4799 3	Y	-0-				-0-
09		4950 X	4810	-0-	-140	-0-	154 1	4656 3	Y	-0-				-0-
10		5053 X	4975	-0-	-78	-0-	24 1	4951 3	Y	-0-				-0-
11		4890 X	4797	-0-	-93	-0-	23 1	4774 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002										TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7089 - 7595
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002										TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7010 - 7366
06		14460 X	11643	-0-	-2817	-0-	400 1	11243 2	N	-0-		-0-
07		14198 X	11891	-0-	-2307	-0-	407 1	11484 2	N	-0-		-0-
08		13578 X	11668	-0-	-1910	-0-	406 1	11262 2	N	-0-		-0-
09		12630 X	11143	-0-	-1487	-0-	378 1	10765 2	N	-0-		-0-
10		12648 X	11073	-0-	-1575	-0-	373 1	10700 2	N	-0-		-0-
11		11640 X	10266	-0-	-1374	-0-	338 1	9928 2	N	-0-		-0-
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002										TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7168 - 7680
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	52 1	1477 3	Y	-0-		-0-
07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	57 1	1516 3	Y	-0-		-0-
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	60 1	1599 3	Y	-0-		-0-
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	53 1	1506 3	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	8 1	1604 3	Y	-0-		-0-
*11		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	7 1	1533 3	Y	-0-		-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002										TOTAL DEPTH	7619	PERF. 7095 - 7412
06		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	243 1	6809 2	N	-0-		-0-
07		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	210 1	5928 2	N	-0-		-0-
08		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	151 1	4186 2	N	-0-		-0-
09		3570 X	3199	-0-	-371	-0-	109 1	3090 2	N	-0-		-0-
10		3689 X	2826	-0-	-863	-0-	95 1	2731 2	N	-0-		-0-
11		3570 X	1420	-0-	-2150	-0-	47 1	1373 2	N	-0-		-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002										TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7030 - 7343
06		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	239 1	6706 2	N	-0-		-0-
07		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	239 1	6734 2	N	-0-		-0-
08		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	235 1	6522 2	N	-0-		-0-
09		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	231 1	6569 2	N	-0-		-0-
10		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	230 1	6594 2	N	-0-		-0-
*11		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	216 1	6348 2	N	-0-		-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002										TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7043 - 7322
06		690 N	562	-0-	-128	-0-	19 1	543 2	N	-0-		-0-
07		682 N	205	-0-	-477	-0-	7 1	198 2	N	-0-		-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1	231 2	N	-0-		-0-
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	13 1	382 2	N	-0-		-0-
BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002										TOTAL DEPTH	7460	PERF. 6999 - 7298
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	47	1	1302	3	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	51	1	1333	3	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	50	1	1336	3	Y	-0-	-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	42	1	1310	3	Y	-0-	-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-	-0-
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	3	Y	-0-	-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442												
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	10	10
						11	9					
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	44	1	1131	3	Y	7	17
						8	9					
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	7	24 1
						8	9					-0-
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	29	1	788	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-	-0-
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-	-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642												
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	63	1	1657	3	Y	-0-	-0-
07	1705 N	1371	-0-	-334	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-	-0-
08	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	61	1	1610	3	Y	-0-	-0-
09	1710 N	1335	-0-	-375	-0-	47	1	1288	3	Y	-0-	-0-
10	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-	-0-
11	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	6	1	1197	3	Y	-0-	-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3600 X	3579	-0-	-21	-0-	131	1	3448	3	Y	-0-			9
07	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	142	1	3547	3	Y	-0-			9
08	3720 X	3672	-0-	-48	-0-	138	1	3464	3	Y	64	73	1	-0-
09	3600 X	3484	-0-	-116	-0-	127	1	3354	3	Y	3	3	1	-0-
10	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	17	1	3562	3	Y	-0-			-0-
11	3570 X	3477	-0-	-93	-0-	17	1	3460	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698														
06	2370 N	2286	-0-	-84	-0-	80	1	2206	3	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2335	-0-	-114	-0-	87	1	2234	3	Y	13	13	1	-0-
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	92	1	2330	3	Y	1	1	1	-0-
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	81	1	2289	3	Y	-0-			-0-
10	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	11	1	2292	3	Y	-0-			-0-
11	2340 N	2255	-0-	-85	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878														
06	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	208	1	5296	3	Y	44			153
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	219	1	5256	3	Y	90			243
08	5425 X	4743	-0-	-682	-0-	185	1	4529	3	Y	26			269
09	5250 X	4539	-0-	-711	-0-	167	1	4341	3	Y	28			297
10	5425 X	4366	-0-	-1059	-0-	21	1	4305	3	Y	36	184	1	149
11	5250 X	4151	-0-	-1099	-0-	20	1	4102	3	Y	26			175

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573														
06	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	42	1	1717	3	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	46	1	1781	3	Y	-0-			-0-
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	46	1	1842	3	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	59	1	1705	3	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	9	1	1806	3	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	8	1	1725	3	Y	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282														
06	1350 N	514	-0-	-836	-0-	18	1	496	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	853	-0-	-263	-0-	29	1	824	2	N	-0-			-0-
08	713 N	593	-0-	-120	-0-	21	1	572	2	N	-0-			-0-
09	510 N	403	-0-	-107	-0-	14	1	389	2	N	-0-			-0-
10	868 N	707	-0-	-161	-0-	24	1	683	2	N	-0-			-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979														
06	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	52	1	1570	3	Y	-0-			-0-
07	2170 N	1545	-0-	-625	-0-	52	1	1493	3	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1497	-0-	-363	-0-	51	1	1446	3	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1388	-0-	-232	-0-	47	1	1341	3	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-			-0-
11	1440 N	628	-0-	-812	-0-	3	1	625	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
THATCHER, MATTIE		WELL #:	3	RRCID ->	192792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7401 - 8020
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	69 1	1974 3	Y	-0-	-0-	
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	76 1	2018 3	Y	-0-	-0-	
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	75 1	2041 3	Y	-0-	-0-	
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	69 1	1976 3	Y	-0-	-0-	
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	10 1	2097 3	Y	-0-	-0-	
11	2010 N	1957	-0-	-53	-0-	9 1	1948 3	Y	-0-	-0-	

MORRIS, DR. J. S.		WELL #:	13	RRCID ->	192793	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	7198 - 7675
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCDONALD, GEORGE		WELL #:	1	RRCID ->	192794	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	7878 - 8784
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HORNBACK, RUTH		WELL #:	2	RRCID ->	192795	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7370 - 7950
06	750 N	725	-0-	-25	-0-	28 1	697 3	Y	-0-	17	
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	42 1	980 3	Y	-0-	17	
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	37 1	949 3	Y	-0-	17	
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	35 1	864 3	Y	-0-	17	
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	4 1	825 3	Y	-0-	17	
11	780 N	727	-0-	-53	-0-	4 1	723 3	Y	-0-	17	

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	12	RRCID ->	192796	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	7214 - 7736
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BURNS, ANNA BETH		WELL #:	14	RRCID ->	192798	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7583 - 8181
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	123 1	3645 3	N	-0-	-0-	
07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	146 1	4054 3	N	-0-	-0-	
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	144 1	3987 3	N	-0-	-0-	
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	129 1	3783 3	N	-0-	-0-	
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	19 1	3940 3	N	-0-	-0-	
*11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	18 1	3655 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1709	3	Y	15			72
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	17	9	1750	3	Y	1	71	1	2
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	68	1	1725	3	Y	18	3	1	17
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1	9	1719	3	Y	11	21	1	7
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	3	Y	8	1	1	14
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	20	9	1723	3	Y	10			24
						64	1							
						12	9							
						9	1							
						9	9							
						8	1							
						11	9							
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905														
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	85	1	2259	3	Y	9			44
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	10	9	2246	3	Y	25			69
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	92	1	2284	3	Y	20			89
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	28	9	2276	3	Y	38			127
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	91	1	2425	3	Y	33			160
*11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	22	9	2324	3	Y	22			182
						86	1							
						42	9							
						12	1							
						36	9							
						11	1							
						24	9							
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900														
06	3090 X	2750	-0-	-340	-0-	409	1	2327	3	Y	13			47
07	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	14	9	2169	3	Y	44	70	1	21
08	3193 X	2153	-0-	-1040	-0-	431	1	1737	3	Y	4	3	1	22
09	3090 X	2725	-0-	-365	-0-	48	9	2286	3	Y	21			43
10	3193 X	2621	-0-	-572	-0-	412	1	2252	3	Y	15			58
11	2760 X	2523	-0-	-237	-0-	4	9	2161	3	Y	19			77
						416	1							
						23	9							
						352	1							
						17	9							
						341	1							
						21	9							
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864														
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	3	Y	11			13
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	12	9	887	3	Y	21	24	1	10
08	961 N	422	-0-	-539	-0-	37	1	403	3	Y	1	1	1	10
09	1080 N	147	-0-	-933	-0-	23	9	141	3	Y	-0-			10
10	961 N	172	-0-	-789	-0-	18	1	168	3	Y	3			13
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	1	9	915	3	Y	7			20
						6	1							
						1	1							
						3	9							
						4	1							
						8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600															
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-		-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-		-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-		-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	-0-	6	1	217	3	Y	-0-		-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-		-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-		-0-
ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015															
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	21		75
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9	54	1	992	3	Y	100
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	-0-	28	9	48	1	935	3	Y	110
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	-0-	11	9	46	1	876	3	Y	131
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	-0-	23	9	6	1	880	3	Y	137
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	-0-	7	9	6	1	920	3	Y	156
								21	9						
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363															
06	7320	X	6577	-0-	-743	-0-	-0-	226	1	6351	2	Y	-0-		-0-
07	7564	X	6470	-0-	-1094	-0-	-0-	222	1	6248	2	Y	-0-		-0-
08	7347	X	6101	-0-	-1246	-0-	-0-	212	1	5889	2	Y	-0-		-0-
09	6990	X	6307	-0-	-683	-0-	-0-	214	1	6093	2	Y	-0-		-0-
10	7099	X	6224	-0-	-875	-0-	-0-	209	1	6015	2	Y	-0-		-0-
11	6570	X	5914	-0-	-656	-0-	-0-	195	1	5719	2	Y	-0-		-0-
ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625															
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	-0-	69	1	1875	3	Y	-0-		-0-
07	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	-0-	74	1	1847	3	Y	-0-		-0-
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	-0-	73	1	1887	3	Y	-0-		-0-
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	-0-	65	1	1840	3	Y	-0-		-0-
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	1910	3	Y	-0-		-0-
11	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	18	18 1	-0-
								20	9						
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356															
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	894	2	N	-0-		-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	N	-0-		-0-
08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	-0-	30	1	832	2	N	-0-		-0-
09	930	N	590	-0-	-340	-0-	-0-	20	1	570	2	N	-0-		-0-
10	1023	N	775	-0-	-248	-0-	-0-	26	1	749	2	N	-0-		-0-
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1051 -0-	-149	-0-	35 1	1016 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	962 -0-	-247	-0-	37 1	925 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1031 -0-	-116	-0-	37 1	994 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1188 N	1188 -0-	-0-	-0-	41 1	1147 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1209 -0-	-0-	-0-	6 1	1203 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1078 N	1078 -0-	-0-	-0-	5 1	1073 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392													
06	7957 X	7957 -0-	-0-	-0-	274 1	7683 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7970 X	7970 -0-	-0-	-0-	273 1	7697 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7457 X	7457 -0-	-0-	-0-	260 1	7197 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6281 X	6281 -0-	-0-	-0-	213 1	6068 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6543 X	6543 -0-	-0-	-0-	220 1	6323 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5280 X	2990 -0-	-2290	-0-	98 1	2892 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703													
06	6337 X	6337 -0-	-0-	-0-	224 1	6113 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6417 X	6312 -0-	-105	-0-	235 1	6077 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6417 X	6164 -0-	-253	-0-	232 1	5932 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6210 X	5908 -0-	-302	-0-	207 1	5701 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6417 X	6190 -0-	-227	-0-	30 1	6160 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	6380 X	6380 -0-	-0-	-0-	31 1	6349 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736													
06	12450 X	11692 -0-	-758	-0-	402 1	11290 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12803 X	12016 -0-	-787	-0-	411 1	11605 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12772 X	11655 -0-	-1117	-0-	406 1	11249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	12180 X	11743 -0-	-437	-0-	399 1	11344 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12586 X	11847 -0-	-739	-0-	399 1	11448 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11700 X	11299 -0-	-401	-0-	372 1	10927 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242													
06	1470 N	1451 -0-	-19	-0-	30 1	1421 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	1505 -0-	-14	-0-	52 1	1453 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1489 -0-	-30	-0-	51 1	1438 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1444 N	1444 -0-	-0-	-0-	47 1	1397 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	1495 -0-	-24	-0-	7 1	1488 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1429 -0-	-11	-0-	7 1	1422 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013													
06	1770 N	1716 -0-	-54	-0-	59 1	1657 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1749 -0-	-49	-0-	63 1	1686 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1805 N	1805 -0-	-0-	-0-	62 1	1743 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	1696 -0-	-14	-0-	59 1	1637 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1780 N	1780 -0-	-0-	-0-	9 1	1771 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1620 -0-	-120	-0-	8 1	1612 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022													
06	1380 N	1363 -0-	-17	-0-	47 1	1316 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1426 N	1390 -0-	-36	-0-	51 1	1339 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1381 -0-	-14	-0-	50 1	1331 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1293 -0-	-57	-0-	42 1	1251 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1392 -0-	-3	-0-	7 1	1385 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1357 N	1357 -0-	-0-	-0-	7 1	1350 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
*03	1972 N	1972 -0-	-0-	-0-	71 1	1889 3	Y	11				21
					12 9							
*04	1983 N	1983 -0-	-0-	-0-	75 1	1908 3	Y	-0-				21
*05	2234 N	2234 -0-	-0-	-0-	83 1	2151 3	Y	-0-				21
*06	2061 N	2061 -0-	-0-	-0-	75 1	1986 3	Y	-0-				21
07	2104 N	2104 -0-	-0-	-0-	81 1	2023 3	Y	-0-	21 1			-0-
08	2106 N	2106 -0-	-0-	-0-	80 1	2025 3	Y	1	1 1			-0-
					1 9							
09	1989 N	1989 -0-	-0-	-0-	69 1	1920 3	Y	-0-				-0-
10	2015 N	2001 -0-	-14	-0-	10 1	1991 3	Y	-0-				-0-
11	1950 N	1345 -0-	-605	-0-	7 1	1338 3	Y	-0-				-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546												
06	576 N	576 -0-	-0-	-0-	13 1	563 3	Y	-0-				-0-
07	589 N	589 -0-	-0-	-0-	14 1	575 3	Y	-0-				-0-
08	580 N	580 -0-	-0-	-0-	14 1	566 3	Y	-0-				-0-
09	549 N	549 -0-	-0-	-0-	13 1	536 3	Y	-0-				-0-
10	564 N	564 -0-	-0-	-0-	2 1	562 3	Y	-0-				-0-
*11	543 N	543 -0-	-0-	-0-	3 1	540 3	Y	-0-				-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631												
06	1067 N	1067 -0-	-0-	-0-	24 1	1043 3	N	-0-				-0-
07	1147 N	1142 -0-	-5	-0-	27 1	1115 3	N	-0-				-0-
08	1153 N	1153 -0-	-0-	-0-	27 1	1126 3	N	-0-				-0-
09	1104 N	1104 -0-	-0-	-0-	24 1	1080 3	N	-0-				-0-
10	1166 N	1166 -0-	-0-	-0-	4 1	1162 3	N	-0-				-0-
*11	1131 N	1131 -0-	-0-	-0-	4 1	1127 3	N	-0-				-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430												
06	720 N	657 -0-	-63	-0-	23 1	634 2	Y	-0-				-0-
07	857 N	857 -0-	-0-	-0-	29 1	828 2	Y	-0-				-0-
08	791 N	791 -0-	-0-	-0-	28 1	763 2	Y	-0-				-0-
09	700 N	700 -0-	-0-	-0-	24 1	676 2	Y	-0-				-0-
10	744 N	711 -0-	-33	-0-	24 1	687 2	Y	-0-				-0-
*11	721 N	721 -0-	-0-	-0-	24 1	697 2	Y	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-			228	1	6394	2	-0-
07		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-			220	1	6198	2	-0-
08		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-			216	1	5984	2	-0-
09		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-			201	1	5723	2	-0-
10		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-			199	1	5713	2	-0-
*11		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-			179	1	5264	2	-0-
MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550													
06		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-			253	1	7600	3	-0-
07		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-			275	1	7639	3	-0-
08		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-			266	1	7521	3	-0-
09		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-			236	1	7208	3	-0-
10		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-			37	1	7646	3	-0-
*11		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-			36	1	7344	3	-0-
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090													
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-			35	1	994	3	-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			37	1	976	3	-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-			39	1	1078	3	-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-			36	1	1049	3	-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-			5	1	1114	3	-0-
11		1080 N	1032	-0-	-48	-0-			5	1	1027	3	-0-
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550													
06		4410 X	3857	-0-	-553	-0-			133	1	3724	2	-0-
07		4402 X	3935	-0-	-467	-0-			135	1	3800	2	-0-
08		4371 X	3918	-0-	-453	-0-			136	1	3782	2	-0-
09		4020 X	3787	-0-	-233	-0-			129	1	3658	2	-0-
10		4123 X	3875	-0-	-248	-0-			131	1	3744	2	-0-
11		3870 X	3647	-0-	-223	-0-			120	1	3527	2	-0-
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322													
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-			36	1	1043	3	-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-			31	1	849	3	-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-			32	1	894	3	-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-			24	1	737	3	-0-
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-			4	1	823	3	-0-
*11		816 N	816	-0-	-0-	-0-			4	1	812	3	-0-
BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
JOHNSON, W. D. "C"				WELL #: 7	RRCID -> 192964	COMPL. DATE 11/04/2002	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7254	- 7746			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		934 N	934	-0-	-0-	34 1	900 3	N	-0-			-0-
07		976 N	976	-0-	-0-	37 1	930 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
08		992 N	970	-0-	-22	37 1	933 3	Y	-0-			-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	35 1	901 3	Y	-0-			-0-
10		961 N	960	-0-	-1	5 1	955 3	Y	-0-			-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	5 1	925 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"				WELL #: 20	RRCID -> 192965	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7179	- 7678			
06		4380 X	4248	-0-	-132	144 1	4104 3	Y	-0-			-0-
07		4526 X	4272	-0-	-254	155 1	4117 3	Y	-0-			-0-
08		4526 X	4270	-0-	-256	155 1	4115 3	Y	-0-			-0-
09		4260 X	4154	-0-	-106	140 1	4014 3	Y	-0-			-0-
10		4402 X	4226	-0-	-176	21 1	4205 3	Y	-0-			-0-
11		4260 X	4052	-0-	-208	20 1	4032 3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE				WELL #: 11	RRCID -> 192966	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 8095	PERF. 7393	- 7991			
06		1381 N	1381	-0-	-0-	47 1	1334 3	Y	-0-			-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0-	51 1	1363 3	Y	-0-			-0-
08		1426 N	1401	-0-	-25	50 1	1351 3	Y	-0-			-0-
09		1380 N	1332	-0-	-48	47 1	1285 3	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1353	-0-	-73	7 1	1346 3	Y	-0-			-0-
*11		1352 N	1352	-0-	-0-	7 1	1345 3	Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O.				WELL #: 3	RRCID -> 192967	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7253	- 7690			
06		6635 X	6635	-0-	-0-	228 1	6407 2	N	-0-			-0-
07		7266 X	7266	-0-	-0-	249 1	7017 2	N	-0-			-0-
08		6975 X	6975	-0-	-0-	243 1	6732 2	N	-0-			-0-
09		5818 X	5818	-0-	-0-	198 1	5620 2	N	-0-			-0-
10		5816 X	5816	-0-	-0-	196 1	5620 2	N	-0-			-0-
*11		5377 X	5377	-0-	-0-	177 1	5200 2	N	-0-			-0-

HOYL, DALE				WELL #: 6	RRCID -> 192968	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 7125	- 7695			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O.				WELL #: 1	RRCID -> 192969	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 7885	PERF. 7281	- 7730			
06		3184 X	3184	-0-	-0-	110 1	3074 2	N	-0-			-0-
07		3233 X	3233	-0-	-0-	111 1	3122 2	N	-0-			-0-
08		3142 X	3142	-0-	-0-	109 1	3033 2	N	-0-			-0-
09		2981 X	2981	-0-	-0-	101 1	2880 2	N	-0-			-0-
10		3026 X	3026	-0-	-0-	102 1	2924 2	N	-0-			-0-
*11		2861 X	2861	-0-	-0-	94 1	2767 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	43	1	1979	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	48	1	2018	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	71	1	2088	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	60	1	2006	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2077 N	2068	-0-	-9	-0-	10	1	2058	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	1979	-0-	-121	-0-	10	1	1969	3	N	-0-	-0-	-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

06	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	137	1	3588	3	Y	1	1 1	7
07	3069 X	2609	-0-	-460	-0-	99	1	2510	3	Y	-0-	-0-	7
08	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	114	1	2837	3	Y	-0-	-0-	7
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	127	1	3356	3	Y	-0-	-0-	7
10	3069 X	2617	-0-	-452	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-	-0-	7
*11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-	-0-	7

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

06	3960 X	3918	-0-	-42	-0-	129	1	3789	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4092 X	4089	-0-	-3	-0-	141	1	3948	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4092 X	4065	-0-	-27	-0-	144	1	3921	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3960 X	3859	-0-	-101	-0-	124	1	3735	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4092 X	3907	-0-	-185	-0-	19	1	3888	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3960 X	3948	-0-	-12	-0-	19	1	3929	3	Y	-0-	-0-	-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	3	Y	-0-	-0-	3
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1145	3	Y	-0-	-0-	3
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	42	1	1091	3	Y	-0-	-0-	3
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	3	Y	-0-	-0-	3
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-	-0-	3
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	Y	-0-	-0-	3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	422	3	N	-0-	-0-	2
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	13	1	404	3	N	-0-	-0-	2
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	13	1	382	3	N	-0-	-0-	2
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	12	1	375	3	N	-0-	-0-	2
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-	-0-	2
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	N	-0-	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PAYTON, J. O.		WELL #:	4	RRCID ->	193003	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7527 - 7970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		6184 X	6184	-0-	-0-	213 1	5971 2	N	-0-		-0-
07		6244 X	6244	-0-	-0-	214 1	6030 2	N	-0-		-0-
08		6058 X	6058	-0-	-0-	211 1	5847 2	N	-0-		-0-
09		5740 X	5740	-0-	-0-	195 1	5545 2	N	-0-		-0-
10		5766 X	5766	-0-	-0-	194 1	5572 2	N	-0-		-0-
*11		5320 X	5320	-0-	-0-	175 1	5145 2	N	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	3	RRCID ->	193004	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7148 - 7516
06		3442 X	3442	-0-	-0-	118 1	3324 2	N	-0-		-0-
07		3407 X	3407	-0-	-0-	117 1	3290 2	N	-0-		-0-
08		3379 X	3163	-0-	-216	110 1	3053 2	N	-0-		-0-
09		3270 X	3033	-0-	-237	103 1	2930 2	N	-0-		-0-
10		3379 X	3370	-0-	-9	114 1	3256 2	N	-0-		-0-
11		3270 X	3259	-0-	-11	107 1	3152 2	N	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:	3	RRCID ->	193005	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7289 - 7610
06		4470 X	3711	-0-	-759	128 1	3583 2	Y	-0-		-0-
07		4557 X	3168	-0-	-1389	108 1	3060 2	Y	-0-		-0-
08		4402 X	3284	-0-	-1118	114 1	3170 2	Y	-0-		-0-
09		4200 X	3913	-0-	-287	133 1	3780 2	Y	-0-		-0-
10		4216 X	4034	-0-	-182	136 1	3898 2	Y	-0-		-0-
*11		3859 X	3859	-0-	-0-	127 1	3732 2	Y	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	5	RRCID ->	193006	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7377 - 7716
06		600 N	593	-0-	-7	20 1	573 2	Y	-0-		-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	25 1	700 2	Y	-0-		-0-
08		709 N	709	-0-	-0-	25 1	684 2	Y	-0-		-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	24 1	675 2	Y	-0-		-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	27 1	770 2	Y	-0-		-0-
*11		794 N	794	-0-	-0-	26 1	768 2	Y	-0-		-0-

CHADWICK ESTATES		WELL #:	2	RRCID ->	193008	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7276 - 7678
06		1890 N	1806	-0-	-84	62 1	1744 2	N	-0-		-0-
07		1953 N	1848	-0-	-105	63 1	1785 2	N	-0-		-0-
08		1922 N	1830	-0-	-92	64 1	1766 2	N	-0-		-0-
09		1825 N	1825	-0-	-0-	62 1	1763 2	N	-0-		-0-
10		1860 N	1837	-0-	-23	62 1	1775 2	N	-0-		-0-
11		1770 N	1766	-0-	-4	58 1	1708 2	N	-0-		-0-

MASON, ROSE		WELL #:	1	RRCID ->	193009	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7341 - 8030
06		6480 X	5235	-0-	-1245	188 1	4992 3	Y	50	3 1	80
07		6696 X	5015	-0-	-1681	190 1	4741 3	Y	76	136 1	20
08		6479 X	4953	-0-	-1526	187 1	4683 3	Y	75		95
09		5820 X	4981	-0-	-839	178 1	4758 3	Y	41		136
10		5425 X	5359	-0-	-66	122 9	5211 3	Y	111	180 1	67
11		5250 X	4875	-0-	-375	63 9	4789 3	Y	57		124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	82 1	2516 3	N	-0-	-0-	
07	2666 N	2643	-0-	-23	-0-	90 1	2553 3	N	-0-	-0-	
08	2697 N	2646	-0-	-51	-0-	89 1	2557 3	N	-0-	-0-	
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	83 1	2564 3	N	-0-	-0-	
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	13 1	2703 3	N	-0-	-0-	
*11	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	13 1	2584 3	N	-0-	-0-	

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433											
06	8550 X	7293	-0-	-1257	-0-	251 1	7042 2	Y	-0-	-0-	
07	8556 X	7282	-0-	-1274	-0-	249 1	7033 2	Y	-0-	-0-	
08	7936 X	7044	-0-	-892	-0-	245 1	6799 2	Y	-0-	-0-	
09	7560 X	5307	-0-	-2253	-0-	180 1	5127 2	Y	-0-	-0-	
10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			Y	-0-	-0-	
11	7290 X	599	-0-	-6691	-0-	263 1	336 2	Y	-0-	-0-	

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730											
*02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	178 1	4777 3	Y	4	-0-	4
						4 9					
*03	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	184 1	4967 3	Y	-0-	-0-	4
*04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	171 1	4572 3	Y	-0-	-0-	4
*05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	166 1	4427 3	Y	-0-	-0-	4
*06	5070 X	4321	-0-	-749	-0-	149 1	4172 3	Y	-0-	-0-	4
07	5239 X	4470	-0-	-769	-0-	167 1	4303 3	Y	-0-	-0-	4 1
08	5146 X	4368	-0-	-778	-0-	160 1	4208 3	Y	-0-	-0-	
09	4740 X	4111	-0-	-629	-0-	145 1	3966 3	Y	-0-	-0-	
10	4588 X	4311	-0-	-277	-0-	21 1	4290 3	Y	-0-	-0-	
11	4320 X	4208	-0-	-112	-0-	20 1	4188 3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750											
06	660 N	574	-0-	-86	-0-	18 1	556 3	Y	-0-	-0-	
07	713 N	657	-0-	-56	-0-	24 1	633 3	Y	-0-	-0-	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	25 1	706 3	Y	-0-	-0-	
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	24 1	678 3	Y	-0-	-0-	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	4 1	720 3	Y	-0-	-0-	
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	3 1	701 3	Y	-0-	-0-	

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610											
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3		Y	-0-	-0-	
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y	-0-	-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 3	Y	-0-	-0-	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1 1	181 3	Y	-0-	-0-	
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 1	157 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	22 1	595 3	Y	-0-				-0-
07		651 N	644	-0-	-7	-0-	24 1	620 3	Y	-0-				-0-
08		651 N	626	-0-	-25	-0-	24 1	602 3	Y	-0-				-0-
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	23 1	610 3	Y	-0-				-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	3 1	654 3	Y	-0-				-0-
*11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	3 1	619 3	Y	27	27	1		-0-
							30 9							

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786														
06		2940 X	2927	-0-	-13	-0-	103 1	2824 3	Y	-0-				-0-
07		3038 X	3026	-0-	-12	-0-	111 1	2915 3	Y	-0-				-0-
08		3038 X	2906	-0-	-132	-0-	105 1	2801 3	Y	-0-				-0-
09		2940 N	2339	-0-	-601	-0-	81 1	2258 3	Y	-0-				-0-
10		3038 N	2274	-0-	-764	-0-	11 1	2263 3	Y	-0-				-0-
11		2820 N	1971	-0-	-849	-0-	10 1	1961 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694														
06		2100 N	1926	-0-	-174	-0-	69 1	1857 3	Y	-0-				3
07		2046 N	1956	-0-	-90	-0-	74 1	1882 3	Y	-0-				3
08		2077 N	1962	-0-	-115	-0-	73 1	1889 3	Y	-0-				3
09		1920 N	1855	-0-	-65	-0-	64 1	1791 3	Y	-0-				3
10		1953 N	1894	-0-	-59	-0-	9 1	1885 3	Y	-0-				3
11		1890 N	1689	-0-	-201	-0-	8 1	1681 3	Y	-0-				3

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377														
06		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	217 1	6354 3	Y	-0-				3
07		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	236 1	6497 3	Y	-0-				3
08		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	227 1	6370 3	Y	-0-				3
09		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	201 1	6056 3	Y	-0-				3
10		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	30 1	6179 3	Y	-0-				3
*11		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	28 1	5825 3	Y	-0-				3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669														
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	22 1	596 3	Y	-0-				-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	24 1	573 3	Y	-0-				-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	24 1	602 3	Y	-0-				-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	23 1	594 3	Y	10				10
							11 9							
*10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	3 1	643 3	Y	1				11
							1 9							
*11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	3 1	624 3	Y	4	15	1		-0-
							4 9							

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386														
06		4620 X	4512	-0-	-108	-0-	146 1	4366 3	Y	-0-				-0-
07		4774 X	4597	-0-	-177	-0-	159 1	4438 3	Y	-0-				-0-
08		4743 X	4600	-0-	-143	-0-	158 1	4442 3	Y	-0-				-0-
09		4590 X	4383	-0-	-207	-0-	141 1	4242 3	Y	-0-				-0-
10		4681 X	4549	-0-	-132	-0-	22 1	4527 3	Y	-0-				-0-
11		4500 X	4392	-0-	-108	-0-	21 1	4371 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002											TOTAL DEPTH	8795	PERF. 7896 -	8600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		7860 X	7753	-0-	-107	-0-	262 1	7491 3	Y	-0-			3	
07		8122 X	7866	-0-	-256	-0-	279 1	7587 3	Y	-0-			3	
*08		8122 X	7877	-0-	-245	-0-	281 1	7596 3	Y	-0-			3	
*09		7860 X	7574	-0-	-286	-0-	251 1	7323 3	Y	-0-			3	
*10		8122 X	7877	-0-	-245	-0-	281 1	7596 3	Y	-0-			3	
11		7740 X	7455	-0-	-285	-0-	36 1	7419 3	Y	-0-			3	

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002											TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7869 -	8545
06		6120 X	3667	-0-	-2453	-0-	118 1	3549 3	Y	-0-			10	
07		6324 X	5947	-0-	-377	-0-	205 1	5742 3	Y	-0-			10	
08		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	252 1	7065 3	Y	-0-			10	
09		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	205 1	6236 3	Y	-0-			10	
10		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	32 1	6511 3	Y	-0-			10	
11		6120 X	6099	-0-	-21	-0-	29 1	6070 3	Y	-0-			10	

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002											TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7437 -	8063
06		2460 N	2429	-0-	-31	-0-	85 1	2338 3	Y	5			83	
07		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	99 1	2501 3	Y	42	103 1		22	
08		2511 N	2434	-0-	-77	-0-	92 1	2342 3	Y	-0-			22	
09		2430 N	2427	-0-	-3	-0-	86 1	2341 3	Y	-0-			22	
10		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	12 1	2482 3	Y	10			32	
*11		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	12 1	2397 3	Y	21			53	

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002											TOTAL DEPTH	7767	PERF. 7251 -	7635
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	20 1	573 2	N	-0-			-0-	
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	26 1	738 2	N	-0-			-0-	
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	35 1	975 2	N	-0-			-0-	
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	41 1	1166 2	N	-0-			-0-	
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	39 1	1105 2	N	-0-			-0-	
*11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	33 1	977 2	N	-0-			-0-	

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002											TOTAL DEPTH	8134	PERF. 7407 -	8017
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	59 1	1660 3	Y	-0-			-0-	
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	63 1	1721 3	Y	-0-			-0-	
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	62 1	1736 3	Y	-0-			-0-	
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	59 1	1688 3	Y	-0-			-0-	
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	9 1	1773 3	Y	-0-			-0-	
*11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	9 1	1793 3	Y	-0-			-0-	

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002											TOTAL DEPTH	8333	PERF. 7458 -	8070
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	644 1	725 3	Y	3			31	
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	49 1	1200 3	Y	64	59 1		36	
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	49 1	1269 3	Y	3	3 1		36	
09		1380 N	1280	-0-	-100	-0-	46 1	1221 3	Y	12	29 1		19	
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	7 1	1334 3	Y	3	2 1		20	
11		1290 N	1286	-0-	-4	-0-	6 1	1280 3	Y	-0-			20	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3210 X	3059	-0-	-151	-0-	105 1	2954 3	Y	-0-			-0-
07		3348 X	3138	-0-	-210	-0-	113 1	3025 3	Y	-0-			-0-
08		3348 X	3268	-0-	-80	-0-	118 1	3150 3	Y	-0-			-0-
09		3240 X	3195	-0-	-45	-0-	105 1	3090 3	Y	-0-			-0-
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	16 1	3339 3	Y	-0-			-0-
*11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	15 1	3138 3	Y	-0-			-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008													
06		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	221 1	5671 3	Y	63	42 1		69
							69 9						
07		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	243 1	5969 3	Y	19	49 1		39
							21 9						
08		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	234 1	5699 3	Y	25	25 1		39
							28 9						
09		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	217 1	5697 3	Y	1	1 1		39
							1 9						
10		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	34 1	6937 3	Y	45	45 1		39
							50 9						
*11		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	31 1	6488 3	Y	47	47 1		39
							52 9						

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044													
06		3990 X	3861	-0-	-129	-0-	142 1	3699 3	Y	18	1 1		27
							20 9						
07		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	158 1	3893 3	Y	-0-			27
08		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	151 1	3794 3	Y	-0-			27
09		3870 X	3738	-0-	-132	-0-	137 1	3581 3	Y	18	31 1		14
							20 9						
10		4061 X	3577	-0-	-484	-0-	17 1	3557 3	Y	3	2 1		15
							3 9						
11		3930 X	3126	-0-	-804	-0-	15 1	3111 3	Y	-0-			15

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036													
06		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	249 1	6336 3	Y	31	30 1		20
							34 9						
07		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	273 1	6645 3	Y	-0-			20
08		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	268 1	6484 3	Y	44	54 1		10
							48 9						
09		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	245 1	6334 3	Y	2	2 1		10
							2 9						
10		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	33 1	6777 3	Y	35	35 1		10
							39 9						
*11		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	31 1	6389 3	Y	37	39 1		8
							41 9						

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	108	1	2919	3	Y	-0-		29
07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	105	1	2731	3	Y	3	32 1	-0-
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	104	1	2615	3	Y	2	2 1	-0-
09	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	97	1	2634	3	Y	-0-		-0-
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-		-0-
*11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	Y	-0-		-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692													
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	171	1	4577	3	Y	31	57 1	-0-
07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	186	1	4720	3	Y	1	1 1	-0-
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	183	1	4709	3	Y	-0-		-0-
09	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	168	1	4499	3	Y	-0-		-0-
10	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	24	1	4811	3	Y	19	19 1	-0-
*11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	21	1	4643	3	Y	1	1 1	-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676													
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	41	1	1099	3	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	-0-		-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	55	1	1395	3	Y	-0-		-0-
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	3	Y	-0-		-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-		-0-
*11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-		-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393													
06	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	24	1	1168	3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	28	1	1242	3	N	-0-		-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	3	N	-0-		-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	6	1	1262	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	6	1	1229	3	N	-0-		-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691													
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	12	1	314	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	13	1	318	3	Y	-0-		-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	2	1	305	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WALLACE, FRANK		WELL #:	7	RRCID ->	193173	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7122 - 7667
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	28 1	801 3	Y	-0-		3
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	43 1	1050 3	Y	-0-		3
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	42 1	1050 3	Y	-0-		3
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	35 1	988 3	Y	-0-		3
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	5 1	1020 3	Y	-0-		3
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	5 1	985 3	Y	-0-		3

MCALISTER, O. H.		WELL #:	16	RRCID ->	193175	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740 - 9744
06	17310 X	17111	-0-	-199	-0-	552 1	16559 3	N	-0-		-0-
07	17887 X	16476	-0-	-1411	-0-	568 1	15908 3	N	-0-		-0-
08	17484 X	16036	-0-	-1448	-0-	554 1	15482 3	N	-0-		-0-
09	17100 X	15421	-0-	-1679	-0-	495 1	14926 3	N	-0-		-0-
10	17670 X	15887	-0-	-1783	-0-	77 1	15810 3	N	-0-		-0-
11	17100 X	15920	-0-	-1180	-0-	77 1	15843 3	N	-0-		-0-

HOYL, DALE		WELL #:	4	RRCID ->	193176	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	7285 - 7805
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

RICHARDSON, PAULINE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	193182	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7206 - 7492
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

WCCO 4-MILLER GU B-1		WELL #:	9	RRCID ->	193184	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7113 - 7572
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	92 1	2463 3	Y	-0-		-0-
07	2418 N	2316	-0-	-102	-0-	87 1	2227 3	Y	2		2
08	2542 N	2510	-0-	-32	-0-	93 1	2417 3	Y	-0-		2
09	2550 N	2326	-0-	-224	-0-	81 1	2245 3	Y	-0-		2
10	2325 N	1925	-0-	-400	-0-	9 1	1916 3	Y	-0-		2
*11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	12 1	2425 3	Y	-0-		2

MAEYERS, ELLA		WELL #:	7	RRCID ->	193187	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7142 - 7670
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	47 1	1228 3	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	49 1	1206 3	Y	-0-		-0-
08	1302 N	1013	-0-	-289	-0-	37 1	976 3	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	35 1	978 3	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	6 1	1158 3	Y	-0-		-0-
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	5 1	1107 3	Y	17	17 1	-0-
						19 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	731	3	Y	8			8
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	9	9							
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-	8	1	-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	29	1	776	3	Y	-0-			-0-
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-			-0-
						4	1	916	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

06	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	309	1	8663	2	N	-0-			-0-
07	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	412	1	11617	2	N	-0-			-0-
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	387	1	10731	2	N	-0-			-0-
09	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	351	1	9986	2	N	-0-			-0-
10	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	344	1	9865	2	N	-0-			-0-
*11	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	313	1	9201	2	N	-0-			-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

06	5700 X	4971	-0-	-729	-0-	171	1	4800	2	Y	-0-			-0-
07	5890 X	4958	-0-	-932	-0-	170	1	4788	2	Y	-0-			-0-
08	5363 X	4833	-0-	-530	-0-	168	1	4665	2	Y	-0-			-0-
09	5160 X	4059	-0-	-1101	-0-	138	1	3921	2	Y	-0-			-0-
10	5332 X	4806	-0-	-526	-0-	162	1	4644	2	Y	-0-			-0-
11	4980 X	3997	-0-	-983	-0-	131	1	3866	2	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

06	5280 X	5042	-0-	-238	-0-	173	1	4869	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	5377	-0-	-79	-0-	184	1	5193	2	N	-0-			-0-
08	5487 X	5159	-0-	-328	-0-	180	1	4979	2	N	-0-			-0-
09	5310 X	4878	-0-	-432	-0-	166	1	4712	2	N	-0-			-0-
10	5487 X	5131	-0-	-356	-0-	173	1	4958	2	N	-0-			-0-
11	5190 X	4920	-0-	-270	-0-	162	1	4758	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	213	1	5970	2	N	-0-			-0-
07	5890 X	5705	-0-	-185	-0-	195	1	5510	2	N	-0-			-0-
08	5890 X	5651	-0-	-239	-0-	197	1	5454	2	N	-0-			-0-
09	5700 X	5260	-0-	-440	-0-	179	1	5081	2	N	-0-			-0-
10	5890 X	5150	-0-	-740	-0-	173	1	4977	2	N	-0-			-0-
11	5700 X	4644	-0-	-1056	-0-	153	1	4491	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
THATCHER, MATTIE		WELL #:	8	RRCID ->	193347	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	7401 - 8011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	3	Y			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"		WELL #:	5	RRCID ->	193352	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7017 - 7376
06	2192 N		2192	-0-	-0-	75	1	2117	2	N	-0-
07	2237 N		2237	-0-	-0-	77	1	2160	2	N	-0-
08	2218 N		2218	-0-	-0-	77	1	2141	2	N	-0-
09	2131 N		2131	-0-	-0-	72	1	2059	2	N	-0-
10	2175 N		2175	-0-	-0-	73	1	2102	2	N	-0-
*11	2046 N		2046	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-
GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	193353	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	6889 - 7199
06	6243 X		6243	-0-	-0-	215	1	6028	2	N	-0-
07	6231 X		6231	-0-	-0-	213	1	6018	2	N	-0-
08	6066 X		6066	-0-	-0-	211	1	5855	2	N	-0-
09	5910 X		5910	-0-	-0-	201	1	5709	2	N	-0-
10	5956 X		5956	-0-	-0-	201	1	5755	2	N	-0-
*11	5581 X		5581	-0-	-0-	184	1	5397	2	N	-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	7	RRCID ->	193354	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7355 - 7901
06	4800 X		4505	-0-	-295	151	1	4354	3	Y	-0-
07	4960 X		4711	-0-	-249	170	1	4541	3	Y	-0-
08	4867 X		4661	-0-	-206	169	1	4492	3	Y	-0-
09	4650 X		4426	-0-	-224	146	1	4280	3	Y	-0-
10	4805 X		4684	-0-	-121	23	1	4661	3	Y	-0-
11	4560 X		4441	-0-	-119	21	1	4420	3	Y	-0-
MALONE, SAMUEL		WELL #:	6	RRCID ->	193355	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7854 - 8540
06	4460 X		4460	-0-	-0-	142	1	4318	3	Y	-0-
07	4608 X		4608	-0-	-0-	160	1	4448	3	Y	-0-
08	4609 X		4609	-0-	-0-	158	1	4451	3	Y	-0-
09	4422 X		4422	-0-	-0-	141	1	4281	3	Y	-0-
10	4578 X		4578	-0-	-0-	22	1	4556	3	Y	-0-
11	4410 X		4265	-0-	-145	21	1	4244	3	Y	-0-
BONDS RANCH		WELL #:	D 1	RRCID ->	193563	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	6990 - 7272
06	3390 X		3202	-0-	-188	115	1	3087	2	N	-0-
07	3503 X		3100	-0-	-403	108	1	2992	2	N	-0-
08	3503 X		3284	-0-	-219	116	1	3168	2	N	-0-
09	3360 X		3184	-0-	-176	111	1	3073	2	N	-0-
10	3410 X		3077	-0-	-333	107	1	2970	2	N	-0-
11	3210 X		2978	-0-	-232	103	1	2875	2	N	-0-
BONDS RANCH		WELL #:	D 2	RRCID ->	193565	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7180 - 7466
06	6270 X		5121	-0-	-1149	183	1	4938	2	N	-0-
07	5673 X		5549	-0-	-124	193	1	5356	2	N	-0-
08	5673 X		5570	-0-	-103	197	1	5373	2	N	-0-
09	5310 X		5238	-0-	-72	183	1	5055	2	N	-0-
10	5549 X		5339	-0-	-210	186	1	5153	2	N	-0-
11	5400 X		5162	-0-	-238	178	1	4984	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	45 1	1227 2	N	-0-	-0-	
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	48 1	1322 2	N	-0-	-0-	
08		651 N	623	-0-	-28	-0-	22 1	601 2	N	-0-	-0-	
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	52 1	1435 2	N	-0-	-0-	
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	52 1	1437 2	N	-0-	-0-	
*11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	47 1	1326 2	N	-0-	-0-	
BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	421 1	826 2	N	-0-	-0-	
*11		340 X	340	-0-	-0-	-0-	27 1	313 2	N	-0-	-0-	
BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504												
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	67 1	1803 2	N	-0-	-0-	
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	68 1	1903 2	N	-0-	-0-	
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	69 1	1890 2	N	-0-	-0-	
09		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	83 1	2290 2	N	-0-	-0-	
10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	81 1	2239 2	N	-0-	-0-	
*11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	75 1	1990 2	N	-0-	-0-	
CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411												
06		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	230 1	5562 2	N	-0-	-0-	
07		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	228 1	5910 2	N	-0-	-0-	
08		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	204 1	5222 2	N	-0-	-0-	
09		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	185 1	4847 2	N	-0-	-0-	
10		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	180 1	4763 2	N	-0-	-0-	
*11		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	174 1	4637 2	N	-0-	-0-	
CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568												
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	80 1	1936 2	N	-0-	-0-	
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	75 1	1928 2	N	-0-	-0-	
08		1984 N	1338	-0-	-646	-0-	50 1	1288 2	N	-0-	-0-	
09		2010 N	1391	-0-	-619	-0-	51 1	1340 2	N	-0-	-0-	
10		2015 N	1546	-0-	-469	-0-	56 1	1490 2	N	-0-	-0-	
*11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	62 1	1657 2	N	-0-	-0-	
CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	193574	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7072 - 7305	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	173 1	4753 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	181 1	4887 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	186 1	4901 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	179 1	4816 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	170 1	4760 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	153 1	4470 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	193575	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	6890 - 7210	
06	9330 X	7582	-0-	-1748	-0-	272 1	7310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9300 X	6857	-0-	-2443	-0-	236 1	6621 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8835 X	7303	-0-	-1532	-0-	255 1	7048 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8400 X	7330	-0-	-1070	-0-	259 1	7071 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8153 X	7158	-0-	-995	-0-	250 1	6908 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7590 X	6388	-0-	-1202	-0-	217 1	6171 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAPRELLE		WELL #:		3	RRCID ->	193576	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	7015 - 7278	
06	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	356 1	9600 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	338 1	9422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	338 1	9125 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	311 1	8592 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	301 1	8345 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	326 1	9166 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAPRELLE		WELL #:		8	RRCID ->	193577	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7046 - 7284	
06	5490 X	4705	-0-	-785	-0-	169 1	4536 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5673 X	4718	-0-	-955	-0-	158 1	4560 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5673 X	4396	-0-	-1277	-0-	155 1	4241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5190 X	4320	-0-	-870	-0-	154 1	4166 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5270 X	4566	-0-	-704	-0-	159 1	4407 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4710 X	4563	-0-	-147	-0-	158 1	4405 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VISTA MANUFACTURING		WELL #:		5	RRCID ->	193578	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	7844 - 7930	
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	58 1	1274 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	53 1	1255 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	52 1	1245 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	831	-0-	-429	-0-	40 1	791 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	712	-0-	-590	-0-	712 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	54 1	996 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAY		WELL #:		5	RRCID ->	194055	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7346 - 7581	
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	52 1	1408 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	56 1	1404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	50 1	1295 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	808	-0-	-662	-0-	28 1	780 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	56 1	1649 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	37 1	1095 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EAGLE FARMS		WELL #:		7	RRCID ->	194076	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8028 - 8904	
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	13 1	502 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	14 1	498 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	14 1	511 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	12 1	493 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	2 1	518 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	2 1	490 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
DAY		WELL #:	7	RRCID ->	194096	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7260 - 7520						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W.				WELL #:	5	RRCID ->	194102	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7050 - 7380				
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	100	1	2805	2	N	-0-						-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	100	1	2806	2	N	-0-						-0-
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2832	2	N	-0-						-0-
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	98	1	2793	2	N	-0-						-0-
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	98	1	2822	2	N	-0-						-0-
*11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	91	1	2665	2	N	-0-						-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"				WELL #:	6	RRCID ->	194107	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	7413 - 7985				
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	64	1	1834	3	Y	-0-						-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	69	1	1882	3	Y	-0-						-0-
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	75	1	2022	3	Y	-0-						-0-
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	3	Y	-0-						-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	9	1	1869	3	Y	-0-						-0-
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-						-0-

HICKEY, DON				WELL #:	4	RRCID ->	194110	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	7825 - 8627				
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-						-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-						-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	8						8
						9	9										
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	12						20
						13	9										
*10	217 N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-						20
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	1	1	172	3	Y	-0-	15	1				5

HICKEY, DON				WELL #:	3	RRCID ->	194111	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	7858 - 8646				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

AGF RANCH ET AL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	194113	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	8951	PERF.	7916 - 8748				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002										TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7292 - 7810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1230 N	1228	-0-	-2	-0-	41 1	1187 3	Y	-0-			2
07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	44 1	1213 3	Y	-0-			2
08		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	43 1	1216 3	Y	-0-			2
09		1230 N	1219	-0-	-11	-0-	41 1	1178 3	Y	-0-			2
10		1271 N	1218	-0-	-53	-0-	6 1	1212 3	Y	-0-			2
11		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	6 1	1215 3	Y	-0-			2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002										TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7182 - 7676	
06		1500 N	1470	-0-	-30	-0-	52 1	1418 3	Y	-0-			-0-
07		1643 N	1642	-0-	-1	-0-	57 1	1576 3	Y	8	8 1		-0-
08		1519 N	1510	-0-	-9	-0-	56 1	1454 3	Y	-0-			-0-
09		1470 N	1407	-0-	-63	-0-	47 1	1360 3	Y	-0-			-0-
10		1643 N	1556	-0-	-87	-0-	8 1	1548 3	Y	-0-			-0-
*11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	8 1	1588 3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002										TOTAL DEPTH	8956	PERF. 7905 - 8692	
06		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	74 1	3341 3	N	-0-			-0-
07		3720 X	3536	-0-	-184	-0-	82 1	3454 3	N	-0-			-0-
08		3720 X	3528	-0-	-192	-0-	82 1	3446 3	N	-0-			-0-
09		3600 X	3340	-0-	-260	-0-	71 1	3269 3	N	-0-			-0-
10		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	12 1	3592 3	N	-0-			-0-
*11		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	12 1	3590 3	N	-0-			-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002										TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7474 - 8090	
06		3000 N	3586	-0-	586	832	131 1	3454 3	Y	1	1 1		10
07		3100 N	3725	-0-	625	1457	142 1	3583 3	Y	-0-			10
08		4888 X	3431	-0-	-1457	-0-	132 1	3264 3	Y	32	32 1		10
09		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	148 1	3904 3	Y	1	1 1		10
10		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	20 1	4115 3	Y	22			32
*11		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	18 1	3782 3	Y	7	29 1		10

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002										TOTAL DEPTH	8297	PERF. 7466 - 8100	
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	79 1	2056 3	Y	-0-			-0-
07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	79 1	1983 3	Y	-0-			-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	73 1	1812 3	Y	-0-			-0-
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	69 1	1819 3	Y	-0-			-0-
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	9 1	1886 3	Y	13			13
*11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	8 1	1627 3	Y	30	41 1		2

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002										TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6995 - 7314	
06		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	250 1	7021 2	N	-0-			-0-
07		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	256 1	7209 2	N	-0-			-0-
08		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	256 1	7089 2	N	-0-			-0-
09		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	233 1	6624 2	N	-0-			-0-
10		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	232 1	6660 2	N	-0-			-0-
*11		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	196 1	5767 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6930 X	6570	-0-	-360	-0-	226 1	6344 2	N	N	-0-	-0-	
07	7099 X	6811	-0-	-288	-0-	233 1	6578 2	N	N	-0-	-0-	
08	7099 X	6875	-0-	-224	-0-	239 1	6636 2	N	N	-0-	-0-	
09	6870 X	6787	-0-	-83	-0-	230 1	6557 2	N	N	-0-	-0-	
10	6944 X	6876	-0-	-68	-0-	232 1	6644 2	N	N	-0-	-0-	
11	6660 X	6400	-0-	-260	-0-	211 1	6189 2	N	N	-0-	-0-	
WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278												
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	224 1	6274 2	N	N	-0-	-0-	
07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	224 1	6312 2	N	N	-0-	-0-	
08	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	227 1	6301 2	N	N	-0-	-0-	
09	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	209 1	5955 2	N	N	-0-	-0-	
10	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	210 1	6016 2	N	N	-0-	-0-	
*11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	196 1	5755 2	N	N	-0-	-0-	
CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238												
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	118 1	2845 2	N	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3273	-0-	173	173	122 1	3151 2	N	N	-0-	-0-	
08	3100 N	4171	-0-	1071	1244	157 1	4014 2	N	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3349	-0-	349	1593	123 1	3226 2	N	N	-0-	-0-	
10	4005 X	2412	-0-	-1593	-0-	88 1	2324 2	N	N	-0-	-0-	
11	2250 X	1380	-0-	-870	-0-	50 1	1330 2	N	N	-0-	-0-	
BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404												
06	9900 X	7540	-0-	-2360	-0-	270 1	7270 2	N	N	-0-	-0-	
07	10230 X	7563	-0-	-2667	-0-	263 1	7300 2	N	N	-0-	-0-	
08	9765 X	8057	-0-	-1708	-0-	285 1	7772 2	N	N	-0-	-0-	
09	8970 X	8335	-0-	-635	-0-	292 1	8043 2	N	N	-0-	-0-	
10	9083 X	8742	-0-	-341	-0-	305 1	8437 2	N	N	-0-	-0-	
*11	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	292 1	8161 2	N	N	-0-	-0-	
MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596												
06	2490 N	2484	-0-	-6	-0-	91 1	2393 2	N	N	-0-	-0-	
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	92 1	2529 2	N	N	-0-	-0-	
08	2573 N	2435	-0-	-138	-0-	90 1	2345 2	N	N	-0-	-0-	
09	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	91 1	2382 2	N	N	-0-	-0-	
10	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	90 1	2365 2	N	N	-0-	-0-	
*11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	90 1	2308 2	N	N	-0-	-0-	
PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003												TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7142 - 7386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		510 N	392	-0-	-118	-0-	11 1	381 2	N	-0-			-0-		
07		527 N	247	-0-	-280	-0-	247 2		N	-0-			-0-		
08		527 N	119	-0-	-408	-0-	4 1	115 2	N	-0-			-0-		
09		390 N	276	-0-	-114	-0-	5 1	271 2	N	-0-			-0-		
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	1 1	224 2	N	-0-			-0-		
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-		

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003												TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7174 - 7432
06		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	100 1	2817 2	N	-0-			-0-		
07		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	97 1	2684 2	N	-0-			-0-		
08		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	97 1	2768 2	N	-0-			-0-		
09		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	94 1	2571 2	N	-0-			-0-		
10		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	97 1	2643 2	N	-0-			-0-		
*11		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	93 1	2539 2	N	-0-			-0-		

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003												TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7446 - 7750
06		3900 X	3722	-0-	-178	-0-	133 1	3589 2	N	-0-			-0-		
07		4030 X	3922	-0-	-108	-0-	124 1	3798 2	N	-0-			-0-		
08		4030 X	3759	-0-	-271	-0-	129 1	3630 2	N	-0-			-0-		
09		3900 X	1591	-0-	-2309	-0-	56 1	1535 2	N	-0-			-0-		
10		4030 X	3386	-0-	-644	-0-	123 1	3263 2	N	-0-			-0-		
11		3810 X	2960	-0-	-850	-0-	104 1	2856 2	N	-0-			-0-		

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003												TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7850 - 8600
06		810 N	766	-0-	-44	-0-	18 1	748 2	N	-0-			-0-		
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	20 1	842 2	N	-0-			-0-		
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	31 1	792 2	N	-0-			-0-		
09		780 N	757	-0-	-23	-0-	24 1	733 2	N	-0-			-0-		
10		868 N	741	-0-	-127	-0-	4 1	717 2	N	-0-			-0-		
*11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	20 3								
							4 1	789 2	N	-0-			-0-		
							25 3								

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003												TOTAL DEPTH	7437	PERF.	6925 - 7260
06		9600 X	8297	-0-	-1303	-0-	302 1	7995 2	N	-0-			-0-		
07		9641 X	8167	-0-	-1474	-0-	287 1	7880 2	N	-0-			-0-		
08		8742 X	7809	-0-	-933	-0-	278 1	7531 2	N	-0-			-0-		
09		8460 X	7710	-0-	-750	-0-	269 1	7441 2	N	-0-			-0-		
10		8742 X	8090	-0-	-652	-0-	280 1	7810 2	N	-0-			-0-		
11		8310 X	7753	-0-	-557	-0-	271 1	7482 2	N	-0-			-0-		

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003												TOTAL DEPTH	7105	PERF.	6722 - 6998
06		4050 X	4001	-0-	-49	-0-	143 1	3858 2	N	-0-			-0-		
07		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	146 1	4044 2	N	-0-			-0-		
08		4154 X	4099	-0-	-55	-0-	145 1	3954 2	N	-0-			-0-		
09		4020 X	3907	-0-	-113	-0-	137 1	3770 2	N	-0-			-0-		
10		4185 X	3982	-0-	-203	-0-	138 1	3844 2	N	-0-			-0-		
11		4050 X	3882	-0-	-168	-0-	134 1	3748 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6540 X	6287	-0-	-253	-0-	222 1	6065 2	N	-0-			-0-
07		6665 X	5686	-0-	-979	-0-	199 1	5487 2	N	-0-			-0-
08		6603 X	5214	-0-	-1389	-0-	183 1	5031 2	N	-0-			-0-
09		6390 X	4728	-0-	-1662	-0-	166 1	4562 2	N	-0-			-0-
10		6603 X	4899	-0-	-1704	-0-	172 1	4727 2	N	-0-			-0-
11		6300 X	5735	-0-	-565	-0-	201 1	5534 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556													
06		4320 X	3317	-0-	-1003	-0-	114 1	3203 2	N	-0-			-0-
07		3999 X	2348	-0-	-1651	-0-	80 1	2268 2	N	-0-			-0-
08		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	223 1	6186 2	N	-0-			-0-
09		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	239 1	6804 2	N	-0-			-0-
10		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	224 1	6429 2	N	-0-			-0-
*11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	187 1	5498 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538													
06		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	287 1	8058 2	N	-0-			-0-
07		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	289 1	8145 2	N	-0-			-0-
08		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	288 1	7988 2	N	-0-			-0-
09		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	268 1	7633 2	N	-0-			-0-
10		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	266 1	7639 2	N	-0-			-0-
*11		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	246 1	7230 2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736													
06		2580 X	2460	-0-	-120	-0-	85 1	2375 2	N	-0-			-0-
07		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	155 1	4377 2	N	-0-			-0-
08		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	179 1	4954 2	N	-0-			-0-
09		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	170 1	4840 2	N	-0-			-0-
10		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	177 1	5083 2	N	-0-			-0-
*11		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	157 1	4623 2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602													
06		4170 X	3803	-0-	-367	-0-	131 1	3672 2	N	-0-			-0-
07		4216 X	4077	-0-	-139	-0-	140 1	3937 2	N	-0-			-0-
08		4092 X	3961	-0-	-131	-0-	138 1	3823 2	N	-0-			-0-
09		3960 X	3699	-0-	-261	-0-	126 1	3573 2	N	-0-			-0-
10		4092 X	3702	-0-	-390	-0-	125 1	3577 2	N	-0-			-0-
11		3960 X	3693	-0-	-267	-0-	122 1	3571 2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659													
06		4890 X	4442	-0-	-448	-0-	153 1	4289 2	N	-0-			-0-
07		5053 X	4531	-0-	-522	-0-	155 1	4376 2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4329	-0-	-569	-0-	151 1	4178 2	N	-0-			-0-
09		4620 X	3185	-0-	-1435	-0-	108 1	3077 2	N	-0-			-0-
10		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	161 1	4616 2	N	-0-			-0-
11		4440 X	4389	-0-	-51	-0-	145 1	4244 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354													
06		10950 X	10261	-0-	-689	-0-	353 1	9908 2	N	-0-			-0-
07		11098 X	10471	-0-	-627	-0-	358 1	10113 2	N	-0-			-0-
08		11036 X	10155	-0-	-881	-0-	353 1	9802 2	N	-0-			-0-
09		10650 X	9897	-0-	-753	-0-	336 1	9561 2	N	-0-			-0-
10		11005 X	10006	-0-	-999	-0-	337 1	9669 2	N	-0-			-0-
11		10260 X	8752	-0-	-1508	-0-	288 1	8464 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MARES, H. F. JR.		WELL #:	10	RRCID ->	194537	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7147 - 7710
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOSES, LONNIE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	194539	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7120 - 7662
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BENNETT, WILLIAM		WELL #:	6	RRCID ->	194560	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6972 - 7315
06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	242	1	6785	2	N	-0-
07	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	243	1	6841	2	N	-0-
08	6975 X	6321	-0-	-654	-0-	220	1	6101	2	N	-0-
09	6750 X	6529	-0-	-221	-0-	222	1	6307	2	N	-0-
10	6975 X	6328	-0-	-647	-0-	213	1	6115	2	N	-0-
11	6750 X	5738	-0-	-1012	-0-	189	1	5549	2	N	-0-
BENNETT, WILLIAM		WELL #:	5	RRCID ->	194561	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	6992 - 7335
06	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	194	1	5457	2	N	-0-
07	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	171	1	4825	2	N	-0-
08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	178	1	4948	2	N	-0-
09	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	171	1	4859	2	N	-0-
10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	149	1	4278	2	N	-0-
*11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	145	1	4260	2	N	-0-
BENNETT, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID ->	194562	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6998 - 7320
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	88	1	2479	2	N	-0-
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	89	1	2508	2	N	-0-
08	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	87	1	2424	2	N	-0-
09	2580 N	2465	-0-	-115	-0-	84	1	2381	2	N	-0-
10	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	84	1	2400	2	N	-0-
11	2430 N	2419	-0-	-11	-0-	80	1	2339	2	N	-0-
BENNETT, WILLIAM		WELL #:	14	RRCID ->	194563	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	6964 - 7284
06	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	45	1	1275	2	N	-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	47	1	1320	2	N	-0-
08	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	45	1	1235	2	N	-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	48	1	1366	2	N	-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	2	N	-0-
*11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1278	2	N	-0-
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	194595	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7010 - 7403
06	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	420	1	11789	2	N	-0-
07	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	413	1	11640	2	N	-0-
08	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	400	1	11087	2	N	-0-
09	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	377	1	10721	2	N	-0-
10	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	354	1	10170	2	N	-0-
11	8370 X	8363	-0-	-7	-0-	275	1	8088	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378												
VITITOW, MYRT		WELL #:		2	RRCID ->	194737	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7119 - 7643				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	194738	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7362 - 7932
*12	1550 N	955	-0-	-595	-0-	33	1	922	3	Y	-0-	7
*01	1550 N	789	-0-	-761	-0-	25	1	764	3	Y	-0-	7
02	1392 N	958	-0-	-434	-0-	31	1	927	3	Y	-0-	7
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	51	1	1381	3	Y	-0-	7
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	3	Y	-0-	7
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1472	3	Y	-0-	7
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	3	Y	-0-	7
07	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	51	1	1338	3	Y	-0-	7
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	3	Y	-0-	7
09	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	47	1	1296	3	Y	-0-	7
10	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-	7
11	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-	7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	194741	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7384 - 7950
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	69	1	1969	3	Y	-0-	-0-
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	76	1	2047	3	Y	-0-	-0-
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	2020	3	Y	-0-	-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	3	Y	-0-	-0-
10	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	10	1	1978	3	Y	-0-	-0-
*11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	2009	3	Y	-0-	-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194742	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7027 - 7424
06	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	225	1	6308	2	N	-0-	-0-
07	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	227	1	6407	2	N	-0-	-0-
08	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	226	1	6276	2	N	-0-	-0-
09	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	213	1	6064	2	N	-0-	-0-
10	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	212	1	6086	2	N	-0-	-0-
*11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	196	1	5751	2	N	-0-	-0-

MOSES, LONNIE		WELL #:		3	RRCID ->	194746	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7114 - 7611
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:		7	RRCID ->	194747	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	7862 - 8600
06	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	52	1	1494	3	Y	-0-	-0-
07	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	57	1	1545	3	Y	-0-	-0-
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	62	1	1625	3	Y	-0-	-0-
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	58	1	1570	3	Y	-0-	-0-
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	8	1	1689	3	Y	-0-	-0-
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	23	RRCID ->	194748	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7280 - 7794			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	Y	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	554	3	Y	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-			-0-
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W.		WELL #:	3	RRCID ->	194749	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8018 - 8448			
06	2940 X	2726	-0-	-214	-0-	88	1	2638	3	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2927	-0-	-111	-0-	103	1	2824	3	Y	-0-			-0-
08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	97	1	2790	3	Y	-0-			-0-
09	2730 N	2518	-0-	-212	-0-	77	1	2441	3	Y	-0-			-0-
10	2914 N	2496	-0-	-418	-0-	12	1	2484	3	Y	-0-			-0-
11	2790 N	2608	-0-	-182	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	194752	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7465 - 8036			
06	2430 N	2294	-0-	-136	-0-	76	1	2218	3	Y	-0-			-0-
07	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	83	1	2301	3	Y	-0-			-0-
08	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	82	1	2270	3	Y	-0-			-0-
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	3	Y	-0-			-0-
10	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	11	1	2326	3	Y	-0-			-0-
11	2280 N	2235	-0-	-45	-0-	11	1	2224	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	194753	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7490 - 8087			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	194754	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7447 - 8037			
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	87	1	2450	3	Y	-0-			-0-
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	96	1	2627	3	Y	-0-			-0-
08	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	69	1	1937	3	Y	-0-			-0-
09	2130 N	1873	-0-	-257	-0-	64	1	1809	3	Y	-0-			-0-
10	2201 N	1907	-0-	-294	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1861	-0-	-89	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU		WELL #:	9	RRCID ->	194767	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	7560 - 8123			
06	6660 X	5950	-0-	-710	-0-	205	1	5745	2	N	-0-			-0-
07	6262 X	6233	-0-	-29	-0-	213	1	6020	2	N	-0-			-0-
08	6045 X	5567	-0-	-478	-0-	194	1	5373	2	N	-0-			-0-
09	5940 X	4847	-0-	-1093	-0-	165	1	4682	2	N	-0-			-0-
10	6231 X	5005	-0-	-1226	-0-	169	1	4836	2	N	-0-			-0-
11	6030 X	4340	-0-	-1690	-0-	143	1	4197	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	17	RRCID ->	194768	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7237 - 7728			
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1368	3	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	51	1	1398	3	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	50	1	1370	3	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	47	1	1342	3	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	28 1	764 3	Y	-0-				-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	25 1	722 3	Y	-0-				-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	31 1	750 3	Y	-0-				-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	29 1	751 3	Y	-0-				-0-
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	4 1	782 3	Y	-0-				-0-
*11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	4 1	766 3	Y	-0-				-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342														
06		3600 X	2791	-0-	-809	-0-	96 1	2695 2	N	-0-				-0-
07		4030 X	2525	-0-	-1505	-0-	86 1	2439 2	N	-0-				-0-
08		4061 X	3475	-0-	-586	-0-	121 1	3354 2	N	-0-				-0-
09		3930 X	3276	-0-	-654	-0-	111 1	3165 2	N	-0-				-0-
10		4061 X	3294	-0-	-767	-0-	111 1	3183 2	N	-0-				-0-
11		3360 X	2927	-0-	-433	-0-	96 1	2831 2	N	-0-				-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349														
06		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	156 1	4387 2	N	-0-				-0-
07		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	154 1	4338 2	N	-0-				-0-
08		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	151 1	4182 2	N	-0-				-0-
09		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	143 1	4069 2	N	-0-				-0-
10		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	154 1	4414 2	N	-0-				-0-
*11		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	143 1	4210 2	N	-0-				-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320														
06		1830 N	1739	-0-	-91	-0-	60 1	1679 2	N	-0-				-0-
07		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	60 1	1681 2	N	-0-				-0-
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	63 1	1741 2	N	-0-				-0-
09		1740 N	1557	-0-	-183	-0-	53 1	1504 2	N	-0-				-0-
10		1736 N	1622	-0-	-114	-0-	55 1	1567 2	N	-0-				-0-
11		1740 N	1524	-0-	-216	-0-	50 1	1474 2	N	-0-				-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780														
06		5400 X	5321	-0-	-79	-0-	193 1	5109 3	Y	17				19
07		5518 X	5429	-0-	-89	-0-	208 1	5214 3	Y	6				25
08		5518 X	5202	-0-	-316	-0-	194 1	4973 3	Y	32				57
09		5340 X	4974	-0-	-366	-0-	178 1	4783 3	Y	12				69
10		5518 X	5123	-0-	-395	-0-	25 1	5024 3	Y	67	111 1			25
11		5310 X	4791	-0-	-519	-0-	23 1	4768 3	Y	-0-				25

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796														
06		2010 N	1888	-0-	-122	-0-	69 1	1819 3	Y	-0-				35
07		1953 N	1948	-0-	-5	-0-	74 1	1874 3	Y	-0-				35
08		1984 N	1930	-0-	-54	-0-	73 1	1857 3	Y	-0-				35
09		1890 N	1881	-0-	-9	-0-	65 1	1816 3	Y	-0-				35
10		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	9 1	1913 3	Y	-0-				35
11		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	9 1	1835 3	Y	-0-				35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06		9780 X	8176	-0-	-1604	-0-		281 1	7895 2	N	-0-			-0-
07		10106 X	8108	-0-	-1998	-0-		278 1	7830 2	N	-0-			-0-
08		9300 X	7943	-0-	-1357	-0-		276 1	7667 2	N	-0-			-0-
09		9000 X	7307	-0-	-1693	-0-		248 1	7059 2	N	-0-			-0-
10		8866 X	7304	-0-	-1562	-0-		246 1	7058 2	N	-0-			-0-
11		8190 X	6070	-0-	-2120	-0-		200 1	5870 2	N	-0-			-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720														
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		51 1	1372 3	Y	8			25
								9 9						
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		57 1	1440 3	Y	12			37
								13 9						
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		56 1	1426 3	Y	10			47
								11 9						
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		52 1	1374 3	Y	10	52 1		5
								11 9						
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		7 1	1465 3	Y	14	3 1		16
								15 9						
*11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		7 1	1401 3	Y	7			23
								8 9						

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332														
06		7170 X	6778	-0-	-392	-0-		233 1	6545 2	N	-0-			-0-
07		7316 X	6898	-0-	-418	-0-		236 1	6662 2	N	-0-			-0-
08		7223 X	6855	-0-	-368	-0-		239 1	6616 2	N	-0-			-0-
09		6930 X	6609	-0-	-321	-0-		224 1	6385 2	N	-0-			-0-
10		7130 X	6669	-0-	-461	-0-		225 1	6444 2	N	-0-			-0-
11		6780 X	6416	-0-	-364	-0-		211 1	6205 2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652														
06		1410 N	115	-0-	-1295	-0-		2 1	113 2	N	-0-			-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-		20 1	638 2	N	-0-			-0-
08		1395 N	200	-0-	-1195	-0-		5 1	195 2	N	-0-			-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-		4 1	105 2	N	-0-			-0-
10		651 N	252	-0-	-399	-0-		9 1	243 2	N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-		7 1	169 2	N	-0-			-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700														
06		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-		507 1	954 2	N	-0-			-0-
07		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-		529 1	625 2	N	-0-			-0-
08		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-		543 1	854 2	N	-0-			-0-
09		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-		513 1	1235 2	N	-0-			-0-
10		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-		524 1	528 2	N	-0-			-0-
*11		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-		548 1	548 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GRAHAM HEIRS		WELL #:	12	RRCID ->	194808	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	7454 - 7934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		2774 N	2774	-0-	-0-	88 1	2686 3	N	-0-		-0-
07		2986 N	2986	-0-	-0-	98 1	2888 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	3112	-0-	12	103 1	3009 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	2996	-0-	-4	94 1	2902 3	N	-0-		-0-
10		2992 N	2984	-0-	-8	15 1	2969 3	N	-0-		-0-
*11		2678 N	2678	-0-	-0-	13 1	2665 3	N	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #:	13	RRCID ->	194809	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7448 - 7932
06		1110 N	1008	-0-	-102	23 1	985 3	N	-0-		-0-
07		1116 N	960	-0-	-156	20 1	940 3	N	-0-		-0-
08		1085 N	950	-0-	-135	32 1	918 3	N	-0-		-0-
09		1020 N	895	-0-	-125	30 1	865 3	N	-0-		-0-
10		961 N	905	-0-	-56	4 1	901 3	N	-0-		-0-
11		930 N	863	-0-	-67	4 1	859 3	N	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	8	RRCID ->	194815	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7376 - 7727
06		1090 N	1090	-0-	-0-	38 1	1052 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	1048	-0-	-6	36 1	1012 2	N	-0-		-0-
08		1144 N	1144	-0-	-0-	40 1	1104 2	N	-0-		-0-
09		1080 N	928	-0-	-152	32 1	896 2	N	-0-		-0-
10		1054 N	959	-0-	-95	32 1	927 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1005	-0-	-105	33 1	972 2	N	-0-		-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	194818	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	6839 - 7220
06		8460 X	7093	-0-	-1367	234 1	6859 3	N	-0-		-0-
07		8401 X	7332	-0-	-1069	259 1	7073 3	N	-0-		-0-
08		8029 X	7985	-0-	-44	280 1	7705 3	N	-0-		-0-
09		7501 X	7501	-0-	-0-	246 1	7255 3	N	-0-		-0-
10		7650 X	7650	-0-	-0-	37 1	7613 3	N	-0-		-0-
11		7740 X	7378	-0-	-362	36 1	7342 3	N	-0-		-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	194830	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7097 - 7457
06		9212 X	9212	-0-	-0-	317 1	8895 2	N	-0-		-0-
07		9260 X	9260	-0-	-0-	317 1	8943 2	N	-0-		-0-
08		8974 X	8974	-0-	-0-	312 1	8662 2	N	-0-		-0-
09		8610 X	8610	-0-	-0-	292 1	8318 2	N	-0-		-0-
10		8599 X	8599	-0-	-0-	290 1	8309 2	N	-0-		-0-
*11		8088 X	8088	-0-	-0-	266 1	7822 2	N	-0-		-0-

HADDOCK, E. L.		WELL #:	10	RRCID ->	194834	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7197 - 7630
06		4380 X	4023	-0-	-357	138 1	3885 2	N	-0-		-0-
07		4526 X	4411	-0-	-115	151 1	4260 2	N	-0-		-0-
08		4526 X	4326	-0-	-200	151 1	4175 2	N	-0-		-0-
09		4320 X	3551	-0-	-769	121 1	3430 2	N	-0-		-0-
10		4433 X	3614	-0-	-819	122 1	3492 2	N	-0-		-0-
11		4260 X	4069	-0-	-191	134 1	3935 2	N	-0-		-0-

PITTARD, C. D.		WELL #:	3	RRCID ->	194847	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7396 - 7782
06		7110 X	6902	-0-	-208	223 1	6679 3	Y	-0-		-0-
07		7347 X	6870	-0-	-477	237 1	6633 3	Y	-0-		-0-
08		7347 X	7218	-0-	-129	248 1	6970 3	Y	-0-		-0-
09		7073 X	7073	-0-	-0-	225 1	6848 3	Y	-0-		-0-
10		7285 X	6159	-0-	-1126	30 1	6129 3	Y	-0-		-0-
11		6990 X	6890	-0-	-100	33 1	6857 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	3	RRCID ->	194849	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7300 - 7678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	72 1	2255 3	N	-0-	-0-
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	78 1	2326 3	N	-0-	-0-
08		2418 N	2367	-0-	-51	-0-	77 1	2290 3	N	-0-	-0-
09		2340 N	2219	-0-	-121	-0-	66 1	2153 3	N	-0-	-0-
10		2418 N	2161	-0-	-257	-0-	11 1	2150 3	N	-0-	-0-
11		2280 N	2150	-0-	-130	-0-	10 1	2140 3	N	-0-	-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	5	RRCID ->	194851	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7409 - 7900
06		8100 X	7717	-0-	-383	-0-	257 1	7460 3	Y	-0-	-0-
07		8184 X	7841	-0-	-343	-0-	277 1	7564 3	Y	-0-	-0-
08		8122 X	7770	-0-	-352	-0-	274 1	7496 3	Y	-0-	-0-
09		7830 X	7386	-0-	-444	-0-	240 1	7146 3	Y	-0-	-0-
10		8091 X	7382	-0-	-709	-0-	36 1	7346 3	Y	-0-	-0-
11		7710 X	6889	-0-	-821	-0-	33 1	6856 3	Y	-0-	-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	194853	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7394 - 7906
06		4710 X	4540	-0-	-170	-0-	151 1	4389 3	Y	-0-	-0-
07		4836 X	4723	-0-	-113	-0-	165 1	4558 3	Y	-0-	-0-
08		4774 X	4569	-0-	-205	-0-	162 1	4407 3	Y	-0-	-0-
09		4620 X	4493	-0-	-127	-0-	147 1	4346 3	Y	-0-	-0-
10		4774 X	4755	-0-	-19	-0-	23 1	4732 3	Y	-0-	-0-
11		4560 X	4535	-0-	-25	-0-	22 1	4513 3	Y	-0-	-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	194855	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6855 - 7170
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	22	RRCID ->	194862	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7290 - 7800
06		2190 N	2131	-0-	-59	-0-	70 1	2061 3	Y	-0-	-0-
07		2263 N	2182	-0-	-81	-0-	76 1	2106 3	Y	-0-	-0-
08		2232 N	2182	-0-	-50	-0-	80 1	2102 3	Y	-0-	-0-
09		2130 N	2120	-0-	-10	-0-	70 1	2050 3	Y	-0-	-0-
10		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	11 1	2181 3	Y	-0-	-0-
*11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	10 1	2111 3	Y	-0-	-0-

MOSES, LONNIE		WELL #:	4	RRCID ->	194869	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7055 - 7578
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUCKSHOT		WELL #:	4	RRCID ->	194870	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7384 - 7796
06		1830 N	1580	-0-	-250	-0-	54 1	1526 2	Y	-0-	-0-
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	65 1	1830 2	Y	-0-	-0-
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	68 1	1897 2	Y	-0-	-0-
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	65 1	1859 2	Y	-0-	-0-
10		1891 N	1822	-0-	-69	-0-	61 1	1761 2	Y	-0-	-0-
11		1890 N	1759	-0-	-131	-0-	58 1	1701 2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003										TOTAL DEPTH	8188	PERF. 7522	-	7948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3030 X	3008	-0-	-22	-0-	104	1	2904	3	N	-0-		7
07		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	113	1	3054	3	N	-0-		7
08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	118	1	3154	3	N	-0-		7
09		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	105	1	3052	3	N	-0-		7
10		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	16	1	3280	3	N	-0-		7
*11		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	3	N	-0-		7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003										TOTAL DEPTH	8137	PERF. 7418	-	8000
06		1290 N	1129	-0-	-161	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1156	-0-	-146	-0-	44	1	1112	3	Y	-0-		-0-
08		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-		-0-
09		1140 N	1099	-0-	-41	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-		-0-
10		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-		-0-
*11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-		-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7347	-	7933
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	3	Y	-0-		-0-
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	Y	-0-		-0-
08		868 N	801	-0-	-67	-0-	31	1	770	3	Y	-0-		-0-
09		840 N	813	-0-	-27	-0-	29	1	784	3	Y	-0-		-0-
10		868 N	822	-0-	-46	-0-	4	1	818	3	Y	-0-		-0-
*11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-		-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003										TOTAL DEPTH	7861	PERF. 7215	-	7671
06		630 X	543	-0-	-87	-0-	130	1	413	2	N	-0-		-0-
07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	798	1	2400	2	N	-0-		-0-
08		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	379	1	2221	2	N	-0-		-0-
09		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	57	1	1625	2	N	-0-		-0-
10		3193 X	1624	-0-	-1569	-0-	55	1	1569	2	N	-0-		-0-
11		3090 X	1436	-0-	-1654	-0-	47	1	1389	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003										TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7323	-	7840
06		2490 N	2428	-0-	-62	-0-	81	1	2347	3	Y	-0-		-0-
07		2573 N	2502	-0-	-71	-0-	89	1	2413	3	Y	-0-		-0-
08		2542 N	2452	-0-	-90	-0-	87	1	2365	3	Y	-0-		-0-
09		2430 N	2408	-0-	-22	-0-	81	1	2327	3	Y	-0-		-0-
10		2511 N	2498	-0-	-13	-0-	12	1	2486	3	Y	-0-		-0-
*11		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003										TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7343	-	7861
06		1260 N	1243	-0-	-17	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	50	1	1243	3	Y	-0-		-0-
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	3	Y	-0-		-0-
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	41	1	1211	3	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	6	1	1261	3	Y	-0-		-0-
*11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-		-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003										TOTAL DEPTH	7667	PERF. 7022	-	7534
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
NALER, MAE C.		WELL #:	9	RRCID ->	194895	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7543 - 8116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2310 N	2237	-0-	-73	-0-	50 1	2187 3	N	-0-			-0-
07		2356 N	2330	-0-	-26	-0-	55 1	2275 3	N	-0-			-0-
08		2356 N	2299	-0-	-57	-0-	53 1	2246 3	N	-0-			-0-
09		2250 N	2083	-0-	-167	-0-	48 1	2035 3	N	-0-			-0-
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	8 1	2332 3	N	-0-			-0-
*11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	11 1	2239 3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	194924	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	7362 - 7842		
06		1890 N	1849	-0-	-41	-0-	59 1	1790 3	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1884	-0-	-69	-0-	64 1	1820 3	Y	-0-			-0-
08		1922 N	1852	-0-	-70	-0-	62 1	1790 3	Y	-0-			-0-
09		1860 N	1769	-0-	-91	-0-	59 1	1710 3	Y	-0-			-0-
10		1891 N	1860	-0-	-31	-0-	9 1	1851 3	Y	-0-			-0-
*11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	9 1	1792 3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE		WELL #:	5	RRCID ->	194926	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	6866 - 7280		
06		1800 N	1585	-0-	-215	-0-	52 1	1533 3	Y	-0-			40
07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	69 1	1849 3	Y	13	13 1		40
							14 9						
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	62 1	1711 3	Y	1	1 1		40
							1 9						
09		1590 N	1138	-0-	-452	-0-	41 1	1097 3	Y	-0-			40
10		1922 N	635	-0-	-1287	-0-	3 1	632 3	Y	-0-			40
*11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	10 1	1998 3	Y	-0-			40

LOGAN-MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	194931	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7304 - 7738		
06		5640 X	5268	-0-	-372	-0-	184 1	5084 3	Y	-0-			-0-
07		5828 X	5472	-0-	-356	-0-	200 1	5272 3	Y	-0-			-0-
08		5828 X	5416	-0-	-412	-0-	197 1	5219 3	Y	-0-			-0-
09		5550 X	5063	-0-	-487	-0-	175 1	4888 3	Y	-0-			-0-
10		5487 X	5169	-0-	-318	-0-	25 1	5144 3	Y	-0-			-0-
11		5310 X	4977	-0-	-333	-0-	24 1	4953 3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L.		WELL #:	12	RRCID ->	194933	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7231 - 7676		
06		11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	409 1	11475 2	N	-0-			-0-
07		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	399 1	11257 2	N	-0-			-0-
08		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	384 1	10651 2	N	-0-			-0-
09		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	357 1	10159 2	N	-0-			-0-
10		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	349 1	10021 2	N	-0-			-0-
*11		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	321 1	9429 2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1		WELL #:	10	RRCID ->	194935	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7040 - 7490		
06		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	149 1	4169 3	N	-0-			17
07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	125 1	3279 3	N	-0-			17
08		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	134 1	3462 3	N	-0-			17
09		2580 X	1902	-0-	-678	-0-	65 1	1837 3	N	-0-			17
10		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	22 1	4439 3	N	-0-			17
*11		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	18 1	3783 3	N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	6	RRCID ->	194936	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7347 - 7829
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	71 1	2154 3	N	-0-		-0-
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	90 1	2470 3	N	-0-		-0-
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	90 1	2573 3	N	-0-		-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	76 1	2362 3	N	-0-		-0-
10	2573 N	2434	-0-	-139	-0-	12 1	2422 3	N	-0-		-0-
11	2550 N	2352	-0-	-198	-0-	11 1	2341 3	N	-0-		-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	9	RRCID ->	194937	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8236 - 10249
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	615 1	2051 3	Y	-0-		-0-
07	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	747 1	2263 3	Y	-0-		-0-
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	81 1	2156 3	Y	-0-		-0-
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	69 1	1996 3	Y	-0-		-0-
10	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	672 1	2405 3	Y	-0-		-0-
*11	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	671 1	2192 3	Y	-0-		-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	8	RRCID ->	194938	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7649 - 8190
06	840 N	718	-0-	-122	-0-	23 1	695 3	N	-0-		-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	26 1	788 3	N	-0-		-0-
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	26 1	781 3	N	-0-		-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	24 1	763 3	N	-0-		-0-
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	4 1	784 3	N	-0-		-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	4 1	790 3	N	-0-		-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	16	RRCID ->	194943	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7486 - 8024
06	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	199 1	5881 3	Y	-0-		-0-
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	216 1	5905 3	Y	-0-		-0-
08	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	213 1	5880 3	Y	-0-		-0-
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	188 1	5599 3	Y	-0-		-0-
10	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	29 1	5847 3	Y	-0-		-0-
*11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	27 1	5536 3	Y	-0-		-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	7	RRCID ->	194945	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7437 - 7961
06	3000 N	3364	-0-	364	1122	106 1	3258 3	N	-0-		-0-
07	5136 X	4014	-0-	-1122	-0-	135 1	3879 3	N	-0-		-0-
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	120 1	3481 3	N	-0-		-0-
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	106 1	3241 3	N	-0-		-0-
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	20 1	4057 3	N	-0-		-0-
*11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	17 1	3531 3	N	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576		WELL #:	2	RRCID ->	194952	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8068 - 8774
06	7800 X	7331	-0-	-469	-0-	232 1	7099 3	Y	-0-		-0-
07	7998 X	7764	-0-	-234	-0-	264 1	7500 3	Y	-0-		-0-
08	7843 X	7400	-0-	-443	-0-	248 1	7152 3	Y	-0-		-0-
09	7590 X	6962	-0-	-628	-0-	219 1	6743 3	Y	-0-		-0-
10	7781 X	7220	-0-	-561	-0-	35 1	7185 3	Y	-0-		-0-
11	7500 X	7313	-0-	-187	-0-	35 1	7278 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
CHAPEL HILL				WELL #: C 4	RRCID -> 194991	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 7518	PERF. 7068	- 7320							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2				WELL #: 12	RRCID -> 194994	COMPL. DATE 12/17/2002	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 6992	- 7428							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY				WELL #: 9	RRCID -> 194995	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 8105	PERF. 7440	- 7986							
06	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	181	1	5277	3	Y	-0-				-0-
07	5766	X	5762	-0-	-4	-0-	203	1	5559	3	Y	-0-				-0-
08	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	196	1	5475	3	Y	-0-				-0-
09	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	176	1	5276	3	Y	-0-				-0-
10	5766	X	5619	-0-	-147	-0-	27	1	5592	3	Y	-0-				-0-
11	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY				WELL #: 12	RRCID -> 194996	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 7451	- 7932							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE				WELL #: 6	RRCID -> 194997	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 7677	PERF. 6886	- 7330							
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1				WELL #: 8	RRCID -> 194998	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 7642	PERF. 7065	- 7530							
06	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	132	1	3551	3	Y	-0-				7
07	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	136	1	3532	3	Y	-0-				7
08	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	135	1	3540	3	Y	-0-				7
09	4200	X	3589	-0-	-611	-0-	127	1	3462	3	Y	-0-				7
10	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	18	1	3771	3	Y	-0-				7
*11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	18	1	3735	3	Y	-0-				7

WCCO 1-WILSON, TRUETT				WELL #: 7	RRCID -> 194999	COMPL. DATE 02/24/2003	TOTAL DEPTH 8308	PERF. 7434	- 7868							
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	13	1	420	3	N	-0-				-0-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	13	1	417	3	N	-0-				-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	3	N	-0-				-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	N	-0-				-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-				-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	2	1	464	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	11	RRCID ->	195000	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7422 - 7895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:	7	RRCID ->	195006	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7034 - 7478
06		3960 X	3709	-0-	-251	-0-	127 1	3582 3	Y		-0-
07		4092 X	3821	-0-	-271	-0-	142 1	3679 3	Y		-0-
08		4030 X	3701	-0-	-329	-0-	135 1	3566 3	Y		-0-
09		3780 X	3736	-0-	-44	-0-	128 1	3608 3	Y		-0-
10		3906 X	3836	-0-	-70	-0-	19 1	3817 3	Y		-0-
*11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	18 1	3723 3	Y		-0-
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	5	RRCID ->	195007	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7403 - 7955
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	18 1	888 3	Y		-0-
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	20 1	907 3	Y		-0-
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	20 1	909 3	Y		-0-
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	23 1	934 3	Y		-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	4 1	899 3	Y		-0-
*11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	4 1	855 3	Y		-0-
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	6	RRCID ->	195009	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	7422 - 7956
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	30 1	1389 3	Y		-0-
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	34 1	1429 3	Y		-0-
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	34 1	1421 3	Y		-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	30 1	1396 3	Y		-0-
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	5 1	1409 3	Y		-0-
*11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	7 1	1406 3	Y		-0-
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	9	RRCID ->	195010	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	7633 - 8165
06		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	100 1	2936 3	N		-0-
07		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	122 1	3380 3	N		-0-
08		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	120 1	3331 3	N		-0-
09		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	105 1	3089 3	N		-0-
10		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	16 1	3326 3	N		-0-
*11		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	16 1	3249 3	N		-0-
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	7	RRCID ->	195011	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7446 - 7990
06		2070 N	1924	-0-	-146	-0-	43 1	1881 3	N		-0-
07		2139 N	1961	-0-	-178	-0-	48 1	1913 3	N		-0-
08		2046 N	2036	-0-	-10	-0-	52 1	1984 3	N		-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	43 1	1885 3	N		-0-
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	10 1	1963 3	N		-0-
11		1980 N	1905	-0-	-75	-0-	9 1	1896 3	N		-0-
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	8	RRCID ->	195012	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	7489 - 8057
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	35 1	1505 3	Y		-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	39 1	1551 3	Y		-0-
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	39 1	1542 3	Y		-0-
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	48 1	1465 3	Y		-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	6 1	1317 3	Y		-0-
*11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	6 1	1278 3	Y		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003										TOTAL DEPTH	8766	PERF. 7856 -	8650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	71 1	1561 2	Y		-0-			-0-
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	72 1	1707 2	Y		-0-			-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	70 1	1658 2	Y		-0-			-0-
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	80 1	1562 2	Y		-0-			-0-
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y		-0-			-0-
*11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	82 1	1530 2	Y		-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003										TOTAL DEPTH	8742	PERF. 7896 -	8596	
06		4890 X	4847	-0-	-43	-0-	210 1	4637 2	Y		-0-			-0-
07		5053 X	4979	-0-	-74	-0-	202 1	4777 2	Y		-0-			-0-
08		5053 X	4909	-0-	-144	-0-	198 1	4711 2	Y		-0-			-0-
09		4890 X	4729	-0-	-161	-0-	230 1	4499 2	Y		-0-			-0-
10		5053 X	4831	-0-	-222	-0-	4831 2		Y		-0-			-0-
11		4860 X	4628	-0-	-232	-0-	236 1	4392 2	Y		-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH	8587	PERF. 7774 -	8470	
06		6960 X	6215	-0-	-745	-0-	133 1	6082 3	Y		-0-			-0-
07		7192 X	6309	-0-	-883	-0-	149 1	6160 3	Y		-0-			-0-
08		6696 X	6179	-0-	-517	-0-	209 1	5970 3	Y		-0-			-0-
09		6450 X	5773	-0-	-677	-0-	179 1	5594 3	Y		-0-			-0-
10		6665 X	5882	-0-	-783	-0-	29 1	5853 3	Y		-0-			-0-
11		6210 X	5544	-0-	-666	-0-	27 1	5517 3	Y		-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002										TOTAL DEPTH	8642	PERF. 7800 -	8445	
06		1200 N	1141	-0-	-59	-0-	36 1	1104 3	Y		1			2
07		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	44 1	1153 3	Y		-0-			2
08		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	43 1	1177 3	Y		-0-			2
09		1140 N	1099	-0-	-41	-0-	36 1	1063 3	Y		-0-			2
*10		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	6 1	1161 3	Y		-0-			2
11		1170 N	972	-0-	-198	-0-	5 1	967 3	Y		-0-			2

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7050 -	9105	
*04		7410 X	5451	-0-	-1959	-0-	651 1	4800 3	Y		-0-	17 6		18
05		7781 X	6128	-0-	-1653	-0-	847 1	5280 3	Y		1	19 1		-0-
*06		6360 X	5952	-0-	-408	-0-	657 1	5295 3	Y		-0-			-0-
07		6572 X	5863	-0-	-709	-0-	843 1	5020 3	Y		-0-			-0-
08		6138 X	3029	-0-	-3109	-0-	732 1	2297 3	Y		-0-			-0-
09		5940 X	4964	-0-	-976	-0-	781 1	4183 3	Y		-0-			-0-
10		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	673 1	5531 3	Y		-0-			-0-
*11		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	656 1	5443 3	Y		-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7489 -	8059	
06		4110 X	3726	-0-	-384	-0-	123 1	3603 3	Y		-0-			-0-
07		4247 X	4030	-0-	-217	-0-	140 1	3890 3	Y		-0-			-0-
08		4278 X	3999	-0-	-279	-0-	137 1	3862 3	Y		-0-			-0-
09		4140 X	3886	-0-	-254	-0-	125 1	3761 3	Y		-0-			-0-
10		4278 X	3648	-0-	-630	-0-	18 1	3630 3	Y		-0-			-0-
11		3900 X	3747	-0-	-153	-0-	18 1	3729 3	Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
VITITOW, MYRT		WELL #:	3	RRCID ->	195320	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7119 - 7658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		810 N	767	-0-	-43	-0-	28 1	739 3	Y	-0-	-0-
07		837 N	784	-0-	-53	-0-	30 1	754 3	Y	-0-	-0-
08		837 N	774	-0-	-63	-0-	30 1	744 3	Y	-0-	-0-
09		780 N	704	-0-	-76	-0-	24 1	680 3	Y	-0-	-0-
10		775 N	751	-0-	-24	-0-	4 1	747 3	Y	-0-	-0-
*11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	4 1	777 3	Y	-0-	-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	4	RRCID ->	195325	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7334 - 7663
06		840 N	799	-0-	-41	-0-	23 1	776 3	N	-0-	-0-
07		868 N	771	-0-	-97	-0-	26 1	745 3	N	-0-	-0-
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	26 1	814 3	N	-0-	-0-
09		810 N	806	-0-	-4	-0-	24 1	782 3	N	-0-	-0-
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	4 1	827 3	N	-0-	-0-
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	4 1	799 3	N	-0-	-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	6	RRCID ->	195326	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7331 - 7724
06		1110 N	816	-0-	-294	-0-	23 1	793 3	N	-0-	-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	39 1	1049 3	N	-0-	-0-
08		899 N	876	-0-	-23	-0-	31 1	845 3	N	-0-	-0-
09		810 N	710	-0-	-100	-0-	24 1	686 3	N	-0-	-0-
10		1085 N	786	-0-	-299	-0-	4 1	782 3	N	-0-	-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	4 1	836 3	N	-0-	-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	5	RRCID ->	195327	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	7378 - 7821
06		5940 X	4284	-0-	-1656	-0-	137 1	4147 3	N	-0-	-0-
07		6138 X	5294	-0-	-844	-0-	181 1	5113 3	N	-0-	-0-
08		6696 X	5195	-0-	-1501	-0-	172 1	5023 3	N	-0-	-0-
09		6480 X	5611	-0-	-869	-0-	172 1	5439 3	N	-0-	-0-
10		6696 X	6027	-0-	-669	-0-	29 1	5998 3	N	-0-	-0-
*11		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	27 1	5479 3	N	-0-	-0-

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	5	RRCID ->	195351	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	7336 - 7838
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	59 1	1676 3	Y	-0-	-0-
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	63 1	1786 3	Y	-0-	-0-
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	68 1	1871 3	Y	-0-	-0-
09		1680 N	1597	-0-	-83	-0-	53 1	1544 3	Y	-0-	-0-
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	9 1	1771 3	Y	-0-	-0-
*11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	9 1	1774 3	Y	-0-	-0-

CHAPEL HILL		WELL #:	C 2	RRCID ->	195353	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7293 - 7524
*01		3100 N	3962	-0-	862	3818	182 1	3780 2	N	-0-	-0-
*02		8951 X	5133	-0-	-3818	-0-	280 1	4853 2	N	-0-	-0-
*03		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	292 1	4966 2	N	-0-	-0-
*04		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	289 1	4920 2	N	-0-	-0-
*05		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	287 1	4990 2	N	-0-	-0-
*06		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	278 1	4575 2	N	-0-	-0-
*07		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	276 1	4390 2	N	-0-	-0-
*08		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	277 1	4411 2	N	-0-	-0-
*09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	263 1	4216 2	N	-0-	-0-
*10		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	273 1	4320 2	N	-0-	-0-
*11		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	254 1	4193 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003										TOTAL DEPTH	7672	PERF.	7248 - 7487			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	109	1	2264	2	N	-0-					-0-
*02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	129	1	2244	2	N	-0-					-0-
*03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	139	1	2363	2	N	-0-					-0-
*04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	136	1	2316	2	N	-0-					-0-
*05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	138	1	2402	2	N	-0-					-0-
*06	2700 X	2264	-0-	-436	-0-	130	1	2134	2	N	-0-					-0-
*07	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	131	1	2086	2	N	-0-					-0-
*08	2790 X	2280	-0-	-510	-0-	135	1	2145	2	N	-0-					-0-
*09	2700 X	2235	-0-	-465	-0-	131	1	2104	2	N	-0-					-0-
*10	2790 X	2369	-0-	-421	-0-	141	1	2228	2	N	-0-					-0-
*11	2700 X	2306	-0-	-394	-0-	132	1	2174	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7900 - 9904			
06	4950 X	4668	-0-	-282	-0-	147	1	4521	3	Y	-0-					-0-
07	5115 X	5013	-0-	-102	-0-	168	1	4845	3	Y	-0-					-0-
08	5084 X	5008	-0-	-76	-0-	166	1	4842	3	Y	-0-					-0-
09	4920 X	4882	-0-	-38	-0-	155	1	4727	3	Y	-0-					-0-
10	5084 X	4845	-0-	-239	-0-	24	1	4821	3	Y	-0-					-0-
11	4860 X	4556	-0-	-304	-0-	22	1	4534	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	7977	PERF.	7210 - 7721			
06	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-					-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	49	1	1215	3	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	48	1	1192	3	Y	-0-					-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	41	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002										TOTAL DEPTH	8970	PERF.	6940 - 8948			
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					57
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	3	60	1			-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7094 - 7320			
06	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	189	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	177	1	4908	2	N	-0-					-0-
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	172	1	4829	2	N	-0-					-0-
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	160	1	4606	2	N	-0-					-0-
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	161	1	4711	2	N	-0-					-0-
*11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	156	1	4596	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003										TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7370 - 7775			
06	5280 X	5058	-0-	-222	-0-	160	1	4898	3	Y	-0-					-0-
07	5456 X	4641	-0-	-815	-0-	155	1	4486	3	Y	-0-					-0-
08	5456 X	5270	-0-	-186	-0-	178	1	5092	3	Y	-0-					-0-
09	5220 X	4942	-0-	-278	-0-	155	1	4787	3	Y	-0-					-0-
10	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	30	1	6040	3	Y	-0-					-0-
*11	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	32	1	6684	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	209 1	5872 2	N	-0-			-0-
07		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	211 1	5959 2	N	-0-			-0-
08		6107 X	6087	-0-	-20	-0-	212 1	5875 2	N	-0-			-0-
09		5910 X	5905	-0-	-5	-0-	200 1	5705 2	N	-0-			-0-
10		6107 X	5979	-0-	-128	-0-	201 1	5778 2	N	-0-			-0-
11		5910 X	5336	-0-	-574	-0-	176 1	5160 2	N	-0-			-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892													
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	62 1	1739 2	N	-0-			-0-
07		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	64 1	1805 2	N	-0-			-0-
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	65 1	1800 2	N	-0-			-0-
09		1800 N	1778	-0-	-22	-0-	60 1	1718 2	N	-0-			-0-
10		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	62 1	1779 2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1729	-0-	-71	-0-	57 1	1672 2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442													
06		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	91 1	4022 3	Y	-0-			-0-
07		4216 X	4171	-0-	-45	-0-	100 1	4071 3	Y	-0-			-0-
08		4216 X	4145	-0-	-71	-0-	100 1	4045 3	Y	-0-			-0-
09		4080 X	4016	-0-	-64	-0-	129 1	3887 3	Y	-0-			-0-
10		4216 X	4172	-0-	-44	-0-	20 1	4152 3	Y	-0-			-0-
11		4080 X	3864	-0-	-216	-0-	19 1	3845 3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136													
06		4740 X	4641	-0-	-99	-0-	152 1	4489 3	Y	-0-			-0-
07		4867 X	4734	-0-	-133	-0-	165 1	4569 3	Y	-0-			-0-
08		4836 X	4768	-0-	-68	-0-	164 1	4604 3	Y	-0-			-0-
09		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	153 1	4594 3	Y	-0-			-0-
10		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	24 1	4863 3	Y	-0-			-0-
*11		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	23 1	4652 3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498													
06		2310 N	2243	-0-	-67	-0-	77 1	2166 2	N	-0-			-0-
07		2387 N	2303	-0-	-84	-0-	79 1	2224 2	N	-0-			-0-
08		2356 N	2286	-0-	-70	-0-	80 1	2206 2	N	-0-			-0-
09		2250 N	2206	-0-	-44	-0-	75 1	2131 2	N	-0-			-0-
10		2294 N	2212	-0-	-82	-0-	75 1	2137 2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2134	-0-	-86	-0-	70 1	2064 2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380													
06		1650 N	1510	-0-	-140	-0-	48 1	1462 3	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	57 1	1548 3	Y	-0-			-0-
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	57 1	1563 3	Y	-0-			-0-
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	53 1	1527 3	Y	-0-			-0-
10		1612 N	1608	-0-	-4	-0-	8 1	1600 3	Y	-0-			-0-
*11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	8 1	1570 3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430													
06		750 N	673	-0-	-77	-0-	22 1	651 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	693	-0-	-20	-0-	25 1	668 3	Y	-0-			-0-
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	50 1	1320 3	Y	-0-			-0-
09		660 N	461	-0-	-199	-0-	17 1	444 3	Y	-0-			-0-
10		682 N	450	-0-	-232	-0-	2 1	448 3	Y	-0-			-0-
*11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	7 1	1473 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PORTER, JOHN W.		WELL #:	15	RRCID ->	195539	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7749 - 8449
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	205 1	9222 3	N	-0-	-0-	
07	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	322 1	9136 3	N	-0-	-0-	
08	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	313 1	8883 3	N	-0-	-0-	
09	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	267 1	8309 3	N	-0-	-0-	
10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	42 1	8623 3	N	-0-	-0-	
*11	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	39 1	8140 3	N	-0-	-0-	

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	195540	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6678 - 7072
06	5220 X	5038	-0-	-182	-0-	178 1	4860 3	Y	-0-	-0-	
07	5394 X	5157	-0-	-237	-0-	191 1	4966 3	Y	-0-	-0-	
08	5394 X	5138	-0-	-256	-0-	194 1	4944 3	Y	-0-	-0-	
09	5160 X	4974	-0-	-186	-0-	173 1	4801 3	Y	-0-	-0-	
10	5332 X	5101	-0-	-231	-0-	25 1	5076 3	Y	-0-	-0-	
11	5040 X	4701	-0-	-339	-0-	23 1	4678 3	Y	-0-	-0-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	14	RRCID ->	195549	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7431 - 8046
06	6150 X	5990	-0-	-160	-0-	203 1	5787 3	Y	-0-	-0-	
07	6355 X	6072	-0-	-283	-0-	221 1	5851 3	Y	-0-	-0-	
08	6355 X	6219	-0-	-136	-0-	224 1	5995 3	Y	-0-	-0-	
09	6060 X	5951	-0-	-109	-0-	199 1	5752 3	Y	-0-	-0-	
10	6262 X	6136	-0-	-126	-0-	30 1	6106 3	Y	-0-	-0-	
11	6030 X	5952	-0-	-78	-0-	29 1	5923 3	Y	-0-	-0-	

PORTER, JOHN W.		WELL #:	7	RRCID ->	195550	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	7750 - 8444
06	2910 X	2759	-0-	-151	-0-	59 1	2700 3	Y	-0-	-0-	
07	2976 X	2880	-0-	-96	-0-	98 1	2782 3	Y	-0-	-0-	
08	2914 N	2771	-0-	-143	-0-	96 1	2675 3	Y	-0-	-0-	
09	2760 N	2400	-0-	-360	-0-	76 1	2324 3	Y	-0-	-0-	
10	2883 N	2370	-0-	-513	-0-	12 1	2358 3	Y	-0-	-0-	
11	2670 N	2571	-0-	-99	-0-	12 1	2559 3	Y	-0-	-0-	

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	195567	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7600 - 8251
06	3450 X	3364	-0-	-86	-0-	110 1	3254 3	Y	-0-	-0-	
07	3565 X	3523	-0-	-42	-0-	122 1	3401 3	Y	-0-	-0-	
08	3565 X	3511	-0-	-54	-0-	120 1	3391 3	Y	-0-	-0-	
09	3450 X	3344	-0-	-106	-0-	106 1	3238 3	Y	-0-	-0-	
10	3534 X	3450	-0-	-84	-0-	17 1	3433 3	Y	-0-	-0-	
11	3420 X	3285	-0-	-135	-0-	16 1	3269 3	Y	-0-	-0-	

HADDOCK, E. L.		WELL #:	7	RRCID ->	195568	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7197 - 7642
06	3270 X	2547	-0-	-723	-0-	88 1	2459 2	N	-0-	-0-	
07	3255 X	2646	-0-	-609	-0-	91 1	2555 2	N	-0-	-0-	
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	115 1	3179 2	N	-0-	-0-	
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	107 1	3047 2	N	-0-	-0-	
10	2759 X	2363	-0-	-396	-0-	80 1	2283 2	N	-0-	-0-	
11	3180 X	253	-0-	-2927	-0-	6 1	247 2	N	-0-	-0-	

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	10	RRCID ->	195578	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7721 - 8281
06	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	228 1	6618 3	Y	-0-	-0-	
07	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	253 1	6824 3	Y	-0-	-0-	
08	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	252 1	6997 3	Y	-0-	-0-	
09	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	230 1	6873 3	Y	-0-	-0-	
10	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	36 1	7280 3	Y	-0-	-0-	
*11	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	34 1	7038 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701										COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7018 - 7406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		4590 X	4205	-0-	-385	-0-	145 1	4060	2	N	-0-			-0-	
07		4743 X	4254	-0-	-489	-0-	146 1	4108	2	N	-0-			-0-	
08		4743 X	4210	-0-	-533	-0-	147 1	4063	2	N	-0-			-0-	
09		4410 X	4004	-0-	-406	-0-	136 1	3868	2	N	-0-			-0-	
10		4526 X	4213	-0-	-313	-0-	142 1	4071	2	N	-0-			-0-	
11		4200 X	3968	-0-	-232	-0-	131 1	3837	2	N	-0-			-0-	

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789										COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7200 - 7686
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	80 1	2234	3	N	-0-			13	
07		2418 N	2129	-0-	-289	-0-	81 1	2048	3	N	-0-			13	
08		2449 N	2126	-0-	-323	-0-	80 1	2046	3	N	-0-			13	
09		2310 N	2200	-0-	-110	-0-	75 1	2125	3	N	-0-			13	
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	12 1	2464	3	N	-0-			13	
*11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	11 1	2251	3	N	-0-			13	

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951										COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7042 - 7432
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	117 1	3274	2	N	-0-			-0-	
07		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	103 1	2896	2	N	-0-			-0-	
08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	95 1	2629	2	N	-0-			-0-	
09		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	88 1	2503	2	N	-0-			-0-	
10		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	88 1	2533	2	N	-0-			-0-	
*11		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	80 1	2343	2	N	-0-			-0-	

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954										COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7060 - 7455
06		5280 X	5030	-0-	-250	-0-	173 1	4857	2	N	-0-			-0-	
07		5456 X	5066	-0-	-390	-0-	173 1	4893	2	N	-0-			-0-	
08		5456 X	4841	-0-	-615	-0-	169 1	4672	2	N	-0-			-0-	
09		5280 X	4846	-0-	-434	-0-	165 1	4681	2	N	-0-			-0-	
10		5301 X	4886	-0-	-415	-0-	165 1	4721	2	N	-0-			-0-	
11		5040 X	4576	-0-	-464	-0-	151 1	4425	2	N	-0-			-0-	

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958										COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7048 - 7456
06		3840 X	3439	-0-	-401	-0-	118 1	3321	2	N	-0-			-0-	
07		3968 X	3549	-0-	-419	-0-	122 1	3427	2	N	-0-			-0-	
08		3968 X	3514	-0-	-454	-0-	122 1	3392	2	N	-0-			-0-	
09		3600 X	3526	-0-	-74	-0-	120 1	3406	2	N	-0-			-0-	
10		3689 X	3613	-0-	-76	-0-	122 1	3491	2	N	-0-			-0-	
11		3450 X	3402	-0-	-48	-0-	112 1	3290	2	N	-0-			-0-	

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961										COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7050 - 7434
06		5070 X	4945	-0-	-125	-0-	170 1	4775	2	N	-0-			-0-	
07		4836 X	4435	-0-	-401	-0-	152 1	4283	2	N	-0-			-0-	
08		4712 X	4341	-0-	-371	-0-	151 1	4190	2	N	-0-			-0-	
09		4950 X	4364	-0-	-586	-0-	148 1	4216	2	N	-0-			-0-	
10		5115 X	4879	-0-	-236	-0-	164 1	4715	2	N	-0-			-0-	
11		4950 X	4261	-0-	-689	-0-	140 1	4121	2	N	-0-			-0-	

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962										COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	7330 - 7850
06		5190 X	4794	-0-	-396	-0-	163 1	4631	3	Y	-0-			-0-	
07		5363 X	5037	-0-	-326	-0-	182 1	4855	3	Y	-0-			-0-	
08		5270 X	5075	-0-	-195	-0-	181 1	4894	3	Y	-0-			-0-	
09		5070 X	4817	-0-	-253	-0-	158 1	4659	3	Y	-0-			-0-	
10		5208 X	4845	-0-	-363	-0-	24 1	4821	3	Y	-0-			-0-	
11		4920 X	4815	-0-	-105	-0-	23 1	4792	3	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3270 X	3263	-0-	-7	-0-	112	1	3151	2	N	-0-					-0-
07		3379 X	3156	-0-	-223	-0-	108	1	3048	2	N	-0-					-0-
08		3379 X	3292	-0-	-87	-0-	115	1	3177	2	N	-0-					-0-
09		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	113	1	3206	2	N	-0-					-0-
10		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	122	1	3514	2	N	-0-					-0-
11		3270 X	3162	-0-	-108	-0-	104	1	3058	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648																	
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	127	1	3558	2	N	-0-					-0-
07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	133	1	3748	2	N	-0-					-0-
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	142	1	3937	2	N	-0-					-0-
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	135	1	3838	2	N	-0-					-0-
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	116	1	3338	2	N	-0-					-0-
*11		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061																	
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	2003	2	N	-0-					-0-
07		2232 N	2209	-0-	-23	-0-	76	1	2133	2	N	-0-					-0-
08		2201 N	2026	-0-	-175	-0-	71	1	1955	2	N	-0-					-0-
09		2070 N	1657	-0-	-413	-0-	56	1	1601	2	N	-0-					-0-
10		2201 N	1332	-0-	-869	-0-	45	1	1287	2	N	-0-					-0-
11		1950 N	1433	-0-	-517	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646																	
06		4410 X	3864	-0-	-546	-0-	133	1	3731	2	N	-0-					-0-
07		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	154	1	4333	2	N	-0-					-0-
08		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	146	1	4043	2	N	-0-					-0-
09		3960 X	3602	-0-	-358	-0-	122	1	3480	2	N	-0-					-0-
10		4495 X	3103	-0-	-1392	-0-	105	1	2998	2	N	-0-					-0-
11		4350 X	3947	-0-	-403	-0-	130	1	3817	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974																	
06		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	130	1	3952	3	N	-0-					-0-
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	140	1	3892	3	N	-0-					-0-
08		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	138	1	3859	3	N	-0-					-0-
09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	112	1	3478	3	N	-0-					-0-
10		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	14	1	2828	3	N	-0-					-0-
*11		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	18	1	3659	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610																	
06		4770 X	4456	-0-	-314	-0-	160	1	4296	3	N	-0-					114
07		4929 X	4368	-0-	-561	-0-	166	1	4202	3	N	-0-	99	1			15
08		4867 X	4753	-0-	-114	-0-	177	1	4576	3	N	-0-					15
09		4650 X	4470	-0-	-180	-0-	157	1	4313	3	N	-0-					15
10		4774 X	4521	-0-	-253	-0-	22	1	4499	3	N	-0-					15
11		4590 X	4188	-0-	-402	-0-	20	1	4168	3	N	-0-					15

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446																	
06		11940 X	10690	-0-	-1250	-0-	356	1	10334	3	N	-0-					-0-
07		11904 X	10899	-0-	-1005	-0-	385	1	10514	3	N	-0-					-0-
08		11811 X	10819	-0-	-992	-0-	386	1	10433	3	N	-0-					-0-
09		11280 X	10198	-0-	-1082	-0-	338	1	9860	3	N	-0-					-0-
10		11408 X	10356	-0-	-1052	-0-	50	1	10306	3	N	-0-					-0-
11		10680 X	9974	-0-	-706	-0-	48	1	9926	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BLAKLEY ESTATE GU "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196203	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7900 - 10000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	4561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	-0-	854	1	4102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	2355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1440 X	764	-0-	-676	-0-	-0-	693	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	3088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	3147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #:		C 4	RRCID ->	196225	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7318 - 7591			
06	1980 N	1870	-0-	-110	-0-	-0-	64	1	1806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2294 N	2050	-0-	-244	-0-	-0-	67	1	1983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2280 N	1940	-0-	-340	-0-	-0-	63	1	1877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #:		C 3	RRCID ->	196226	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7318 - 7591			
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2604 N	2575	-0-	-29	-0-	-0-	96	1	2479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	-0-	94	1	2418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2666 N	2480	-0-	-186	-0-	-0-	95	1	2385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2490 N	2393	-0-	-97	-0-	-0-	92	1	2301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NICHOLSON		WELL #:		8	RRCID ->	196228	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8150 - 8522			
06	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4557 X	4528	-0-	-29	-0-	-0-	183	1	4345	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4495 X	4416	-0-	-79	-0-	-0-	176	1	4240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4410 X	4261	-0-	-149	-0-	-0-	207	1	4054	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4557 X	4290	-0-	-267	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4410 X	3958	-0-	-452	-0-	-0-	202	1	3756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

NICHOLSON		WELL #:		2	RRCID ->	196240	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7716 - 8393			
06	2370 N	2350	-0-	-20	-0-	-0-	102	1	2248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2418 N	2385	-0-	-33	-0-	-0-	97	1	2288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	-0-	94	1	2249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2340 N	2194	-0-	-146	-0-	-0-	107	1	2087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	-0-	2219	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2280 N	2054	-0-	-226	-0-	-0-	105	1	1949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NICHOLSON		WELL #:		6	RRCID ->	196241	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7862 - 8551			
06	4830 X	4674	-0-	-156	-0-	-0-	202	1	4472	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5053 X	4971	-0-	-82	-0-	-0-	201	1	4770	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5053 X	4875	-0-	-178	-0-	-0-	197	1	4678	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4890 X	4672	-0-	-218	-0-	-0-	227	1	4445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4960 X	4706	-0-	-254	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4800 X	4561	-0-	-239	-0-	-0-	233	1	4328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JARVIS-LAFORGE		WELL #:		2	RRCID ->	196250	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	6990 - 7250			
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	3247	-0-	-535	-0-	-0-	116	1	3131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	-0-	123	1	3473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003											TOTAL DEPTH	7435	PERF.	6972 - 7172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	32 1	1162	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	33 1	1121	2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1152	-0-	-57	-0-	33 1	1119	2	N	-0-			-0-
09		1200 N	1139	-0-	-61	-0-	32 1	1107	2	N	-0-			-0-
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	32 1	1153	2	N	-0-			-0-
*11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31 1	1129	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003											TOTAL DEPTH	7478	PERF.	6986 - 7270
06		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	93 1	2507	2	N	-0-			-0-
07		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	96 1	2571	2	N	-0-			-0-
08		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	95 1	2567	2	N	-0-			-0-
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	90 1	2389	2	N	-0-			-0-
10		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	92 1	2486	2	N	-0-			-0-
*11		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	88 1	2489	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003											TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7044 - 7313
06		3480 X	3460	-0-	-20	-0-	118 1	3342	2	N	-0-			-0-
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	127 1	3556	2	N	-0-			-0-
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	130 1	3486	2	N	-0-			-0-
09		3450 X	3331	-0-	-119	-0-	123 1	3208	2	N	-0-			-0-
10		3689 X	3513	-0-	-176	-0-	127 1	3386	2	N	-0-			-0-
11		3570 X	3485	-0-	-85	-0-	125 1	3360	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003											TOTAL DEPTH	7231	PERF.	6756 - 6982
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	50 1	1330	2	N	-0-			-0-
07		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	80 1	2226	2	N	-0-			-0-
08		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	86 1	2340	2	N	-0-			-0-
09		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	99 1	2729	2	N	-0-			-0-
10		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	102 1	2829	2	N	-0-			-0-
*11		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	90 1	2510	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003											TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7040 - 7303
06		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	158 1	4245	2	N	-0-			-0-
07		4433 X	4272	-0-	-161	-0-	148 1	4124	2	N	-0-			-0-
08		4433 X	4300	-0-	-133	-0-	152 1	4148	2	N	-0-			-0-
09		4410 X	4173	-0-	-237	-0-	146 1	4027	2	N	-0-			-0-
10		4557 X	4439	-0-	-118	-0-	155 1	4284	2	N	-0-			-0-
11		4410 X	4207	-0-	-203	-0-	145 1	4062	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002											TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7116 - 7448
06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	53 1	1478	2	N	-0-			-0-
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	54 1	1523	2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	54 1	1483	2	N	-0-			-0-
09		1530 N	1473	-0-	-57	-0-	50 1	1423	2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	50 1	1431	2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1413	-0-	-87	-0-	47 1	1366	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003											TOTAL DEPTH	7527	PERF.	6999 - 7328
06		3660 X	3466	-0-	-194	-0-	119 1	3347	2	N	-0-			-0-
07		3596 X	3302	-0-	-294	-0-	113 1	3189	2	N	-0-			-0-
08		3565 X	3187	-0-	-378	-0-	111 1	3076	2	N	-0-			-0-
09		3480 X	2984	-0-	-496	-0-	101 1	2883	2	N	-0-			-0-
10		3596 X	2871	-0-	-725	-0-	97 1	2774	2	N	-0-			-0-
11		3480 X	2740	-0-	-740	-0-	90 1	2650	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	176	1	4931	2	N	-0-
07		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	178	1	5023	2	N	-0-
08		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	165	1	4572	2	N	-0-
09		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	176	1	5008	2	N	-0-
10		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	177	1	5080	2	N	-0-
*11		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	150	1	4417	2	N	-0-
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530												
06		900 N	850	-0-	-50	-0-	29	1	821	2	N	-0-
07		930 N	892	-0-	-38	-0-	31	1	861	2	N	-0-
08		899 N	884	-0-	-15	-0-	31	1	853	2	N	-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	N	-0-
10		899 N	840	-0-	-59	-0-	28	1	812	2	N	-0-
11		870 N	815	-0-	-55	-0-	27	1	788	2	N	-0-
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613												
06		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	184	1	5174	2	N	-0-
07		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	130	1	3677	2	N	-0-
08		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	105	1	2916	2	N	-0-
09		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	108	1	3068	2	N	-0-
10		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	119	1	3409	2	N	-0-
11		2790 X	2566	-0-	-224	-0-	85	1	2481	2	N	-0-
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792												
06		3150 X	2908	-0-	-242	-0-	72	1	2836	2	N	-0-
07		3255 X	3102	-0-	-153	-0-	104	1	2998	2	N	-0-
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	120	1	3233	2	N	-0-
09		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	132	1	3242	2	N	-0-
10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	127	1	3188	2	N	-0-
11		3240 X	3082	-0-	-158	-0-	132	1	2950	2	N	-0-
LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614												
06		6300 X	5825	-0-	-475	-0-	200	1	5625	2	N	-0-
07		6479 X	5864	-0-	-615	-0-	201	1	5663	2	N	-0-
08		6386 X	5784	-0-	-602	-0-	201	1	5583	2	N	-0-
09		6090 X	5520	-0-	-570	-0-	187	1	5333	2	N	-0-
10		6293 X	5644	-0-	-649	-0-	190	1	5454	2	N	-0-
11		5820 X	5381	-0-	-439	-0-	177	1	5204	2	N	-0-
LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599												
06		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	147	1	4139	2	N	-0-
07		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	152	1	4273	2	N	-0-
08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	155	1	4300	2	N	-0-
09		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	149	1	4242	2	N	-0-
10		4433 X	4041	-0-	-392	-0-	136	1	3905	2	N	-0-
*11		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	144	1	4241	2	N	-0-
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522												
06		900 N	896	-0-	-4	-0-	31	1	865	2	N	-0-
07		961 N	942	-0-	-19	-0-	32	1	910	2	N	-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	-0-
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	30	1	845	2	N	-0-
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	N	-0-
*11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		7770 X	6620	-0-	-1150	-0-	221 1	6399 3	N	-0-	-0-	
07		7626 X	6924	-0-	-702	-0-	246 1	6678 3	N	-0-	-0-	
08		7347 X	6453	-0-	-894	-0-	225 1	6228 3	N	-0-	-0-	
09		6900 X	6152	-0-	-748	-0-	200 1	5952 3	N	-0-	-0-	
10		7006 X	6200	-0-	-806	-0-	30 1	6170 3	N	-0-	-0-	
11		6690 X	5834	-0-	-856	-0-	28 1	5806 3	N	-0-	-0-	

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385												
06		1680 N	1559	-0-	-121	-0-	52 1	1507 3	N	-0-	-0-	
07		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	58 1	1614 3	N	-0-	-0-	
08		1705 N	1573	-0-	-132	-0-	56 1	1517 3	N	-0-	-0-	
09		1560 N	1441	-0-	-119	-0-	47 1	1394 3	N	-0-	-0-	
10		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	8 1	1537 3	N	-0-	-0-	
11		1530 N	1504	-0-	-26	-0-	7 1	1497 3	N	-0-	-0-	

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107												
06		1200 N	1108	-0-	-92	-0-	38 1	1070 2	N	-0-	-0-	
07		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	39 1	1098 2	N	-0-	-0-	
08		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	42 1	1155 2	N	-0-	-0-	
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	39 1	1107 2	N	-0-	-0-	
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	41 1	1163 2	N	-0-	-0-	
11		1170 N	1117	-0-	-53	-0-	37 1	1080 2	N	-0-	-0-	

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404												
06		2730 X	2698	-0-	-32	-0-	135 1	2552 3	Y	10	53	
07		2821 X	2731	-0-	-90	-0-	143 1	2568 3	Y	18	71 1	
08		2759 X	2741	-0-	-18	-0-	142 1	2596 3	Y	3	3 1	
09		2700 X	2515	-0-	-185	-0-	125 1	2390 3	Y	-0-	-0-	
10		2790 X	2659	-0-	-131	-0-	17 1	2629 3	Y	12	12	
11		2700 X	2649	-0-	-51	-0-	17 1	2608 3	Y	22	34	

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550												
06		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	162 1	4557 2	N	-0-	-0-	
07		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	164 1	4621 2	N	-0-	-0-	
08		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	167 1	4628 2	N	-0-	-0-	
09		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	157 1	4471 2	N	-0-	-0-	
10		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	161 1	4630 2	N	-0-	-0-	
*11		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	149 1	4371 2	N	-0-	-0-	

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904												
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	29 1	1270 3	N	-0-	-0-	
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	33 1	1270 3	N	-0-	-0-	
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	28 1	1249 3	N	-0-	-0-	
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	36 1	1125 3	N	-0-	-0-	
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	5 1	1094 3	N	-0-	-0-	
*11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	5 1	973 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	16	RRCID ->	196458	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	7571 - 8151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	24 1	1065 3	N	-0-	-0-
07		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	27 1	1143 3	N	-0-	-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	43 1	1147 3	N	-0-	-0-
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	36 1	1081 3	N	-0-	-0-
10		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	5 1	1110 3	N	-0-	-0-
11		1140 N	1064	-0-	-76	-0-	5 1	1059 3	N	-0-	-0-

LOGAN, JACKIE		WELL #:	4	RRCID ->	196467	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7130 - 7550
06		2460 N	2133	-0-	-327	-0-	73 1	2060 2	N	-0-	-0-
07		2480 N	2233	-0-	-247	-0-	76 1	2157 2	N	-0-	-0-
08		2294 N	2218	-0-	-76	-0-	77 1	2141 2	N	-0-	-0-
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	73 1	2071 2	N	-0-	-0-
10		2232 N	2216	-0-	-16	-0-	75 1	2141 2	N	-0-	-0-
11		2160 N	2039	-0-	-121	-0-	67 1	1972 2	N	-0-	-0-

WISE, JAMES E.		WELL #:	7	RRCID ->	196505	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6557 - 6960
06		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	46 1	1172 3	Y	-0-	-0-
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	44 1	1169 3	Y	-0-	-0-
08		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	48 1	1203 3	Y	-0-	-0-
09		1230 N	1214	-0-	-16	-0-	41 1	1173 3	Y	-0-	-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	6 1	1204 3	Y	-0-	-0-
11		1200 N	1170	-0-	-30	-0-	6 1	1164 3	Y	-0-	-0-

HAM, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	196506	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8200 - 10052
06		570 N	555	-0-	-15	-0-	18 1	537 3	Y	-0-	-0-
07		589 N	566	-0-	-23	-0-	20 1	546 3	Y	-0-	-0-
08		558 N	524	-0-	-34	-0-	19 1	505 3	Y	-0-	-0-
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	18 1	551 3	Y	-0-	-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	3 1	632 3	Y	-0-	-0-
*11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	3 1	541 3	Y	-0-	-0-

THORELL, DOLLIE "A"		WELL #:	5	RRCID ->	196508	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7029 - 7450
06		4110 X	3792	-0-	-318	-0-	130 1	3662 2	N	-0-	-0-
07		4247 X	3883	-0-	-364	-0-	133 1	3750 2	N	-0-	-0-
08		4247 X	3709	-0-	-538	-0-	129 1	3580 2	N	-0-	-0-
09		4050 X	3877	-0-	-173	-0-	132 1	3745 2	N	-0-	-0-
10		4154 X	3795	-0-	-359	-0-	128 1	3667 2	N	-0-	-0-
11		3780 X	3205	-0-	-575	-0-	106 1	3099 2	N	-0-	-0-

BUCKSHOT		WELL #:	3	RRCID ->	196511	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7420 - 7828
06		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	199 1	5581 2	Y	-0-	-0-
07		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	205 1	5774 2	Y	-0-	-0-
08		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	174 1	4821 2	Y	-0-	-0-
09		4350 X	4199	-0-	-151	-0-	143 1	4056 2	Y	-0-	-0-
10		4495 X	4385	-0-	-110	-0-	148 1	4237 2	Y	-0-	-0-
11		4350 X	3985	-0-	-365	-0-	131 1	3854 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	5	RRCID ->	196512	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7084 - 7485
06		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	127 1	3571 2	N	-0-	-0-
07		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	130 1	3675 2	N	-0-	-0-
08		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	131 1	3623 2	N	-0-	-0-
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	119 1	3382 2	N	-0-	-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	116 1	3323 2	N	-0-	-0-
*11		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	104 1	3050 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003										TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7448	-	7932
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		690 N	524	-0-	-166	-0-		13 1	511 3	N	-0-			-0-
07		744 N	506	-0-	-238	-0-		20 1	486 3	N	-0-			-0-
08		558 N	519	-0-	-39	-0-		19 1	500 3	N	-0-			-0-
09		510 N	435	-0-	-75	-0-		12 1	423 3	N	-0-			-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-		3 1	552 3	N	-0-			-0-
*11		628 N	628	-0-	-0-	-0-		3 1	625 3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003										TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7575	-	8148
06		1230 N	647	-0-	-583	-0-		13 1	634 3	N	-0-			-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		46 1	1267 3	N	-0-			-0-
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		43 1	1216 3	N	-0-			-0-
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		42 1	1245 3	N	-0-			-0-
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		7 1	1326 3	N	-0-			-0-
*11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		6 1	1268 3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7121	-	7544
06		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-		93 1	2610 2	N	-0-			-0-
07		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-		90 1	2538 2	N	-0-			-0-
08		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-		94 1	2594 2	N	-0-			-0-
09		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-		92 1	2614 2	N	-0-			-0-
10		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		89 1	2564 2	N	-0-			-0-
*11		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		83 1	2429 2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7151	-	7562
06		1950 N	1946	-0-	-4	-0-		67 1	1879 2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1744	-0-	-271	-0-		60 1	1684 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1092	-0-	-861	-0-		38 1	1054 2	N	-0-			-0-
09		1950 N	652	-0-	-1298	-0-		22 1	630 2	N	-0-			-0-
10		1736 N	1201	-0-	-535	-0-		40 1	1161 2	N	-0-			-0-
*11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		43 1	1254 2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7405	-	7895
06		1230 N	1088	-0-	-142	-0-		36 1	1052 3	N	-0-			-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		44 1	1170 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1201	-0-	-8	-0-		43 1	1158 3	N	-0-			-0-
09		1080 N	1033	-0-	-47	-0-		35 1	998 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1185	-0-	-24	-0-		6 1	1179 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	1166	-0-	-4	-0-		6 1	1160 3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8295	-	9869
06		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-		160 1	4894 3	N	-0-			-0-
07		5115 X	4788	-0-	-327	-0-		161 1	4627 3	N	-0-			-0-
08		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-		178 1	5060 3	N	-0-			-0-
09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-		161 1	4988 3	N	-0-			-0-
10		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		26 1	5279 3	N	-0-			-0-
*11		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-		24 1	4942 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003										TOTAL DEPTH	8276	PERF. 7476	-	8071
06		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		129 1	3689 3	Y	-0-			-0-
07		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		139 1	3709 3	Y	-0-			-0-
08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		137 1	3763 3	Y	-0-			-0-
09		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		122 1	3472 3	Y	-0-			-0-
10		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		19 1	3790 3	Y	-0-			-0-
*11		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		18 1	3795 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	35 1	1400 3	Y	-0-				-0-
07		1488 N	1484	-0-	-4	-0-	39 1	1445 3	Y	-0-				-0-
08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	39 1	1438 3	Y	-0-				-0-
09		1440 N	1376	-0-	-64	-0-	30 1	1346 3	Y	-0-				-0-
10		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	5 1	1440 3	Y	-0-				-0-
11		1440 N	1380	-0-	-60	-0-	4 1	1376 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918														
06		4110 X	4042	-0-	-68	-0-	135 1	3907 3	Y	-0-				-0-
07		4247 X	4186	-0-	-61	-0-	146 1	4040 3	Y	-0-				-0-
08		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	150 1	4094 3	Y	-0-				-0-
09		4080 X	3960	-0-	-120	-0-	129 1	3831 3	Y	-0-				-0-
10		4185 X	4129	-0-	-56	-0-	20 1	4109 3	Y	-0-				-0-
11		4110 X	3996	-0-	-114	-0-	19 1	3977 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782														
06		3210 X	3022	-0-	-188	-0-	95 1	2927 3	N	-0-				-0-
07		3317 X	3073	-0-	-244	-0-	103 1	2970 3	N	-0-				-0-
08		3255 X	3189	-0-	-66	-0-	108 1	3081 3	N	-0-				-0-
09		3150 X	3021	-0-	-129	-0-	94 1	2927 3	N	-0-				-0-
10		3255 X	3111	-0-	-144	-0-	15 1	3096 3	N	-0-				-0-
11		3090 X	2935	-0-	-155	-0-	14 1	2921 3	N	-0-				-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436														
06		12900 X	10489	-0-	-2411	-0-	350 1	10139 3	Y	-0-				-0-
07		12989 X	11571	-0-	-1418	-0-	409 1	11162 3	Y	-0-				-0-
08		12400 X	10987	-0-	-1413	-0-	393 1	10594 3	Y	-0-				-0-
09		11910 X	10277	-0-	-1633	-0-	339 1	9938 3	Y	-0-				-0-
10		11904 X	10701	-0-	-1203	-0-	52 1	10649 3	Y	-0-				-0-
11		11190 X	10405	-0-	-785	-0-	50 1	10355 3	Y	-0-				-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142														
06		6630 X	5845	-0-	-785	-0-	201 1	5644 2	N	-0-				-0-
07		6603 X	6092	-0-	-511	-0-	209 1	5883 2	N	-0-				-0-
08		6603 X	6289	-0-	-314	-0-	219 1	6070 2	N	-0-				-0-
09		6090 X	5857	-0-	-233	-0-	199 1	5658 2	N	-0-				-0-
10		6231 X	5705	-0-	-526	-0-	192 1	5513 2	N	-0-				-0-
11		6090 X	5827	-0-	-263	-0-	192 1	5635 2	N	-0-				-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117														
06		4890 X	4511	-0-	-379	-0-	155 1	4356 2	N	-0-				-0-
07		5053 X	4699	-0-	-354	-0-	161 1	4538 2	N	-0-				-0-
08		4960 X	4714	-0-	-246	-0-	164 1	4550 2	N	-0-				-0-
09		4740 X	4467	-0-	-273	-0-	152 1	4315 2	N	-0-				-0-
10		4712 X	4523	-0-	-189	-0-	152 1	4371 2	N	-0-				-0-
11		4560 X	4256	-0-	-304	-0-	140 1	4116 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3030 X	2900	-0-	-130	-0-	100 1	2800 2	N	-0-				-0-
07		3131 X	2989	-0-	-142	-0-	102 1	2887 2	N	-0-				-0-
08		3131 X	2956	-0-	-175	-0-	103 1	2853 2	N	-0-				-0-
09		3030 X	2866	-0-	-164	-0-	97 1	2769 2	N	-0-				-0-
10		3100 X	2858	-0-	-242	-0-	96 1	2762 2	N	-0-				-0-
11		2910 X	2678	-0-	-232	-0-	88 1	2590 2	N	-0-				-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390														
06		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	160 1	4480 2	N	-0-				-0-
07		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	161 1	4535 2	N	-0-				-0-
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	159 1	4420 2	N	-0-				-0-
09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	144 1	4110 2	N	-0-				-0-
10		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	142 1	4075 2	N	-0-				-0-
*11		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	129 1	3783 2	N	-0-				-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480														
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	126 1	3532 2	N	-0-				-0-
07		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	125 1	3537 2	N	-0-				-0-
08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	125 1	3452 2	N	-0-				-0-
09		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	114 1	3234 2	N	-0-				-0-
10		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	110 1	3152 2	N	-0-				-0-
*11		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	101 1	2966 2	N	-0-				-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482														
06		2730 N	2660	-0-	-70	-0-	92 1	2568 2	N	-0-				-0-
07		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	92 1	2608 2	N	-0-				-0-
08		2759 N	2579	-0-	-180	-0-	90 1	2489 2	N	-0-				-0-
09		2670 N	2600	-0-	-70	-0-	88 1	2512 2	N	-0-				-0-
10		2697 N	2653	-0-	-44	-0-	89 1	2564 2	N	-0-				-0-
11		2490 N	2454	-0-	-36	-0-	81 1	2373 2	N	-0-				-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484														
06		7530 X	7138	-0-	-392	-0-	246 1	6892 2	N	-0-				-0-
07		7750 X	3985	-0-	-3765	-0-	136 1	3849 2	N	-0-				-0-
08		7750 X	5889	-0-	-1861	-0-	205 1	5684 2	N	-0-				-0-
09		7500 X	7120	-0-	-380	-0-	242 1	6878 2	N	-0-				-0-
10		7595 X	6845	-0-	-750	-0-	231 1	6614 2	N	-0-				-0-
11		7140 X	6489	-0-	-651	-0-	214 1	6275 2	N	-0-				-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120														
06		1080 N	1031	-0-	-49	-0-	24 1	1007 3	N	-0-				-0-
07		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	38 1	1030 3	N	-0-				-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	38 1	1027 3	N	-0-				-0-
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	35 1	989 3	N	-0-				-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	5 1	1068 3	N	-0-				-0-
*11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	5 1	1028 3	N	-0-				-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850														
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	64 1	1838 3	Y	-0-				-0-
07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	69 1	1889 3	Y	-0-				-0-
08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	69 1	1884 3	Y	-0-				-0-
09		1890 N	1873	-0-	-17	-0-	59 1	1814 3	Y	-0-				-0-
10		1953 N	1898	-0-	-55	-0-	9 1	1889 3	Y	-0-				-0-
11		1890 N	1557	-0-	-333	-0-	8 1	1549 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003										TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7349 - 7894
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1770 N	1727	-0-	-43	-0-	59 1	1668 3	Y	-0-	-0-	
07		1829 N	1731	-0-	-98	-0-	63 1	1668 3	Y	-0-	-0-	
08		1829 N	1734	-0-	-95	-0-	62 1	1672 3	Y	-0-	-0-	
09		1740 N	1682	-0-	-58	-0-	54 1	1628 3	Y	-0-	-0-	
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	8 1	1730 3	Y	-0-	-0-	
11		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	8 1	1664 3	Y	-0-	-0-	
GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7464 - 7956
06		4110 X	3734	-0-	-376	-0-	118 1	3616 3	N	-0-	-0-	
07		4247 X	3767	-0-	-480	-0-	129 1	3638 3	N	-0-	-0-	
08		4154 X	3428	-0-	-726	-0-	115 1	3313 3	N	-0-	-0-	
09		4020 X	3449	-0-	-571	-0-	106 1	3343 3	N	-0-	-0-	
10		4154 X	3624	-0-	-530	-0-	18 1	3606 3	N	-0-	-0-	
*11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	18 1	3767 3	N	-0-	-0-	
WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003										TOTAL DEPTH	7486	PERF. 6790 - 7208
06		1980 N	1674	-0-	-306	-0-	63 1	1611 3	Y	-0-	-0-	
07		1798 N	1701	-0-	-97	-0-	67 1	1634 3	Y	-0-	-0-	
08		1798 N	1687	-0-	-111	-0-	66 1	1621 3	Y	-0-	-0-	
09		1680 N	1595	-0-	-85	-0-	58 1	1537 3	Y	-0-	-0-	
10		1705 N	1617	-0-	-88	-0-	8 1	1609 3	Y	-0-	-0-	
11		1620 N	1569	-0-	-51	-0-	8 1	1561 3	Y	-0-	-0-	
DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003										TOTAL DEPTH	7680	PERF. 6932 - 7312
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7205 - 7953
06		12390 X	11566	-0-	-824	-0-	398 1	11168 2	N	-0-	-0-	
07		12679 X	12170	-0-	-509	-0-	417 1	11753 2	N	-0-	-0-	
08		12462 X	12071	-0-	-391	-0-	420 1	11651 2	N	-0-	-0-	
09		12030 X	11452	-0-	-578	-0-	389 1	11063 2	N	-0-	-0-	
10		12245 X	11781	-0-	-464	-0-	397 1	11384 2	N	-0-	-0-	
11		11790 X	11297	-0-	-493	-0-	372 1	10925 2	N	-0-	-0-	
TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003										TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7183 - 7622
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003										TOTAL DEPTH	7852	PERF. 7232 - 7682
06		1170 N	1019	-0-	-151	-0-	35 1	984 2	N	-0-	-0-	
07		1178 N	987	-0-	-191	-0-	34 1	953 2	N	-0-	-0-	
08		1116 N	615	-0-	-501	-0-	21 1	594 2	N	-0-	-0-	
09		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	79 1	2242 2	N	-0-	-0-	
10		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	72 1	2064 2	N	-0-	-0-	
*11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	66 1	1947 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003												TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7438 - 7946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	73 1	3351 3		N	-0-			-0-
07		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	88 1	3569 3		N	-0-			-0-
08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	86 1	3587 3		N	-0-			-0-
09		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	77 1	3478 3		N	-0-			-0-
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	11 1	3395 3		N	-0-			-0-
*11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	16 1	3284 3		N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003												TOTAL DEPTH	8272	PERF. 7497 - 8070
06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	79 1	3453 3		N	-0-			-0-
07		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	92 1	3603 3		N	-0-			-0-
08		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	91 1	3596 3		N	-0-			-0-
09		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	117 1	3437 3		N	-0-			-0-
10		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	18 1	3629 3		N	-0-			-0-
11		3510 X	3471	-0-	-39	-0-	17 1	3454 3		N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003												TOTAL DEPTH	8213	PERF. 7458 - 8046
06		4020 X	3857	-0-	-163	-0-	129 1	3728 3		Y	-0-			-0-
07		4154 X	3974	-0-	-180	-0-	140 1	3834 3		Y	-0-			-0-
08		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	144 1	4010 3		Y	-0-			-0-
09		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	129 1	3829 3		Y	-0-			-0-
10		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	20 1	4085 3		Y	-0-			-0-
11		4020 X	3988	-0-	-32	-0-	19 1	3969 3		Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003												TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7044 - 7462
06		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	243 1	6818 2		N	-0-			-0-
07		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	266 1	7498 2		N	-0-			-0-
08		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	242 1	6698 2		N	-0-			-0-
09		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	240 1	6840 2		N	-0-			-0-
10		7750 X	7195	-0-	-555	-0-	242 1	6953 2		N	-0-			-0-
11		7500 X	6716	-0-	-784	-0-	221 1	6495 2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003												TOTAL DEPTH	7599	PERF. 7132 - 7400
06		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	177 1	4774 2		N	-0-			-0-
07		5115 X	4822	-0-	-293	-0-	168 1	4654 2		N	-0-			-0-
08		5115 X	4866	-0-	-249	-0-	172 1	4694 2		N	-0-			-0-
09		4950 X	4632	-0-	-318	-0-	163 1	4469 2		N	-0-			-0-
10		5115 X	4819	-0-	-296	-0-	168 1	4651 2		N	-0-			-0-
11		4950 X	4735	-0-	-215	-0-	163 1	4572 2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003												TOTAL DEPTH	7767	PERF. 7374 - 7626
06		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	92 1	2471 2		N	-0-			-0-
07		2635 N	2522	-0-	-113	-0-	88 1	2434 2		N	-0-			-0-
08		2635 N	2486	-0-	-149	-0-	88 1	2398 2		N	-0-			-0-
09		2550 N	2495	-0-	-55	-0-	88 1	2407 2		N	-0-			-0-
10		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	91 1	2530 2		N	-0-			-0-
*11		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	86 1	2421 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	1581	1	2558	3	N	-0-					10
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	1745	1	2657	3	N	-0-					10
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	1767	1	2630	3	N	15					25
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	1694	1	2437	3	N	-0-					25
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	1770	1	2500	3	N	-0-					25
*11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	1616	1	2374	3	N	-0-					25

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

06	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	67	1	1808	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1847	-0-	-199	-0-	64	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	N	-0-					-0-
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	69	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	72	1	2004	2	N	-0-					-0-
*11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	70	1	1961	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	115	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	98	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	98	1	2901	2	N	-0-					-0-
09	3060 X	2981	-0-	-79	-0-	97	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	109	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	2970	-0-	-90	-0-	92	1	2878	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

06	4530 X	4226	-0-	-304	-0-	150	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	4445	-0-	-174	-0-	158	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	4380	-0-	-146	-0-	156	1	4224	2	N	-0-					-0-
09	4380 X	4214	-0-	-166	-0-	152	1	4062	2	N	-0-					-0-
10	4526 X	4372	-0-	-154	-0-	157	1	4215	2	N	-0-					-0-
11	4290 X	4173	-0-	-117	-0-	150	1	4023	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

06	9600 X	8210	-0-	-1390	-0-	251	1	7959	3	N	-0-					-0-
07	9579 X	8903	-0-	-676	-0-	293	1	8610	3	N	-0-					-0-
08	9114 X	8312	-0-	-802	-0-	275	1	8037	3	N	-0-					-0-
09	8520 X	7879	-0-	-641	-0-	244	1	7635	3	N	-0-					-0-
10	8897 X	8125	-0-	-772	-0-	40	1	8085	3	N	-0-					-0-
11	8610 X	7718	-0-	-892	-0-	37	1	7681	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
G.A.D. PARTNERS		WELL #:	4	RRCID ->	196937	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7116 - 7357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	58 1	1549 2	N	-0-	-0-	
07	2015 N	43	-0-	-1972	-0-	1 1	42 2	N	-0-	-0-	
08	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-	-0-	
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

G.A.D. PARTNERS		WELL #:	3	RRCID ->	196938	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7040 - 7238
06	1200 N	842	-0-	-358	-0-	28 1	814 2	N	-0-	-0-	
07	1302 N	29	-0-	-1273	-0-	29 2		N	-0-	-0-	
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-	
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	197084	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	6650 - 7009
06	9390 X	9091	-0-	-299	-0-	312 1	8779 3	Y	-0-	-0-	
07	10106 X	6412	-0-	-3694	-0-	236 1	6176 3	Y	-0-	-0-	
08	10292 X	6834	-0-	-3458	-0-	252 1	6582 3	Y	-0-	-0-	
09	9960 X	6267	-0-	-3693	-0-	215 1	6052 3	Y	-0-	-0-	
10	10292 X	6663	-0-	-3629	-0-	32 1	6631 3	Y	-0-	-0-	
11	9090 X	6494	-0-	-2596	-0-	31 1	6463 3	Y	-0-	-0-	

SANDEFUR, R. V.		WELL #:	1	RRCID ->	197127	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	7620 - 7880
06	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	46 1	1814 2	N	-0-	-0-	
07	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	65 1	1877 2	N	-0-	-0-	
08	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	70 1	1888 2	N	-0-	-0-	
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	74 1	1822 2	N	-0-	-0-	
10	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	75 1	1867 2	N	-0-	-0-	
11	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	80 1	1783 2	N	-0-	-0-	

PATTERSON-PEPPER		WELL #:	1	RRCID ->	197133	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	6985 - 7346
06	8220 X	7423	-0-	-797	-0-	255 1	7168 2	N	-0-	-0-	
07	8463 X	7595	-0-	-868	-0-	260 1	7335 2	N	-0-	-0-	
08	8277 X	7567	-0-	-710	-0-	263 1	7304 2	N	-0-	-0-	
09	7860 X	6891	-0-	-969	-0-	234 1	6657 2	N	-0-	-0-	
10	8060 X	6974	-0-	-1086	-0-	235 1	6739 2	N	-0-	-0-	
11	7410 X	6288	-0-	-1122	-0-	207 1	6081 2	N	-0-	-0-	

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	8	RRCID ->	197134	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	7302 - 7710
06	960 N	669	-0-	-291	-0-	22 1	647 3	N	-0-	-0-	
07	1705 N	813	-0-	-892	-0-	26 1	787 3	N	-0-	-0-	
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	26 1	797 3	N	-0-	-0-	
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	24 1	810 3	N	-0-	-0-	
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	5 1	936 3	N	-0-	-0-	
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	6 1	1198 3	N	-0-	-0-	

PITTARD, C. D.		WELL #:	7	RRCID ->	197136	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7362 - 7802
06	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	189 1	5792 3	N	-0-	-0-	
07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	199 1	5667 3	N	-0-	-0-	
08	5859 X	5111	-0-	-748	-0-	172 1	4939 3	N	-0-	-0-	
09	5670 X	4903	-0-	-767	-0-	150 1	4753 3	N	-0-	-0-	
10	5859 X	5021	-0-	-838	-0-	24 1	4997 3	N	-0-	-0-	
11	5670 X	5422	-0-	-248	-0-	26 1	5396 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	206 1	5567 3	N	46	188 1	56	
						51 9						
07	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	217 1	5653 3	N	65		121	
						72 9						
08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	245 1	6238 3	N	59		180	
						65 9						
09	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	202 1	5530 3	N	58	170 1	68	
						64 9						
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	29 1	5897 3	N	63		131	
						69 9						
*11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	28 1	5686 3	N	60		191	
						66 9						

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071												
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4 1	154 2	N	-0-		-0-	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	142 2	N	-0-		-0-	
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	4 1	97 2	N	-0-		-0-	
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	3 1	66 2	N	-0-		-0-	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 2	N	-0-		-0-	
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	N	-0-		-0-	

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472												
06	4740 X	4541	-0-	-199	-0-	156 1	4385 2	N	-0-		-0-	
07	4898 X	4795	-0-	-103	-0-	164 1	4631 2	N	-0-		-0-	
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	168 1	4670 2	N	-0-		-0-	
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	165 1	4694 2	N	-0-		-0-	
10	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	172 1	4933 2	N	-0-		-0-	
*11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	158 1	4634 2	N	-0-		-0-	

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432												
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	385 2	N	-0-		-0-	
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16 1	444 2	N	-0-		-0-	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15 1	408 2	N	-0-		-0-	
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	12 1	349 2	N	-0-		-0-	
10	465 N	313	-0-	-152	-0-	11 1	302 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	253	-0-	-167	-0-	8 1	245 2	N	-0-		-0-	

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550												
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	18 1	877 3	Y	-0-		-0-	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	20 1	905 3	Y	-0-		-0-	
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	32 1	877 3	Y	-0-		-0-	
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	29 1	826 3	Y	-0-		-0-	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	4 1	870 3	Y	-0-		-0-	
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	4 1	898 3	Y	-0-		-0-	

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234												
06	5550 X	5172	-0-	-378	-0-	185 1	4987 2	N	-0-		-0-	
07	5735 X	5071	-0-	-664	-0-	176 1	4895 2	N	-0-		-0-	
08	5735 X	5045	-0-	-690	-0-	178 1	4867 2	N	-0-		-0-	
09	5280 X	4753	-0-	-527	-0-	167 1	4586 2	N	-0-		-0-	
10	5332 X	4836	-0-	-496	-0-	169 1	4667 2	N	-0-		-0-	
*11	5160 X	4571	-0-	-589	-0-	158 1	4413 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
NANCE				WELL #: A 2	RRCID ->	197298	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7469 - 7700			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8070 X	6755	-0-	-1315	-0-		241	1	6514	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	6392	-0-	-1947	-0-		223	1	6169	2	N	-0-			-0-
08	7533 X	6347	-0-	-1186	-0-		224	1	6123	2	N	-0-			-0-
09	7290 X	5977	-0-	-1313	-0-		209	1	5768	2	N	-0-			-0-
10	7533 X	6216	-0-	-1317	-0-		217	1	5999	2	N	-0-			-0-
*11	6750 X	6043	-0-	-707	-0-		209	1	5834	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH				WELL #: B 4	RRCID ->	197299	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7144 - 7394			
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		179	1	4831	2	N	-0-			-0-
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-		144	1	3997	2	N	-0-			-0-
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-		137	1	3750	2	N	-0-			-0-
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-		133	1	3631	2	N	-0-			-0-
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		133	1	3677	2	N	-0-			-0-
*11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		117	1	3272	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH				WELL #: 3	RRCID ->	197300	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6993 - 7197			
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		31	1	1119	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1098	-0-	-111	-0-		33	1	1065	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1185	-0-	-24	-0-		35	1	1150	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		31	1	1109	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-		32	1	988	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	901	-0-	-239	-0-		31	1	870	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT				WELL #: 3	RRCID ->	197308	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7084 - 7324			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NANCE				WELL #: A 3	RRCID ->	197314	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7224 - 7480			
06	8070 X	7380	-0-	-690	-0-		264	1	7116	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	7480	-0-	-859	-0-		260	1	7220	2	N	-0-			-0-
08	8029 X	7887	-0-	-142	-0-		278	1	7609	2	N	-0-			-0-
09	7440 X	7428	-0-	-12	-0-		260	1	7168	2	N	-0-			-0-
10	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-		270	1	7446	2	N	-0-			-0-
*11	7620 X	7545	-0-	-75	-0-		261	1	7284	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT				WELL #: B 1	RRCID ->	197315	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8000 - 8383			
06	6840 X	6603	-0-	-237	-0-		286	1	6317	2	N	-0-			-0-
07	6913 X	6762	-0-	-151	-0-		274	1	6488	2	N	-0-			-0-
08	6851 X	6554	-0-	-297	-0-		265	1	6289	2	N	-0-			-0-
09	6630 X	6293	-0-	-337	-0-		306	1	5987	2	N	-0-			-0-
10	6851 X	6465	-0-	-386	-0-		6465	2			N	-0-			-0-
11	6600 X	6222	-0-	-378	-0-		317	1	5905	2	N	-0-			-0-

DIXON, MCFARLAND				WELL #: 1	RRCID ->	197390	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7200 - 9404			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	1			Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-		69	1			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	5730 X	5420	-0-	-310	-0-	172 1	5248 3	N	-0-	-0-		
07	5890 X	5611	-0-	-279	-0-	187 1	5424 3	N	-0-	-0-		
08	5828 X	5530	-0-	-298	-0-	185 1	5345 3	N	-0-	-0-		
09	5550 X	5405	-0-	-145	-0-	166 1	5239 3	N	-0-	-0-		
10	5735 X	5573	-0-	-162	-0-	27 1	5546 3	N	-0-	-0-		
*11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	27 1	5478 3	N	-0-	-0-		

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794												
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	45 1	1233 3	Y	11	88 1	16	
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	50 1	1254 3	Y	14		30	
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	50 1	1253 3	Y	7		37	
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	43 1	1165 3	Y	6	40 1	3	
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	6 1	1280 3	Y	13	2 1	14	
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	6 1	1160 3	Y	3		17	

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748												
06	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	260 1	7310 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	269 1	7587 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	266 1	7377 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	245 1	6969 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	246 1	7066 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	231 1	6785 2	N	-0-	-0-	-0-	

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620												
06	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	133 1	6016 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	219 1	6196 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	215 1	6121 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	196 1	6030 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	32 1	6482 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	32 1	6497 3	N	-0-	-0-	-0-	

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580												
06	2670 N	2624	-0-	-46	-0-	55 1	2569 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2728 N	2709	-0-	-19	-0-	91 1	2618 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2697 N	2692	-0-	-5	-0-	90 1	2602 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2610 N	2576	-0-	-34	-0-	83 1	2493 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2697 N	2672	-0-	-25	-0-	13 1	2659 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2610 N	2527	-0-	-83	-0-	12 1	2515 3	N	-0-	-0-	-0-	

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640												
06	2820 X	2685	-0-	-135	-0-	59 1	2626 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2883 X	2801	-0-	-82	-0-	97 1	2704 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	91 1	2647 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2700 X	2619	-0-	-81	-0-	83 1	2536 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2790 X	2763	-0-	-27	-0-	13 1	2750 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2700 X	2645	-0-	-55	-0-	13 1	2632 3	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003										TOTAL DEPTH	8227	PERF. 7548 - 8072				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	41	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1099	3	N	-0-					-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	3	N	-0-					-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8350 - 9554				
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	547	1	1960	3	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3251	-0-	151	151	759	1	2492	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	6509	-0-	3509	3660	989	1	5520	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	5548	-0-	2448	6108	847	1	4701	3	Y	-0-					-0-
*11	10013 X	3905	-0-	-6108	-0-	812	1	3093	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003										TOTAL DEPTH	8727	PERF. 8700 - 10775				
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	71	1	2901	3	Y	-0-					-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	85	1	3192	3	Y	-0-					-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	79	1	3036	3	Y	-0-					-0-
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	70	1	2937	3	Y	-0-					-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	10	1	3046	3	Y	-0-					-0-
*11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	3167	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003										TOTAL DEPTH	7483	PERF. 6998 - 7210				
06	840 N	762	-0-	-78	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-
07	899 N	715	-0-	-184	-0-	25	1	690	2	N	-0-					-0-
08	806 N	693	-0-	-113	-0-	24	1	669	2	N	-0-					-0-
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	24	1	688	2	N	-0-					-0-
10	713 N	284	-0-	-429	-0-	10	1	274	2	N	-0-					-0-
11	660 N	467	-0-	-193	-0-	15	1	452	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	7462	PERF. 6924 - 7214				
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	97	1	2731	2	N	-0-					-0-
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2773	2	N	-0-					-0-
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	104	1	2885	2	N	-0-					-0-
09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	96	1	2743	2	N	-0-					-0-
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	96	1	2745	2	N	-0-					-0-
*11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003										TOTAL DEPTH	7371	PERF. 6896 - 7178				
06	7650 X	6658	-0-	-992	-0-	229	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7409 X	6960	-0-	-449	-0-	238	1	6722	2	N	-0-					-0-
08	7347 X	6751	-0-	-596	-0-	235	1	6516	2	N	-0-					-0-
09	7110 X	5958	-0-	-1152	-0-	202	1	5756	2	N	-0-					-0-
10	7347 X	6323	-0-	-1024	-0-	213	1	6110	2	N	-0-					-0-
11	6750 X	6331	-0-	-419	-0-	208	1	6123	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7153 - 7559				
06	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	56	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	58	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	59	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	53	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1705 N	1305	-0-	-400	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1060	-0-	-560	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	217	1	6093	2	N	-0-					-0-
07		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	217	1	6115	2	N	-0-					-0-
08		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	210	1	5809	2	N	-0-					-0-
09		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	195	1	5561	2	N	-0-					-0-
10		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	193	1	5548	2	N	-0-					-0-
*11		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	181	1	5301	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275																	
06		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	197	1	5531	2	N	-0-					-0-
07		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	187	1	5287	2	N	-0-					-0-
08		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	206	1	5713	2	N	-0-					-0-
09		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	188	1	5363	2	N	-0-					-0-
10		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	180	1	5177	2	N	-0-					-0-
*11		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	173	1	5074	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706																	
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	109	1	3066	2	N	-0-					-0-
07		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	110	1	3103	2	N	-0-					-0-
08		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	116	1	3212	2	N	-0-					-0-
09		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	123	1	3509	2	N	-0-					-0-
10		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	121	1	3458	2	N	-0-					-0-
*11		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	104	1	3068	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660																	
06		1140 N	598	-0-	-542	-0-	21	1	577	2	N	-0-					-0-
07		992 N	524	-0-	-468	-0-	18	1	506	2	N	-0-					-0-
08		713 N	505	-0-	-208	-0-	18	1	487	2	N	-0-					-0-
09		600 N	501	-0-	-99	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	519	2	N	-0-					-0-
11		480 N	399	-0-	-81	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902																	
06		1710 N	1553	-0-	-157	-0-	52	1	1501	3	N	-0-					-0-
07		1674 N	1666	-0-	-8	-0-	58	1	1608	3	N	-0-					-0-
08		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	62	1	1686	3	N	-0-					-0-
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1590	3	N	-0-					-0-
10		1674 N	1298	-0-	-376	-0-	6	1	1292	3	N	-0-					-0-
11		1680 N	1385	-0-	-295	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902																	
06		5160 X	4788	-0-	-372	-0-	158	1	4630	3	Y	-0-					-0-
07		5332 X	3972	-0-	-1360	-0-	140	1	3832	3	Y	-0-					-0-
08		5394 X	5358	-0-	-36	-0-	188	1	5170	3	Y	-0-					-0-
09		5220 X	4720	-0-	-500	-0-	153	1	4567	3	Y	-0-					-0-
10		5394 X	4362	-0-	-1032	-0-	21	1	4341	3	Y	-0-					-0-
11		5190 X	4038	-0-	-1152	-0-	20	1	4018	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566																	
06		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	142	1	3980	2	N	-0-					-0-
07		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	154	1	4344	2	N	-0-					-0-
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	147	1	4081	2	N	-0-					-0-
09		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	149	1	4252	2	N	-0-					-0-
10		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	144	1	4123	2	N	-0-					-0-
*11		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	130	1	3830	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
NALER, MAE C.		WELL #:	8	RRCID ->	197801	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	7600 - 8202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		2207 N	2207	-0-	-0-	50 1	2157 3	N	-0-		-0-
07		2259 N	2259	-0-	-0-	55 1	2204 3	N	-0-		-0-
08		2276 N	2276	-0-	-0-	53 1	2223 3	N	-0-		-0-
09		2182 N	2182	-0-	-0-	48 1	2134 3	N	-0-		-0-
10		2215 N	2215	-0-	-0-	7 1	2208 3	N	-0-		-0-
*11		2141 N	2141	-0-	-0-	7 1	2134 3	N	-0-		-0-

PITTARD, C. D.		WELL #:	6	RRCID ->	197804	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7900 - 10106
06		4440 X	3294	-0-	-1146	101 1	3193 3	N	-0-		-0-
07		4588 X	3426	-0-	-1162	111 1	3315 3	N	-0-		-0-
08		4309 X	3355	-0-	-954	110 1	3245 3	N	-0-		-0-
*09		3720 X	3225	-0-	-495	16 1	3209 3	N	-0-		-0-
10		3751 X	3455	-0-	-296	17 1	3438 3	N	-0-		-0-
*11		3472 X	3472	-0-	-0-	17 1	3455 3	N	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "C"		WELL #:	4	RRCID ->	197807	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	7418 - 7874
06		5430 X	4427	-0-	-1003	142 1	4285 3	Y	-0-		-0-
07		5611 X	4019	-0-	-1592	136 1	3883 3	Y	-0-		-0-
08		5177 X	4364	-0-	-813	146 1	4218 3	Y	-0-		-0-
09		4650 X	3740	-0-	-910	119 1	3621 3	Y	-0-		-0-
10		4588 X	3595	-0-	-993	18 1	3577 3	Y	-0-		-0-
11		4440 X	3634	-0-	-806	18 1	3616 3	Y	-0-		-0-

HUDDLESTON, NELL "D"		WELL #:	6	RRCID ->	197808	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	6937 - 7290
06		8400 X	5749	-0-	-2651	198 1	5551 2	N	-0-		-0-
07		8091 X	6768	-0-	-1323	232 1	6536 2	N	-0-		-0-
08		7750 X	6591	-0-	-1159	229 1	6362 2	N	-0-		-0-
09		6570 X	6406	-0-	-164	217 1	6189 2	N	-0-		-0-
10		6758 X	6504	-0-	-254	219 1	6285 2	N	-0-		-0-
11		6540 X	6298	-0-	-242	207 1	6091 2	N	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #:	11	RRCID ->	197809	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7458 - 7914
06		353 N	353	-0-	-0-	13 1	340 3	N	-0-		-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	13 1	335 3	N	-0-		-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	13 1	377 3	N	-0-		-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	12 1	383 3	N	-0-		-0-
10		392 N	392	-0-	-0-	2 1	390 3	N	-0-		-0-
11		390 N	367	-0-	-23	2 1	365 3	N	-0-		-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	197813	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	6813 - 7201
06		5283 X	5283	-0-	-0-	184 1	5099 3	Y	-0-		-0-
07		5618 X	5618	-0-	-0-	205 1	5413 3	Y	-0-		-0-
08		5394 X	5394	-0-	-0-	196 1	5198 3	Y	-0-		-0-
09		5130 X	5034	-0-	-96	173 1	4861 3	Y	-0-		-0-
10		5301 X	5154	-0-	-147	25 1	5129 3	Y	-0-		-0-
11		5130 X	4979	-0-	-151	24 1	4955 3	Y	-0-		-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:	14	RRCID ->	197869	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7114 - 7396
06		2647 X	2647	-0-	-0-	91 1	2556 2	N	-0-		-0-
07		2577 X	2577	-0-	-0-	88 1	2489 2	N	-0-		-0-
08		2307 N	2307	-0-	-0-	80 1	2227 2	N	-0-		-0-
09		2475 N	2475	-0-	-0-	84 1	2391 2	N	-0-		-0-
10		2654 N	2654	-0-	-0-	89 1	2565 2	N	-0-		-0-
*11		2553 N	2553	-0-	-0-	84 1	2469 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	197880	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7398 - 7854
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11580 X	9653	-0-	-1927	-0-	311 1	9342 3	N	-0-	-0-	-0-
07	11439 X	10429	-0-	-1010	-0-	357 1	10072 3	N	-0-	-0-	-0-
08	11439 X	10291	-0-	-1148	-0-	353 1	9938 3	N	-0-	-0-	-0-
09	10950 X	9707	-0-	-1243	-0-	308 1	9399 3	N	-0-	-0-	-0-
10	10819 X	10062	-0-	-757	-0-	49 1	10013 3	N	-0-	-0-	-0-
11	10080 X	9787	-0-	-293	-0-	47 1	9740 3	N	-0-	-0-	-0-
CARTER, B. S. JR.		WELL #:	7	RRCID ->	197887	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	7340 - 7840
06	3330 X	3290	-0-	-40	-0-	110 1	3180 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3441 X	3397	-0-	-44	-0-	120 1	3277 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	118 1	3207 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3330 X	3222	-0-	-108	-0-	105 1	3117 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3441 X	3358	-0-	-83	-0-	16 1	3342 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3300 X	3178	-0-	-122	-0-	15 1	3163 3	Y	-0-	-0-	-0-
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	2	RRCID ->	197888	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7085 - 7396
06	2190 N	2011	-0-	-179	-0-	69 1	1942 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2263 N	2260	-0-	-3	-0-	77 1	2183 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	76 1	2107 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	72 1	2056 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2263 N	2126	-0-	-137	-0-	72 1	2054 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	1999	-0-	-101	-0-	66 1	1933 2	N	-0-	-0-	-0-
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	197889	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7670 - 10153
06	7020 X	6471	-0-	-549	-0-	223 1	6248 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7161 X	6581	-0-	-580	-0-	225 1	6356 2	N	-0-	-0-	-0-
08	7099 X	6700	-0-	-399	-0-	233 1	6467 2	N	-0-	-0-	-0-
09	6840 X	6563	-0-	-277	-0-	223 1	6340 2	N	-0-	-0-	-0-
10	6882 X	6625	-0-	-257	-0-	223 1	6402 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6480 X	6253	-0-	-227	-0-	206 1	6047 2	N	-0-	-0-	-0-
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	4	RRCID ->	197890	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7880 - 9314
06	2970 X	1828	-0-	-1142	-0-	63 1	1765 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	49 1	1388 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2418 X	981	-0-	-1437	-0-	34 1	947 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2340 X	75	-0-	-2265	-0-	3 1	72 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2418 X	1435	-0-	-983	-0-	48 1	1387 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	94 1	2755 2	N	-0-	-0-	-0-
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	197894	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8300 - 10050
06	4740 X	4701	-0-	-39	-0-	152 1	4549 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4898 X	4799	-0-	-99	-0-	166 1	4633 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4898 X	4818	-0-	-80	-0-	165 1	4653 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	4740 X	4612	-0-	-128	-0-	147 1	4465 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4898 X	4737	-0-	-161	-0-	23 1	4714 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4710 X	4252	-0-	-458	-0-	21 1	4231 3	Y	-0-	-0-	-0-
SMITH, W. T.		WELL #:	3	RRCID ->	197904	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	7352 - 9504
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	197914	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	7376 - 7896			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2520 N	2487	-0-	-33	-0-	82	1	2405	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	89	1	2465	3	N	-0-			-0-
08	2604 N	2395	-0-	-209	-0-	82	1	2313	3	N	-0-			-0-
09	2490 N	2384	-0-	-106	-0-	76	1	2308	3	N	-0-			-0-
10	2542 N	2331	-0-	-211	-0-	11	1	2320	3	N	-0-			-0-
11	2310 N	2035	-0-	-275	-0-	10	1	2025	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D"		WELL #:	5	RRCID ->	197923	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7260 - 7772			
06	2400 N	2337	-0-	-63	-0-	80	1	2257	3	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	87	1	2270	3	Y	-0-			-0-
08	2449 N	2384	-0-	-65	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-			-0-
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	81	1	2284	3	Y	-0-			-0-
10	2356 N	1444	-0-	-912	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-			-0-
11	2310 N	2288	-0-	-22	-0-	11	1	2277	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H.		WELL #:	18	RRCID ->	197928	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7500 - 11005			
06	10890 X	5868	-0-	-5022	-0-	183	1	5685	3	N	-0-			-0-
07	9300 X	6092	-0-	-3208	-0-	206	1	5886	3	N	-0-			-0-
08	7285 X	6325	-0-	-960	-0-	511	1	5814	3	N	-0-			-0-
09	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	512	1	7383	3	N	-0-			-0-
10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	40	1	8252	3	N	-0-			-0-
*11	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	59	1	12153	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	198067	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	8000 - 9800			
06	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	216	1	6069	2	N	-0-			-0-
07	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	239	1	6736	2	N	-0-			-0-
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	221	1	6127	2	N	-0-			-0-
09	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	207	1	5893	2	N	-0-			-0-
10	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	207	1	5936	2	N	-0-			-0-
*11	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	191	1	5598	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	198068	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	8037 - 9705			
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	158	1	4426	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	4885	-0-	-323	-0-	167	1	4718	2	N	-0-			-0-
08	5208 X	4899	-0-	-309	-0-	171	1	4728	2	N	-0-			-0-
09	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	182	1	5177	2	N	-0-			-0-
10	5177 X	5119	-0-	-58	-0-	172	1	4947	2	N	-0-			-0-
11	4740 X	4349	-0-	-391	-0-	143	1	4206	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	19	RRCID ->	198074	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7026 - 7342			
06	5580 X	5361	-0-	-219	-0-	184	1	5177	2	N	-0-			-0-
07	5673 X	5577	-0-	-96	-0-	191	1	5386	2	N	-0-			-0-
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	203	1	5622	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	5360	-0-	-190	-0-	182	1	5178	2	N	-0-			-0-
10	5735 X	5248	-0-	-487	-0-	177	1	5071	2	N	-0-			-0-
11	5640 X	4853	-0-	-787	-0-	160	1	4693	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	21	RRCID ->	198075	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7042 - 7318			
06	5430 X	4600	-0-	-830	-0-	158	1	4442	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	5019	-0-	-437	-0-	172	1	4847	2	N	-0-			-0-
08	5208 X	4863	-0-	-345	-0-	169	1	4694	2	N	-0-			-0-
09	4830 X	4747	-0-	-83	-0-	161	1	4586	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	4977	-0-	-45	-0-	168	1	4809	2	N	-0-			-0-
11	4860 X	4796	-0-	-64	-0-	158	1	4638	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	146 1	4111 2	N	N	-0-					-0-
07		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	154 1	4337 2	N	N	-0-					-0-
08		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	154 1	4260 2	N	N	-0-					-0-
09		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	142 1	4054 2	N	N	-0-					-0-
10		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	144 1	4130 2	N	N	-0-					-0-
*11		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	128 1	3753 2	N	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556																
06		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	271 1	7606 2	N	N	-0-					-0-
07		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	273 1	7706 2	N	N	-0-					-0-
08		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	281 1	7804 2	N	N	-0-					-0-
09		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	265 1	7532 2	N	N	-0-					-0-
10		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	251 1	7200 2	N	N	-0-					-0-
*11		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	208 1	6113 2	N	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083																
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	176 1	4931 2	N	N	-0-					-0-
07		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	197 1	5568 2	N	N	-0-					-0-
08		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	203 1	5620 2	N	N	-0-					-0-
09		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	184 1	5245 2	N	N	-0-					-0-
10		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	160 1	4601 2	N	N	-0-					-0-
*11		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	145 1	4265 2	N	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050																
06		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	171 1	4803 2	N	N	-0-					-0-
07		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	171 1	4821 2	N	N	-0-					-0-
08		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	177 1	4917 2	N	N	-0-					-0-
09		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	168 1	4782 2	N	N	-0-					-0-
10		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	166 1	4771 2	N	N	-0-					-0-
*11		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	154 1	4533 2	N	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476																
06		6810 X	6533	-0-	-277	-0-	225 1	6308 2	N	N	-0-					-0-
07		7037 X	6593	-0-	-444	-0-	226 1	6367 2	N	N	-0-					-0-
08		6944 X	6533	-0-	-411	-0-	227 1	6306 2	N	N	-0-					-0-
09		6720 X	6207	-0-	-513	-0-	211 1	5996 2	N	N	-0-					-0-
10		6789 X	6261	-0-	-528	-0-	211 1	6050 2	N	N	-0-					-0-
11		6540 X	5955	-0-	-585	-0-	196 1	5759 2	N	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496																
06		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	145 1	4076 2	N	N	-0-					-0-
07		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	145 1	4090 2	N	N	-0-					-0-
08		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	141 1	3918 2	N	N	-0-					-0-
09		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	132 1	3742 2	N	N	-0-					-0-
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	130 1	3725 2	N	N	-0-					-0-
*11		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	122 1	3575 2	N	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311																
06		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	274 1	7684 2	N	N	-0-					-0-
07		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	280 1	7911 2	N	N	-0-					-0-
08		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	282 1	7833 2	N	N	-0-					-0-
09		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	260 1	7412 2	N	N	-0-					-0-
10		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	263 1	7560 2	N	N	-0-					-0-
*11		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	248 1	7281 2	N	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
ADAMS, CORINNE		WELL #:	7	RRCID ->	198260	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	7223 - 7661	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5790 X	5694	-0-	-96	-0-	196	1	5498	2	N	-0-	-0-
07	5983 X	5836	-0-	-147	-0-	200	1	5636	2	N	-0-	-0-
08	5983 X	5767	-0-	-216	-0-	201	1	5566	2	N	-0-	-0-
09	5790 X	5634	-0-	-156	-0-	191	1	5443	2	N	-0-	-0-
10	5983 X	5522	-0-	-461	-0-	186	1	5336	2	N	-0-	-0-
11	5700 X	5232	-0-	-468	-0-	172	1	5060	2	N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	198265	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7216 - 7660	
06	4710 X	4402	-0-	-308	-0-	151	1	4251	2	N	-0-	-0-
07	4774 X	4540	-0-	-234	-0-	155	1	4385	2	N	-0-	-0-
08	4774 X	4536	-0-	-238	-0-	158	1	4378	2	N	-0-	-0-
09	4620 X	4408	-0-	-212	-0-	150	1	4258	2	N	-0-	-0-
10	4650 X	4480	-0-	-170	-0-	151	1	4329	2	N	-0-	-0-
11	4410 X	4253	-0-	-157	-0-	140	1	4113	2	N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	198266	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7237 - 7678	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	198267	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7242 - 7692	
06	7320 X	6989	-0-	-331	-0-	240	1	6749	2	N	-0-	-0-
07	7502 X	7423	-0-	-79	-0-	254	1	7169	2	N	-0-	-0-
08	7378 X	6798	-0-	-580	-0-	237	1	6561	2	N	-0-	-0-
09	6990 X	6769	-0-	-221	-0-	230	1	6539	2	N	-0-	-0-
10	7409 X	7023	-0-	-386	-0-	237	1	6786	2	N	-0-	-0-
11	7170 X	6773	-0-	-397	-0-	223	1	6550	2	N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	198268	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7212 - 7630	
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1437	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	52	1	1479	2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	53	1	1458	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	49	1	1404	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	49	1	1419	2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	48	1	1404	2	N	-0-	-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:	13	RRCID ->	198271	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7200 - 7650	
06	5820 X	5555	-0-	-265	-0-	185	1	5370	3	N	-0-	-0-
07	5983 X	5859	-0-	-124	-0-	208	1	5651	3	N	-0-	-0-
08	5921 X	5622	-0-	-299	-0-	199	1	5423	3	N	-0-	-0-
09	5610 X	5530	-0-	-80	-0-	187	1	5343	3	N	-0-	-0-
10	5859 X	5516	-0-	-343	-0-	27	1	5489	3	N	-0-	-0-
11	5670 X	5134	-0-	-536	-0-	25	1	5109	3	N	-0-	-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:	14	RRCID ->	198274	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7206 - 7690	
06	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	69	1	1947	3	Y	-0-	1
07	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	76	1	2010	3	Y	-0-	1
08	2139 N	2035	-0-	-104	-0-	74	1	1961	3	Y	-0-	1
09	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	69	1	1891	3	Y	-0-	1
10	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-	1
11	1980 N	1977	-0-	-3	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5670 X	5447	-0-	-223	-0-	185	1	5262	3	N	-0-			-0-
07	5797 X	5637	-0-	-160	-0-	201	1	5436	3	N	-0-			-0-
08	5797 X	5522	-0-	-275	-0-	198	1	5324	3	N	-0-			-0-
09	5610 X	5342	-0-	-268	-0-	181	1	5161	3	N	-0-			-0-
10	5642 X	5475	-0-	-167	-0-	27	1	5448	3	N	-0-			-0-
11	5460 X	5352	-0-	-108	-0-	26	1	5326	3	N	-0-			-0-
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666														
06	6780 X	6025	-0-	-755	-0-	203	1	5822	3	Y	-0-			-0-
07	7006 X	6188	-0-	-818	-0-	221	1	5967	3	Y	-0-			-0-
08	6975 X	5840	-0-	-1135	-0-	211	1	5629	3	Y	-0-			-0-
09	6450 X	5467	-0-	-983	-0-	182	1	5285	3	Y	-0-			-0-
10	6479 X	5621	-0-	-858	-0-	27	1	5594	3	Y	-0-			-0-
11	6030 X	5235	-0-	-795	-0-	25	1	5210	3	Y	-0-			-0-
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536														
06	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	52	1	1429	3	N	-0-			13
07	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	50	1	1330	3	N	-0-			13
08	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	50	1	1330	3	N	-0-			13
09	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	47	1	1359	3	N	-0-			13
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1440	3	N	-0-			13
11	1350 N	1271	-0-	-79	-0-	6	1	1265	3	N	-0-			13
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594														
06	4680 X	4577	-0-	-103	-0-	161	1	4416	3	Y	-0-			3
07	4836 X	4665	-0-	-171	-0-	173	1	4492	3	Y	-0-			3
08	4836 X	4679	-0-	-157	-0-	173	1	4506	3	Y	-0-			3
09	4680 X	4424	-0-	-256	-0-	151	1	4273	3	Y	-0-			3
10	4836 X	4086	-0-	-750	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-			3
11	4590 X	3939	-0-	-651	-0-	19	1	3920	3	Y	-0-			3
COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794														
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			40
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			40
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			40
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	381	3	1	9	N	1	41	1	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	N	4	2	1	2
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1			3
HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	167	-0-	167	167	6	1	161	2	N	-0-			-0-
*11	208 X	41	-0-	-167	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
VANN CATTLE YARDS		WELL #:	A 2	RRCID ->	198590	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	7224 - 7486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		14B2 EXT	363	-0-	363	13 1	350 2	N			-0-
*11		510 X	147	-0-	-363	5 1	142 2	N			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK		WELL #:	3	RRCID ->	198591	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7210 - 7570
06		6770 X	6770	-0-	-0-	311 1	6459 2	N			-0-
07		6843 X	6843	-0-	-0-	303 1	6540 2	N			-0-
08		6777 X	6777	-0-	-0-	305 1	6472 2	N			-0-
09		5755 X	5755	-0-	-0-	270 1	5485 2	N			-0-
10		5463 X	5463	-0-	-0-	270 1	5193 2	N			-0-
*11		7342 X	7342	-0-	-0-	372 1	6970 2	N			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	198592	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7018 - 7348
06		5160 X	4668	-0-	-492	167 1	4501 2	N			-0-
07		5177 X	4751	-0-	-426	159 1	4592 2	N			-0-
08		5084 X	4746	-0-	-338	161 1	4585 2	N			-0-
09		4890 X	4585	-0-	-305	154 1	4431 2	N			-0-
10		4991 X	4676	-0-	-315	158 1	4518 2	N			-0-
11		4680 X	4521	-0-	-159	152 1	4369 2	N			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	198596	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	6980 - 7302
06		4710 X	3877	-0-	-833	136 1	3741 2	N			-0-
07		4867 X	3606	-0-	-1261	127 1	3479 2	N			-0-
08		4867 X	3639	-0-	-1228	126 1	3513 2	N			-0-
09		4650 X	3761	-0-	-889	125 1	3636 2	N			-0-
10		4557 X	3943	-0-	-614	130 1	3813 2	N			-0-
*11		4143 X	4143	-0-	-0-	151 1	3992 2	N			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	198599	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6958 - 7266
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	10	RRCID ->	198985	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7347 - 7920
06		2869 N	2869	-0-	-0-	94 1	2775 3	Y			-0-
07		2945 N	2831	-0-	-114	101 1	2730 3	Y			-0-
08		2976 N	2864	-0-	-112	101 1	2763 3	Y			-0-
09		2880 N	2696	-0-	-184	88 1	2608 3	Y			-0-
10		2821 N	2755	-0-	-66	13 1	2742 3	Y			-0-
11		2760 N	2631	-0-	-129	13 1	2618 3	Y			-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #:	17	RRCID ->	198986	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7454 - 7955
06		2163 X	2163	-0-	-0-	70 1	2093 3	N			-0-
07		2249 X	2249	-0-	-0-	77 1	2172 3	N			-0-
08		2222 X	2222	-0-	-0-	76 1	2146 3	N			-0-
09		2064 X	2064	-0-	-0-	65 1	1999 3	N			-0-
10		1995 X	1995	-0-	-0-	10 1	1985 3	N			-0-
*11		1770 X	1770	-0-	-0-	9 1	1761 3	N			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GRAHAM, FRED GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	198987	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7231 - 10749
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	15720 X	8119	-0-	-7601	-0-	42 1	8077 3	N	-0-		-0-
07	15872 X	13622	-0-	-2250	-0-	479 1	13143 3	N	-0-		-0-
08	15810 X	14305	-0-	-1505	-0-	500 1	13805 3	N	-0-		-0-
09	14850 X	13676	-0-	-1174	-0-	447 1	13229 3	N	-0-		-0-
10	14787 X	14450	-0-	-337	-0-	70 1	14380 3	N	-0-		-0-
*11	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	67 1	13843 3	N	-0-		-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	12	RRCID ->	198988	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7442 - 7980
06	2490 N	2278	-0-	-212	-0-	76 1	2202 3	N	-0-		-0-
07	2573 N	2449	-0-	-124	-0-	88 1	2361 3	N	-0-		-0-
08	2573 N	2443	-0-	-130	-0-	87 1	2356 3	N	-0-		-0-
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	76 1	2300 3	N	-0-		-0-
10	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	12 1	2385 3	N	-0-		-0-
*11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	13 1	2588 3	N	-0-		-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	11	RRCID ->	198989	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7396 - 7972
06	5220 X	5062	-0-	-158	-0-	170 1	4892 3	Y	-0-		-0-
07	5394 X	4888	-0-	-506	-0-	172 1	4716 3	Y	-0-		-0-
08	5394 X	5372	-0-	-22	-0-	192 1	5180 3	Y	-0-		-0-
09	5220 X	4977	-0-	-243	-0-	169 1	4808 3	Y	-0-		-0-
10	5270 X	5183	-0-	-87	-0-	25 1	5158 3	Y	-0-		-0-
11	5190 X	4928	-0-	-262	-0-	24 1	4904 3	Y	-0-		-0-

PORTER, JOHN W.		WELL #:	5	RRCID ->	198992	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	7748 - 8398
06	4230 X	4225	-0-	-5	-0-	91 1	4134 3	Y	-0-		-0-
07	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	102 1	4281 3	Y	-0-		-0-
08	4371 X	4349	-0-	-22	-0-	101 1	4248 3	Y	-0-		-0-
09	4230 X	4151	-0-	-79	-0-	130 1	4021 3	Y	-0-		-0-
10	4371 X	4300	-0-	-71	-0-	21 1	4279 3	Y	-0-		-0-
11	4230 X	4104	-0-	-126	-0-	20 1	4084 3	Y	-0-		-0-

CHADWICK ESTATES		WELL #:	3	RRCID ->	198993	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	8168 - 9653
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	3 1	85 2	N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10 1	273 2	N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	16 1	440 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	4365	-0-	1365	1365	148 1	4217 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	4551	-0-	1451	2816	153 1	4398 2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	4718	-0-	1718	4534	155 1	4563 2	N	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "G"		WELL #:	4	RRCID ->	198994	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	7333 - 7829
06	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	117 1	3482 3	N	-0-		-0-
07	3875 X	3751	-0-	-124	-0-	133 1	3618 3	N	-0-		-0-
08	3813 X	3725	-0-	-88	-0-	132 1	3593 3	N	-0-		-0-
09	3690 X	3582	-0-	-108	-0-	117 1	3465 3	N	-0-		-0-
10	3813 X	3688	-0-	-125	-0-	18 1	3670 3	N	-0-		-0-
11	3630 X	3581	-0-	-49	-0-	17 1	3564 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	27	RRCID ->	198995	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7296 - 7784
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	28 1	752 3	Y	-0-		-0-
07	806 N	792	-0-	-14	-0-	31 1	761 3	Y	-0-		-0-
08	806 N	748	-0-	-58	-0-	25 1	723 3	Y	-0-		-0-
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	24 1	742 3	Y	-0-		-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	4 1	789 3	Y	-0-		-0-
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	4 1	733 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	55 1	1547 2	N	-0-	-0-		
07	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	55 1	1556 2	N	-0-	-0-		
08	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	55 1	1524 2	N	-0-	-0-		
09	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	52 1	1489 2	N	-0-	-0-		
10	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	52 1	1479 2	N	-0-	-0-		
11	1530 N	1347	-0-	-183	-0-	44 1	1303 2	N	-0-	-0-		

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242												
06	5460 X	5322	-0-	-138	-0-	115 1	5207 3	N	-0-	-0-		
07	5642 X	5578	-0-	-64	-0-	130 1	5448 3	N	-0-	-0-		
08	5611 X	5568	-0-	-43	-0-	133 1	5435 3	N	-0-	-0-		
09	5310 X	5149	-0-	-161	-0-	108 1	5041 3	N	-0-	-0-		
10	5580 X	5502	-0-	-78	-0-	18 1	5484 3	N	-0-	-0-		
11	5400 X	5263	-0-	-137	-0-	25 1	5238 3	N	-0-	-0-		

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812												
06	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	69 1	1922 3	Y	-0-	-0-		
07	2201 N	2135	-0-	-66	-0-	76 1	2059 3	Y	-0-	-0-		
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	80 1	2091 3	Y	-0-	-0-		
09	3000 N	3293	-0-	293	293	459 1	2834 3	Y	-0-	-0-		
10	3100 N	3472	-0-	372	665	471 1	3001 3	Y	-0-	-0-		
*11	3000 N	3793	-0-	793	1458	377 1	3416 3	Y	-0-	-0-		

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504												
06	3540 X	3345	-0-	-195	-0-	145 1	3200 2	Y	-0-	-0-		
07	3658 X	3551	-0-	-107	-0-	144 1	3407 2	Y	-0-	-0-		
08	3658 X	3466	-0-	-192	-0-	140 1	3326 2	Y	-0-	-0-		
09	3510 X	3317	-0-	-193	-0-	161 1	3156 2	Y	-0-	-0-		
10	3596 X	3417	-0-	-179	-0-	3417 2		Y	-0-	-0-		
11	3450 X	3280	-0-	-170	-0-	167 1	3113 2	Y	-0-	-0-		

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430												
06	3390 X	3262	-0-	-128	-0-	141 1	3121 2	N	-0-	-0-		
07	3503 X	3295	-0-	-208	-0-	133 1	3162 2	N	-0-	-0-		
08	3503 X	3311	-0-	-192	-0-	133 1	3178 2	N	-0-	-0-		
09	3360 X	3222	-0-	-138	-0-	157 1	3065 2	N	-0-	-0-		
10	3472 X	3305	-0-	-167	-0-	3305 2		N	-0-	-0-		
11	3270 X	3194	-0-	-76	-0-	163 1	3031 2	N	-0-	-0-		

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470												
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	54 1	1203 2	Y	-0-	-0-		
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	54 1	1271 2	Y	-0-	-0-		
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	55 1	1300 2	Y	-0-	-0-		
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64 1	1245 2	Y	-0-	-0-		
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-	-0-		
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	61 1	1143 2	Y	-0-	-0-		

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978												
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	88 1	2612 3	N	-0-	-0-		
07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	91 1	2629 3	N	-0-	-0-		
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	96 1	2722 3	N	-0-	-0-		
09	2670 N	2137	-0-	-533	-0-	66 1	2071 3	N	-0-	-0-		
10	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	15 1	2980 3	N	-0-	-0-		
*11	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	14 1	2809 3	N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BRYAN "D"				WELL #:	6	RRCID ->	199140	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8000 - 10902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	826	1	6458	3	Y	-0-			-0-
07		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	866	1	6644	3	Y	-0-			-0-
08		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	864	1	6647	3	Y	-0-			-0-
09		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	822	1	6563	3	Y	-0-			-0-
10		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	653	1	6737	3	Y	-0-			-0-
*11		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	632	1	6609	3	Y	-0-			-0-

TCU				WELL #:	16	RRCID ->	199184	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7900 - 9104		
06		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	123	1	3450	2	N	-0-			-0-
07		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	121	1	3422	2	N	-0-			-0-
08		3224 X	3185	-0-	-39	-0-	111	1	3074	2	N	-0-			-0-
09		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	110	1	3132	2	N	-0-			-0-
10		3224 X	3091	-0-	-133	-0-	104	1	2987	2	N	-0-			-0-
11		3120 X	3045	-0-	-75	-0-	100	1	2945	2	N	-0-			-0-

TCU				WELL #:	18	RRCID ->	199185	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	7148 - 7502		
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	114	1	3190	2	N	-0-			-0-
07		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	106	1	2978	2	N	-0-			-0-
08		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	118	1	3279	2	N	-0-			-0-
09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	112	1	3185	2	N	-0-			-0-
10		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	111	1	3182	2	N	-0-			-0-
*11		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	2	N	-0-			-0-

TCU				WELL #:	19	RRCID ->	199186	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7132 - 7488		
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	N	-0-			-0-
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	81	1	2285	2	N	-0-			-0-
08		2356 N	2326	-0-	-30	-0-	81	1	2245	2	N	-0-			-0-
09		2280 N	2222	-0-	-58	-0-	75	1	2147	2	N	-0-			-0-
10		2356 N	2261	-0-	-95	-0-	76	1	2185	2	N	-0-			-0-
11		2250 N	2146	-0-	-104	-0-	71	1	2075	2	N	-0-			-0-

TCU				WELL #:	20	RRCID ->	199187	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7138 - 7502		
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-			-0-
07		961 N	760	-0-	-201	-0-	26	1	734	2	N	-0-			-0-
08		930 N	707	-0-	-223	-0-	25	1	682	2	N	-0-			-0-
09		900 N	892	-0-	-8	-0-	30	1	862	2	N	-0-			-0-
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	32	1	914	2	N	-0-			-0-
*11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS				WELL #:	18	RRCID ->	199213	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7091 - 7482		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TCU				WELL #:	21	RRCID ->	199273	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7160 - 7552		
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1394	2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	53	1	1481	2	N	-0-			-0-
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1465	2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1418	-0-	-22	-0-	48	1	1370	2	N	-0-			-0-
10		1519 N	1442	-0-	-77	-0-	49	1	1393	2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1386	-0-	-84	-0-	46	1	1340	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		6750 X	6375	-0-	-375	-0-			216 1	6159 3	N	-0-			-0-
07		6975 X	6504	-0-	-471	-0-			233 1	6271 3	N	-0-			-0-
08		6944 X	6459	-0-	-485	-0-			230 1	6229 3	N	-0-			-0-
09		6600 X	6377	-0-	-223	-0-			210 1	6167 3	N	-0-			-0-
10		6696 X	6493	-0-	-203	-0-			32 1	6461 3	N	-0-			-0-
11		6390 X	6306	-0-	-84	-0-			30 1	6276 3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900															
06		6990 X	6672	-0-	-318	-0-			221 1	6451 3	Y	-0-			-0-
07		7037 X	6797	-0-	-240	-0-			240 1	6557 3	Y	-0-			-0-
08		7037 X	6657	-0-	-380	-0-			237 1	6420 3	Y	-0-			-0-
09		6690 X	6446	-0-	-244	-0-			210 1	6236 3	Y	-0-			-0-
10		6882 X	6549	-0-	-333	-0-			32 1	6517 3	Y	-0-			-0-
11		6660 X	6463	-0-	-197	-0-			31 1	6432 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516															
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			47 1	1267 3	N	-0-			23
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-			56 1	1396 3	N	-0-			23
08		1550 N	1437	-0-	-113	-0-			55 1	1382 3	N	-0-			23
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			47 1	1317 3	N	-0-			23
10		1457 N	1421	-0-	-36	-0-			7 1	1414 3	N	-0-			23
11		1380 N	1346	-0-	-34	-0-			7 1	1339 3	N	-0-			23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552															
*03		8525 X	8080	-0-	-445	-0-			34 1	8046 3	N	-0-			-0-
04		7770 X	7214	-0-	-556	-0-			237 1	6977 3	N	-0-			-0-
05		8153 X	7335	-0-	-818	-0-			243 1	7092 3	N	-0-			-0-
06		7890 X	6972	-0-	-918	-0-			229 1	6743 3	N	-0-			-0-
07		8153 X	7025	-0-	-1128	-0-			247 1	6778 3	N	-0-			-0-
08		8091 X	6850	-0-	-1241	-0-			239 1	6611 3	N	-0-			-0-
09		7200 X	6406	-0-	-794	-0-			205 1	6201 3	N	-0-			-0-
10		7347 X	6358	-0-	-989	-0-			31 1	6327 3	N	-0-			-0-
11		6960 X	6060	-0-	-900	-0-			29 1	6031 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588															
06		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-			175 1	5162 3	N	-0-			-0-
07		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-			191 1	5307 3	N	-0-			-0-
08		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-			176 1	4868 3	N	-0-			-0-
09		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-			153 1	4555 3	N	-0-			-0-
10		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-			25 1	5081 3	N	-0-			-0-
*11		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-			23 1	4795 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378															
06		960 N	937	-0-	-23	-0-			34 1	903 3	Y	-0-			-0-
07		961 N	955	-0-	-6	-0-			37 1	918 3	Y	-0-			-0-
08		961 N	936	-0-	-25	-0-			37 1	899 3	Y	-0-			-0-
09		930 N	895	-0-	-35	-0-			30 1	865 3	Y	-0-			-0-
10		961 N	919	-0-	-42	-0-			5 1	914 3	Y	-0-			-0-
11		900 N	883	-0-	-17	-0-			4 1	879 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BONDS RANCH			WELL #: E 4	RRCID ->	199440	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7180	- 7430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	110 1	2980 2	N	-0-	-0-	
07		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	109 1	3049 2	N	-0-	-0-	
08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	88 1	2407 2	N	-0-	-0-	
09		2520 X	1712	-0-	-808	-0-	83 1	1629 2	N	-0-	-0-	
*10		2604 X	1633	-0-	-971	-0-	199 1	1434 2	N	-0-	-0-	
11		2520 X	1715	-0-	-805	-0-	200 1	1515 2	N	-0-	-0-	

BONDS RANCH			WELL #: E 3	RRCID ->	199444	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7072	- 7348
06		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	74 1	1985 2	N	-0-	-0-	
07		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	74 1	2069 2	N	-0-	-0-	
08		3100 N	5160	-0-	2060	2060	710 1	4450 2	N	-0-	-0-	
09		3000 N	4505	-0-	1505	3565	283 1	4222 2	N	-0-	-0-	
*10		3100 N	3308	-0-	208	3773	404 1	2904 2	N	-0-	-0-	
*11		8583 X	4810	-0-	-3773	-0-	562 1	4248 2	N	-0-	-0-	

VITITOW, MYRT			WELL #: 5	RRCID ->	199497	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7575	- 9654
06		16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	576 1	15434 3	Y	-0-	-0-	72
07		16461 X	16460	-0-	-1	-0-	626 1	15834 3	Y	-0-	-0-	72
08		16461 X	16216	-0-	-245	-0-	618 1	15598 3	Y	-0-	-0-	72
09		15930 X	15679	-0-	-251	-0-	563 1	15116 3	Y	-0-	72 1	-0-
10		16461 X	16087	-0-	-374	-0-	78 1	16005 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
11		15930 X	15469	-0-	-461	-0-	75 1	15394 3	Y	-0-	-0-	-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1			WELL #: 5	RRCID ->	199498	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8200	- 10209
06		11220 X	11137	-0-	-83	-0-	354 1	10783 3	N	-0-	-0-	-0-
07		11594 X	11413	-0-	-181	-0-	385 1	11028 3	N	-0-	-0-	-0-
08		11594 X	11199	-0-	-395	-0-	376 1	10823 3	N	-0-	-0-	-0-
09		11220 X	10349	-0-	-871	-0-	321 1	10028 3	N	-0-	-0-	-0-
10		11501 X	10546	-0-	-955	-0-	51 1	10495 3	N	-0-	-0-	-0-
11		11130 X	11071	-0-	-59	-0-	53 1	11018 3	N	-0-	-0-	-0-

PETERSON, A. L.			WELL #: 14	RRCID ->	199499	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7364	- 7796
06		3210 X	3097	-0-	-113	-0-	100 1	2997 3	N	-0-	-0-	-0-
07		3317 X	3076	-0-	-241	-0-	103 1	2973 3	N	-0-	-0-	-0-
08		3348 X	3102	-0-	-246	-0-	108 1	2994 3	N	-0-	-0-	-0-
09		3240 X	3176	-0-	-64	-0-	100 1	3076 3	N	-0-	-0-	-0-
10		3348 X	2928	-0-	-420	-0-	14 1	2914 3	N	-0-	-0-	-0-
11		3090 X	2583	-0-	-507	-0-	13 1	2570 3	N	-0-	-0-	-0-

SEALS, G. T.			WELL #: 17	RRCID ->	199500	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7628	- 8250
06		4530 X	4383	-0-	-147	-0-	92 1	4291 3	N	-0-	-0-	-0-
07		4681 X	4521	-0-	-160	-0-	108 1	4413 3	N	-0-	-0-	-0-
08		4681 X	4529	-0-	-152	-0-	153 1	4376 3	N	-0-	-0-	-0-
09		4500 X	4328	-0-	-172	-0-	131 1	4197 3	N	-0-	-0-	-0-
10		4588 X	4545	-0-	-43	-0-	22 1	4523 3	N	-0-	-0-	-0-
11		4380 X	4358	-0-	-22	-0-	21 1	4337 3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003										TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8622 - 10500		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003										TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7326 - 7742		
06	3900 X	3578	-0-	-322	-0-	-0-	117	1	3461	3	N	-0-			-0-
07	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	-0-	128	1	3604	3	N	-0-			-0-
08	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3597	3	N	-0-			-0-
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	3470	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	3672	-0-	-48	-0-	-0-	18	1	3654	3	N	-0-			-0-
11	3600 X	3568	-0-	-32	-0-	-0-	17	1	3551	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003										TOTAL DEPTH	7969	PERF.	7324 - 7750		
06	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	5151	3	N	-0-			-0-
07	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	5278	3	N	-0-			-0-
08	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	5246	3	N	-0-			-0-
09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	5073	3	N	-0-			-0-
10	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	5061	3	N	-0-			-0-
*11	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	4664	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003										TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7500 - 9298		
06	29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	-0-	999	1	28045	2	N	-0-			-0-
07	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	-0-	994	1	28055	2	N	-0-			-0-
08	28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	-0-	976	1	27068	2	N	-0-			-0-
09	26136 X	26136	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	25249	2	N	-0-			-0-
10	25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	24972	2	N	-0-			-0-
*11	24209 X	24209	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	23412	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003										TOTAL DEPTH	8356	PERF.	9200 - 11204		
06	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	5838	3	Y	-0-			-0-
07	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	6005	3	Y	-0-			-0-
08	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	5920	3	Y	-0-			-0-
09	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	5683	3	Y	-0-			-0-
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	6030	3	Y	-0-			-0-
11	5850 X	5849	-0-	-1	-0-	-0-	28	1	5821	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003										TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7197 - 9403		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003										TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7242 - 7730		
06	2910 X	2605	-0-	-305	-0-	-0-	87	1	2518	3	N	-0-			-0-
07	2914 X	2698	-0-	-216	-0-	-0-	96	1	2602	3	N	-0-			-0-
08	2852 X	2644	-0-	-208	-0-	-0-	94	1	2550	3	N	-0-			-0-
09	2730 X	2543	-0-	-187	-0-	-0-	87	1	2456	3	N	-0-			-0-
10	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	-0-	13	1	2590	3	N	-0-			-0-
11	2610 X	2507	-0-	-103	-0-	-0-	12	1	2495	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
DAVIS-KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	199811	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	9250 - 10985		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	199812	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	6982 - 7260		
06	5370 X	5147	-0-	-223	-0-	178	1	4969	3	Y	-0-			-0-
07	5425 X	5368	-0-	-57	-0-	199	1	5169	3	Y	-0-			-0-
08	5394 X	5198	-0-	-196	-0-	190	1	5008	3	Y	-0-			-0-
09	5160 X	4953	-0-	-207	-0-	169	1	4784	3	Y	-0-			-0-
10	5363 X	5005	-0-	-358	-0-	24	1	4981	3	Y	-0-			-0-
11	5190 X	4674	-0-	-516	-0-	23	1	4651	3	Y	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	199813	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	7256 - 7700		
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	157	1	4557	3	N	-0-			-0-
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	171	1	4648	3	N	-0-			-0-
08	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	169	1	4586	3	N	-0-			-0-
09	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	152	1	4399	3	N	-0-			-0-
10	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	N	-0-			-0-
*11	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	21	1	4387	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L.		WELL #:		9	RRCID ->	199817	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7190 - 7650		
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	22	1	607	3	Y	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	642	3	Y	-0-			-0-
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	24	1	628	3	Y	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	Y	-0-			-0-
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	3	1	665	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L.		WELL #:		15	RRCID ->	199818	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7356 - 7786		
06	5010 X	4112	-0-	-898	-0-	131	1	3981	3	N	-0-			-0-
07	4991 X	4241	-0-	-750	-0-	141	1	4100	3	N	-0-			-0-
08	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	146	1	4148	3	N	-0-			-0-
09	4320 X	4116	-0-	-204	-0-	130	1	3986	3	N	-0-			-0-
10	4464 X	4265	-0-	-199	-0-	21	1	4244	3	N	-0-			-0-
11	4170 X	4075	-0-	-95	-0-	20	1	4055	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L.		WELL #:		16	RRCID ->	199819	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7302 - 7692		
06	6900 X	5110	-0-	-1790	-0-	165	1	4945	3	N	-0-			-0-
07	6851 X	5228	-0-	-1623	-0-	179	1	5049	3	N	-0-			-0-
08	6541 X	5195	-0-	-1346	-0-	177	1	5018	3	N	-0-			-0-
09	5760 X	4893	-0-	-867	-0-	155	1	4738	3	N	-0-			-0-
10	5859 X	4980	-0-	-879	-0-	24	1	4956	3	N	-0-			-0-
11	5100 X	4856	-0-	-244	-0-	23	1	4833	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L.		WELL #:		17	RRCID ->	199822	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7346 - 7750		
06	3030 X	2813	-0-	-217	-0-	88	1	2725	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	2845	-0-	-255	-0-	96	1	2749	3	N	-0-			-0-
08	2945 X	2779	-0-	-166	-0-	95	1	2684	3	N	-0-			-0-
09	2850 X	2678	-0-	-172	-0-	89	1	2589	3	N	-0-			-0-
10	2914 X	2676	-0-	-238	-0-	13	1	2663	3	N	-0-			-0-
11	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	12	1	2482	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2700 X	2545	-0-	-155	-0-	88	1	2457	2	N	-0-			-0-
07		2697 N	2619	-0-	-78	-0-	90	1	2529	2	N	-0-			-0-
08		2666 N	2649	-0-	-17	-0-	92	1	2557	2	N	-0-			-0-
09		2550 N	2530	-0-	-20	-0-	86	1	2444	2	N	-0-			-0-
10		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	95	1	2726	2	N	-0-			-0-
*11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	91	1	2682	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134															
06		3870 X	3773	-0-	-97	-0-	84	1	3689	3	N	-0-			-0-
07		3999 X	3969	-0-	-30	-0-	98	1	3871	3	N	-0-			-0-
08		4092 X	3929	-0-	-163	-0-	98	1	3831	3	N	-0-			-0-
09		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	94	1	4153	3	N	-0-			-0-
10		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	24	1	4816	3	N	-0-			-0-
*11		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	20	1	4197	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788															
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	255	1	1723	3	N	-0-			-0-
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	435	1	1696	3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	62	1	1701	3	N	-0-			-0-
09		1980 N	1720	-0-	-260	-0-	59	1	1659	3	N	2			2
							2	9							
10		2139 N	1760	-0-	-379	-0-	9	1	1751	3	N	-0-			2
11		1710 N	1703	-0-	-7	-0-	8	1	1695	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810															
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	3	Y	-0-			15
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	63	1	1625	3	Y	-0-			15
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	3	Y	-0-			15
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	3	Y	-0-			15
10		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			15
11		1470 N	1469	-0-	-1	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-			15

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636															
06		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	241	1	6768	2	N	-0-			-0-
07		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	240	1	6762	2	N	-0-			-0-
08		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	236	1	6552	2	N	-0-			-0-
09		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	215	1	6124	2	N	-0-			-0-
10		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	221	1	6328	2	N	-0-			-0-
*11		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	200	1	5871	2	N	-0-			-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342															
06		1830 N	1780	-0-	-50	-0-	44	1	1736	2	N	-0-			-0-
07		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	61	1	1752	2	N	-0-			-0-
08		1891 N	1809	-0-	-82	-0-	65	1	1744	2	N	-0-			-0-
09		1770 N	1724	-0-	-46	-0-	68	1	1656	2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1774	-0-	-24	-0-	68	1	1706	2	N	-0-			-0-
11		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	73	1	1638	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4320 X	2794	-0-	-1526	-0-	99 1	2695 2		N	-0-			-0-
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	147 1	4005 2		N	-0-			-0-
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	160 1	4068 2		N	-0-			-0-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	149 1	3889 2		N	-0-			-0-
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	152 1	4190 2		N	-0-			-0-
*11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	158 1	4270 2		N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	49	-0-	49	49	2 1	47 2		N	-0-			-0-
*11	57 X	8	-0-	-49	-0-	8 2			N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	97	-0-	97	97	4 1	93 2		N	-0-			-0-
*11	256 X	159	-0-	-97	-0-	5 1	154 2		N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640													
06	44550 X	33604	-0-	-10946	-0-	1204 1	32400 2		N	-0-			-0-
07	42811 X	33409	-0-	-9402	-0-	1161 1	32248 2		N	-0-			-0-
08	39990 X	32377	-0-	-7613	-0-	1143 1	31234 2		N	-0-			-0-
09	36600 X	30062	-0-	-6538	-0-	1054 1	29008 2		N	-0-			-0-
10	36022 X	30770	-0-	-5252	-0-	1073 1	29697 2		N	-0-			-0-
11	33600 X	29900	-0-	-3700	-0-	1032 1	28868 2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172													
06	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	193 1	5225 2		N	-0-			-0-
07	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	190 1	5307 2		N	-0-			-0-
08	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	172 1	4683 2		N	-0-			-0-
09	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	193 1	3780 2		N	-0-			-0-
*10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	454 1	3260 2		N	-0-			-0-
*11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	413 1	3124 2		N	-0-			-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153													
06	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	1004 1	3391 3		N	10			82
						11 9							
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	1050 1	3676 3		N	5			87
						6 9							
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	1037 1	3344 3		N	2			89
						2 9							
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	985 1	2989 3		N	-0-			89
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	915 1	3290 3		N	3			92
						3 9							
*11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	887 1	3454 3		N	3			95
						3 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
JEWEL			WELL #:	1	RRCID ->	199936	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	7380 - 7628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	552	2	N	-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	489	2	N	-0-
08		651 N	466	-0-	-185	-0-	17	1	N	-0-	449	2	N	-0-
09		570 N	452	-0-	-118	-0-	15	1	N	-0-	437	2	N	-0-
10		527 N	473	-0-	-54	-0-	19	1	N	-0-	454	2	N	-0-
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	449	2	N	-0-

JEWEL			WELL #:	2	RRCID ->	199937	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	7450 - 7708		
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	823	2	N	-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	808	2	N	-0-
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	833	2	N	-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	811	2	N	-0-
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	985	2	N	-0-
*11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	1152	2	N	-0-

EAST PONDER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200091	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	7678 - 8327		
06		5490 X	5228	-0-	-262	-0-	226	1	N	-0-	5002	2	N	-0-
07		5673 X	5236	-0-	-437	-0-	212	1	N	-0-	5024	2	N	-0-
08		5549 X	5454	-0-	-95	-0-	216	1	N	-0-	5238	2	N	-0-
09		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	263	1	N	-0-	5146	2	N	-0-
10		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2	N	-0-				-0-
*11		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	271	1	N	-0-	5041	2	N	-0-

EAST PONDER UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	200092	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	7704 - 8322		
06		1500 N	1265	-0-	-235	-0-	55	1	N	-0-	1210	2	N	-0-
07		1519 N	1441	-0-	-78	-0-	58	1	N	-0-	1383	2	N	-0-
08		1457 N	1345	-0-	-112	-0-	55	1	N	-0-	1290	2	N	-0-
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	1213	2	N	-0-
10		1426 N	1308	-0-	-118	-0-	1308	2	N	-0-				-0-
11		1290 N	1190	-0-	-100	-0-	61	1	N	-0-	1129	2	N	-0-

G.A.D. PARTNERS			WELL #:	5	RRCID ->	200093	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7020 - 7237		
06		1380 N	1281	-0-	-99	-0-	46	1	N	-0-	1235	2	N	-0-
07		1364 N	1355	-0-	-9	-0-	47	1	N	-0-	1308	2	N	-0-
08		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	47	1	N	-0-	1289	2	N	-0-
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	1335	2	N	-0-
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	1404	2	N	-0-
*11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	1394	2	N	-0-

JOHNSON, W. D. "B"			WELL #:	23	RRCID ->	200120	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7286 - 7770		
06		3060 X	3047	-0-	-13	-0-	105	1	Y	-0-	2942	3	Y	-0-
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-	3070	3	Y	-0-
08		3162 X	3122	-0-	-40	-0-	112	1	Y	-0-	3010	3	Y	-0-
09		3060 X	3018	-0-	-42	-0-	99	1	Y	-0-	2919	3	Y	-0-
10		3162 X	3123	-0-	-39	-0-	15	1	Y	-0-	3108	3	Y	-0-
11		3060 X	3032	-0-	-28	-0-	15	1	Y	-0-	3017	3	Y	-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE			WELL #:	6	RRCID ->	200124	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	7104 - 7508		
06		2100 N	1998	-0-	-102	-0-	69	1	N	-0-	1929	2	N	-0-
07		2139 N	1891	-0-	-248	-0-	65	1	N	-0-	1826	2	N	-0-
08		2139 N	2002	-0-	-137	-0-	70	1	N	-0-	1932	2	N	-0-
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	2010	2	N	-0-
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	1961	2	N	-0-
*11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	1893	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HADDOCK, E. L.		WELL #:	13	RRCID ->	200126	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7208 - 7648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3780 X	2871	-0-	-909	-0-	99 1	2772 2	N	-0-	-0-	
07		3782 X	1988	-0-	-1794	-0-	68 1	1920 2	N	-0-	-0-	
08		3534 X	3221	-0-	-313	-0-	112 1	3109 2	N	-0-	-0-	
09		3420 X	3034	-0-	-386	-0-	103 1	2931 2	N	-0-	-0-	
10		3534 X	2850	-0-	-684	-0-	96 1	2754 2	N	-0-	-0-	
11		3120 X	1960	-0-	-1160	-0-	65 1	1895 2	N	-0-	-0-	

FOX, JEFF S. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	200129	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8505 - 10590	
06		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	285 1	7581 3	Y	35	250	
07		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	39 9	7819 3	Y	4	189 1 65	
08		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	4 9	7792 3	Y	14	79	
09		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	15 9	7462 3	Y	15	94	
10		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	17 9	7930 3	Y	91	185	
11		7740 X	7701	-0-	-39	-0-	39 1	7664 3	Y	-0-	185	
							100 9					
							37 1					

PETTY, T. F. GU		WELL #:	2	RRCID ->	200132	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7350 - 8856	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	200135	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7301 - 7695	
06		6540 X	6263	-0-	-277	-0-	205 1	6058 3	N	-0-	-0-	
07		6758 X	6334	-0-	-424	-0-	223 1	6111 3	N	-0-	-0-	
08		6758 X	6434	-0-	-324	-0-	226 1	6208 3	N	-0-	-0-	
09		6480 X	6348	-0-	-132	-0-	205 1	6143 3	N	-0-	-0-	
10		6634 X	6451	-0-	-183	-0-	31 1	6420 3	N	-0-	-0-	
*11		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	32 1	6618 3	N	-0-	-0-	

FOSTER, WANDA		WELL #:	3	RRCID ->	200185	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7343 - 7720	
06		6780 X	5457	-0-	-1323	-0-	188 1	5269 2	N	-0-	-0-	
07		6386 X	5546	-0-	-840	-0-	190 1	5356 2	N	-0-	-0-	
08		6138 X	5546	-0-	-592	-0-	193 1	5353 2	N	-0-	-0-	
09		5760 X	5329	-0-	-431	-0-	181 1	5148 2	N	-0-	-0-	
10		5859 X	5296	-0-	-563	-0-	178 1	5118 2	N	-0-	-0-	
11		5460 X	4990	-0-	-470	-0-	164 1	4826 2	N	-0-	-0-	

EDWARDS		WELL #:	1	RRCID ->	200193	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6050 - 6172	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TROXELL, P. K. GU		WELL #:	9	RRCID ->	200194	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7305 - 7770
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	193 1	5616 3	N	-0-	-0-	
07	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	209 1	5778 3	N	-0-	-0-	
08	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	207 1	5687 3	N	-0-	-0-	
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	183 1	5482 3	N	-0-	-0-	
10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	28 1	5782 3	N	-0-	-0-	
*11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	27 1	5597 3	N	-0-	-0-	

SHOOP "A"		WELL #:	9	RRCID ->	200203	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7362 - 7800
06	480 N	226	-0-	-254	-0-	6 1	220 3	N	-0-	-0-	
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	7 1	191 3	N	-0-	-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PIRKLE, LORENE		WELL #:	12	RRCID ->	200205	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	8631	PERF.	7834 - 8480
06	4470 X	4322	-0-	-148	-0-	141 1	4181 3	N	-0-	-0-	
07	4619 X	4438	-0-	-181	-0-	153 1	4285 3	N	-0-	-0-	
08	4588 X	4272	-0-	-316	-0-	151 1	4121 3	N	-0-	-0-	
09	4440 X	4349	-0-	-91	-0-	141 1	4208 3	N	-0-	-0-	
10	4526 X	4476	-0-	-50	-0-	22 1	4454 3	N	-0-	-0-	
11	4320 X	4267	-0-	-53	-0-	21 1	4246 3	N	-0-	-0-	

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	24	RRCID ->	200211	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7286 - 7788
06	1800 N	1752	-0-	-48	-0-	63 1	1689 3	Y	-0-	-0-	
07	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	63 1	1686 3	Y	-0-	-0-	
08	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	62 1	1661 3	Y	-0-	-0-	
09	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	58 1	1601 3	Y	-0-	-0-	
10	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	8 1	1687 3	Y	-0-	-0-	
11	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	8 1	1631 3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	26	RRCID ->	200214	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7152 - 7640
06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	47 1	1319 3	Y	-0-	-0-	
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	55 1	1373 3	Y	-0-	-0-	
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	55 1	1366 3	Y	-0-	-0-	
09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	47 1	1297 3	Y	-0-	-0-	
10	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	7 1	1384 3	Y	-0-	-0-	
11	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	6 1	1324 3	Y	-0-	-0-	

BOYD		WELL #:	6	RRCID ->	200224	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	8833	PERF.	7852 - 8602
06	2160 N	2131	-0-	-29	-0-	57 1	517 2	Y	1	1 1	-0-
						1556 3	1 9				
07	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	62 1	525 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1580 3					
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	61 1	539 2	Y	20	20 1	-0-
						1622 3	22 9				
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	58 1	526 2	Y	10	10 1	-0-
						1580 3	11 9				
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	8 1	548 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1702 3					
*11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	8 1	523 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1631 3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	21390 X	19626	-0-	-1764	-0-	670	1	18912	3	Y	40					55
07	22103 X	19863	-0-	-2240	-0-	44	9	720	1	Y	20					75
08	22072 X	19511	-0-	-2561	-0-	22	9	706	1	Y	-0-	44	1			23
09	20910 X	18429	-0-	-2481	-0-	623	1	623	1	Y	2		2	1		23
10	20832 X	18787	-0-	-2045	-0-	2	9	91	1	Y	-0-					23
11	19590 X	18071	-0-	-1519	-0-	87	1	18696	3	Y	-0-					23

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

06	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	47	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1249	3	50	1	Y	-0-					-0-
08	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1250	3	49	1	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1256	3	46	1	Y	10					10
*10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1196	3	6	1	Y	26	36	1			-0-
11	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	1298	3	6	1	Y	-0-					-0-
						1243	3	29	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

06	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	41	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	1180	3	44	1	Y	14					14
08	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1215	3	43	1	Y	3					17
09	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1177	3	41	1	Y	-0-					17
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1116	3	7	1	Y	11					28
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1414	3	6	1	Y	-0-	25	1			3
						1220	3	12	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	Y	6					34
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1388	3	44	1	Y	-0-	32	1			2
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	1144	3	60	1	Y	2	2	1			2
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1603	3	46	1	Y	8					10
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	1211	3	8	1	Y	3					13
*11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1602	3	7	1	Y	2					15
						1496	3	3	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	148	1	3918	3	N	76	168 1	36
07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	84	9	4313	3	N	73		109
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	80	9	4082	3	N	81		190
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	164	1	3923	3	N	68	169 1	89
*10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	89	9	4215	3	Y	67	73 1	83
*11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	21	1	4161	3	Y	75	68 1	90
						74	9						
						20	1						
						83	9						
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400													
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	126	1	3307	3	N	22	178 1	75
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	24	9	3573	3	N	32		107
08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	142	1	3560	3	N	36		143
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	35	9	3755	3	Y	21	73 1	91
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	139	1	3934	3	Y	42	4 1	129
*11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	40	9	3790	3	Y	24	73 1	80
						138	1						
						23	9						
						19	1						
						46	9						
						18	1						
						26	9						
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819													
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	900	1	972	3	N	-0-		-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	957	1	1572	3	N	-0-		-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	949	1	1353	3	N	-0-		-0-
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	900	1	961	3	N	-0-		-0-
10	2542 N	1692	-0-	-850	-0-	904	1	788	3	N	-0-		-0-
11	2220 N	1116	-0-	-1104	-0-	871	1	245	3	N	-0-		-0-
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900													
*06	41751 X	41751	-0-	-0-	-0-	1436	1	40315	2	N	-0-		-0-
07	40950 X	40950	-0-	-0-	-0-	1402	1	39548	2	N	-0-		-0-
08	39092 X	39092	-0-	-0-	-0-	1361	1	37731	2	N	-0-		-0-
09	35051 X	35051	-0-	-0-	-0-	1190	1	33861	2	N	-0-		-0-
10	32857 X	32857	-0-	-0-	-0-	1106	1	31751	2	N	-0-		-0-
*11	32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	1073	1	31531	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7070 - 7534			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	N	-0-			7
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	N	-0-			7
08	558 N	436	-0-	-122	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-			7
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	N	-0-			7
10	651 N	522	-0-	-129	-0-	-0-	3	1	519	3	N	-0-			7
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-			7

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9200 - 10604			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7000 - 7260			
06	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	5940	2	N	-0-			-0-
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	6111	2	N	-0-			-0-
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	6152	2	N	-0-			-0-
09	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	5926	2	N	-0-			-0-
10	6200 X	6128	-0-	-72	-0-	-0-	206	1	5922	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	5905	-0-	-95	-0-	-0-	194	1	5711	2	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003										TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7023 - 7494			
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	-0-	28	1	780	3	Y	-0-			-0-
07	837 N	825	-0-	-12	-0-	-0-	31	1	794	3	Y	-0-			-0-
08	806 N	804	-0-	-2	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	-0-			-0-
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	-0-	29	1	753	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	-0-	4	1	794	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003										TOTAL DEPTH	8644	PERF. 7760 - 8477			
06	5910 X	5565	-0-	-345	-0-	-0-	121	1	5444	3	Y	-0-			-0-
07	6045 X	5653	-0-	-392	-0-	-0-	134	1	5519	3	Y	-0-			-0-
08	6107 X	5874	-0-	-233	-0-	-0-	202	1	5672	3	Y	-0-			-0-
09	5910 X	5907	-0-	-3	-0-	-0-	190	1	5717	3	Y	-0-			-0-
10	6107 X	5609	-0-	-498	-0-	-0-	27	1	5582	3	Y	-0-			-0-
11	5670 X	5152	-0-	-518	-0-	-0-	25	1	5127	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7177 - 7559			
06	3330 X	3240	-0-	-90	-0-	-0-	106	1	3134	3	N	-0-			-0-
07	3534 X	3326	-0-	-208	-0-	-0-	115	1	3211	3	N	-0-			-0-
08	3534 X	3180	-0-	-354	-0-	-0-	108	1	3072	3	N	-0-			-0-
09	3420 X	2971	-0-	-449	-0-	-0-	94	1	2877	3	N	-0-			-0-
10	3472 X	2878	-0-	-594	-0-	-0-	14	1	2864	3	N	-0-			-0-
11	3240 X	2708	-0-	-532	-0-	-0-	13	1	2695	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003										TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7380 - 7856			
06	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	-0-	78	1	3467	3	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	-0-	87	1	3531	3	Y	-0-			-0-
08	3968 X	3574	-0-	-394	-0-	-0-	86	1	3488	3	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3414	-0-	-366	-0-	-0-	72	1	3342	3	Y	-0-			-0-
10	3782 X	3497	-0-	-285	-0-	-0-	17	1	3480	3	Y	-0-			-0-
11	3540 X	3442	-0-	-98	-0-	-0-	17	1	3425	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
06		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	82	1	3653	3	N	-0-		-0-
07		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	92	1	3753	3	N	-0-		-0-
08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	93	1	3770	3	N	-0-		-0-
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	119	1	3634	3	N	-0-		-0-
10		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	108	1	3802	3	N	-0-		-0-
*11		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	122	1	3756	3	N	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614														
06		5040 X	4687	-0-	-353	-0-	167	1	4520	3	Y	-0-		8
07		5208 X	4853	-0-	-355	-0-	180	1	4673	3	Y	-0-		8
08		4898 X	4729	-0-	-169	-0-	177	1	4552	3	Y	-0-		8
09		4740 X	4493	-0-	-247	-0-	157	1	4336	3	Y	-0-		8
10		4867 X	4581	-0-	-286	-0-	22	1	4559	3	Y	-0-		8
11		4710 X	4401	-0-	-309	-0-	21	1	4380	3	Y	-0-		8

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059															
06		1710 N	1667	-0-	-43	-0-	58	1	1607	3	Y	2		2	
07		1736 N	1728	-0-	-8	-0-	63	1	1659	3	Y	5		7	
08		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	3	Y	3		10	
09		1680 N	1667	-0-	-13	-0-	58	1	1607	3	Y	2		12	
10		1736 N	1711	-0-	-25	-0-	8	1	1697	3	Y	5	17	1	-0-
11		1710 N	1628	-0-	-82	-0-	8	1	1619	3	Y	1	1	1	-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254																	
06		24510 X	22557	-0-	-1953	-0-	829	1	21677	3	Y	46		80			
07		25327 X	23079	-0-	-2248	-0-	51	9	895	1	22163	3	Y	19	99		
08		24242 X	22679	-0-	-1563	-0-	21	9	875	1	21752	3	Y	47	146		
09		23460 X	21148	-0-	-2312	-0-	52	9	772	1	20355	3	Y	19	162	1	3
10		23653 X	21462	-0-	-2191	-0-	21	9	104	1	21318	3	Y	36		39	
11		22560 X	20673	-0-	-1887	-0-	40	9	100	1	20542	3	Y	28		67	

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676														
06		840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07		899 N	699	-0-	-200	-0-	24	1	675	2	N	-0-		-0-
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	N	-0-		-0-
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-		-0-
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	N	-0-		-0-
11		930 N	725	-0-	-205	-0-	24	1	701	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6720	X	6339	-0-	-381	-0-	218 1	6121 2	N	-0-		-0-
07	6789	X	6465	-0-	-324	-0-	221 1	6244 2	N	-0-		-0-
08	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	223 1	6196 2	N	-0-		-0-
09	6480	X	6173	-0-	-307	-0-	210 1	5963 2	N	-0-		-0-
10	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	209 1	6006 2	N	-0-		-0-
11	6330	X	5905	-0-	-425	-0-	194 1	5711 2	N	-0-		-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568												
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	145 1	4075 2	N	-0-		-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	146 1	4113 2	N	-0-		-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	142 1	3948 2	N	-0-		-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	137 1	3885 2	N	-0-		-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	135 1	3881 2	N	-0-		-0-
*11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	122 1	3582 2	N	-0-		-0-
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555												
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	230 1	5912 3	Y	15		52
07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	254 1	6114 3	Y	8	57 1	3
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	252 1	6136 3	Y	14	3 1	14
09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	239 1	6089 3	Y	16		30
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	37 1	7569 3	Y	15	41 1	4
*11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	32 1	6494 3	Y	16	2 1	18
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723												
06	8700	X	7595	-0-	-1105	-0-	164 1	7431 3	N	-0-		-0-
07	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	176 1	7196 3	N	-0-		-0-
08	8370	X	7626	-0-	-744	-0-	182 1	7444 3	N	-0-		-0-
09	8100	X	7086	-0-	-1014	-0-	150 1	6936 3	N	-0-		-0-
10	8246	X	7219	-0-	-1027	-0-	23 1	7196 3	N	-0-		-0-
11	7590	X	7036	-0-	-554	-0-	34 1	7002 3	N	-0-		-0-
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433												
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	202 1	5657 3	Y	3		10
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	220 1	5851 3	Y	1		11
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	217 1	5822 3	Y	32	40 1	3
09	5820	X	5748	-0-	-72	-0-	198 1	5544 3	Y	5	1 1	7
10	6014	X	5921	-0-	-93	-0-	29 1	5890 3	Y	2		9
11	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	28 1	5697 3	Y	4		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12960	X	12403	-0-	-557	-0-	399	1	12004	3	N	-0-			-0-
07	13392	X	13290	-0-	-102	-0-	459	1	12831	3	N	-0-			-0-
08	13392	X	12564	-0-	-828	-0-	430	1	12134	3	N	-0-			-0-
09	12570	X	11954	-0-	-616	-0-	378	1	11576	3	N	-0-			-0-
10	13299	X	12134	-0-	-1165	-0-	59	1	12075	3	N	-0-			-0-
11	12870	X	11573	-0-	-1297	-0-	56	1	11517	3	N	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928															
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	842	3	N	-0-			-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	31	1	781	3	N	-0-			-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	3	N	-0-			-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	N	-0-			-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	N	-0-			-0-
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	892	3	N	-0-			-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303															
06	4440	X	4412	-0-	-28	-0-	110	1	1074	2	Y	-0-			-0-
							3228	3							
07	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	120	1	1103	2	Y	-0-			-0-
							3320	3							
08	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	119	1	1096	2	Y	-0-			-0-
							3298	3							
09	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-			-0-
							3178	3							
10	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	17	1	1092	2	Y	-0-			-0-
							3382	3							
11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	15	1	1021	2	Y	-0-			-0-
							3183	3							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013															
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	194	1	5459	2	N	-0-			-0-
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	199	1	5615	2	N	-0-			-0-
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	215	1	5972	2	N	-0-			-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	202	1	5746	2	N	-0-			-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	199	1	5711	2	N	-0-			-0-
*11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	198	1	5824	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604															
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	936	1	3279	3	N	-0-			20
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	932	1	3431	3	N	-0-			20
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	834	1	3193	3	N	-0-			20
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	936	1	3222	3	N	-0-			20
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	853	1	3211	3	N	-0-			20
*11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	825	1	3157	3	N	-0-			20

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758															
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	57	1	1456	3	Y	-0-			-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	62	1	1484	3	Y	-0-			-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	-0-			-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	58	1	1470	3	Y	-0-			-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-			-0-
*11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	9	1	1902	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	15	RRCID ->	200582	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8491 - 10123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2570 N	2570	-0-	-0-	55 1	2515 3	Y	-0-		-0-
07		2704 N	2704	-0-	-0-	66 1	2638 3	Y	-0-		-0-
08		2806 N	2806	-0-	-0-	67 1	2739 3	Y	-0-		-0-
09		2673 N	2673	-0-	-0-	60 1	2613 3	Y	-0-		-0-
10		2733 N	2733	-0-	-0-	9 1	2724 3	Y	-0-		-0-
*11		2646 N	2646	-0-	-0-	13 1	2633 3	Y	-0-		-0-

BURNS, ANNA BETH		WELL #:	17	RRCID ->	200583	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	7574 - 8180
06		440 N	440	-0-	-0-	13 1	427 3	N	-0-		-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	13 1	423 3	N	2		2
						2 9					
08		469 N	469	-0-	-0-	18 1	451 3	N	-0-		2
09		612 N	612	-0-	-0-	18 1	594 3	N	-0-		2
10		682 N	682	-0-	-0-	3 1	679 3	N	-0-		2
*11		608 N	608	-0-	-0-	3 1	605 3	N	-0-		2

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	25	RRCID ->	200666	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7068 - 7384
06		2991 X	2991	-0-	-0-	103 1	2888 2	N	-0-		-0-
07		3176 X	3176	-0-	-0-	109 1	3067 2	N	-0-		-0-
08		2687 X	2687	-0-	-0-	94 1	2593 2	N	-0-		-0-
09		3268 X	3268	-0-	-0-	111 1	3157 2	N	-0-		-0-
10		2418 X	2337	-0-	-81	79 1	2258 2	N	-0-		-0-
11		2340 X	892	-0-	-1448	29 1	863 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	26	RRCID ->	200667	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7082 - 7366
06		2850 X	2705	-0-	-145	93 1	2612 2	N	-0-		-0-
07		2875 X	2875	-0-	-0-	98 1	2777 2	N	-0-		-0-
08		2959 X	2959	-0-	-0-	103 1	2856 2	N	-0-		-0-
09		2908 X	2908	-0-	-0-	99 1	2809 2	N	-0-		-0-
10		2968 X	2968	-0-	-0-	100 1	2868 2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2820	-0-	-30	93 1	2727 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	27	RRCID ->	200668	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7078 - 7370
06		480 N	480	-0-	-0-	17 1	463 2	N	-0-		-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	18 1	505 2	N	-0-		-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	17 1	464 2	N	-0-		-0-
09		526 N	526	-0-	-0-	18 1	508 2	N	-0-		-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	19 1	551 2	N	-0-		-0-
*11		502 N	502	-0-	-0-	17 1	485 2	N	-0-		-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	11	RRCID ->	200725	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	7832 - 8400
06		1530 N	1491	-0-	-39	35 1	1456 3	N	-0-		-0-
07		1488 N	1429	-0-	-59	34 1	1395 3	N	-0-		-0-
08		1479 N	1479	-0-	-0-	34 1	1445 3	N	-0-		-0-
09		1500 N	990	-0-	-510	18 1	972 3	N	-0-		-0-
10		1426 N	1006	-0-	-420	3 1	1003 3	N	-0-		-0-
11		1440 N	797	-0-	-643	3 1	794 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004										TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7756 -	8340	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	1846	-0-	-254	-0-	42	1	1804	3	N	-0-			-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	59	1	2369	3	N	-0-			-0-
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	67	1	2772	3	N	-0-			-0-
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	60	1	2559	3	N	-0-			-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	7	1	2194	3	N	-0-			-0-
*11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	7	1	2128	3	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004										TOTAL DEPTH	8666	PERF. 7794 -	8470	
*12	4619 X	4545	-0-	-74	-0-	115	1	4430	3	Y	-0-			43
*01	4619 X	4487	-0-	-132	-0-	110	1	4377	3	Y	-0-			43
*02	4321 X	4187	-0-	-134	-0-	102	1	4085	3	Y	-0-			43
*03	4557 X	4436	-0-	-121	-0-	105	1	4331	3	Y	-0-			43
*04	4410 X	4345	-0-	-65	-0-	102	1	4243	3	Y	-0-			43
*05	4557 X	4477	-0-	-80	-0-	106	1	4371	3	Y	-0-			43
*06	4350 X	4335	-0-	-15	-0-	101	1	4234	3	Y	-0-			43
*07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	164	1	4336	3	Y	-0-			43
*08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	162	1	4409	3	Y	-0-			43
*09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	152	1	4334	3	Y	-0-			43
*10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	23	1	4605	3	Y	-0-			43
*11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	22	1	4477	3	Y	-0-			43

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004										TOTAL DEPTH	7408	PERF. 6890 -	7118	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004										TOTAL DEPTH	7689	PERF. 7206 -	7484	
06	14730 X	11838	-0-	-2892	-0-	428	1	11410	2	N	-0-			-0-
07	14322 X	11855	-0-	-2467	-0-	415	1	11440	2	N	-0-			-0-
08	13547 X	11482	-0-	-2065	-0-	413	1	11069	2	N	-0-			-0-
09	12690 X	10709	-0-	-1981	-0-	374	1	10335	2	N	-0-			-0-
10	12648 X	10653	-0-	-1995	-0-	379	1	10274	2	N	-0-			-0-
11	11850 X	10146	-0-	-1704	-0-	345	1	9801	2	N	-0-			-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015										TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7050 -	7334	
06	11700 X	10538	-0-	-1162	-0-	373	1	10165	2	N	-0-			-0-
07	12090 X	10550	-0-	-1540	-0-	372	1	10178	2	N	-0-			-0-
08	11594 X	10359	-0-	-1235	-0-	363	1	9996	2	N	-0-			-0-
09	10860 X	9657	-0-	-1203	-0-	339	1	9318	2	N	-0-			-0-
10	11067 X	9861	-0-	-1206	-0-	350	1	9511	2	N	-0-			-0-
11	10530 X	9405	-0-	-1125	-0-	320	1	9085	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004										TOTAL DEPTH	7459	PERF. 7006 -	7240	
06	990 N	965	-0-	-25	-0-	29	1	936	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	850	-0-	-235	-0-	28	1	822	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	32	1	969	2	N	-0-			-0-
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	31	1	904	2	N	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-			-0-
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	31	1	906	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CRANZ				WELL #:	2	RRCID ->	200897	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7730 - 9408
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
JARVIS-COHEN				WELL #:	2	RRCID ->	200898	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7053 - 7298
06	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	45	1	1148	2	N	-0-	-0-
07	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	49	1	1291	2	N	-0-	-0-
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	47	1	1218	2	N	-0-	-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	44	1	1157	2	N	-0-	-0-
10	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	43	1	1111	2	N	-0-	-0-
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	41	1	1087	2	N	-0-	-0-
VISTA MANUFACTURING				WELL #:	6	RRCID ->	200899	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7858 - 8546
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	71	1	1576	2	Y	-0-	-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	75	1	1752	2	Y	-0-	-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1687	2	Y	-0-	-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	82	1	1610	2	Y	-0-	-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-	-0-
11	1590	N	1235	-0-	-355	-0-	63	1	1172	2	Y	-0-	-0-
CHAPEL HILL				WELL #:	G 1	RRCID ->	200900	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	6848 - 7076
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
CHAPEL HILL				WELL #:	G 2	RRCID ->	200904	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7238 - 7470
06	3000	N	3292	-0-	292	1403	397	1	2895	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	6544	-0-	3444	4847	735	1	5809	2	N	-0-	-0-
08	10279	X	5432	-0-	-4847	-0-	698	1	4734	2	N	-0-	-0-
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	659	1	4533	2	N	-0-	-0-
*10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	437	1	2927	2	N	-0-	-0-
11	2700	X	2341	-0-	-359	-0-	291	1	2050	2	N	-0-	-0-
VANN CATTLE YARDS				WELL #:	B 1	RRCID ->	200914	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7042 - 7268
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	44	1	1182	2	N	-0-	-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	63	1	1760	2	N	-0-	-0-
08	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	46	1	1247	2	N	-0-	-0-
*09	1230	N	836	-0-	-394	-0-	30	1	806	2	N	-0-	-0-
*10	1829	N	969	-0-	-860	-0-	46	1	923	2	N	-0-	-0-
11	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	42	1	1051	2	N	-0-	-0-
VANN CATTLE YARDS				WELL #:	B 2	RRCID ->	200915	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7306 - 7538
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	40	1	1080	2	N	-0-	-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	2	N	-0-	-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	2	N	-0-	-0-
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	56	1	1537	2	N	-0-	-0-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	2	N	-0-	-0-
*11	3000	N	3857	-0-	857	857	983	1	2874	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	164	1	4417	2	N	-0-		-0-
07		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	157	1	4445	2	N	-0-		-0-
08		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	160	1	4355	2	N	-0-		-0-
09		4290 X	4219	-0-	-71	-0-	149	1	4070	2	N	-0-		-0-
10		4433 X	4407	-0-	-26	-0-	158	1	4249	2	N	-0-		-0-
11		4290 X	4167	-0-	-123	-0-	149	1	4018	2	N	-0-		-0-
OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984														
06		2190 N	2128	-0-	-62	-0-	79	1	2047	3	Y	2		12
07		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	86	1	2125	3	Y	13	25	1
08		2201 N	2199	-0-	-2	-0-	85	1	2113	3	Y	1	1	1
09		2130 N	2113	-0-	-17	-0-	75	1	2038	3	Y	-0-		-0-
10		2232 N	2151	-0-	-81	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-		-0-
11		2130 N	2104	-0-	-26	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-		-0-
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322														
06		5400 X	4947	-0-	-453	-0-	168	1	4779	3	Y	-0-		7
07		5580 X	5090	-0-	-490	-0-	183	1	4907	3	Y	-0-		7
08		5394 X	4904	-0-	-490	-0-	179	1	4725	3	Y	-0-		7
09		5070 X	4737	-0-	-333	-0-	158	1	4579	3	Y	-0-		7
10		5177 X	4775	-0-	-402	-0-	23	1	4752	3	Y	-0-		7
11		4950 X	4497	-0-	-453	-0-	22	1	4475	3	Y	-0-		7
BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-		-0-
*10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	458	1	3289	2	N	-0-		-0-
*11		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	649	1	4906	2	N	-0-		-0-
NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444														
06		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	204	1	5503	2	N	-0-		-0-
07		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	195	1	5430	2	N	-0-		-0-
08		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	186	1	5087	2	N	-0-		-0-
09		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	151	1	4172	2	N	-0-		-0-
10		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	168	1	4645	2	N	-0-		-0-
*11		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	167	1	4668	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
NICHOLSON		WELL #: 9		RRCID -> 201046		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	277 1	6116 2	Y	-0-	-0-
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	234 1	5555 2	Y	-0-	-0-
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	209 1	5016 2	Y	-0-	-0-
09	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	231 1	4520 2	Y	-0-	-0-
10	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2		Y	-0-	-0-
*11	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	226 1	4195 2	Y	-0-	-0-

YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #: 5		RRCID -> 201061		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146		
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	18 1	501 3	Y	-0-	2
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	20 1	509 3	Y	-0-	2
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	19 1	492 3	Y	-0-	2
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18 1	494 3	Y	-0-	2
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	2 1	480 3	Y	-0-	2
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	2 1	448 3	Y	-0-	2

MILLER, WILLIAM "D"		WELL #: 3		RRCID -> 201063		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446		
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	63 1	1770 3	Y	-0-	-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	43 1	1089 3	Y	-0-	-0-
08	1829 N	765	-0-	-1064	-0-	30 1	735 3	Y	-0-	-0-
09	1830 N	747	-0-	-1083	-0-	29 1	718 3	Y	-0-	-0-
10	1147 N	720	-0-	-427	-0-	4 1	716 3	Y	-0-	-0-
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	7 1	1430 3	Y	-0-	-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 201069		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970		
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	137 1	3839 2	N	-0-	-0-
07	4061 X	3960	-0-	-101	-0-	136 1	3824 2	N	-0-	-0-
08	4092 X	3664	-0-	-428	-0-	128 1	3536 2	N	-0-	-0-
09	3960 X	3472	-0-	-488	-0-	118 1	3354 2	N	-0-	-0-
10	4092 X	3576	-0-	-516	-0-	120 1	3456 2	N	-0-	-0-
11	3960 X	3485	-0-	-475	-0-	115 1	3370 2	N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 201071		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706		
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 201202		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050		
06	2490 N	2413	-0-	-77	-0-	54 1	2359 3	N	-0-	-0-
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	66 1	2588 3	N	-0-	-0-
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	65 1	2508 3	N	-0-	-0-
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	53 1	2406 3	N	-0-	-0-
10	2666 N	2545	-0-	-121	-0-	8 1	2537 3	N	-0-	-0-
11	2490 N	2418	-0-	-72	-0-	12 1	2406 3	N	-0-	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #: 16		RRCID -> 201203		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081		
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	59 1	1732 3	Y	-0-	-0-
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	63 1	1774 3	Y	-0-	-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	62 1	1784 3	Y	-0-	-0-
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	59 1	1731 3	Y	-0-	-0-
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	9 1	1829 3	Y	-0-	-0-
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	9 1	1778 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003											TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7458 - 8050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1500 N	1478	-0-	-22	-0-	48 1	1430 3	Y	-0-				-0-
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	57 1	1548 3	Y	-0-				-0-
08		1581 N	1552	-0-	-29	-0-	56 1	1496 3	Y	-0-				-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	48 1	1457 3	Y	-0-				-0-
10		1612 N	1492	-0-	-120	-0-	7 1	1485 3	Y	-0-				-0-
*11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	8 1	1604 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003											TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7450 - 7880	
06		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	72 1	2224 3	N	-0-				-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	71 1	2026 3	N	-0-				-0-
08		2356 N	1176	-0-	-1180	-0-	39 1	1137 3	N	-0-				-0-
09		2310 N	936	-0-	-1374	-0-	30 1	906 3	N	-0-				-0-
10		2108 N	1434	-0-	-674	-0-	7 1	1427 3	N	-0-				-0-
*11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	10 1	1990 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003											TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8455 - 9832	
06		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	141 1	4160 3	N	-0-				-0-
07		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	164 1	4439 3	N	-0-				-0-
08		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	163 1	4408 3	N	-0-				-0-
09		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	146 1	4253 3	N	-0-				-0-
10		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	22 1	4494 3	N	-0-				-0-
*11		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	21 1	4415 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003											TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7614 - 8131	
06		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	79 1	3530 3	N	-0-				-0-
07		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	88 1	3587 3	N	-0-				-0-
08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	86 1	3448 3	N	-0-				-0-
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	71 1	3290 3	N	-0-				-0-
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	16 1	3365 3	N	-0-				-0-
*11		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	16 1	3213 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003											TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7438 - 7980	
06		3480 X	3410	-0-	-70	-0-	110 1	3300 3	N	-0-				-0-
07		3596 X	3502	-0-	-94	-0-	122 1	3380 3	N	-0-				-0-
08		3596 X	3491	-0-	-105	-0-	120 1	3371 3	N	-0-				-0-
09		3480 X	3362	-0-	-118	-0-	106 1	3256 3	N	-0-				-0-
10		3596 X	3452	-0-	-144	-0-	17 1	3435 3	N	-0-				-0-
11		3420 X	3271	-0-	-149	-0-	16 1	3255 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003											TOTAL DEPTH	8244	PERF. 7496 - 8022	
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	36 1	1050 3	N	-0-				-0-
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	39 1	1060 3	N	-0-				-0-
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	39 1	1082 3	N	-0-				-0-
09		1080 N	1066	-0-	-14	-0-	35 1	1031 3	N	-0-				-0-
10		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	5 1	1076 3	N	-0-				-0-
11		1080 N	1023	-0-	-57	-0-	5 1	1018 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004											TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7538 - 8080	
06		2280 N	2218	-0-	-62	-0-	70 1	2148 3	N	-0-				-0-
07		2356 N	2324	-0-	-32	-0-	83 1	2241 3	N	-0-				-0-
08		2356 N	2320	-0-	-36	-0-	82 1	2238 3	N	-0-				-0-
09		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	70 1	2151 3	N	-0-				-0-
10		2325 N	2291	-0-	-34	-0-	11 1	2280 3	N	-0-				-0-
11		2250 N	2233	-0-	-17	-0-	11 1	2222 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	7	RRCID ->	201455	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7204 - 7642
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7830 X	6427	-0-	-1403	-0-	216 1	6211 3	N	-0-	-0-	-0-
07	7812 X	6489	-0-	-1323	-0-	228 1	6261 3	N	-0-	-0-	-0-
08	7502 X	6365	-0-	-1137	-0-	224 1	6141 3	N	-0-	-0-	-0-
09	7050 X	6038	-0-	-1012	-0-	199 1	5839 3	N	-0-	-0-	-0-
10	7006 X	6142	-0-	-864	-0-	30 1	6112 3	N	-0-	-0-	-0-
11	6420 X	5895	-0-	-525	-0-	28 1	5867 3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:	9	RRCID ->	201456	COMPL. DATE	10/26/2015	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7298 - 7712
06	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	375 1	11121 3	N	-0-	-0-	-0-
07	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	418 1	11578 3	N	-0-	-0-	-0-
08	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	383 1	10594 3	N	-0-	-0-	-0-
09	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	330 1	9874 3	N	-0-	-0-	-0-
10	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	50 1	10130 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	48 1	9980 3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	9	RRCID ->	201457	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7260 - 7710
06	5100 X	5015	-0-	-85	-0-	170 1	4845 3	Y	-0-	-0-	3
07	5270 X	5105	-0-	-165	-0-	183 1	4922 3	Y	-0-	-0-	3
08	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	193 1	5253 3	Y	-0-	-0-	3
09	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	176 1	5174 3	Y	-0-	-0-	3
10	5270 X	5229	-0-	-41	-0-	25 1	5204 3	Y	-0-	-0-	3
11	5100 X	4900	-0-	-200	-0-	24 1	4876 3	Y	-0-	-0-	3

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	8	RRCID ->	201458	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7239 - 7690
06	8730 X	7203	-0-	-1527	-0-	239 1	6964 3	N	-0-	-0-	-0-
07	8556 X	7162	-0-	-1394	-0-	253 1	6909 3	N	-0-	-0-	-0-
08	8277 X	7116	-0-	-1161	-0-	250 1	6866 3	N	-0-	-0-	-0-
09	7830 X	6714	-0-	-1116	-0-	222 1	6492 3	N	-0-	-0-	-0-
10	7657 X	6843	-0-	-814	-0-	33 1	6810 3	N	-0-	-0-	-0-
11	7200 X	6594	-0-	-606	-0-	32 1	6562 3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:	4	RRCID ->	201459	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6929 - 7399
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	63 1	1670 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	67 1	1701 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	67 1	1685 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	59 1	1636 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	8 1	1730 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	8 1	1662 3	Y	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:	8	RRCID ->	201460	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7020 - 7464
06	8550 X	7842	-0-	-708	-0-	275 1	7567 3	Y	-0-	-0-	17
07	8835 X	7719	-0-	-1116	-0-	285 1	7434 3	Y	-0-	-0-	17
08	8711 X	7597	-0-	-1114	-0-	281 1	7316 3	Y	-0-	-0-	17
09	8250 X	7000	-0-	-1250	-0-	242 1	6758 3	Y	-0-	-0-	17
10	8525 X	7041	-0-	-1484	-0-	34 1	7007 3	Y	-0-	-0-	17
11	7830 X	6596	-0-	-1234	-0-	32 1	6564 3	Y	-0-	-0-	17

SANI		WELL #:	2	RRCID ->	201614	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9425 - 10619
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		18180 X	14544	-0-	-3636	-0-	500	1	14044	2	N	-0-
07		18786 X	11399	-0-	-7387	-0-	390	1	11009	2	N	-0-
08		17484 X	15664	-0-	-1820	-0-	545	1	15119	2	N	-0-
09		18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	628	1	17863	2	N	-0-
10		18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	612	1	17563	2	N	-0-
*11		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	517	1	15196	2	N	-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698												
06		2850 X	2424	-0-	-426	-0-	86	1	2338	3	N	-0-
07		2883 X	2666	-0-	-217	-0-	99	1	2567	3	N	-0-
08		2852 X	2425	-0-	-427	-0-	92	1	2333	3	N	-0-
09		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	87	1	2410	3	N	-0-
10		2666 N	2584	-0-	-82	-0-	13	1	2571	3	N	-0-
*11		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	13	1	2589	3	N	-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250												
06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	166	1	4451	3	Y	11
07		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	179	1	4525	3	Y	17
08		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	176	1	4385	3	Y	7
09		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	167	1	4365	3	Y	13
10		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	23	1	4716	3	Y	16
*11		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	24	1	4870	3	Y	18

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097												
06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1677	3	Y	14
07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	67	1	1735	3	Y	13
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	73	1	1814	3	Y	-0-
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	63	1	1656	3	Y	5
10		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	8	1	1691	3	Y	3
11		1710 N	1602	-0-	-108	-0-	8	1	1583	3	Y	10

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SHELTON, J. TOM		WELL #:	5	RRCID ->	201744	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7730 - 9838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		6270 X	6140	-0-	-130	-0-	211 1	5929 2	N	-0-	-0-
07		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	223 1	6294 2	N	-0-	-0-
08		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	228 1	6331 2	N	-0-	-0-
09		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	216 1	6145 2	N	-0-	-0-
10		6510 X	6368	-0-	-142	-0-	214 1	6154 2	N	-0-	-0-
11		6360 X	6137	-0-	-223	-0-	202 1	5935 2	N	-0-	-0-

LAU GU "A"		WELL #:	1	RRCID ->	201745	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7889 - 10408
06		7740 X	7441	-0-	-299	-0-	171 1	7270 2	N	-0-	-0-
07		7998 X	7724	-0-	-274	-0-	176 1	7548 2	N	-0-	-0-
08		7936 X	7717	-0-	-219	-0-	179 1	7538 2	N	-0-	-0-
09		7680 X	7254	-0-	-426	-0-	164 1	7090 2	N	-0-	-0-
10		7843 X	7540	-0-	-303	-0-	169 1	7371 2	N	-0-	-0-
11		7470 X	7319	-0-	-151	-0-	241 1	7078 2	N	-0-	-0-

ANDERSON, M. G.		WELL #:	1	RRCID ->	201746	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	8750 - 10004
06		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	233 1	6735 3	Y	-0-	-0-
07		7192 X	5815	-0-	-1377	-0-	208 1	5607 3	Y	-0-	-0-
08		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	287 1	7770 3	Y	-0-	-0-
09		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	234 1	6852 3	Y	-0-	-0-
10		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	35 1	7191 3	Y	-0-	-0-
11		6960 X	6942	-0-	-18	-0-	34 1	6908 3	Y	-0-	-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	201747	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6794 - 7058
06		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	81 1	2286 2	N	-0-	-0-
07		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	81 1	2293 2	N	-0-	-0-
08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	85 1	2369 2	N	-0-	-0-
09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	81 1	2293 2	N	-0-	-0-
10		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	81 1	2327 2	N	-0-	-0-
*11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	73 1	2159 2	N	-0-	-0-

LAWSON, C. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	201748	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	9400 - 10405
06		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	90 1	4000 3	Y	-0-	-0-
07		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	100 1	4045 3	Y	-0-	-0-
08		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	149 1	4071 3	Y	-0-	-0-
09		3960 X	3162	-0-	-798	-0-	105 1	3057 3	Y	-0-	-0-
10		4092 X	3555	-0-	-537	-0-	17 1	3538 3	Y	-0-	-0-
11		3960 X	3934	-0-	-26	-0-	19 1	3915 3	Y	-0-	-0-

WALTON, ESTELLE		WELL #:	1	RRCID ->	201749	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8160 - 10253
06		5520 X	5437	-0-	-83	-0-	134 1	5303 2	N	-0-	-0-
07		5828 X	5664	-0-	-164	-0-	190 1	5474 2	N	-0-	-0-
08		5828 X	5595	-0-	-233	-0-	200 1	5395 2	N	-0-	-0-
09		5640 X	5460	-0-	-180	-0-	214 1	5246 2	N	-0-	-0-
10		5797 X	5616	-0-	-181	-0-	216 1	5400 2	N	-0-	-0-
11		5490 X	5416	-0-	-74	-0-	232 1	5184 2	N	-0-	-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	201750	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	7570 - 10460
06		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	351 1	9842 2	N	-0-	-0-
07		10323 X	10080	-0-	-243	-0-	345 1	9735 2	N	-0-	-0-
08		10230 X	9893	-0-	-337	-0-	344 1	9549 2	N	-0-	-0-
09		10200 X	9585	-0-	-615	-0-	325 1	9260 2	N	-0-	-0-
10		10540 X	9718	-0-	-822	-0-	327 1	9391 2	N	-0-	-0-
11		10200 X	9392	-0-	-808	-0-	309 1	9083 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
SEALS, G. T.		WELL #:	15	RRCID ->	201751	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7918 - 8487			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4140 X	3857	-0-	-283	-0-	13	1	3844	3	N	-0-			-0-
07	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	14	1	3949	3	N	-0-			-0-
08	4154 X	4096	-0-	-58	-0-	21	1	4075	3	N	-0-			-0-
09	4020 X	3883	-0-	-137	-0-	20	1	3863	3	N	-0-			-0-
10	4154 X	4075	-0-	-79	-0-	20	1	4055	3	N	-0-			-0-
11	3960 X	3867	-0-	-93	-0-	19	1	3848	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F.		WELL #:	12	RRCID ->	201754	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	7628 - 8260			
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	88	1	2634	3	N	-0-			-0-
07	2976 N	2820	-0-	-156	-0-	101	1	2719	3	N	-0-			-0-
08	2821 N	2809	-0-	-12	-0-	100	1	2709	3	N	-0-			-0-
09	2730 N	2701	-0-	-29	-0-	89	1	2612	3	N	-0-			-0-
10	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2813	3	N	-0-			-0-
*11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	15	RRCID ->	201759	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7822 - 8442			
06	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	30	1	1439	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1466	-0-	-270	-0-	34	1	1432	3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	34	1	1414	3	N	-0-			-0-
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	30	1	1408	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	7	1	1346	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1188	-0-	-222	-0-	6	1	1182	3	N	-0-			-0-

TIMM, TULLIE		WELL #:	6	RRCID ->	201761	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7042 - 7478			
06	5430 X	5042	-0-	-388	-0-	178	1	4864	3	Y	-0-			-0-
07	5394 X	5202	-0-	-192	-0-	192	1	5010	3	Y	-0-			-0-
08	5270 X	5162	-0-	-108	-0-	189	1	4973	3	Y	-0-			-0-
09	5100 X	5009	-0-	-91	-0-	173	1	4836	3	Y	-0-			-0-
10	5270 X	5192	-0-	-78	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-			-0-
11	5040 X	4978	-0-	-62	-0-	24	1	4954	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE		WELL #:	7	RRCID ->	201762	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6859 - 7284			
06	4110 X	3566	-0-	-544	-0-	121	1	3445	3	Y	-0-			-0-
07	4247 X	3914	-0-	-333	-0-	144	1	3770	3	Y	-0-			-0-
08	4185 X	4077	-0-	-108	-0-	148	1	3929	3	Y	-0-			-0-
09	4050 X	3995	-0-	-55	-0-	139	1	3856	3	Y	-0-			-0-
10	4123 X	4058	-0-	-65	-0-	20	1	4038	3	Y	-0-			-0-
*11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	20	1	4035	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE		WELL #:	9	RRCID ->	201763	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6882 - 7298			
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	3	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	57	1	1497	3	Y	-0-			-0-
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1686	3	Y	-0-			-0-
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1640	3	Y	-0-			-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	10	10	1	-0-
11	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WITT, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	201765	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8070 - 10370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14560 X	14560	-0-	-0-	506 1	14040 3	Y		13			93
07		14849 X	14462	-0-	-387	14 9	535 1	13927 3	Y	-0-			93
08		15190 X	14979	-0-	-211	554 1	14424 3	Y		1			94
09		14700 X	14290	-0-	-410	1 9	493 1	13782 3	Y	14			108
10		15190 X	14474	-0-	-716	15 9	70 1	14402 3	Y	2			110
11		14550 X	14124	-0-	-426	2 9	68 1	14056 3	Y	-0-			110

SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	201770	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	6737 - 7127	
06		3360 X	1215	-0-	-2145	853 1	362 3	Y		-0-			-0-
07		4588 X	877	-0-	-3711	868 1	9 3	Y		-0-			-0-
08		4588 X	2398	-0-	-2190	924 1	1474 3	Y		-0-			-0-
09		4440 X	3234	-0-	-1206	893 1	2341 3	Y		-0-			-0-
10		2108 X	-0-	-0-	-2108			Y		-0-			-0-
11		2310 X	222	-0-	-2088	1 1	221 3	Y		-0-			-0-

PIRKLE, LORENE		WELL #:		13	RRCID ->	201773	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7764 - 8430	
06		3270 X	3199	-0-	-71	105 1	3094 3	Y		-0-			-0-
07		3441 X	3319	-0-	-122	120 1	3199 3	Y		-0-			-0-
08		3441 X	3312	-0-	-129	118 1	3194 3	Y		-0-			-0-
09		3330 X	3161	-0-	-169	105 1	3056 3	Y		-0-			-0-
10		3348 X	3265	-0-	-83	16 1	3249 3	Y		-0-			-0-
11		3210 X	3166	-0-	-44	15 1	3151 3	Y		-0-			-0-

SLIMP, J.		WELL #:		9	RRCID ->	201774	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	6741 - 7188	
06		947 N	947	-0-	-0-	34 1	913 3	Y		-0-			4
07		977 N	977	-0-	-0-	37 1	940 3	Y		-0-			4
08		964 N	964	-0-	-0-	37 1	927 3	Y		-0-			4
09		910 N	910	-0-	-0-	35 1	875 3	Y		-0-			4
10		930 N	922	-0-	-8	5 1	917 3	Y		-0-			4
11		900 N	889	-0-	-11	4 1	885 3	Y		-0-			4

HUDDLESTON, NELL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	201775	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7754 - 10053	
06		7860 X	7860	-0-	-0-	816 1	7044 2	N		-0-			-0-
07		4854 X	4854	-0-	-0-	812 1	4042 2	N		-0-			-0-
08		4762 X	4762	-0-	-0-	839 1	3923 2	N		-0-			-0-
09		8420 X	8420	-0-	-0-	915 1	7505 2	N		-0-			-0-
10		8897 X	8897	-0-	-0-	948 1	7949 2	N		-0-			-0-
*11		5849 X	5849	-0-	-0-	814 1	5035 2	N		-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:		6	RRCID ->	201783	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6812 - 7274	
06		1500 N	1434	-0-	-66	51 1	1383 3	Y		-0-			7
07		1550 N	1370	-0-	-180	50 1	1320 3	Y		-0-			7
08		1550 N	705	-0-	-845	25 1	680 3	Y		-0-			7
09		1440 N	481	-0-	-959	17 1	464 3	Y		-0-			7
10		1364 N	452	-0-	-912	2 1	450 3	Y		-0-			7
11		690 N	369	-0-	-321	2 1	367 3	Y		-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	50	1	2296	3	N	-0-
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	55	1	2239	3	N	-0-
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	3	N	-0-
09		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	49	1	2199	3	N	-0-
10		2232 N	1980	-0-	-252	-0-	6	1	1974	3	N	-0-
11		2160 N	1953	-0-	-207	-0-	6	1	1947	3	N	-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455												
06		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	892	1	2066	2	N	-0-
07		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	878	1	2700	2	N	-0-
08		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	802	1	554	2	N	-0-
09		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	879	1	1889	2	N	-0-
10		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	791	1	1803	2	N	-0-
*11		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	852	1	876	2	N	-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330												
06		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	216	1	6235	3	N	-0-
07		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	240	1	6471	3	N	-0-
08		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	224	1	6083	3	N	-0-
09		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	199	1	5803	3	N	-0-
10		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	32	1	6441	3	N	-0-
*11		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	31	1	6479	3	N	-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595												
06		4350 X	4168	-0-	-182	-0-	207	1	3943	3	N	16
07		4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	179	1	3222	3	N	9
08		4495 X	4184	-0-	-311	-0-	217	1	3946	3	N	19
09		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	227	1	4326	3	N	6
10		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	30	1	4581	3	N	11
*11		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	29	1	4427	3	N	19

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368												
06		8250 X	7933	-0-	-317	-0-	273	1	7660	2	N	-0-
07		8432 X	8134	-0-	-298	-0-	278	1	7856	2	N	-0-
08		8370 X	7957	-0-	-413	-0-	277	1	7680	2	N	-0-
09		8100 X	7658	-0-	-442	-0-	260	1	7398	2	N	-0-
10		8370 X	7629	-0-	-741	-0-	257	1	7372	2	N	-0-
11		7920 X	7306	-0-	-614	-0-	241	1	7065	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06		19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	470	1	18614	2	N	-0-	-0-
07		18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	623	1	17948	2	N	-0-	-0-
08		17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	629	1	16982	2	N	-0-	-0-
09		17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	679	1	16631	2	N	-0-	-0-
10		17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	682	1	17065	2	N	-0-	-0-
*11		16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	705	1	15768	2	N	-0-	-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560													
06		2490 X	2418	-0-	-72	-0-	86	1	2332	3	Y	-0-	-0-
07		2449 N	2426	-0-	-23	-0-	93	1	2333	3	Y	-0-	-0-
08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-	-0-
09		2430 N	2306	-0-	-124	-0-	81	1	2225	3	Y	-0-	-0-
10		2418 N	2373	-0-	-45	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-	-0-
11		2310 N	2281	-0-	-29	-0-	11	1	2270	3	Y	-0-	-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743													
06		4170 X	3650	-0-	-520	-0-	118	1	3532	3	Y	-0-	-0-
07		4216 X	3550	-0-	-666	-0-	122	1	3428	3	Y	-0-	-0-
08		3999 X	3755	-0-	-244	-0-	132	1	3623	3	Y	-0-	-0-
09		3780 X	3746	-0-	-34	-0-	119	1	3627	3	Y	-0-	-0-
10		3906 X	3752	-0-	-154	-0-	18	1	3734	3	Y	-0-	-0-
11		3660 X	3509	-0-	-151	-0-	17	1	3492	3	Y	-0-	-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722													
06		18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	622	1	17470	2	N	-0-	-0-
07		18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	648	1	18288	2	N	-0-	-0-
08		18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	652	1	18092	2	N	-0-	-0-
09		18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	624	1	17768	2	N	-0-	-0-
10		18693 X	18529	-0-	-164	-0-	624	1	17905	2	N	-0-	-0-
11		18090 X	15330	-0-	-2760	-0-	505	1	14825	2	N	-0-	-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900													
06		4470 X	4246	-0-	-224	-0-	141	1	4105	3	Y	-0-	6
07		4619 X	4574	-0-	-45	-0-	164	1	4410	3	Y	-0-	6
08		4588 X	4462	-0-	-126	-0-	157	1	4305	3	Y	-0-	6
09		4410 X	4280	-0-	-130	-0-	141	1	4139	3	Y	-0-	6
10		4588 X	4426	-0-	-162	-0-	22	1	4404	3	Y	-0-	6
11		4440 X	4263	-0-	-177	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-	6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610													
06		8070 X	7848	-0-	-222	-0-	270	1	7578	2	N	-0-	-0-
07		8091 X	8067	-0-	-24	-0-	276	1	7791	2	N	-0-	-0-
08		7843 X	7716	-0-	-127	-0-	269	1	7447	2	N	-0-	-0-
09		7860 X	7710	-0-	-150	-0-	262	1	7448	2	N	-0-	-0-
*10		8122 X	7723	-0-	-399	-0-	260	1	7463	2	N	-0-	-0-
11		7860 X	7284	-0-	-576	-0-	240	1	7044	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8030 X	8030	-0-	-0-	276 1	7754 2		N	-0-			-0-
07		8050 X	8050	-0-	-0-	276 1	7774 2		N	-0-			-0-
08		7725 X	7725	-0-	-0-	269 1	7456 2		N	-0-			-0-
09		7332 X	7332	-0-	-0-	249 1	7083 2		N	-0-			-0-
10		7334 X	7334	-0-	-0-	247 1	7087 2		N	-0-			-0-
*11		6916 X	6916	-0-	-0-	228 1	6688 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410													
06		6360 X	6092	-0-	-268	208 1	5884 3		Y	-0-			-0-
07		6572 X	5587	-0-	-985	201 1	5386 3		Y	-0-			-0-
08		6572 X	6393	-0-	-179	229 1	6164 3		Y	-0-			-0-
09		6360 X	5930	-0-	-430	199 1	5731 3		Y	-0-			-0-
10		6572 X	5724	-0-	-848	28 1	5696 3		Y	-0-			-0-
11		6180 X	3707	-0-	-2473	18 1	3689 3		Y	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545													
06		28380 X	23301	-0-	-5079	801 1	22500 2		N	-0-			-0-
07		27714 X	23591	-0-	-4123	808 1	22783 2		N	-0-			-0-
08		26815 X	22894	-0-	-3921	797 1	22097 2		N	-0-			-0-
09		25170 X	21861	-0-	-3309	742 1	21119 2		N	-0-			-0-
10		24583 X	21654	-0-	-2929	729 1	20925 2		N	-0-			-0-
11		23310 X	20853	-0-	-2457	687 1	20166 2		N	-0-			-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125													
06		3420 X	2046	-0-	-1374	102 1	1942 3		Y	2			30
07		3534 X	2344	-0-	-1190	120 1	2222 3		Y	2			32
08		3224 X	2484	-0-	-740	124 1	2359 3		Y	1			33
09		2368 X	2368	-0-	-0-	114 1	2252 3		Y	2			35
10		2571 X	2571	-0-	-0-	17 1	2554 3		Y	-0-			35
11		2400 X	1983	-0-	-417	13 1	1968 3		Y	2			37

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650													
06		11490 X	9427	-0-	-2063	314 1	9113 3		N	-0-			-0-
07		11501 X	9611	-0-	-1890	340 1	9271 3		N	-0-			-0-
08		10943 X	9394	-0-	-1549	332 1	9062 3		N	-0-			-0-
09		10110 X	8897	-0-	-1213	293 1	8604 3		N	-0-			-0-
10		10106 X	8931	-0-	-1175	43 1	8888 3		N	-0-			-0-
11		9420 X	7667	-0-	-1753	37 1	7630 3		N	-0-			-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370													
06		1260 N	1207	-0-	-53	1174 3	33 9		Y	30	40 1		-0-
07		1319 N	1319	-0-	-0-	1318 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
08		1116 N	876	-0-	-240	876 3			Y	-0-			-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	1409 3	17 9		Y	15			15
10		1435 N	1435	-0-	-0-	1409 3	26 9		Y	24	39 1		-0-
*11		1117 N	1117	-0-	-0-	1115 3	2 9		Y	2	2 1		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
06	1138 N	1138 -0-	-0-	-0-	1120 3	18 9 Y	16	24	1	42			
07	1171 N	1171 -0-	-0-	-0-	1160 3	11 9 Y	10			52			
08	1187 N	1187 -0-	-0-	-0-	1172 3	15 9 Y	14	27	1	39			
09	1222 N	1222 -0-	-0-	-0-	1221 3	1 9 Y	1	1	1	39			
10	1253 N	1253 -0-	-0-	-0-	1221 3	32 9 Y	29	29	1	39			
11	900 N	836 -0-	-64	-0-	835 3	1 9 Y	1	1	1	39			

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388													
06	1410 N	1387 -0-	-23	-0-	1350 3	37 9 Y	34	59	1	28			
07	1395 N	1391 -0-	-4	-0-	1374 3	17 9 Y	15	1	1	42			
08	1395 N	1359 -0-	-36	-0-	1336 3	23 9 Y	21	41	1	22			
09	1380 N	1320 -0-	-60	-0-	1314 3	6 9 Y	5	2	1	25			
10	1395 N	1355 -0-	-40	-0-	1314 3	41 9 Y	37	40	1	22			
11	1320 N	1148 -0-	-172	-0-	1146 3	2 9 Y	2	2	1	22			

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568													
06	1169 N	1169 -0-	-0-	-0-	41 1	1127 3 Y	1	1	1	-0-			
07	1176 N	1176 -0-	-0-	-0-	44 1	1132 3 Y	-0-			-0-			
08	1177 N	1177 -0-	-0-	-0-	43 1	1134 3 Y	-0-			-0-			
09	1110 N	1080 -0-	-30	-0-	40 1	1031 3 Y	8			8			
10	1147 N	1000 -0-	-147	-0-	5 1	978 3 Y	15	23	1	-0-			
*11	1231 N	1231 -0-	-0-	-0-	17 9	6 1	1	1	1	-0-			
					1 9								

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353													
06	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-	N	-0-			-0-			
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-	N	-0-			-0-			
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	N	-0-			-0-			
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	N	-0-			-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-			

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472													
06	5520 X	5332 -0-	-188	-0-	231 1	5101 2 N	-0-			-0-			
07	5580 X	4830 -0-	-750	-0-	196 1	4634 2 N	-0-			-0-			
08	5597 X	5597 -0-	-0-	-0-	226 1	5371 2 N	-0-			-0-			
09	5400 X	5219 -0-	-181	-0-	254 1	4965 2 N	-0-			-0-			
10	5549 X	5424 -0-	-125	-0-	5424 2	N	-0-			-0-			
11	5430 X	5037 -0-	-393	-0-	257 1	4780 2 N	-0-			-0-			

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320													
06	12359 X	12359 -0-	-0-	-0-	425 1	11934 2 N	-0-			-0-			
07	12238 X	12238 -0-	-0-	-0-	419 1	11819 2 N	-0-			-0-			
08	11860 X	11860 -0-	-0-	-0-	413 1	11447 2 N	-0-			-0-			
09	11252 X	11252 -0-	-0-	-0-	382 1	10870 2 N	-0-			-0-			
10	11172 X	11172 -0-	-0-	-0-	376 1	10796 2 N	-0-			-0-			
*11	10457 X	10457 -0-	-0-	-0-	344 1	10113 2 N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * EOM BALANCE			
06	2400 N	2394	-0-	-6	-0-		80	1	2291	3	Y	21	31	1	-0-
07	2511 N	2454	-0-	-57	-0-		23	9	2344	3	Y	15			15
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-		92	1	2317	3	Y	-0-			15
09	2400 N	2349	-0-	-51	-0-		81	1	2268	3	Y	-0-			15
10	2449 N	2430	-0-	-19	-0-		12	1	2409	3	Y	8	23	1	-0-
11	2340 N	2317	-0-	-23	-0-		9	9	2305	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194															
06	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-		505	1	13600	2	N	-0-			-0-
07	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-		482	1	13390	2	N	-0-			-0-
08	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-		467	1	12740	2	N	-0-			-0-
09	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-		424	1	11673	2	N	-0-			-0-
10	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-		419	1	11623	2	N	-0-			-0-
*11	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-		387	1	10828	2	N	-0-			-0-
NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006															
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-		653	1	2136	2	N	-0-			-0-
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		668	1	2533	2	N	-0-			-0-
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-		652	1	2203	2	N	-0-			-0-
09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		695	1	3274	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2106	-0-	-591	-0-		630	1	1476	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	1717	-0-	-893	-0-		560	1	1157	2	N	-0-			-0-
LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314															
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		824	1	2710	2	N	-0-			-0-
07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-		936	1	2994	2	N	-0-			-0-
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-		913	1	2993	2	N	-0-			-0-
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-		848	1	2818	2	N	-0-			-0-
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		839	1	2983	2	N	-0-			-0-
*11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		984	1	3231	2	N	-0-			-0-
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975															
06	10620 X	10254	-0-	-366	-0-		370	1	9883	3	N	1			118
07	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-		424	1	10694	3	N	-0-			118
08	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-		418	1	10582	3	N	1			119
09	10470 X	10338	-0-	-132	-0-		378	1	9960	3	N	-0-			119
10	11129 X	10646	-0-	-483	-0-		52	1	10593	3	N	1			120
11	10770 X	10231	-0-	-539	-0-		49	1	10181	3	N	1			121
							1	9							
DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450															
06	6690 X	2251	-0-	-4439	-0-		52	1	2199	2	N	-0-			-0-
07	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-		291	1	8197	2	N	-0-			-0-
08	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-		247	1	6849	2	N	-0-			-0-
09	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-		228	1	6490	2	N	-0-			-0-
10	6913 X	6724	-0-	-189	-0-		226	1	6498	2	N	-0-			-0-
11	6690 X	6339	-0-	-351	-0-		209	1	6130	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BILTMORE		WELL #:	2	RRCID ->	202235	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8629 - 10900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	511 1	3222 2	N	-0-	-0-
07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	531 1	3328 2	N	-0-	-0-
08		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	522 1	3254 2	N	-0-	-0-
09		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	508 1	3102 2	N	-0-	-0-
10		3689 X	3621	-0-	-68	-0-	526 1	3095 2	N	-0-	-0-
11		3570 X	3444	-0-	-126	-0-	514 1	2930 2	N	-0-	-0-

BILTMORE		WELL #:	3	RRCID ->	202236	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	8556 - 10500
06		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	297 1	1871 2	N	-0-	-0-
07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	256 1	1605 2	N	-0-	-0-
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	297 1	1852 2	N	-0-	-0-
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	296 1	1810 2	N	-0-	-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	317 1	1863 2	N	-0-	-0-
*11		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	303 1	1727 2	N	-0-	-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	9	RRCID ->	202266	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7464 - 7990
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	24 1	1022 3	N	-0-	-0-
07		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	25 1	1003 3	N	-0-	-0-
08		1116 N	901	-0-	-215	-0-	20 1	881 3	N	-0-	-0-
09		1050 N	992	-0-	-58	-0-	35 1	957 3	N	-0-	-0-
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	7 1	1351 3	N	-0-	-0-
*11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	8 1	1676 3	N	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:	12	RRCID ->	202267	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	7102 - 7534
06		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	130 1	3880 3	N	-0-	-0-
07		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	146 1	4013 3	N	-0-	-0-
08		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	144 1	4062 3	N	-0-	-0-
09		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	135 1	3961 3	N	-0-	-0-
10		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	21 1	4285 3	N	-0-	-0-
*11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	20 1	4143 3	N	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2		WELL #:	13	RRCID ->	202268	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7007 - 7460
06		1410 N	1388	-0-	-22	-0-	51 1	1337 3	Y	-0-	5
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	55 1	1397 3	Y	-0-	5
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	56 1	1428 3	Y	-0-	5
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	52 1	1403 3	Y	-0-	5
10		1457 N	1333	-0-	-124	-0-	7 1	1326 3	Y	-0-	5
11		1440 N	1413	-0-	-27	-0-	7 1	1406 3	Y	-0-	5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:	13	RRCID ->	202269	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7204 - 7640
06		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	253 1	7590 3	N	-0-	-0-
07		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	268 1	7565 3	N	-0-	-0-
08		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	202 1	5684 3	N	-0-	-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-	-0-
10		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	557 1	5733 3	N	-0-	-0-
*11		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	237 1	6169 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	115	1	3164	3	N	-0-		15
07		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	101	1	2690	3	N	-0-		15
08		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	99	1	2594	3	N	-0-		15
09		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	3	N	-0-		15
10		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2708	3	Y	2	17 1	-0-
							2	9						
*11		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2812	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259														
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	20	171 1	31
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		31
08		1705 N	50	-0-	-1655	-0-	35	1	15	3	N	-0-		31
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	142	1	417	3	N	-0-		31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
*11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	185	1	546	3	Y	-0-	22 1	-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488														
06		840 N	706	-0-	-134	-0-	31	1	675	2	N	-0-		-0-
07		806 N	668	-0-	-138	-0-	31	1	637	2	N	-0-		-0-
08		713 N	677	-0-	-36	-0-	31	1	646	2	N	-0-		-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	N	-0-		-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	731	2	N	-0-		-0-
*11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-		-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600														
06		900 N	892	-0-	-8	-0-	892	3			Y	-0-		-0-
07		930 N	833	-0-	-97	-0-	833	3			Y	-0-		-0-
08		899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-		-0-
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	Y	5		5
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1068	3	33	9	Y	30	35 1	-0-
*11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2	2 1	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		Y	-0-			12
07		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1017 3	7 9	Y	6			18
08		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1171 3	21 9	Y	19	37 1		-0-
09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		Y	-0-			-0-
*11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		Y	-0-			-0-

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768													
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	5 1	325 2	N	-0-			-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	19 1	485 2	N	-0-			-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	30 1	548 2	N	-0-			-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	27 1	651 2	N	-0-			-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	898 2	N	-0-			-0-
*11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	30 1	927 2	N	-0-			-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540													
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1180 3	41 9	Y	37	53 1		-0-
07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-			-0-
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		Y	-0-			-0-
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		Y	-0-			-0-
*11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		Y	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050													
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	64 1	1834 3	N	-0-			-0-
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	52 1	1506 3	N	-0-			-0-
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	32 1	864 3	N	-0-			-0-
09		1890 N	1544	-0-	-346	-0-	48 1	1496 3	N	-0-			-0-
10		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	7 1	1479 3	N	-0-			-0-
*11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	8 1	1558 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678													
06		1890 N	1821	-0-	-69	-0-	63 1	1758 3	N	-0-			2
07		1953 N	1866	-0-	-87	-0-	68 1	1798 3	N	-0-			2
08		1953 N	1834	-0-	-119	-0-	67 1	1767 3	N	-0-			2
09		1830 N	1765	-0-	-65	-0-	59 1	1706 3	N	-0-			2
10		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	9 1	1806 3	N	-0-			2
*11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	9 1	1796 3	N	-0-			2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491													
06		5280 X	5236	-0-	-44	-0-	180 1	5056 2	N	-0-			-0-
07		5394 X	5357	-0-	-37	-0-	183 1	5174 2	N	-0-			-0-
08		5487 X	4892	-0-	-595	-0-	170 1	4722 2	N	-0-			-0-
09		5310 X	4797	-0-	-513	-0-	163 1	4634 2	N	-0-			-0-
10		5487 X	4911	-0-	-576	-0-	165 1	4746 2	N	-0-			-0-
11		5250 X	4261	-0-	-989	-0-	140 1	4121 2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564													
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	28 1	831 3	N	-0-			17
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	31 1	834 3	N	-0-			17
08		930 N	839	-0-	-91	-0-	31 1	808 3	N	-0-			17
09		870 N	699	-0-	-171	-0-	24 1	675 3	N	-0-			17
10		868 N	804	-0-	-64	-0-	4 1	800 3	N	-0-			17
11		810 N	535	-0-	-275	-0-	3 1	532 3	N	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9330 X	9014 -0-	-316	-0-	325 1	8669 3	Y	18		135	
07	9641 X	9233 -0-	-408	-0-	20 9	349 1	Y	14	32 1	117	
08	9455 X	9084 -0-	-371	-0-	15 9	350 1	Y	-0-	102 1	15	
09	9030 X	8743 -0-	-287	-0-	316 1	8406 3	Y	19	4 1	30	
10	9300 X	8929 -0-	-371	-0-	21 9	43 1	Y	17	45 1	2	
11	9000 X	8708 -0-	-292	-0-	19 9	42 1	Y	17	2 1	17	
					19 9						

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430											
06	3210 X	3085 -0-	-125	-0-	110 1	2975 2	N	-0-		-0-	
07	3317 X	2535 -0-	-782	-0-	88 1	2447 2	N	-0-		-0-	
08	3415 X	3415 -0-	-0-	-0-	121 1	3294 2	N	-0-		-0-	
09	3150 X	3126 -0-	-24	-0-	109 1	3017 2	N	-0-		-0-	
10	3255 X	2879 -0-	-376	-0-	100 1	2779 2	N	-0-		-0-	
*11	3607 X	3607 -0-	-0-	-0-	124 1	3483 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046											
06	2160 N	2134 -0-	-26	-0-	75 1	2038 3	Y	19	19 1	-0-	
07	2263 N	2209 -0-	-54	-0-	21 9	81 1	Y	-0-		-0-	
08	2232 N	2166 -0-	-66	-0-	80 1	2086 3	Y	-0-		-0-	
09	2130 N	2047 -0-	-83	-0-	69 1	1978 3	Y	-0-		-0-	
10	2201 N	1982 -0-	-219	-0-	10 1	1972 3	Y	-0-		-0-	
*11	2115 N	2115 -0-	-0-	-0-	10 1	2105 3	Y	-0-		-0-	

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722											
06	3930 X	3912 -0-	-18	-0-	138 1	3774 3	Y	-0-		32	
07	4099 X	4099 -0-	-0-	-0-	154 1	3945 3	Y	-0-		32	
08	4118 X	4118 -0-	-0-	-0-	153 1	3950 3	Y	14	46 1	-0-	
09	4052 X	4052 -0-	-0-	-0-	15 9	143 1	Y	2	2 1	-0-	
10	4093 X	4093 -0-	-0-	-0-	2 9	20 1	Y	-0-		-0-	
11	3930 X	3845 -0-	-85	-0-	19 1	3826 3	Y	-0-		-0-	

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845											
06	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-	
07	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406											
06	32850 X	30531 -0-	-2319	-0-	1050 1	29481 2	N	-0-		-0-	
07	33542 X	31049 -0-	-2493	-0-	1063 1	29986 2	N	-0-		-0-	
08	32736 X	30719 -0-	-2017	-0-	1069 1	29650 2	N	-0-		-0-	
09	31500 X	29418 -0-	-2082	-0-	999 1	28419 2	N	-0-		-0-	
10	32116 X	29602 -0-	-2514	-0-	997 1	28605 2	N	-0-		-0-	
11	30540 X	27915 -0-	-2625	-0-	919 1	26996 2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1483 -0-	-347 -0-	52 1	1429 3	Y	2				32
07	2114 N	2114 -0-	-0- -0-	2 9	80 1	2028 3	Y	5			37
08	2080 N	2080 -0-	-0- -0-	6 9	79 1	2001 3	Y	-0-			37
09	1878 N	1878 -0-	-0- -0-	2 9	68 1	1808 3	Y	2			39
10	1976 N	1976 -0-	-0- -0-	9 1	9 1	1926 3	Y	37	36 1		40
*11	1925 N	1925 -0-	-0- -0-	41 9	9 1	1914 3	Y	2	2 1		40
				2 9							

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280											
06	8580 X	6867 -0-	-1713 -0-	246 1	6621 2	N	-0-				-0-
07	7688 X	6784 -0-	-904 -0-	238 1	6546 2	N	-0-				-0-
08	7688 X	6526 -0-	-1162 -0-	226 1	6300 2	N	-0-				-0-
09	7410 X	6231 -0-	-1179 -0-	218 1	6013 2	N	-0-				-0-
10	7378 X	6331 -0-	-1047 -0-	222 1	6109 2	N	-0-				-0-
11	6870 X	6070 -0-	-800 -0-	216 1	5854 2	N	-0-				-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366											
06	21120 X	16857 -0-	-4263 -0-	580 1	16277 2	N	-0-				-0-
07	20553 X	16934 -0-	-3619 -0-	580 1	16354 2	N	-0-				-0-
08	19437 X	16383 -0-	-3054 -0-	570 1	15813 2	N	-0-				-0-
09	18210 X	15590 -0-	-2620 -0-	529 1	15061 2	N	-0-				-0-
10	18135 X	15700 -0-	-2435 -0-	529 1	15171 2	N	-0-				-0-
11	16860 X	14811 -0-	-2049 -0-	488 1	14323 2	N	-0-				-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790											
06	2790 X	2066 -0-	-724 -0-	911 1	1155 2	N	-0-				-0-
07	2883 X	2228 -0-	-655 -0-	412 1	1816 2	N	-0-				-0-
08	2883 X	2490 -0-	-393 -0-	87 1	2403 2	N	-0-				-0-
09	2790 X	2649 -0-	-141 -0-	90 1	2559 2	N	-0-				-0-
10	2883 X	2688 -0-	-195 -0-	91 1	2597 2	N	-0-				-0-
*11	2507 X	2507 -0-	-0- -0-	83 1	2424 2	N	-0-				-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400											
06	5250 X	4711 -0-	-539 -0-	108 1	4603 2	N	-0-				-0-
07	5425 X	4894 -0-	-531 -0-	112 1	4782 2	N	-0-				-0-
08	4960 X	4863 -0-	-97 -0-	113 1	4750 2	N	-0-				-0-
09	4800 X	4687 -0-	-113 -0-	106 1	4581 2	N	-0-				-0-
10	4898 X	4735 -0-	-163 -0-	159 1	4576 2	N	-0-				-0-
11	4740 X	4292 -0-	-448 -0-	94 1	4198 2	N	-0-				-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990											
06	5938 X	5938 -0-	-0- -0-	193 1	5745 3	Y	-0-				-0-
07	6107 X	6107 -0-	-0- -0-	211 1	5896 3	Y	-0-				-0-
08	6021 X	6021 -0-	-0- -0-	209 1	5812 3	Y	-0-				-0-
09	5700 X	5674 -0-	-26 -0-	183 1	5491 3	Y	-0-				-0-
10	6185 X	6185 -0-	-0- -0-	30 1	6155 3	Y	-0-				-0-
*11	5974 X	5974 -0-	-0- -0-	29 1	5945 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE				CODE		
06		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	194	1	5438	2	N	-0-		-0-
07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	193	1	5443	2	N	-0-		-0-
08		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	167	1	4637	2	N	-0-		-0-
09		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	151	1	4288	2	N	-0-		-0-
10		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	187	1	5374	2	N	-0-		-0-
*11		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	178	1	5240	2	N	-0-		-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437														
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	993	3	Y	-0-		-0-
07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	3	Y	-0-		-0-
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	3	Y	-0-		-0-
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	3	Y	-0-		-0-
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-		-0-
11		990 N	972	-0-	-18	-0-	5	1	967	3	Y	-0-		-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207														
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	46	1	1195	3	Y	-0-	176	40
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	34		74
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	54	1	1327	3	Y	40		114
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	44	9	1295	3	Y	21		135
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	47	1	1379	3	Y	66	179	22
*11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	23	9	1245	3	Y	22		44
							7	1						
							73	9						
							6	1						
							24	9						

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363														
06		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	150	1	3838	2	N	-0-		-0-
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	180	1	4766	2	N	-0-		-0-
08		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	176	1	4564	2	N	-0-		-0-
09		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	164	1	4313	2	N	-0-		-0-
10		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	172	1	4431	2	N	-0-		-0-
*11		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	163	1	4341	2	N	-0-		-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080														
06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	94	1	3706	2	N	-0-		-0-
07		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	133	1	3837	2	N	-0-		-0-
08		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4151	2	N	-0-		-0-
09		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	175	1	4282	2	N	-0-		-0-
10		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	178	1	4465	2	N	-0-		-0-
*11		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	189	1	4227	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CASSITY, H. GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203484	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 7853	PERF. 8400	-		10005		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	586 1	1381 3	Y	10	3 1	7	
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	704 1	1560 3	Y	-0-		7	
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	706 1	1757 3	Y	85	72 1	20	
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	669 1	1581 3	Y	30	47 1	3	
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	630 1	1468 3	Y	58	53 1	8	
11	1680 N	1273	-0-	-407	-0-	604 1	610 3	Y	54	37 1	25	

CHAPEL HILL		WELL #: D 1		RRCID -> 203598	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 7615	PERF. 7144	-		7388		
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	135 1	3635 2	N	-0-		-0-	
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	129 1	3623 2	N	-0-		-0-	
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	130 1	3570 2	N	-0-		-0-	
09	3300 X	3228	-0-	-72	-0-	116 1	3112 2	N	-0-		-0-	
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	119 1	3314 2	N	-0-		-0-	
*11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	125 1	3301 2	N	-0-		-0-	

BOAZ, W. O.		WELL #: 17		RRCID -> 203636	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 6978	-		7200		
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	107 1	3006 2	N	-0-		-0-	
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	110 1	3107 2	N	-0-		-0-	
08	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	113 1	3122 2	N	-0-		-0-	
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	113 1	3229 2	N	-0-		-0-	
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	116 1	3323 2	N	-0-		-0-	
*11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	109 1	3211 2	N	-0-		-0-	

BOAZ, W. O.		WELL #: 18		RRCID -> 203637	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7011	-		7161		
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	151 1	4225 2	N	-0-		-0-	
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	128 1	3614 2	N	-0-		-0-	
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	141 1	3901 2	N	-0-		-0-	
09	2910 X	2840	-0-	-70	-0-	96 1	2744 2	N	-0-		-0-	
10	3007 X	2827	-0-	-180	-0-	95 1	2732 2	N	-0-		-0-	
11	2910 X	2063	-0-	-847	-0-	68 1	1995 2	N	-0-		-0-	

LOGAN-MILLER		WELL #: 9		RRCID -> 203681	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 7798	PERF. 7145	-		7572		
06	8820 X	6986	-0-	-1834	-0-	242 1	6744 3	N	-0-		82	
07	8711 X	7048	-0-	-1663	-0-	261 1	6786 3	N	1	70 1	13	
08	8215 X	6958	-0-	-1257	-0-	253 1	6705 3	N	-0-		13	
09	7500 X	6619	-0-	-881	-0-	226 1	6393 3	N	-0-		13	
10	7502 X	6715	-0-	-787	-0-	33 1	6682 3	N	-0-		13	
11	6990 X	6467	-0-	-523	-0-	31 1	6436 3	N	-0-		13	

PENNINGTON GU "A"		WELL #: 7		RRCID -> 203685	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7566	-		8084		
06	1920 N	1868	-0-	-52	-0-	64 1	1804 2	N	-0-		-0-	
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	70 1	1970 2	N	-0-		-0-	
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	70 1	1948 2	N	-0-		-0-	
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	65 1	1858 2	N	-0-		-0-	
10	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	67 1	1935 2	N	-0-		-0-	
11	1950 N	1937	-0-	-13	-0-	64 1	1873 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
TODD-JARVIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203712	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	8037	-	8877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	9090	X	4494	-0-	-4596	-0-	160 1	4334 2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8973	-0-	-389	-0-	312 1	8661 2	N	-0-			-0-
08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	320 1	8778 2	N	-0-			-0-
09	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	309 1	8369 2	N	-0-			-0-
10	8959	X	7762	-0-	-1197	-0-	275 1	7487 2	N	-0-			-0-
11	8790	X	6266	-0-	-2524	-0-	214 1	6052 2	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	203772	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7280	-	8484
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	209 1	5986 3	N	-0-			-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	238 1	6309 3	N	-0-			-0-
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	241 1	6340 3	N	-0-			-0-
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	209 1	5984 3	N	-0-			-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	30 1	6220 3	N	-0-			-0-
*11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	29 1	5953 3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A"		WELL #:	8	RRCID ->	203775	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8447	-	9500
06	3570	X	3419	-0-	-151	-0-	78 1	3341 2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	125 1	3538 2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	121 1	3355 2	N	-0-			-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	118 1	3349 2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	116 1	3335 2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	110 1	3238 2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A"		WELL #:	4	RRCID ->	203869	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7138	-	7676
06	720	N	611	-0-	-109	-0-	22 1	589 3	Y	-0-			7
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	24 1	605 3	Y	-0-			7
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	24 1	597 3	Y	-0-			7
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	23 1	576 3	Y	-0-			7
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	3 1	608 3	Y	-0-			7
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3 1	598 3	Y	-0-			7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	203992	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7420	-	7840
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	59 1	1729 3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	63 1	1720 3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	62 1	1732 3	N	-0-			-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59 1	1748 3	N	-0-			-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	9 1	1922 3	N	-0-			-0-
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	9 1	1893 3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	8	RRCID ->	203993	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7290	-	7724
06	6840	X	5661	-0-	-1179	-0-	187 1	5474 3	N	-0-			-0-
07	7068	X	5680	-0-	-1388	-0-	198 1	5482 3	N	-0-			-0-
08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	183 1	5099 3	N	-0-			-0-
09	5700	X	5073	-0-	-627	-0-	165 1	4908 3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5240	-0-	-650	-0-	26 1	5214 3	N	-0-			-0-
11	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	25 1	5150 3	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE		WELL #:	1	RRCID ->	203994	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7797	-	10086
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	180 1	4358 2	N	-0-			-0-
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	205 1	5210 2	N	-0-			-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	203 1	4871 2	N	-0-			-0-
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	169 1	4459 2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4389	-0-	-1036	-0-	158 1	4231 2	N	-0-			-0-
11	5250	X	3547	-0-	-1703	-0-	126 1	3421 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	61 1	1634 2	N	-0-		-0-
07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	56 1	1592 2	N	-0-		-0-
08		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	62 1	1810 2	N	-0-		-0-
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	69 1	1920 2	N	-0-		-0-
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	78 1	2143 2	N	-0-		-0-
*11		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	92 1	2667 2	N	-0-		-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747												
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	22 1	601 3	Y	-0-		-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	25 1	695 3	Y	-0-		-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	25 1	665 3	Y	-0-		-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	23 1	647 3	Y	-0-		-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	3 1	684 3	Y	-0-		-0-
*11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	3 1	626 3	Y	-0-		-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782												
06		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	63 1	1730 3	Y	-0-		3
07		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	68 1	1745 3	Y	-0-		3
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	67 1	1752 3	Y	43	46 1	-0-
							47 9					
09		1800 N	1762	-0-	-38	-0-	64 1	1696 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
10		1798 N	1732	-0-	-66	-0-	8 1	1724 3	Y	-0-		-0-
11		1800 N	1686	-0-	-114	-0-	8 1	1678 3	Y	-0-		-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855												
06		23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	572 1	22647 2	N	-0-		-0-
07		22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	770 1	22188 2	N	-0-		-0-
08		21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	774 1	20895 2	N	-0-		-0-
09		20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	787 1	19290 2	N	-0-		-0-
10		20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	773 1	19335 2	N	-0-		-0-
*11		18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	803 1	17955 2	N	-0-		-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035												
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	69 1	1846 3	Y	10	30 1	-0-
							11 9					
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	74 1	1893 3	Y	3		3
							3 9					
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	73 1	1881 3	Y	7		10
							8 9					
09		1890 N	1877	-0-	-13	-0-	64 1	1802 3	Y	10		20
							11 9					
10		1953 N	1914	-0-	-39	-0-	9 1	1905 3	Y	-0-	17 1	3
11		1890 N	1751	-0-	-139	-0-	8 1	1743 3	Y	-0-	1 1	2

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180												
06		2610 X	1009	-0-	-1601	-0-	23 1	986 3	Y	-0-		-0-
07		2697 X	389	-0-	-2308	-0-	7 1	382 3	Y	-0-		-0-
08		1643 X	530	-0-	-1113	-0-	14 1	516 3	Y	-0-		-0-
09		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	882 1	1868 3	Y	-0-		-0-
10		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	871 1	1059 3	Y	-0-		-0-
*11		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	843 1	806 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	339	1	9526	2	N	-0-			-0-
07		9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	330	1	9306	2	N	-0-			-0-
08		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	321	1	8896	2	N	-0-			-0-
09		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	303	1	8611	2	N	-0-			-0-
10		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	303	1	8682	2	N	-0-			-0-
*11		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	279	1	8209	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776															
06		6450 X	4929	-0-	-1521	-0-	159	1	4770	3	N	-0-			-0-
07		6665 X	5393	-0-	-1272	-0-	190	1	5203	3	N	-0-			-0-
08		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	195	1	5473	3	N	-0-			-0-
09		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	188	1	5642	3	N	-0-			-0-
10		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	28	1	5706	3	N	-0-			-0-
11		5490 X	5427	-0-	-63	-0-	26	1	5401	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0															
06		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	123	1	3138	2	N	-0-			-0-
07		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	129	1	3416	2	N	-0-			-0-
08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	124	1	3254	2	N	-0-			-0-
09		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	125	1	3252	2	N	-0-			-0-
10		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	128	1	3354	2	N	-0-			-0-
*11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	125	1	3297	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362															
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	2	N	-0-			-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-			-0-
08		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
09		600 N	50	-0-	-550	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10		434 N	94	-0-	-340	-0-	1	1	93	2	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468															
06		990 N	956	-0-	-34	-0-	34	1	922	2	N	-0-			-0-
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1011	2	N	-0-			-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	42	1	1139	2	N	-0-			-0-
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1140	2	N	-0-			-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1176	2	N	-0-			-0-
*11		1140 N	1104	-0-	-36	-0-	38	1	1066	2	N	-0-			-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154															
06		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	254	1	7060	3	Y	10			52
							11	9							
07		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	268	1	7054	3	Y	3	51	1	4
							3	9							
08		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	259	1	6854	3	Y	6	3	1	7
							7	9							
09		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	227	1	6452	3	Y	9			16
							10	9							
10		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	33	1	6781	3	Y	6			22
							7	9							
*11		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	32	1	6545	3	Y	1	19	1	4
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004											TOTAL DEPTH	6858	PERF.	7250	-	10903
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		6330 X	6062	-0-	-268	-0-	213	1	5849	3	N	-0-		12		
07		6541 X	6330	-0-	-211	-0-	235	1	6095	3	N	-0-		12		
08		6541 X	6361	-0-	-180	-0-	238	1	6123	3	N	-0-		12		
09		6180 X	6126	-0-	-54	-0-	213	1	5913	3	N	-0-		12		
10		6324 X	6293	-0-	-31	-0-	31	1	6262	3	N	-0-		12		
11		6150 X	6052	-0-	-98	-0-	29	1	6023	3	N	-0-		12		

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004											TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8086	-	8738
06		3300 X	3115	-0-	-185	-0-	96	1	3019	3	N	-0-		-0-		
07		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	116	1	3277	3	N	-0-		-0-		
08		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	115	1	3308	3	N	-0-		-0-		
09		3210 X	2924	-0-	-286	-0-	90	1	2834	3	N	-0-		-0-		
10		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	17	1	3375	3	N	-0-		-0-		
11		3300 X	3299	-0-	-1	-0-	16	1	3283	3	N	-0-		-0-		

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004											TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7953	-	9283
06		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	157	1	4431	2	N	-0-		-0-		
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	163	1	4871	2	N	-0-		-0-		
08		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	161	1	4670	2	N	-0-		-0-		
09		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	157	1	4565	2	N	-0-		-0-		
10		5022 X	4625	-0-	-397	-0-	159	1	4466	2	N	-0-		-0-		
*11		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	166	1	4721	2	N	-0-		-0-		

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004											TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7482	-	9265
06		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	168	1	4504	2	N	-0-		-0-		
07		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	164	1	4609	2	N	-0-		-0-		
08		4991 X	4547	-0-	-444	-0-	160	1	4387	2	N	-0-		-0-		
09		4830 X	4478	-0-	-352	-0-	157	1	4321	2	N	-0-		-0-		
10		4991 X	4623	-0-	-368	-0-	161	1	4462	2	N	-0-		-0-		
11		4680 X	4356	-0-	-324	-0-	151	1	4205	2	N	-0-		-0-		

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004											TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8250	-	10040
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-		39		
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-		39		
08		124 N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		39		
09		120 N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-		39		
10		124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-		39		
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-		39		

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004											TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7800	-	8400
06		4410 X	4132	-0-	-278	-0-	91	1	4041	3	N	-0-		-0-		
07		4464 X	4293	-0-	-171	-0-	101	1	4192	3	N	-0-		-0-		
08		4433 X	4339	-0-	-94	-0-	106	1	4233	3	N	-0-		-0-		
09		4260 X	3999	-0-	-261	-0-	83	1	3916	3	N	-0-		-0-		
10		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	14	1	4346	3	N	-0-		-0-		
11		4200 X	4165	-0-	-35	-0-	13	1	4152	3	N	-0-		-0-		

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004											TOTAL DEPTH	7152	PERF.	6628	-	6902
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		4590 X	4151	-0-	-439	-0-	24	1	4127	3	Y	-0-		18
07		4371 X	4274	-0-	-97	-0-	27	1	4247	3	Y	-0-		18
08		4371 X	4086	-0-	-285	-0-	19	1	4067	3	Y	-0-		18
09		4230 X	3787	-0-	-443	-0-	22	1	3765	3	Y	-0-		18
10		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	26	1	4403	3	Y	-0-		18
11		4140 X	3732	-0-	-408	-0-	20	1	2	2	Y	-0-		18
							3710	3						
NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442														
06		4530 X	3061	-0-	-1469	-0-	109	1	2952	2	N	-0-		-0-
07		4681 X	2954	-0-	-1727	-0-	104	1	2850	2	N	-0-		-0-
08		4681 X	3150	-0-	-1531	-0-	112	1	3038	2	N	-0-		-0-
09		4530 X	3152	-0-	-1378	-0-	111	1	3041	2	N	-0-		-0-
10		3999 X	3132	-0-	-867	-0-	110	1	3022	2	N	-0-		-0-
*11		3060 X	2456	-0-	-604	-0-	85	1	2371	2	N	-0-		-0-
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004														
06		6300 X	3521	-0-	-2779	-0-	479	1	3042	2	N	-0-		-0-
07		6510 X	5	-0-	-6505	-0-	5	2			N	-0-		-0-
08		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	970	1	5516	2	N	-0-		-0-
09		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	967	1	5176	2	N	-0-		-0-
10		6045 X	5902	-0-	-143	-0-	969	1	4933	2	N	-0-		-0-
11		6270 X	5520	-0-	-750	-0-	950	1	4570	2	N	-0-		-0-
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810														
06		5730 X	5525	-0-	-205	-0-	181	1	5344	3	N	-0-		-0-
07		5890 X	5775	-0-	-115	-0-	203	1	5572	3	N	-0-		-0-
08		5859 X	5725	-0-	-134	-0-	200	1	5525	3	N	-0-		-0-
09		5640 X	5541	-0-	-99	-0-	182	1	5359	3	N	-0-		-0-
10		5828 X	5782	-0-	-46	-0-	28	1	5754	3	N	-0-		-0-
*11		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	27	1	5642	3	N	-0-		-0-
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980														
06		1950 N	1598	-0-	-352	-0-	57	1	1539	3	Y	2		5
							2	9						
07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	79	1	1992	3	Y	-0-		5
08		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1	1999	3	Y	-0-		5
09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	68	1	1807	3	Y	-0-		5
10		2015 N	1808	-0-	-207	-0-	9	1	1797	3	Y	2	7 1	-0-
							2	9						
11		1950 N	1767	-0-	-183	-0-	9	1	1758	3	Y	-0-		-0-
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930														
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	59	1	1742	3	Y	-0-		-0-
07		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	63	1	1685	3	Y	-0-		-0-
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	3	Y	-0-		-0-
09		1770 N	1723	-0-	-47	-0-	59	1	1664	3	Y	-0-		-0-
10		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	7	1	1492	3	Y	-0-		-0-
11		1770 N	1745	-0-	-25	-0-	8	1	1737	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DAVID, WILLIAM B.		WELL #:	1	RRCID ->	204970	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7900 - 10005
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4200 X	4125	-0-	-75	-0-	102	1	4023	2	N	-0-
07	4340 X	4179	-0-	-161	-0-	140	1	4039	2	N	-0-
08	4340 X	4276	-0-	-64	-0-	152	1	4124	2	N	-0-
09	4200 X	4124	-0-	-76	-0-	162	1	3962	2	N	-0-
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	170	1	4263	2	N	-0-
*11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	180	1	4014	2	N	-0-

BRYAN "D"		WELL #:	7	RRCID ->	204980	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7333 - 7850
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	81	1	2323	3	N	-0-
07	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	81	1	2171	3	N	-0-
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	94	1	2500	3	N	-0-
09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	82	1	2456	3	N	-0-
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	12	1	2491	3	N	-0-
11	2520 N	2428	-0-	-92	-0-	12	1	2416	3	N	-0-

SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:	4	RRCID ->	204982	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7950 - 9755
06	4710 X	4507	-0-	-203	-0-	156	1	4351	3	Y	-0-
07	4867 X	4619	-0-	-248	-0-	169	1	4450	3	Y	-0-
08	4774 X	4689	-0-	-85	-0-	169	1	4520	3	Y	-0-
09	4620 X	4433	-0-	-187	-0-	151	1	4282	3	Y	-0-
10	4681 X	4609	-0-	-72	-0-	22	1	4587	3	Y	-0-
11	4530 X	4417	-0-	-113	-0-	21	1	4396	3	Y	-0-

SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:	7	RRCID ->	204984	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7368 - 7870
06	4230 X	3508	-0-	-722	-0-	116	1	3392	3	Y	-0-
07	4371 X	3474	-0-	-897	-0-	125	1	3349	3	Y	-0-
08	4371 X	3338	-0-	-1033	-0-	118	1	3220	3	Y	-0-
09	4170 X	3998	-0-	-172	-0-	134	1	3864	3	Y	-0-
10	4185 X	3947	-0-	-238	-0-	19	1	3928	3	Y	-0-
11	3510 X	3500	-0-	-10	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-

KNAPP		WELL #:	9	RRCID ->	204986	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7772 - 8068
06	4500 X	4449	-0-	-51	-0-	155	1	4294	3	Y	-0-
07	4619 X	4563	-0-	-56	-0-	168	1	4395	3	Y	-0-
08	4712 X	4492	-0-	-220	-0-	166	1	4326	3	Y	-0-
09	4560 X	4339	-0-	-221	-0-	151	1	4188	3	Y	-0-
10	4712 X	4444	-0-	-268	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-
11	4440 X	4294	-0-	-146	-0-	21	1	4273	3	Y	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	30	RRCID ->	204987	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8060 - 10063
06	3000 N	4200	-0-	1200	2189	623	1	3577	3	Y	-0-
07	3100 N	4368	-0-	1268	3457	514	1	3854	3	Y	-0-
08	8102 X	4645	-0-	-3457	-0-	527	1	4118	3	Y	-0-
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	488	1	3727	3	Y	-0-
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	391	1	3957	3	Y	-0-
*11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	379	1	3841	3	Y	-0-

KNAPP		WELL #:	8	RRCID ->	204988	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	7294 - 7841
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	92	1	2481	3	Y	-0-
07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	99	1	2532	3	Y	-0-
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	97	1	2523	3	Y	-0-
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	87	1	2469	3	Y	-0-
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	13	1	2617	3	Y	-0-
*11	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	12	1	2532	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	87	1	2384	3	Y	-0-	-0-
07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	87	1	2206	3	Y	-0-	-0-
08		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	85	1	2162	3	Y	-0-	-0-
09		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	92	1	2513	3	Y	-0-	-0-
10		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	13	1	2651	3	Y	-0-	-0-
*11		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	12	1	2560	3	Y	-0-	-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356													
06		1200 N	1070	-0-	-130	-0-	41	1	1029	3	Y	-0-	-0-
07		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	42	1	1040	3	Y	-0-	-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	3	Y	-0-	-0-
09		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	35	1	987	3	Y	-0-	-0-
10		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-	-0-
11		1020 N	1003	-0-	-17	-0-	5	1	998	3	Y	-0-	-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618													
06		1320 N	1227	-0-	-93	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-	-0-
07		1333 N	1136	-0-	-197	-0-	43	1	1093	3	Y	-0-	-0-
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	3	Y	-0-	-0-
09		1230 N	1218	-0-	-12	-0-	46	1	1172	3	Y	-0-	-0-
10		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-	-0-
11		1350 N	1073	-0-	-277	-0-	5	1	1068	3	Y	-0-	-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530													
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	Y	21	1 1 20
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	70	90 1 -0-
08		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	543	1	1676	3	Y	4	4 1 -0-
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	897	1	1411	3	Y	10	10
10		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	877	1	1829	3	Y	20	30
*11		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	848	1	1679	3	Y	47	75 1 2

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507													
06		8940 X	8263	-0-	-677	-0-	283	1	7980	3	N	-0-	-0-
07		9238 X	8709	-0-	-529	-0-	318	1	8391	3	N	-0-	-0-
08		8711 X	8661	-0-	-50	-0-	315	1	8346	3	N	-0-	-0-
09		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	280	1	8054	3	N	-0-	-0-
10		8711 X	8595	-0-	-116	-0-	42	1	8553	3	N	-0-	-0-
11		8430 X	8286	-0-	-144	-0-	40	1	8246	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ALLEN		WELL #:		4	RRCID ->	204995	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8700 - 10356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3450 X	3381	-0-	-69	-0-	120 1	3217 3	Y	40			85
							44 9						
07		3565 X	3523	-0-	-42	-0-	129 1	3331 3	Y	57	129 1		13
							63 9						
08		3565 X	3483	-0-	-82	-0-	134 1	3324 3	Y	23			36
							25 9						
09		3450 X	3404	-0-	-46	-0-	121 1	3253 3	Y	27			63
							30 9						
10		3534 X	3504	-0-	-30	-0-	17 1	3454 3	Y	30			93
							33 9						
*11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	16 1	3347 3	Y	74			167
							81 9						

VEALE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	204996	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7000 - 9280	
06		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	141 1	3549 3	N	-0-			67
07		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	151 1	3722 3	N	-0-			67
08		3813 X	3746	-0-	-67	-0-	149 1	3597 3	N	-0-			67
09		3690 X	3641	-0-	-49	-0-	136 1	3505 3	N	-0-			67
10		3813 X	3743	-0-	-70	-0-	18 1	3725 3	N	-0-			67
*11		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	18 1	3681 3	N	-0-			67

TAYLOR, DAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204997	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8500 - 10379	
06		3540 X	3371	-0-	-169	-0-	120 1	3251 3	Y	-0-			-0-
07		3658 X	3342	-0-	-316	-0-	124 1	3218 3	Y	-0-			-0-
08		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	140 1	3585 3	Y	16	16 1		-0-
							18 9						
09		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	127 1	3444 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		3658 X	3591	-0-	-67	-0-	17 1	3563 3	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
11		3540 X	3177	-0-	-363	-0-	15 1	3162 3	Y	-0-			-0-

SCHLUTER, MARGARET		WELL #:		2	RRCID ->	204998	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	7759 - 8632	
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	23 1	107 2	Y	4			44
							692 3	4 9					
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	25 1	110 2	Y	1			45
							709 3	1 9					
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	24 1	96 2	Y	7			52
							620 3	8 9					
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	29 1	129 2	Y	6			58
							834 3	7 9					
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2	Y	-0-	20 1		38
							782 3						
*11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	4 1	112 2	Y	-0-	1 1		37
							750 3						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LAMM, FRANCES		WELL #:		3	RRCID ->	204999	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8700 - 10604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	206 1	5594 3	Y	12				32
							13 9							
07		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	227 1	5782 3	Y	18				50
							20 9							
08		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	225 1	5740 3	Y	30				80
							33 9							
09		5790 X	5759	-0-	-31	-0-	202 1	5535 3	Y	20				100
							22 9							
10		5983 X	5899	-0-	-84	-0-	29 1	5864 3	Y	5				105
							6 9							
11		5790 X	5646	-0-	-144	-0-	27 1	5602 3	Y	15				120
							17 9							

MCALISTER, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	205000	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7182 - 7590		
06		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-				-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	2 1	322 3	N	-0-				-0-
*11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	6 1	1270 3	N	-0-				-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		12	RRCID ->	205004	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	7716 - 8280		
06		1830 N	1782	-0-	-48	-0-	42 1	1740 3	N	-0-				-0-
07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	53 1	1976 3	N	-0-				-0-
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	52 1	1984 3	N	-0-				-0-
09		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	48 1	1988 3	N	-0-				-0-
10		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	7 1	2100 3	N	-0-				-0-
*11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	7 1	2053 3	N	-0-				-0-

FITZGERALD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	205325	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7623 - 9087		
06		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	230 1	4401 3	Y	6				56
							7 9							
07		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	203 1	3762 3	Y	6				62
							7 9							
08		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	194 1	3632 3	Y	7				69
							8 9							
09		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	171 1	3322 3	Y	5				74
							6 9							
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	23 1	3581 3	Y	12				86
							13 9							
*11		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	23 1	3469 3	Y	7				93
							8 9							

CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:		8	RRCID ->	205400	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7282 - 7510		
06		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	126 1	3332 3	N	-0-				24
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	136 1	3381 3	N	-0-				24
08		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	133 1	3288 3	N	-0-				24
09		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	121 1	3219 3	N	-0-				24
10		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	17 1	3388 3	N	-0-				24
*11		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	14 1	2893 3	N	-0-				24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
06		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	175	1	4921	2	N	-0-
07		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	189	1	5321	2	N	-0-
08		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	205	1	5689	2	N	-0-
09		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	182	1	5165	2	N	-0-
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	180	1	5157	2	N	-0-
*11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	153	1	4501	2	N	-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553												
06		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	725	1	2021	3	N	-0-
07		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	561	1	1993	3	N	-0-
08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	744	1	2395	3	N	-0-
09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	734	1	2937	3	N	-0-
10		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	654	1	3990	3	N	-0-
*11		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	682	1	5301	3	N	-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505												
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	103	1	426	2	N	140
							2753	3	34	9		
07		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	111	1	448	2	N	174
							2900	3	37	9		
08		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	110	1	433	2	N	35
							2798	3	22	9		
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	N	50
							2530	3	17	9		
10		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	N	78
							2637	3	31	9		
*11		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	13	1	384	2	Y	29
							2582	3	14	9		

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660												
06		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	147	1	4526	3	N	-0-
07		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	161	1	4648	3	N	-0-
08		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	154	1	4510	3	N	-0-
09		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	136	1	4318	3	N	-0-
10		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	22	1	4502	3	N	-0-
*11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750												
06		9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	771	1	8284	3	N	13
07		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	801	1	8461	3	N	104
							100	9				
08		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	786	1	8323	3	N	33
							11	9				
09		8370 X	7605	-0-	-765	-0-	723	1	6882	3	N	33
10		8649 X	8553	-0-	-96	-0-	792	1	7761	3	N	33
11		8370 X	8295	-0-	-75	-0-	764	1	4	2	N	33
							7527	3				

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218												
06		8730 X	7185	-0-	-1545	-0-	260	1	6925	2	N	-0-
07		8215 X	6672	-0-	-1543	-0-	235	1	6437	2	N	-0-
08		8029 X	7104	-0-	-925	-0-	249	1	6855	2	N	-0-
09		7770 X	6790	-0-	-980	-0-	242	1	6548	2	N	-0-
10		7812 X	6258	-0-	-1554	-0-	215	1	6043	2	N	-0-
11		7200 X	5939	-0-	-1261	-0-	208	1	5731	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3090 X	1544	-0-	-1546	-0-	52 1	1492 3	Y	-0-	58 1		-0-
07		3193 X	1757	-0-	-1436	-0-	68 1	1688 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		3193 X	1884	-0-	-1309	-0-	254 1	1630 3	Y	-0-			-0-
09		3090 X	1998	-0-	-1092	-0-	69 1	1929 3	Y	-0-			-0-
10		3007 X	1658	-0-	-1349	-0-	8 1	1650 3	Y	-0-			-0-
11		1830 X	821	-0-	-1009	-0-	4 1	817 3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555													
06		3210 X	3205	-0-	-5	-0-	114 1	3091 3	Y	-0-			2
07		3317 X	3255	-0-	-62	-0-	123 1	3132 3	Y	-0-			2
08		3317 X	3295	-0-	-22	-0-	122 1	3173 3	Y	-0-			2
09		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	231 1	6279 3	Y	-0-			2
10		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	31 1	6302 3	Y	-0-			2
*11		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	29 1	5906 3	Y	16			18
							18 9						

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430													
06		2550 N	2288	-0-	-262	-0-	84 1	2204 2	N	-0-			-0-
07		2728 N	2514	-0-	-214	-0-	89 1	2425 2	N	-0-			-0-
08		2573 N	2498	-0-	-75	-0-	90 1	2408 2	N	-0-			-0-
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	90 1	2456 2	N	-0-			-0-
10		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	93 1	2535 2	N	-0-			-0-
*11		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	91 1	2436 2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795													
06		3300 X	3147	-0-	-153	-0-	67 1	3080 3	Y	-0-			-0-
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	134 1	3709 3	Y	-0-			-0-
08		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	120 1	3378 3	Y	-0-			-0-
09		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	106 1	3336 3	Y	-0-			-0-
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	17 1	3413 3	Y	-0-			-0-
11		3300 X	3275	-0-	-25	-0-	16 1	3259 3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206													
06		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	82 1	2221 2	N	-0-			-0-
07		2170 N	1662	-0-	-508	-0-	58 1	1604 2	N	-0-			-0-
08		2449 N	1709	-0-	-740	-0-	61 1	1648 2	N	-0-			-0-
09		2310 N	1710	-0-	-600	-0-	60 1	1650 2	N	-0-			-0-
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	67 1	1856 2	N	-0-			-0-
*11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	69 1	1927 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

06	4680 X	4555	-0-	-125	-0-	154	1	4401	2	N	-0-						-0-
07	4929 X	4710	-0-	-219	-0-	160	1	4550	2	N	-0-						-0-
08	4929 X	4751	-0-	-178	-0-	161	1	4590	2	N	-0-						-0-
09	4770 X	4474	-0-	-296	-0-	155	1	4319	2	N	-0-						-0-
10	4712 X	4343	-0-	-369	-0-	160	1	4183	2	N	-0-						-0-
11	4590 X	4301	-0-	-289	-0-	154	1	4147	2	N	-0-						-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

06	40320 X	27934	-0-	-12386	-0-	933	1	27001	3	Y	-0-						-0-
07	41664 X	26493	-0-	-15171	-0-	945	1	25548	3	Y	-0-						-0-
08	41664 X	25718	-0-	-15946	-0-	911	1	24807	3	Y	-0-						-0-
09	34320 X	24727	-0-	-9593	-0-	818	1	23909	3	Y	-0-						-0-
10	31651 X	24144	-0-	-7507	-0-	117	1	24027	3	Y	-0-						-0-
11	27930 X	23071	-0-	-4859	-0-	111	1	22960	3	Y	-0-						-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

06	7200 X	4970	-0-	-2230	-0-	237	1	4733	3	Y	-0-						-0-	
07	7440 X	7150	-0-	-290	-0-	355	1	6795	3	Y	-0-						-0-	
08	7440 X	6621	-0-	-819	-0-	327	1	6294	3	Y	-0-						-0-	
09	6780 X	6398	-0-	-382	-0-	303	1	6095	3	Y	-0-						-0-	
10	7161 X	6843	-0-	-318	-0-	44	1	6799	3	Y	-0-						-0-	
11	6930 X	6559	-0-	-371	-0-	42	1	6508	3	Y	8						8	
						9	9											

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	95	1	2740	2	N	-0-						-0-
07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	96	1	2678	2	N	-0-						-0-
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	105	1	2830	2	N	-0-						-0-
09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	101	1	2810	2	N	-0-						-0-
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	106	1	2984	2	N	-0-						-0-
*11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	109	1	3126	2	N	-0-						-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	91	1	4124	3	N	-0-						-0-
07	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	148	1	4257	3	N	-0-						-0-
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	153	1	4298	3	N	-0-						-0-
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	130	1	4095	3	N	-0-						-0-
10	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	21	1	4354	3	N	-0-						-0-
*11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		18930 X	18281	-0-	-649	-0-	643 1	17635 3	Y	3			48
							3 9						
07		19561 X	19038	-0-	-523	-0-	707 1	18331 3	Y	-0-			48
08		19127 X	18416	-0-	-711	-0-	680 1	17723 3	Y	12			60
							13 9						
09		18270 X	17775	-0-	-495	-0-	613 1	17150 3	Y	11	71 1		-0-
							12 9						
10		19034 X	18546	-0-	-488	-0-	90 1	18448 3	Y	7	4 1		3
							8 9						
11		18420 X	18303	-0-	-117	-0-	88 1	18204 3	Y	10			13
							11 9						
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681													
06		1440 N	1336	-0-	-104	-0-	47 1	1289 3	Y	-0-			3
07		1395 N	1376	-0-	-19	-0-	50 1	1326 3	Y	-0-			3
08		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	49 1	1242 3	Y	-0-			3
09		1350 N	1336	-0-	-14	-0-	47 1	1289 3	Y	-0-			3
10		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	7 1	1340 3	Y	-0-			3
*11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	6 1	1300 3	Y	-0-			3
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308													
06		3510 X	3496	-0-	-14	-0-	126 1	3370 3	Y	-0-			-0-
07		3596 X	3237	-0-	-359	-0-	122 1	3115 3	Y	-0-			-0-
08		3596 X	3053	-0-	-543	-0-	114 1	2939 3	Y	-0-			-0-
09		3510 X	2963	-0-	-547	-0-	103 1	2860 3	Y	-0-			-0-
10		3627 X	3041	-0-	-586	-0-	15 1	3026 3	Y	-0-			-0-
11		3510 X	2705	-0-	-805	-0-	13 1	2692 3	Y	-0-			-0-
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024													
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	2 1	280 3	N	1			91
							1 9						
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	3 1	402 3	N	-0-			91
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	2 1	364 3	N	-0-			91
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	2 1	289 3	N	-0-			91
10		403 N	299	-0-	-104	-0-	2 1	297 3	N	-0-			91
11		360 N	290	-0-	-70	-0-	2 1	288 3	N	-0-			91
BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950													
06		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	281 1	1772 2	N	-0-			-0-
07		2356 X	1926	-0-	-430	-0-	265 1	1661 2	N	-0-			-0-
08		2356 X	2128	-0-	-228	-0-	294 1	1834 2	N	-0-			-0-
09		2280 X	1963	-0-	-317	-0-	276 1	1687 2	N	-0-			-0-
10		2108 X	1852	-0-	-256	-0-	269 1	1583 2	N	-0-			-0-
11		2070 X	1647	-0-	-423	-0-	246 1	1401 2	N	-0-			-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580													
06		1950 X	1948	-0-	-2	-0-	43 1	1905 3	N	-0-			-0-
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	48 1	1911 3	N	-0-			-0-
08		1922 N	1815	-0-	-107	-0-	46 1	1769 3	N	-0-			-0-
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	49 1	2252 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	5905	-0-	2805	2805	19 1	5886 3	N	-0-			-0-
*11		3000 N	4004	-0-	1004	3809	13 1	3991 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	-0-	604 1	5002 3	Y	-0-			137
07		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	-0-	651 1	5595 3	Y	-0-			137
08		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	-0-	647 1	5464 3	Y	-0-			137
09		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	-0-	276 1	5281 3	Y	50	169 1		18
								55 9						
10		5611 X	5197	-0-	-414	-0-	-0-	25 1	5172 3	Y	-0-			18
11		5430 X	4182	-0-	-1248	-0-	-0-	20 1	4162 3	Y	-0-			18

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408														
*03		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	-0-	31 1	1388 3	N	1			1
								1 9						
*04		1380 N	1366	-0-	-14	-0-	-0-	43 1	1323 3	N	-0-			1
*05		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	-0-	48 1	1338 3	N	-0-			1
*06		1380 N	1360	-0-	-20	-0-	-0-	47 1	1313 3	N	-0-			1
*07		1426 N	1395	-0-	-31	-0-	-0-	51 1	1344 3	N	-0-			1
*08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	1363 3	N	-0-			1
*09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	1316 3	N	-0-			1
*10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1392 3	N	-0-			1
*11		1380 N	1339	-0-	-41	-0-	-0-	7 1	1332 3	N	-0-			1

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960														
06		3150 X	2809	-0-	-341	-0-	-0-	93 1	2716 3	Y	-0-			-0-
07		3255 X	3204	-0-	-51	-0-	-0-	113 1	3091 3	Y	-0-			-0-
08		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	3403 3	Y	-0-			-0-
09		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	3239 3	Y	-0-			-0-
10		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	3581 3	Y	-0-			-0-
*11		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	3501 3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145														
06		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	400 1	3544 3	N	-0-			-0-
07		3782 X	3768	-0-	-14	-0-	-0-	94 1	3674 3	N	-0-			-0-
08		3844 X	3618	-0-	-226	-0-	-0-	86 1	3532 3	N	-0-			-0-
09		3720 X	3509	-0-	-211	-0-	-0-	91 1	3418 3	N	-0-			-0-
10		3844 X	3562	-0-	-282	-0-	-0-	12 1	3550 3	N	-0-			-0-
11		3720 X	3378	-0-	-342	-0-	-0-	11 1	3367 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656														
06		3570 X	3381	-0-	-189	-0-	-0-	115 1	3266 3	Y	-0-			-0-
07		3689 X	3507	-0-	-182	-0-	-0-	126 1	3381 3	Y	-0-			-0-
08		3565 X	3458	-0-	-107	-0-	-0-	124 1	3334 3	Y	-0-			-0-
09		3450 X	3425	-0-	-25	-0-	-0-	116 1	3309 3	Y	-0-			-0-
10		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	3602 3	Y	-0-			-0-
*11		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	3533 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	1032	1	3065	3	N	60	45
						66	9				109	
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1060	1	2928	3	N	65	110
						72	9					
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	1013	1	2810	3	N	66	20
						73	9				156	
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	1029	1	3035	3	N	62	82
						68	9					
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	921	1	3414	3	N	69	151
						76	9					
*11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	877	1	3163	3	N	85	53
						94	9				183	
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706												
06	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	64	1	1802	3	N	-0-	-0-
07	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	69	1	1916	3	N	-0-	-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	74	1	1924	3	N	-0-	-0-
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	65	1	1898	3	N	-0-	-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	N	-0-	-0-
*11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	10	1	1953	3	N	-0-	-0-
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454												
06	9810 X	8407	-0-	-1403	-0-	285	1	8122	3	Y	-0-	-0-
07	10137 X	8341	-0-	-1796	-0-	302	1	8039	3	Y	-0-	-0-
08	10137 X	8048	-0-	-2089	-0-	291	1	7757	3	Y	-0-	-0-
09	9600 X	7506	-0-	-2094	-0-	251	1	7255	3	Y	-0-	-0-
10	9238 X	7528	-0-	-1710	-0-	37	1	7491	3	Y	-0-	-0-
11	8400 X	6919	-0-	-1481	-0-	33	1	6886	3	Y	-0-	-0-
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100												
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	47	1	1285	3	Y	-0-	3
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	3	Y	-0-	3
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	3	Y	-0-	3
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	3	Y	-0-	3
10	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	6	1	1267	3	Y	-0-	3
11	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-	3
MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704												
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	22	1	622	3	Y	-0-	3
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	653	3	Y	9	12
						10	9					
08	713 N	418	-0-	-295	-0-	13	1	392	3	Y	12	-0-
						13	9				24	
09	630 N	251	-0-	-379	-0-	11	1	239	3	Y	1	-0-
						1	9				1	
10	682 N	514	-0-	-168	-0-	3	1	511	3	Y	-0-	-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
SWAFFORD, DON		WELL #:	4	RRCID ->	207152	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	8387 - 8751		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	42	1	1115	3	Y			7
						1	9						
*01	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	36	1	1026	3	Y			10
						3	9						
*02	1015 N	1005	-0-	-10	-0-	37	1	967	3	Y			11
						1	9						
*03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	3	Y			11
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	41	1	1136	3	Y			11
*05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y			11
*06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y			11
*07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	Y			11
*08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1153	3	Y			11
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	3	Y			11
*10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y			11
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y			11

ROSE CHILDREN'S TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	207178	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7838 - 7892		
06	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	30	1	1173	2	N			-0-
07	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	42	1	1207	2	N			-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N			-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1157	2	N			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	48	1	1210	2	N			-0-
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	52	1	1172	2	N			-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	11	RRCID ->	207231	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8750 - 11055		
06	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	224	1	10176	3	N			-0-
07	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	231	1	9624	3	N			-0-
08	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	240	1	9912	3	N			-0-
09	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	205	1	9437	3	N			-0-
10	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	32	1	9800	3	N			-0-
*11	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	31	1	9565	3	N			-0-

EAGLE FARMS UNIT 11		WELL #:	1	RRCID ->	207259	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	8880 - 11551		
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	106	1	4405	3	Y			-0-
07	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	58	1	2143	3	Y			-0-
08	2077 X	572	-0-	-1505	-0-	14	1	558	3	Y			-0-
09	4500 X	1921	-0-	-2579	-0-	42	1	1879	3	Y			-0-
10	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	19	1	5724	3	Y			-0-
11	4500 X	3785	-0-	-715	-0-	12	1	3773	3	Y			-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	12	RRCID ->	207298	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	7800 - 8350		
06	1530 N	1392	-0-	-138	-0-	48	1	1344	2	N			-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	52	1	1465	2	N			-0-
08	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	53	1	1464	2	N			-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	49	1	1390	2	N			-0-
10	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	50	1	1439	2	N			-0-
11	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	47	1	1365	2	N			-0-

COLE TRUST FOUR		WELL #:	7	RRCID ->	207300	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	8016 - 8684		
06	9570 X	9535	-0-	-35	-0-	207	1	9328	3	N			-0-
07	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	341	1	9776	3	N			-0-
08	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	339	1	9728	3	N			-0-
09	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	303	1	9452	3	N			-0-
10	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	50	1	10157	3	N			-0-
*11	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	51	1	10527	3	N			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		4170 X	4067	-0-	-103	-0-	100	1	3967	2	N	-0-				-0-
07		4309 X	4202	-0-	-107	-0-	141	1	4061	2	N	-0-				-0-
08		4309 X	4191	-0-	-118	-0-	150	1	4041	2	N	-0-				-0-
09		4170 X	4025	-0-	-145	-0-	158	1	3867	2	N	-0-				-0-
10		4309 X	4179	-0-	-130	-0-	161	1	4018	2	N	-0-				-0-
11		4080 X	4024	-0-	-56	-0-	172	1	3852	2	N	-0-				-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408																
06		3360 X	3105	-0-	-255	-0-	107	1	2998	2	N	-0-				-0-
07		3348 X	3092	-0-	-256	-0-	106	1	2986	2	N	-0-				-0-
08		3348 X	3280	-0-	-68	-0-	114	1	3166	2	N	-0-				-0-
09		3240 X	2942	-0-	-298	-0-	100	1	2842	2	N	-0-				-0-
10		3224 X	3117	-0-	-107	-0-	105	1	3012	2	N	-0-				-0-
11		3180 X	3001	-0-	-179	-0-	99	1	2902	2	N	-0-				-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306																
06		9000 X	8020	-0-	-980	-0-	288	1	7732	2	N	-0-				-0-
07		9238 X	8596	-0-	-642	-0-	298	1	8298	2	N	-0-				-0-
08		9238 X	8725	-0-	-513	-0-	309	1	8416	2	N	-0-				-0-
09		8640 X	8119	-0-	-521	-0-	285	1	7834	2	N	-0-				-0-
10		8587 X	8414	-0-	-173	-0-	293	1	8121	2	N	-0-				-0-
11		8430 X	7910	-0-	-520	-0-	272	1	7638	2	N	-0-				-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527																
06		4770 X	4678	-0-	-92	-0-	230	1	4448	3	Y	-0-				21
07		4929 X	4812	-0-	-117	-0-	245	1	4558	3	Y	8				29
08		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	301	1	5601	3	Y	23				52
09		4740 X	4506	-0-	-234	-0-	216	1	4248	3	Y	38				90
10		4836 X	4711	-0-	-125	-0-	30	1	4661	3	Y	18				108
11		4770 X	4639	-0-	-131	-0-	30	1	4595	3	Y	13				121

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804																
06		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	96	1	2117	2	Y	-0-				-0-
07		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	84	1	1999	2	Y	-0-				-0-
08		2263 X	1910	-0-	-353	-0-	79	1	1831	2	Y	-0-				-0-
09		2220 X	1785	-0-	-435	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-				-0-
10		2294 X	2046	-0-	-248	-0-	2046	2			Y	-0-				-0-
11		2220 X	1968	-0-	-252	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CUDE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	207979	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	8415 - 10705
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	810 1	1	3174 3	Y	1	1	1	12
07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	861 1	1	3735 3	Y	-0-			12
08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	851 1	1	3492 3	Y	40	40	1	12
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	840 1	1	4006 3	Y	2	2	1	12
10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	720 1	1	3720 3	Y	36	46	1	2
*11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	713 1	1	4689 3	Y	2	2	1	2

GATLIN, WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	207980	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	8300 - 10705
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	155 1	1	6117 2	N	-0-			-0-
07	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	218 1	1	6275 2	N	-0-			-0-
08	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	234 1	1	6322 2	N	-0-			-0-
09	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	248 1	1	6079 2	N	-0-			-0-
10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	249 1	1	6241 2	N	-0-			-0-
*11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	248 1	1	5537 2	N	-0-			-0-

KNAPP				WELL #:	10	RRCID ->	207989	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7998 - 10033
06	12330 X	12175	-0-	-155	-0-	448 1	1	11692 3	Y	32	112	1	-0-
07	12369 X	12292	-0-	-77	-0-	481 1	1	11801 3	Y	9	2	1	7
08	12369 X	12364	-0-	-5	-0-	482 1	1	11863 3	Y	17			24
09	12180 X	12065	-0-	-115	-0-	441 1	1	11588 3	Y	33			57
10	12586 X	12463	-0-	-123	-0-	61 1	1	12377 3	Y	23			80
11	12180 X	12098	-0-	-82	-0-	58 1	1	12020 3	Y	18	78	1	20

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	207998	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	6868 - 7146
06	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	52 1	1	1562 3	N	-0-			-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	57 1	1	1624 3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	57 1	1	1588 3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	53 1	1	1496 3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	8 1	1	1526 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1452	-0-	-138	-0-	7 1	1	1445 3	N	-0-			-0-

KNAPP				WELL #:	11	RRCID ->	207999	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7950 - 9684
06	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	319 1	1	8547 3	Y	46	115	1	-0-
07	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	349 1	1	8807 3	Y	17	2	1	15
08	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	345 1	1	8671 3	Y	14			29
09	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	316 1	1	8467 3	Y	43			72
10	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	44 1	1	9064 3	Y	39			111
11	8730 X	8664	-0-	-66	-0-	42 1	1	8622 3	Y	-0-	109	1	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
06		3180 X	3117	-0-	-63	-0-	108	1	3009	3	Y	-0-			22
07		3255 X	3207	-0-	-48	-0-	118	1	3089	3	Y	-0-			22
08		3255 X	2881	-0-	-374	-0-	110	1	2751	3	Y	18	40	1	-0-
09		3150 X	2967	-0-	-183	-0-	104	1	2861	3	Y	2	2	1	-0-
10		3255 X	3088	-0-	-167	-0-	15	1	3073	3	Y	-0-			-0-
11		3120 X	2958	-0-	-162	-0-	14	1	2944	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514															
06		5310 X	4427	-0-	-883	-0-	159	1	4268	2	N	-0-			-0-
07		5487 X	4688	-0-	-799	-0-	159	1	4529	2	N	-0-			-0-
08		5394 X	4457	-0-	-937	-0-	159	1	4298	2	N	-0-			-0-
09		4980 X	4197	-0-	-783	-0-	148	1	4049	2	N	-0-			-0-
10		4836 X	4318	-0-	-518	-0-	150	1	4168	2	N	-0-			-0-
11		4530 X	4205	-0-	-325	-0-	146	1	4059	2	N	-0-			-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848															
06		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	178	1	4856	3	Y	-0-			5
07		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	197	1	5054	3	Y	-0-			5
08		5208 X	5080	-0-	-128	-0-	189	1	4878	3	Y	12	17	1	-0-
09		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	180	1	4949	3	Y	1	1	1	-0-
10		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	26	1	5251	3	Y	-0-			-0-
*11		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	24	1	5046	3	Y	-0-			-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300															
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1434	3	Y	10	20	1	-0-
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	3	Y	-0-			-0-
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1338	3	Y	23	23	1	-0-
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1424	3	Y	7	1	1	6
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	7	1	1514	3	Y	16	22	1	-0-
*11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1456	3	Y	1	1	1	-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	98 1	2672 3	Y	-0-	-0-	
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	106 1	2854 3	Y	-0-	-0-	
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	105 1	2786 3	Y	-0-	-0-	
09	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	98 1	2767 3	Y	-0-	-0-	
10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	14 1	2900 3	Y	-0-	-0-	
*11	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	14 1	2788 3	Y	-0-	-0-	

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710											
06	6750 X	6582	-0-	-168	-0-	230 1	6352 3	Y	-0-	10	
07	7006 X	6847	-0-	-159	-0-	254 1	6593 3	Y	-0-	10	
08	7006 X	6766	-0-	-240	-0-	251 1	6515 3	Y	-0-	10	
09	6780 X	6519	-0-	-261	-0-	226 1	6293 3	Y	-0-	10	
10	6913 X	6707	-0-	-206	-0-	33 1	6674 3	Y	-0-	10	
11	6630 X	6424	-0-	-206	-0-	31 1	6393 3	Y	-0-	10	

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453											
06	4230 X	4117	-0-	-113	-0-	197 1	3876 3	Y	40	88	
07	4371 X	4188	-0-	-183	-0-	210 1	3960 3	Y	16	84 1	20
08	4371 X	4102	-0-	-269	-0-	212 1	3875 3	Y	14	4 1	30
09	4200 X	3921	-0-	-279	-0-	193 1	3706 3	Y	20		50
10	4247 X	3997	-0-	-250	-0-	26 1	3957 3	Y	13		63
11	4110 X	4030	-0-	-80	-0-	26 1	3994 3	Y	9		72

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207											
06	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	991 1	5138 2	N	-0-	-0-	
07	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	1012 1	4814 2	N	-0-	-0-	
08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	1014 1	4840 2	N	-0-	-0-	
09	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	982 1	4813 2	N	-0-	-0-	
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	998 1	4290 2	N	-0-	-0-	
*11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	966 1	4290 2	N	-0-	-0-	

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340											
06	1170 N	781	-0-	-389	-0-	27 1	754 2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	780	-0-	-367	-0-	27 1	753 2	N	-0-	-0-	
08	1054 N	723	-0-	-331	-0-	25 1	698 2	N	-0-	-0-	
09	780 N	694	-0-	-86	-0-	24 1	670 2	N	-0-	-0-	
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	25 1	717 2	N	-0-	-0-	
11	690 N	517	-0-	-173	-0-	17 1	500 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SANDFIELD, L.P.		WELL #:	14	RRCID ->	208746	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	7923 - 8660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	257	1	7343	3	Y	-0-
07	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	277	1	7496	3	Y	-0-
08	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	274	1	7425	3	Y	-0-
09	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	245	1	7104	3	Y	-0-
10	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	37	1	7520	3	Y	-0-
*11	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	35	1	7254	3	Y	-0-

SANDFIELD L. P.		WELL #:	13	RRCID ->	208747	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7974 - 8690
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	75	1	2138	3	Y	-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	83	1	2209	3	Y	-0-
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	82	1	2213	3	Y	-0-
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2148	3	Y	-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-
*11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-

SANDFIELD L. P.		WELL #:	15	RRCID ->	208756	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7937 - 8605
06	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	99	1	2808	3	Y	-0-
07	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	107	1	2935	3	Y	-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	106	1	2919	3	Y	-0-
09	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	94	1	2810	3	Y	-0-
10	3007 X	3006	-0-	-1	-0-	15	1	2991	3	Y	-0-
11	2910 X	2901	-0-	-9	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-

NICHOLSON		WELL #:	10	RRCID ->	208864	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7864 - 8558
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	132	1	2920	2	N	-0-
07	3038 X	2995	-0-	-43	-0-	121	1	2874	2	N	-0-
08	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	117	1	2784	2	N	-0-
09	2940 X	2715	-0-	-225	-0-	132	1	2583	2	N	-0-
10	3038 X	2842	-0-	-196	-0-	2842	2			N	-0-
*11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	184	1	3421	2	N	-0-

SANDFIELD L. P.		WELL #:	16	RRCID ->	209217	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	7967 - 8590
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	Y	-0-
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	81	1	2163	3	Y	-0-
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	82	1	2184	3	Y	-0-
09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	82	1	2464	3	Y	-0-
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	Y	-0-
*11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	13	1	2631	3	Y	-0-

SLIMP, J.		WELL #:	10	RRCID ->	209218	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	6904 - 7326
06	1110 N	956	-0-	-154	-0-	34	1	922	3	Y	-0-
07	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	37	1	963	3	Y	-0-
08	961 N	954	-0-	-7	-0-	37	1	917	3	Y	-0-
09	960 N	841	-0-	-119	-0-	29	1	812	3	Y	-0-
10	992 N	866	-0-	-126	-0-	4	1	862	3	Y	-0-
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	4	1	850	3	Y	-0-

COLE-LUKENS		WELL #:	2	RRCID ->	209260	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8778 - 10100
06	5010 X	4607	-0-	-403	-0-	106	1	4501	2	N	-0-
07	5177 X	4537	-0-	-640	-0-	104	1	4433	2	N	-0-
08	5177 X	4741	-0-	-436	-0-	110	1	4631	2	N	-0-
09	5010 X	4923	-0-	-87	-0-	111	1	4812	2	N	-0-
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	166	1	4764	2	N	-0-
11	4620 X	4541	-0-	-79	-0-	100	1	4441	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005												TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8450 - 10973
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	56 1	2404 3	N	-0-	-0-				
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	61 1	2607 3	N	-0-	-0-				
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	61 1	2552 3	N	-0-	-0-				
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	82 1	2332 3	N	-0-	-0-				
10	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	60 1	1717 3	N	-0-	-0-				
*11	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	34 1	1510 3	N	-0-	-0-				

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005												TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9240 - 11371
06	3000 N	3193	-0-	193	532	113 1	3045 3	N	32	86				
07	3805 X	3273	-0-	-532	-0-	123 1	3117 3	N	30	116				
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	121 1	3038 3	Y	15	72 1	59			
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	110 1	3033 3	Y	38	3 1	94			
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	16 1	3193 3	Y	22	74 1	42			
*11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	15 1	3103 3	Y	33	3 1	72			

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005												TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7820 - 9760
06	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	150 1	6384 2	N	-0-	-0-				
07	6727 X	6557	-0-	-170	-0-	150 1	6407 2	N	-0-	-0-				
08	6789 X	6423	-0-	-366	-0-	224 1	6199 2	N	-0-	-0-				
09	6570 X	6028	-0-	-542	-0-	136 1	5892 2	N	-0-	-0-				
10	6789 X	5998	-0-	-791	-0-	202 1	5796 2	N	-0-	-0-				
11	6540 X	5570	-0-	-970	-0-	183 1	5387 2	N	-0-	-0-				

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005												TOTAL DEPTH	8292	PERF. 8825 - 11250
06	5010 X	4814	-0-	-196	-0-	103 1	4711 3	Y	-0-	17				
07	5177 X	4920	-0-	-257	-0-	168 1	4752 3	Y	-0-	17				
08	5177 X	4986	-0-	-191	-0-	171 1	4815 3	Y	-0-	17				
09	4890 X	4570	-0-	-320	-0-	142 1	4428 3	Y	-0-	17				
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	25 1	5084 3	Y	-0-	17				
*11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	24 1	4844 3	Y	-0-	17				

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005												TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6950 - 7252
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	105 1	2992 3	N	-0-	-0-				
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	114 1	3141 3	N	-0-	-0-				
08	3100 X	2779	-0-	-321	-0-	99 1	2680 3	N	-0-	-0-				
09	3000 X	2751	-0-	-249	-0-	93 1	2658 3	N	-0-	-0-				
10	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	13 1	2678 3	N	-0-	-0-				
11	3000 X	2812	-0-	-188	-0-	14 1	2798 3	N	-0-	-0-				

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005												TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7605 - 11509
06	10020 X	9430	-0-	-590	-0-	324 1	9106 2	N	-0-	-0-				
07	10261 X	9568	-0-	-693	-0-	328 1	9240 2	N	-0-	-0-				
08	10168 X	9335	-0-	-833	-0-	325 1	9010 2	N	-0-	-0-				
09	9780 X	9075	-0-	-705	-0-	308 1	8767 2	N	-0-	-0-				
10	10044 X	9282	-0-	-762	-0-	313 1	8969 2	N	-0-	-0-				
11	9420 X	9155	-0-	-265	-0-	301 1	8854 2	N	-0-	-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4350 X	4213	-0-	-137	-0-	149	1	4064	3	Y	-0-		15
07		4495 X	4128	-0-	-367	-0-	154	1	3974	3	Y	-0-		15
08		4495 X	4446	-0-	-49	-0-	166	1	4280	3	Y	-0-		15
09		4350 X	4280	-0-	-70	-0-	151	1	4129	3	Y	-0-		15
10		4433 X	4400	-0-	-33	-0-	21	1	4379	3	Y	-0-		15
11		4290 X	4128	-0-	-162	-0-	20	1	4108	3	Y	-0-		15

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804														
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	3	N	-0-		-0-
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	75	1	1994	3	N	-0-		-0-
08		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2298	3	N	-0-		-0-
*09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	N	-0-		-0-
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-		-0-
*11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	N	-0-		-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578														
06		15660 X	15543	-0-	-117	-0-	551	1	14992	2	N	-0-		-0-
07		16182 X	16004	-0-	-178	-0-	564	1	15440	2	N	-0-		-0-
08		15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	569	1	15424	2	N	-0-		-0-
09		15540 X	15199	-0-	-341	-0-	530	1	14669	2	N	-0-		-0-
10		16058 X	15740	-0-	-318	-0-	538	1	15202	2	N	-0-		-0-
11		15540 X	15032	-0-	-508	-0-	516	1	14516	2	N	-0-		-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520														
06		5130 X	5049	-0-	-81	-0-	219	1	4830	2	N	-0-		-0-
07		5270 X	5176	-0-	-94	-0-	210	1	4966	2	N	-0-		-0-
08		5239 X	5138	-0-	-101	-0-	208	1	4930	2	N	-0-		-0-
09		5040 X	4939	-0-	-101	-0-	240	1	4699	2	N	-0-		-0-
10		5208 X	5015	-0-	-193	-0-	5015	2			N	-0-		-0-
11		5040 X	4877	-0-	-163	-0-	249	1	4628	2	N	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590														
06		810 N	789	-0-	-21	-0-	28	1	761	3	Y	-0-		8
07		837 N	817	-0-	-20	-0-	30	1	787	3	Y	-0-		8
08		806 N	789	-0-	-17	-0-	30	1	759	3	Y	-0-		8
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	-0-		8
10		806 N	774	-0-	-32	-0-	4	1	770	3	Y	-0-		8
*11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	3	Y	-0-		8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379														
06		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	492	1	5274	3	Y	-0-		32
07		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	550	1	5497	3	Y	-0-		32
08		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	523	1	5363	3	Y	-0-		32
09		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	520	1	4918	3	Y	-0-		32
10		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	379	1	5016	3	Y	-0-		32
*11		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	355	1	5014	3	Y	-0-		32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5910 X	5530	-0-	-380	-0-	136	1	5394	2	N	-0-					-0-
07		5890 X	5740	-0-	-150	-0-	192	1	5548	2	N	-0-					-0-
08		5890 X	5706	-0-	-184	-0-	204	1	5502	2	N	-0-					-0-
09		5670 X	5592	-0-	-78	-0-	219	1	5373	2	N	-0-					-0-
10		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	254	1	6346	2	N	-0-					-0-
*11		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	249	1	5577	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305																	
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09		210 N	13	-0-	-197	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708																	
06		8790 X	8506	-0-	-284	-0-	182	1	8324	3	N	-0-					-0-
07		8866 X	8773	-0-	-93	-0-	205	1	8568	3	N	-0-					-0-
08		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	208	1	8714	3	N	-0-					-0-
09		8520 X	8287	-0-	-233	-0-	175	1	8112	3	N	-0-					-0-
10		8804 X	8542	-0-	-262	-0-	28	1	8514	3	N	-0-					-0-
11		8640 X	8317	-0-	-323	-0-	27	1	8290	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226																	
06		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	566	1	4905	2	N	-0-					-0-
07		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	587	1	5207	2	N	-0-					-0-
08		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	590	1	5081	2	N	-0-					-0-
09		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	570	1	4951	2	N	-0-					-0-
*10		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	571	1	4666	2	N	-0-					-0-
*11		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	533	1	4379	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834																	
06		16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	576	1	15534	2	N	-0-					-0-
07		14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	508	1	14178	2	N	-0-					-0-
08		15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	559	1	15322	2	N	-0-					-0-
09		15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	539	1	14908	2	N	-0-					-0-
10		16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	563	1	15461	2	N	-0-					-0-
*11		14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	510	1	14484	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916																	
06		3240 X	3051	-0-	-189	-0-	100	1	2951	3	N	-0-					-0-
07		3348 X	3212	-0-	-136	-0-	114	1	3098	3	N	-0-					-0-
08		3317 X	3160	-0-	-157	-0-	113	1	3047	3	N	-0-					-0-
09		3210 X	2988	-0-	-222	-0-	99	1	2889	3	N	-0-					-0-
10		3255 X	3123	-0-	-132	-0-	15	1	3108	3	N	-0-					-0-
11		3120 X	2964	-0-	-156	-0-	14	1	2950	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852																	
06		4650 X	4351	-0-	-299	-0-	145	1	4206	3	N	-0-					-0-
07		4743 X	4530	-0-	-213	-0-	159	1	4371	3	N	-0-					-0-
08		4681 X	4403	-0-	-278	-0-	156	1	4247	3	N	-0-					-0-
09		4440 X	4309	-0-	-131	-0-	141	1	4168	3	N	-0-					-0-
10		4557 X	4540	-0-	-17	-0-	22	1	4518	3	N	-0-					-0-
11		4380 X	4258	-0-	-122	-0-	21	1	4237	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
L.B.M. BRYAN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	210088	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7875 - 9377				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	167	1	4516	3	Y	33	68	1		-0-
07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	36	9	4694	3	Y	1	1	1		-0-
08	4836 X	4729	-0-	-107	-0-	181	1	4552	3	Y	-0-				-0-
09	4710 X	4489	-0-	-221	-0-	1	9	4332	3	Y	-0-				-0-
10	4867 X	4606	-0-	-261	-0-	177	1	4584	3	Y	-0-				-0-
11	4710 X	4447	-0-	-263	-0-	157	1	4426	3	Y	-0-				-0-
						22	1								
						21	1								
TAYLOR, R. B.		WELL #:	6	RRCID ->	210090	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	7438 - 11008				
06	21630 X	14942	-0-	-6688	-0-	532	1	14371	3	N	35				50
07	19096 X	14343	-0-	-4753	-0-	39	9	13750	3	N	46				96
08	18104 X	12766	-0-	-5338	-0-	542	1	12284	3	N	1				97
09	16680 X	12900	-0-	-3780	-0-	481	1	12370	3	N	63	142	1		18
10	16399 X	14888	-0-	-1511	-0-	1	9	14816	3	N	-0-				18
11	14940 X	14790	-0-	-150	-0-	461	1	14675	3	N	40				58
						69	9								
						72	1								
						71	1								
						44	9								
BRYAN "D"		WELL #:	10	RRCID ->	210099	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7280 - 7772				
06	2820 N	2788	-0-	-32	-0-	93	1	2695	3	Y	-0-				-0-
07	2914 N	2872	-0-	-42	-0-	105	1	2767	3	Y	-0-				-0-
08	2914 N	2898	-0-	-16	-0-	106	1	2792	3	Y	-0-				-0-
09	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	99	1	2778	3	Y	-0-				-0-
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-				-0-
*11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	14	1	2786	3	Y	-0-				-0-
MILLER, WILLIAM "D"		WELL #:	4	RRCID ->	210100	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7037 - 7466				
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	98	1	2685	3	Y	-0-				5
07	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	105	1	2748	3	Y	-0-				5
08	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	104	1	2697	3	Y	-0-				5
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	97	1	2596	3	Y	-0-				5
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	13	1	2657	3	Y	-0-				5
*11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-				5
ACOLA, SAM "B"		WELL #:	7	RRCID ->	210101	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7044 - 7524				
06	3150 X	3082	-0-	-68	-0-	108	1	2974	3	Y	-0-				-0-
07	3255 X	3159	-0-	-96	-0-	118	1	3041	3	Y	-0-				-0-
08	3255 X	2715	-0-	-540	-0-	103	1	2612	3	Y	-0-				-0-
*09	3120 X	2238	-0-	-882	-0-	80	1	2158	3	Y	-0-				-0-
10	3193 X	2385	-0-	-808	-0-	12	1	2373	3	Y	-0-				-0-
11	3090 X	2271	-0-	-819	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-				-0-
ACOLA, SAM "B"		WELL #:	6	RRCID ->	210103	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7014 - 7499				
06	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	63	1	1758	3	Y	-0-				-0-
07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	68	1	1783	3	Y	-0-				-0-
08	1922 N	1604	-0-	-318	-0-	60	1	1544	3	Y	-0-				-0-
09	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	59	1	1651	3	Y	-0-				-0-
10	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-				-0-
*11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	9	1	1744	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	232 1	7124 3	N	-0-	-0-	-0-
07	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	259 1	7493 3	N	-0-	-0-	-0-
08	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	237 1	6878 3	N	-0-	-0-	-0-
09	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	232 1	7255 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	34 1	6958 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	36 1	7470 3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

06	13950 X	13739	-0-	-211	-0-	464 1	13275 3	N	-0-	-0-	-0-
07	14508 X	14260	-0-	-248	-0-	508 1	13752 3	N	-0-	-0-	-0-
08	14508 X	14036	-0-	-472	-0-	502 1	13534 3	N	-0-	-0-	-0-
09	14040 X	13802	-0-	-238	-0-	461 1	13341 3	N	-0-	-0-	-0-
10	14446 X	14212	-0-	-234	-0-	69 1	14143 3	N	-0-	-0-	-0-
11	13800 X	13647	-0-	-153	-0-	66 1	13581 3	N	-0-	-0-	-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

06	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	170 1	4841 3	N	-0-	-0-	-0-
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	157 1	4251 3	N	-0-	-0-	-0-
08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	188 1	5084 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	146 1	4263 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	23 1	4624 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	21 1	4324 3	N	-0-	-0-	-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

06	3540 X	3417	-0-	-123	-0-	116 1	3301 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	126 1	3398 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	3658 X	3469	-0-	-189	-0-	124 1	3345 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	3382	-0-	-98	-0-	111 1	3271 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3596 X	3531	-0-	-65	-0-	17 1	3514 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3420 X	3387	-0-	-33	-0-	16 1	3371 3	Y	-0-	-0-	-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	119 1	5269 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5518 X	5379	-0-	-139	-0-	185 1	5194 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	194 1	5394 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5340 X	5242	-0-	-98	-0-	170 1	5072 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5518 X	5449	-0-	-69	-0-	27 1	5422 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	5340 X	5267	-0-	-73	-0-	25 1	5242 3	Y	-0-	-0-	-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

06	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	882 1	4912 3	Y	-0-	-0-	64
07	7874 X	6678	-0-	-1196	-0-	1017 1	5655 3	Y	5	-0-	69
						6 9					
08	7874 X	6177	-0-	-1697	-0-	929 1	5241 3	Y	6	-0-	75
						7 9					
09	7620 X	4723	-0-	-2897	-0-	833 1	3890 3	Y	-0-	-0-	75
10	6665 X	6099	-0-	-566	-0-	739 1	5360 3	Y	-0-	-0-	75
11	6450 X	6218	-0-	-232	-0-	726 1	5490 3	Y	2	-0-	77
						2 9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	165	1	4294	3	N	50			112
07	4650 X	4642	-0-	-8	-0-	55	9	4433	3	N	28	117	1	23
08	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	31	9	4459	3	N	67			90
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	177	1	4361	3	N	69	61	1	98
10	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	74	9	4549	3	N	4			102
11	4560 X	4555	-0-	-5	-0-	22	1	4523	3	N	9			111
						10	9							
MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958														
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	339	1	3807	2	N	-0-			-0-
07	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	523	1	5477	2	N	-0-			-0-
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	469	1	4836	2	N	-0-			-0-
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	198	1	2002	2	N	-0-			-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	351	1	3503	2	N	-0-			-0-
*11	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	462	1	4473	2	N	-0-			-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050														
06	4800 X	4703	-0-	-97	-0-	157	1	4546	3	Y	-0-			-0-
07	4960 X	4884	-0-	-76	-0-	172	1	4712	3	Y	-0-			-0-
08	4960 X	4888	-0-	-72	-0-	174	1	4714	3	Y	-0-			-0-
09	4770 X	4684	-0-	-86	-0-	153	1	4531	3	Y	-0-			-0-
10	4929 X	4861	-0-	-68	-0-	24	1	4837	3	Y	-0-			-0-
11	4740 X	4672	-0-	-68	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-			-0-
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708														
06	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	275	1	7512	3	Y	33	75	1	22
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	36	9	8145	3	Y	19	1	1	40
08	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	315	1	8005	3	Y	18	40	1	18
09	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	21	9	7625	3	Y	2	2	1	18
10	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	277	1	8139	3	Y	25			43
*11	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	40	1	7746	3	Y	26	47	1	22
						28	9							
						38	1							
						29	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2130 X	1685	-0-	-445	-0-	536	1	1124	3	N	23	21
07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	740	1	2150	3	N	28	49
08	3100 N	3946	-0-	846	846	759	1	3135	3	N	47	96
09	3000 N	4957	-0-	1957	2803	764	1	4125	3	N	62	74
10	3100 N	4723	-0-	1623	4426	684	1	3988	3	N	46	120
*11	7612 X	3186	-0-	-4426	-0-	604	1	2547	3	N	32	152

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174												
06	690 N	485	-0-	-205	-0-	18	1	467	3	N	-0-	-0-
07	651 N	513	-0-	-138	-0-	20	1	493	3	N	-0-	-0-
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	N	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	N	-0-	-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	3	1	519	3	N	-0-	-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	N	-0-	-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790												
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	154	1	4107	3	N	25	180
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	165	1	4223	3	N	12	25
08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	170	1	4328	3	N	23	48
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	161	1	4277	3	N	18	66
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	22	1	4518	3	N	24	90
*11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	21	1	4353	3	Y	14	31

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855												
06	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	126	1	5361	2	N	-0-	-0-
07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	179	1	5041	2	N	-0-	-0-
08	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	177	1	4898	2	N	-0-	-0-
09	5490 X	5460	-0-	-30	-0-	185	1	5275	2	N	-0-	-0-
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	193	1	5541	2	N	-0-	-0-
11	5490 X	3992	-0-	-1498	-0-	131	1	3861	2	N	-0-	-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950												
06	2970 X	2583	-0-	-387	-0-	354	1	2229	2	N	-0-	-0-
07	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	356	1	2230	2	N	-0-	-0-
08	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	342	1	2137	2	N	-0-	-0-
09	2760 X	2377	-0-	-383	-0-	334	1	2043	2	N	-0-	-0-
10	2759 X	2408	-0-	-351	-0-	350	1	2058	2	N	-0-	-0-
11	2400 N	2285	-0-	-115	-0-	341	1	1944	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		5550 X	5219	-0-	-331	-0-	119	1	5100 3	N	-0-		-0-
07		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	139	1	5475 3	N	-0-		-0-
08		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	138	1	5506 3	N	-0-		-0-
09		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	119	1	5219 3	N	-0-		-0-
10		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	19	1	5713 3	N	-0-		-0-
11		5460 X	5404	-0-	-56	-0-	17	1	5387 3	N	-0-		-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038													
06		1110 N	838	-0-	-272	-0-	28	1	810 3	Y	-0-		-0-
07		1054 N	819	-0-	-235	-0-	31	1	788 3	Y	-0-		-0-
08		930 N	767	-0-	-163	-0-	25	1	742 3	Y	-0-		-0-
09		840 N	709	-0-	-131	-0-	24	1	685 3	Y	-0-		-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862 3	Y	-0-		-0-
*11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871 3	Y	-0-		-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470													
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	80	1	2263 3	Y	-0-		3
07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	94	1	2475 3	Y	-0-		3
08		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2187 3	Y	-0-		3
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	75	1	2077 3	Y	-0-		3
10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	10	1	2109 3	Y	-0-		3
*11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	9	1	1879 3	Y	-0-		3

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776													
06		2220 N	2168	-0-	-52	-0-	75	1	2060 3	Y	30	35 1	-0-
07		2325 N	2264	-0-	-61	-0-	86	1	2164 3	Y	13	1 1	12
08		2294 N	2235	-0-	-59	-0-	85	1	2141 3	Y	8	20 1	-0-
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	80	1	2078 3	Y	10	1 1	9
10		2263 N	2215	-0-	-48	-0-	11	1	2179 3	Y	23	32 1	-0-
11		2160 N	2110	-0-	-50	-0-	10	1	2099 3	Y	1	1 1	-0-

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081													
06		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-				N	-0-		-0-
07		4743 X	419	-0-	-4324	-0-	14	1	405 2	N	-0-		-0-
08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	114	1	3158 2	N	-0-		-0-
09		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	817	1	3620 2	N	-0-		-0-
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	832	1	3411 2	N	-0-		-0-
*11		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	795	1	3092 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5760 X	5151	-0-	-609	-0-	455 1	4696 3	Y	-0-			20
07		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	539 1	4996 3	Y	-0-			20
08		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	396 1	4980 3	Y	-0-			20
09		5160 X	4616	-0-	-544	-0-	375 1	4241 3	Y	-0-			20
10		5549 X	4674	-0-	-875	-0-	425 1	4249 3	Y	-0-			20
11		5370 X	4435	-0-	-935	-0-	403 1	2 2	Y	-0-			20
							4030 3						
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296													
06		5460 X	5332	-0-	-128	-0-	135 1	1297 2	Y	-0-			-0-
							3900 3						
07		5642 X	5222	-0-	-420	-0-	140 1	1267 2	Y	-0-			-0-
							3815 3						
08		5580 X	5566	-0-	-14	-0-	149 1	1352 2	Y	-0-			-0-
							4065 3						
09		5400 X	5275	-0-	-125	-0-	129 1	1286 2	Y	-0-			-0-
							3860 3						
10		5549 X	5447	-0-	-102	-0-	20 1	1324 2	Y	-0-			-0-
							4103 3						
11		5400 X	5188	-0-	-212	-0-	19 1	1255 2	Y	-0-			-0-
							3914 3						
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470													
06		4710 X	4450	-0-	-260	-0-	160 1	4290 3	Y	-0-			5
07		4867 X	4821	-0-	-46	-0-	180 1	4641 3	Y	-0-			5
08		4836 X	4778	-0-	-58	-0-	177 1	4601 3	Y	-0-			5
09		4680 X	4569	-0-	-111	-0-	162 1	4407 3	Y	-0-			5
10		4836 X	4672	-0-	-164	-0-	23 1	4649 3	Y	-0-			5
11		4680 X	4476	-0-	-204	-0-	22 1	4454 3	Y	-0-			5
LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441													
06		990 N	643	-0-	-347	-0-	28 1	615 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	441	-0-	-582	-0-	18 1	423 2	N	-0-			-0-
08		930 N	256	-0-	-674	-0-	8 1	248 2	N	-0-			-0-
09		630 N	305	-0-	-325	-0-	15 1	290 2	N	-0-			-0-
10		434 N	299	-0-	-135	-0-	299 2		N	-0-			-0-
*11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	29 1	543 2	N	-0-			-0-
TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796													
06		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	222 1	6220 2	N	-0-			-0-
07		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	232 1	6532 2	N	-0-			-0-
08		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	233 1	6458 2	N	-0-			-0-
09		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	223 1	6339 2	N	-0-			-0-
10		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	218 1	6244 2	N	-0-			-0-
*11		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	216 1	6352 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2970 X	2904	-0-	-66	-0-	75	1 705	2 Y	5	1 1	4	
							2118	3 6	9				
07		3131 X	3007	-0-	-124	-0-	82	1 728	2 Y	6		10	
							2190	3 7	9				
08		3131 X	3123	-0-	-8	-0-	82	1 756	2 Y	9	19 1	-0-	
							2275	3 10	9				
09		3030 X	2936	-0-	-94	-0-	75	1 713	2 Y	6	1 1	5	
							2141	3 7	9				
10		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	12	1 761	2 Y	7		12	
							2360	3 8	9				
*11		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	11	1 735	2 Y	9	21 1	-0-	
							2295	3 10	9				
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398													
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	47	1 459	2 Y	-0-		-0-	
							1379	3 5					
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	57	1 503	2 Y	-0-		-0-	
							1515	3 5					
08		2077 N	1963	-0-	-114	-0-	51	1 477	2 Y	-0-		-0-	
							1435	3 4					
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	47	1 469	2 Y	-0-		-0-	
							1408	3 7					
10		2077 N	1953	-0-	-124	-0-	7	1 473	2 Y	5		5	
							1467	3 6	9				
*11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	8	1 508	2 Y	-0-		5	
							1587	3 3					
TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405													
06		14400 X	11759	-0-	-2641	-0-	404	1 11355	2 N	-0-		-0-	
							403	1 11355	2 N	-0-		-0-	
07		14167 X	11758	-0-	-2409	-0-	398	1 11039	2 N	-0-		-0-	
							368	1 10477	2 N	-0-		-0-	
08		13547 X	11437	-0-	-2110	-0-	365	1 10470	2 N	-0-		-0-	
							337	1 9910	2 N	-0-		-0-	
09		12510 X	10845	-0-	-1665	-0-						-0-	
10		12741 X	10835	-0-	-1906	-0-						-0-	
11		11760 X	10247	-0-	-1513	-0-						-0-	
ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400													
*06		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	750	1 3990	2 N	-0-		-0-	
							775	1 3564	2 N	-0-		-0-	
07		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	775	1 3412	2 N	-0-		-0-	
							750	1 2763	2 N	-0-		-0-	
08		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	775	1 3876	2 N	-0-		-0-	
							750	1 3537	2 N	-0-		-0-	
09		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-						-0-	
*11		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-						-0-	
COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	902 1	4619 2	N	-0-			-0-
07	5580 X	5407	-0-	-173	-0-	911 1	4496 2	N	-0-			-0-
08	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	935 1	4995 2	N	-0-			-0-
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	907 1	5036 2	N	-0-			-0-
10	5704 X	5406	-0-	-298	-0-	916 1	4490 2	N	-0-			-0-
11	5730 X	5208	-0-	-522	-0-	898 1	4310 2	N	-0-			-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245												
06	4470 X	4085	-0-	-385	-0-	99 1	3979 3	Y	6	40 1		18
						7 9						
07	4619 X	4208	-0-	-411	-0-	109 1	4099 3	Y	-0-			18
08	4557 X	4171	-0-	-386	-0-	108 1	4063 3	Y	-0-			18
09	4410 X	4142	-0-	-268	-0-	99 1	4039 3	Y	4	20 1		2
						4 9						
10	4557 X	4333	-0-	-224	-0-	14 1	4311 3	Y	7	1 1		8
						8 9						
11	4080 X	4043	-0-	-37	-0-	13 1	4017 3	Y	12			20
						13 9						

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150												
06	30990 X	30595	-0-	-395	-0-	1052 1	29543 2	N	-0-			-0-
07	31496 X	31046	-0-	-450	-0-	1063 1	29983 2	N	-0-			-0-
08	32643 X	30411	-0-	-2232	-0-	1058 1	29353 2	N	-0-			-0-
09	31590 X	29133	-0-	-2457	-0-	989 1	28144 2	N	-0-			-0-
10	32643 X	29627	-0-	-3016	-0-	998 1	28629 2	N	-0-			-0-
11	30600 X	27777	-0-	-2823	-0-	914 1	26863 2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341												
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	151 1	3341 2	N	-0-			-0-
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	144 1	3405 2	N	-0-			-0-
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	145 1	3436 2	N	-0-			-0-
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	165 1	3235 2	N	-0-			-0-
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
*11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	169 1	3152 2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424												
06	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	217 1	9782 3	N	-0-			-0-
07	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	308 1	8679 3	N	-0-			-0-
08	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	299 1	8540 3	N	-0-			-0-
09	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	290 1	8824 3	N	-0-			-0-
10	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	44 1	8972 3	N	-0-			-0-
*11	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	42 1	8571 3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	668	1	2710	2	N	-0-				-0-	
07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	731	1	3650	2	N	-0-				-0-	
08		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	782	1	4928	2	N	-0-				-0-	
09		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	781	1	4431	2	N	-0-				-0-	
10		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	779	1	3988	2	N	-0-				-0-	
*11		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	420	1	6025	2	N	-0-				-0-	

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353																	
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	131	1	4064	3	N	-0-				-0-	
07		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	147	1	4164	3	N	-0-				-0-	
08		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	140	1	4094	3	N	-0-				-0-	
09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	130	1	4053	3	N	-0-				-0-	
10		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	20	1	4061	3	N	-0-				-0-	
*11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	20	1	4103	3	N	-0-				-0-	

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777																	
06		2550 N	2358	-0-	-192	-0-	54	1	2304	3	N	-0-				-0-	
07		2542 N	2426	-0-	-116	-0-	59	1	2367	3	N	-0-				-0-	
08		2511 N	2387	-0-	-124	-0-	58	1	2329	3	N	-0-				-0-	
09		2370 N	2167	-0-	-203	-0-	70	1	2097	3	N	-0-				-0-	
10		2418 N	2277	-0-	-141	-0-	11	1	2266	3	N	-0-				-0-	
11		2310 N	2236	-0-	-74	-0-	11	1	2225	3	N	-0-				-0-	

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640																	
06		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	103	1	2786	3	N	-0-				15	
07		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	3	N	-0-				15	
08		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	80	1	2044	3	N	-0-				15	
09		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	2136	3	N	-0-				15	
10		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	11	1	2230	3	N	-0-				15	
*11		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	10	1	2069	3	N	-0-				15	

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913																	
06		1680 N	1472	-0-	-208	-0-	48	1	1424	3	N	-0-				-0-	
07		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	57	1	1506	3	N	-0-				-0-	
08		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	56	1	1520	3	N	-0-				-0-	
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	53	1	1604	3	N	-0-				-0-	
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	N	-0-				-0-	
*11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-				-0-	

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980																	
06		2820 X	2605	-0-	-215	-0-	59	1	2546	3	N	-0-				-0-	
07		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	66	1	2634	3	N	-0-				-0-	
08		2852 X	2767	-0-	-85	-0-	66	1	2701	3	N	-0-				-0-	
09		2610 N	2460	-0-	-150	-0-	76	1	2384	3	N	-0-				-0-	
10		2697 N	2546	-0-	-151	-0-	12	1	2534	3	N	-0-				-0-	
11		2670 N	2390	-0-	-280	-0-	12	1	2378	3	N	-0-				-0-	

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462																	
06		3330 X	3153	-0-	-177	-0-	456	1	2697	2	N	-0-				-0-	
07		3224 X	3070	-0-	-154	-0-	464	1	2606	2	N	-0-				-0-	
08		3038 X	2707	-0-	-331	-0-	453	1	2254	2	N	-0-				-0-	
09		3150 X	2841	-0-	-309	-0-	444	1	2397	2	N	-0-				-0-	
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	472	1	2865	2	N	-0-				-0-	
*11		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	478	1	3473	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	116 1	4958 2	N	-0-			-0-
07		5115 X	5090	-0-	-25	-0-	116 1	4974 2	N	-0-			-0-
08		5177 X	4642	-0-	-535	-0-	108 1	4534 2	N	-0-			-0-
09		5070 X	5040	-0-	-30	-0-	171 1	4869 2	N	-0-			-0-
10		5239 X	4817	-0-	-422	-0-	162 1	4655 2	N	-0-			-0-
11		5070 X	4563	-0-	-507	-0-	100 1	4463 2	N	-0-			-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184													
06		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	85 1	2339 3	N	30			166
							33 9						
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	92 1	2366 3	N	17			183
							19 9						
08		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	97 1	2525 3	N	27			210
							30 9						
09		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	93 1	2607 3	N	18	165 1		63
							20 9						
10		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	12 1	2449 3	N	19			82
							21 9						
*11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	12 1	2493 3	Y	19	35 1		66
							21 9						

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608													
06		5610 X	3480	-0-	-2130	-0-	606 1	2874 3	N	-0-			-0-
07		5797 X	1533	-0-	-4264	-0-	745 1	788 3	N	-0-			-0-
08		5797 X	1906	-0-	-3891	-0-	702 1	1204 3	N	-0-			-0-
09		5610 X	5251	-0-	-359	-0-	663 1	4588 3	Y	-0-			-0-
10		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	758 1	5099 3	Y	-0-			-0-
*11		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	738 1	3 2	Y	-0-			-0-
							4646 3						

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055													
06		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	853 1	6179 2	N	-0-			-0-
07		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	961 1	6487 2	N	-0-			-0-
08		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	819 1	5563 2	N	-0-			-0-
09		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	797 1	5528 2	N	-0-			-0-
10		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	824 1	5488 2	N	-0-			-0-
11		5970 X	5961	-0-	-9	-0-	859 1	5102 2	N	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154													
06		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	155 1	4321 3	Y	-0-			43
07		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	173 1	4447 3	Y	-0-			43
08		4619 X	4372	-0-	-247	-0-	160 1	4212 3	Y	-0-			43
09		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	162 1	4462 3	Y	-0-	41 1		2
10		4619 X	4455	-0-	-164	-0-	22 1	4431 3	Y	2	2 1		2
							2 9						
11		4470 X	4236	-0-	-234	-0-	20 1	4216 3	Y	-0-			2

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950													
06		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	349 1	2196 2	N	-0-			-0-
07		2542 X	2382	-0-	-160	-0-	328 1	2054 2	N	-0-			-0-
08		2542 N	2359	-0-	-183	-0-	326 1	2033 2	N	-0-			-0-
09		2460 N	2299	-0-	-161	-0-	323 1	1976 2	N	-0-			-0-
10		2387 N	2170	-0-	-217	-0-	315 1	1855 2	N	-0-			-0-
11		2280 N	2094	-0-	-186	-0-	313 1	1781 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	155	1	4341	2	N	-0-			-0-
07		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	154	1	4338	2	N	-0-			-0-
08		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	2	N	-0-			-0-
09		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	148	1	4197	2	N	-0-			-0-
10		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	157	1	4518	2	N	-0-			-0-
*11		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	143	1	4186	2	N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314															
06		4800 X	4581	-0-	-219	-0-	156	1	4425	3	Y	-0-			-0-
07		4929 X	4617	-0-	-312	-0-	168	1	4449	3	Y	-0-			-0-
08		4929 X	4477	-0-	-452	-0-	166	1	4311	3	Y	-0-			-0-
09		4590 X	4446	-0-	-144	-0-	151	1	4295	3	Y	-0-			-0-
10		4743 X	4546	-0-	-197	-0-	22	1	4524	3	Y	-0-			-0-
11		4590 X	4236	-0-	-354	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-			-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815															
*05		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	160	1	4179	3	N	1			188
*06		4050 X	3933	-0-	-117	-0-	142	1	3791	3	N	-0-			188
07		4185 X	3927	-0-	-258	-0-	153	1	3774	3	N	-0-	158	1	30
08		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	163	1	4051	3	N	4			34
09		4050 X	3984	-0-	-66	-0-	148	1	3822	3	N	13			47
10		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	21	1	4208	3	N	19			66
11		4050 X	3849	-0-	-201	-0-	21	9	3812	3	N	16			82
							18	9							

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134															
06		3810 X	3171	-0-	-639	-0-	109	1	3062	3	N	-0-			8
07		3937 X	3134	-0-	-803	-0-	113	1	3021	3	N	-0-			8
08		3627 X	3031	-0-	-596	-0-	111	1	2920	3	N	-0-			8
09		3300 X	2841	-0-	-459	-0-	98	1	2743	3	N	-0-			8
10		3286 X	2835	-0-	-451	-0-	14	1	2821	3	N	-0-			8
11		3180 X	2624	-0-	-556	-0-	13	1	2611	3	N	-0-			8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464															
06		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	195	1	5287	3	Y	-0-			17
07		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	205	1	5275	3	Y	-0-			17
08		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	196	1	5119	3	Y	-0-			17
09		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	173	1	4835	3	Y	-0-			17
10		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	25	1	5063	3	Y	-0-			17
*11		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	23	1	4673	3	Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:	9	RRCID ->	212782	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7013 - 7452
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2460 N	2152	-0-	-308	-0-	75 1	2077 3	N	-0-		5
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	81 1	2170 3	N	-0-		5
08	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	80 1	2147 3	N	-0-		5
09	2160 N	2067	-0-	-93	-0-	69 1	1998 3	N	-0-		5
10	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	11 1	2157 3	N	-0-		5
*11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	10 1	2151 3	N	-0-		5

SANDEFUR "A"		WELL #:	1	RRCID ->	212856	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8087 - 10225
06	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	918 1	5473 2	N	-0-		-0-
07	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	1006 1	5752 2	N	-0-		-0-
08	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	1012 1	5569 2	N	-0-		-0-
09	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	922 1	5076 2	N	-0-		-0-
10	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	982 1	5054 2	N	-0-		-0-
*11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	804 1	4285 2	N	-0-		-0-

BAPTIST FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	212897	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7515 - 8904
*01	4247 X	3196	-0-	-1051	-0-	87 1	3109 2	N	-0-		-0-
02	3538 X	3169	-0-	-369	-0-	75 1	3094 2	N	-0-		-0-
03	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	136 1	5088 2	N	-0-		-0-
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	137 1	4404 2	N	-0-		-0-
*05	4278 X	3911	-0-	-367	-0-	120 1	3791 2	N	-0-		-0-
*06	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	162 1	4710 2	N	-0-		-0-
*07	4278 X	3412	-0-	-866	-0-	117 1	3295 2	N	-0-		-0-
*08	4278 X	3326	-0-	-952	-0-	105 1	3221 2	N	-0-		-0-
09	4140 X	3180	-0-	-960	-0-	105 1	3075 2	N	-0-		-0-
*10	3906 X	3247	-0-	-659	-0-	107 1	3140 2	N	-0-		-0-
11	3300 X	2723	-0-	-577	-0-	107 1	2616 2	N	-0-		-0-

CROW, WILLIE		WELL #:	1	RRCID ->	212939	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8600 - 10194
06	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	204 1	8059 2	N	-0-		-0-
07	8370 X	8241	-0-	-129	-0-	276 1	7965 2	N	-0-		-0-
08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	311 1	8376 2	N	-0-		-0-
09	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	344 1	8430 2	N	-0-		-0-
10	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	345 1	8636 2	N	-0-		-0-
*11	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	365 1	8170 2	N	-0-		-0-

ERICKSON, LENA		WELL #:	1 H	RRCID ->	213005	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	9303 - 11286
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	325 1	2634 3	N	35		211
07	2480 X	1795	-0-	-685	-0-	242 1	1524 3	N	26	182 1	55
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	989 1	4330 3	N	85		140
09	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	999 1	3302 3	N	70		210
10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	749 1	3645 3	N	44	182 1	72
11	2400 X	2260	-0-	-140	-0-	151 1	2075 3	N	31		103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	807 1	5951 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	547 1	5051 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	571 1	5382 2	N	-0-	-0-	-0-
09	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	576 1	5286 2	N	-0-	-0-	-0-
10	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	524 1	5911 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	511 1	5661 2	N	-0-	-0-	-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325											
06	6480 X	5967	-0-	-513	-0-	194 1	5773 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6634 X	6226	-0-	-408	-0-	216 1	6010 3	N	-0-	-0-	-0-
08	6417 X	6105	-0-	-312	-0-	208 1	5897 3	N	-0-	-0-	-0-
09	6060 X	5957	-0-	-103	-0-	190 1	5767 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6262 X	6179	-0-	-83	-0-	30 1	6149 3	N	-0-	-0-	-0-
11	6030 X	5924	-0-	-106	-0-	29 1	5895 3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001											
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	148 1	3936 3	Y	34		81
07	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	213 1	5248 3	Y	46		127
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	205 1	5084 3	Y	21		148
09	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	223 1	5933 3	Y	16		164
10	4309 X	3997	-0-	-312	-0-	19 1	3952 3	Y	24		188
11	4170 X	3039	-0-	-1131	-0-	15 1	3000 3	Y	22		210

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422											
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	502 1	3654 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	511 1	3802 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	475 1	4647 2	N	-0-	-0-	-0-
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	502 1	4533 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	525 1	4537 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	523 1	3665 2	N	-0-	-0-	-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660											
06	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	212 1	6397 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	242 1	6754 3	N	-0-	-0-	-0-
08	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	271 1	7551 3	N	-0-	-0-	-0-
09	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	266 1	7994 3	N	-0-	-0-	-0-
10	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	40 1	8196 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	39 1	8103 3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765											
06	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	114 1	4503 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4867 X	4630	-0-	-237	-0-	155 1	4475 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5022 X	4679	-0-	-343	-0-	167 1	4512 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4860 X	4618	-0-	-242	-0-	181 1	4437 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5022 X	4810	-0-	-212	-0-	185 1	4625 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4620 X	4546	-0-	-74	-0-	195 1	4351 2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	3000 X	2901	-0-	-99	-0-	667	1	2226	3	N	7	85
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	699	1	2484	3	N	10	95
08	3100 X	2956	-0-	-144	-0-	693	1	2250	3	N	12	107
09	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	418	1	2060	3	N	2	109
10	3100 X	2053	-0-	-1047	-0-	505	1	1547	3	N	1 84 1	26
11	3000 X	2325	-0-	-675	-0-	653	1	1	2	N	-0-	26
						1671	3					
BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170												
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396												
06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	840	1	3180	2	N	-0-	-0-
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	870	1	3130	2	N	-0-	-0-
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	871	1	2957	2	N	-0-	-0-
09	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	836	1	2748	2	N	-0-	-0-
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	864	1	2852	2	N	-0-	-0-
*11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	763	1	2079	2	N	-0-	-0-
LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140												
06	3000 N	2115	-0-	-885	7697	232	1	1883	2	N	-0-	-0-
07	8488 X	791	-0-	-7697	-0-	220	1	571	2	N	-0-	-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	-0-
09	1920 X	117	-0-	-1803	-0-	117	1			N	-0-	-0-
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	-0-
11	1920 X	928	-0-	-992	-0-	248	1	680	2	N	-0-	-0-
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510												
06	11070 X	10418	-0-	-652	-0-	373	1	10045	2	N	-0-	-0-
07	11284 X	10472	-0-	-812	-0-	364	1	10108	2	N	-0-	-0-
08	11284 X	10426	-0-	-858	-0-	369	1	10057	2	N	-0-	-0-
09	10650 X	9757	-0-	-893	-0-	342	1	9415	2	N	-0-	-0-
*10	11005 X	9996	-0-	-1009	-0-	349	1	9647	2	N	-0-	-0-
11	10410 X	9175	-0-	-1235	-0-	317	1	8858	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5610 X	5221	-0-	-389	-0-	114 1	5107 3	N	-0-			-0-
07		5766 X	5582	-0-	-184	-0-	134 1	5448 3	N	-0-			-0-
08		5580 X	5547	-0-	-33	-0-	132 1	5415 3	N	-0-			-0-
09		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	171 1	5200 3	N	-0-			-0-
10		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	27 1	5572 3	N	-0-			-0-
*11		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	26 1	5457 3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820													
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	70 1	2052 3	Y	-0-			-0-
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	70 1	1942 3	Y	-0-			-0-
08		2046 N	1494	-0-	-552	-0-	51 1	1443 3	Y	-0-			-0-
09		1980 N	1408	-0-	-572	-0-	47 1	1361 3	Y	-0-			-0-
10		2015 N	862	-0-	-1153	-0-	4 1	858 3	Y	-0-			-0-
11		1440 N	718	-0-	-722	-0-	4 1	714 3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826													
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	47 1	1372 3	Y	-0-			-0-
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	57 1	1495 3	Y	-0-			-0-
08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	43 1	1164 3	Y	-0-			-0-
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	35 1	1046 3	Y	-0-			-0-
10		837 N	809	-0-	-28	-0-	4 1	805 3	Y	-0-			-0-
11		810 N	655	-0-	-155	-0-	3 1	652 3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754													
06		870 N	765	-0-	-105	-0-	18 1	747 3	Y	-0-			-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	25 1	950 3	Y	-0-			-0-
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	207 1	1158 3	Y	-0-			-0-
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	36 1	1131 3	Y	-0-			-0-
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	6 1	1159 3	Y	-0-			-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	5 1	1105 3	Y	-0-			-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900													
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	54 1	2123 2	N	-0-			-0-
07		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	77 1	2214 2	N	-0-			-0-
08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	83 1	2228 2	N	-0-			-0-
09		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	89 1	2182 2	N	-0-			-0-
10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	90 1	2247 2	N	-0-			-0-
*11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	97 1	2167 2	N	-0-			-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942													
06		1200 N	749	-0-	-451	-0-	23 1	700 3	Y	24			77
							26 9						
07		837 N	711	-0-	-126	-0-	24 1	661 3	Y	24	71 1		30
							26 9						
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	31 1	813 3	Y	4	4 1		30
							4 9						
09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	69 1	1944 3	Y	15			45
							17 9						
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	11 1	2243 3	Y	23			68
							25 9						
*11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	7 1	1391 3	Y	13	53 1		28
							14 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
WHITE SOUTH UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	213783	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	7230	-	9876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
06		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	771 1	4294 3	N	-0-			-0-
07		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	801 1	4312 3	N	-0-			-0-
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	779 1	3403 3	N	-0-			-0-
09		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	773 1	4181 3	N	-0-			-0-
10		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	799 1	4635 3	N	-0-			-0-
*11		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	775 1	3 2	N	-0-			-0-
							4738	3					

QUATTLEBAUM		WELL #:	1	RRCID ->	213787	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	8295	-	9893
06		1800 N	1623	-0-	-177	-0-	40 1	1583 2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1656	-0-	-111	-0-	56 1	1600 2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1690	-0-	-46	-0-	60 1	1630 2	N	-0-			-0-
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	65 1	1602 2	N	-0-			-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	67 1	1670 2	N	-0-			-0-
*11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	72 1	1613 2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P.		WELL #:	4	RRCID ->	213834	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7492	-	7906
06		2760 N	2569	-0-	-191	-0-	59 1	2510 3	N	-0-			-0-
07		2790 N	2623	-0-	-167	-0-	66 1	2557 3	N	-0-			-0-
08		2697 N	2616	-0-	-81	-0-	65 1	2551 3	N	-0-			-0-
09		2580 N	2471	-0-	-109	-0-	53 1	2418 3	N	-0-			-0-
10		2635 N	2592	-0-	-43	-0-	13 1	2579 3	N	-0-			-0-
11		2520 N	2515	-0-	-5	-0-	12 1	2503 3	N	-0-			-0-

ISBELL		WELL #:	1	RRCID ->	213876	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	7546	-	9670
06		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	979 1	5593 2	N	-0-			-0-
07		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1030 1	4840 2	N	-0-			-0-
08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	1009 1	4668 2	N	-0-			-0-
09		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1037 1	4823 2	N	-0-			-0-
10		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	1058 1	4756 2	N	-0-			-0-
*11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	955 1	2622 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	11	RRCID ->	213882	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7236	-	7516
06		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	206 1	5783 2	N	-0-			-0-
07		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	206 1	5802 2	N	-0-			-0-
08		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	202 1	5591 2	N	-0-			-0-
09		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	182 1	5186 2	N	-0-			-0-
10		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	191 1	5480 2	N	-0-			-0-
*11		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	182 1	5335 2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	10	RRCID ->	213897	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7514	-	8020
06		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	106 1	3132 3	N	-0-			-0-
07		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	114 1	3143 3	N	-0-			-0-
08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	101 1	2844 3	N	-0-			-0-
09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	94 1	2819 3	N	-0-			-0-
10		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	15 1	3022 3	N	-0-			-0-
*11		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	14 1	2834 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005												TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7174 - 7482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	47 1	1321 2	N	-0-			-0-		
07		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	47 1	1325 2	N	-0-			-0-		
08		1395 N	1388	-0-	-7	-0-	48 1	1340 2	N	-0-			-0-		
09		1380 N	1333	-0-	-47	-0-	45 1	1288 2	N	-0-			-0-		
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	46 1	1320 2	N	-0-			-0-		
11		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	43 1	1265 2	N	-0-			-0-		

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005												TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8269 - 9050
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005												TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7593 - 8890
06		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	223 1	6274 2	N	-0-			-0-		
07		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	219 1	6176 2	N	-0-			-0-		
08		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	228 1	6313 2	N	-0-			-0-		
09		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	212 1	6041 2	N	-0-			-0-		
10		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	218 1	6263 2	N	-0-			-0-		
*11		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	205 1	6030 2	N	-0-			-0-		

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005												TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7121 - 8995
06		3840 X	784	-0-	-3056	-0-	286 1	498 2	N	-0-			-0-		
07		3968 X	344	-0-	-3624	-0-	344 2		N	-0-			-0-		
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-		
09		1620 X	588	-0-	-1032	-0-	588 2		N	-0-			-0-		
10		1674 X	346	-0-	-1328	-0-	346 2		N	-0-			-0-		
11		780 X	343	-0-	-437	-0-	343 2		N	-0-			-0-		

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005												TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8053 - 10005
06		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	150 1	5940 2	N	-0-			-0-		
07		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	211 1	6087 2	N	-0-			-0-		
08		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	216 1	5827 2	N	-0-			-0-		
09		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	227 1	5557 2	N	-0-			-0-		
10		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	236 1	5904 2	N	-0-			-0-		
*11		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	236 1	5267 2	N	-0-			-0-		

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005												TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7550 - 9696
06		3150 X	3121	-0-	-29	-0-	105 1	3016 3	Y	-0-			-0-		
07		3224 X	3212	-0-	-12	-0-	113 1	3099 3	Y	-0-			-0-		
08		3255 X	3174	-0-	-81	-0-	113 1	3061 3	Y	-0-			-0-		
09		3150 X	3084	-0-	-66	-0-	105 1	2979 3	Y	-0-			-0-		
10		3255 X	3172	-0-	-83	-0-	15 1	3157 3	Y	-0-			-0-		
11		3120 X	3063	-0-	-57	-0-	15 1	3048 3	Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	4312	-0-	-38	-0-	159 1	4133 3	Y	18		50
07	4526 X	4362	-0-	-164	-0-	20 9	4156 3	Y	36		86
08	4557 X	4030	-0-	-527	-0-	166 1	3865 3	Y	8		94
09	4410 X	3834	-0-	-576	-0-	40 9	3676 3	Y	19		113
10	4557 X	3935	-0-	-622	-0-	156 1	3897 3	Y	17		130
11	4320 X	3807	-0-	-513	-0-	137 1	3783 3	Y	5		135
						21 9					
						19 1					
						19 9					
						18 1					
						6 9					

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186											
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	336 1	6339 3	N	37		50
07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	41 9	6532 3	N	11		61
08	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	360 1	6474 3	N	9		70
09	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	12 9	6284 3	Y	20	90 1	-0-
10	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	357 1	6775 3	Y	25	5 1	20
*11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	10 9	6633 3	Y	16		36
						328 1					
						22 9					
						44 1					
						28 9					
						43 1					
						18 9					

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353											
06	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	256 1	7299 3	N	-0-		9
07	7285 X	5983	-0-	-1302	-0-	214 1	5769 3	N	-0-		9
08	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	265 1	7116 3	N	-0-		9
09	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	262 1	7410 3	N	-0-		9
10	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	43 1	8809 3	N	-0-		9
*11	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	40 1	8264 3	N	-0-		9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647											
06	9480 X	8714	-0-	-766	-0-	300 1	8414 2	N	-0-		-0-
07	9424 X	8998	-0-	-426	-0-	308 1	8690 2	N	-0-		-0-
08	9269 X	8830	-0-	-439	-0-	307 1	8523 2	N	-0-		-0-
09	8970 X	8614	-0-	-356	-0-	292 1	8322 2	N	-0-		-0-
10	9238 X	8660	-0-	-578	-0-	292 1	8368 2	N	-0-		-0-
11	8700 X	8043	-0-	-657	-0-	265 1	7778 2	N	-0-		-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352											
06	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	82 1	3464 3	Y	-0-		-0-
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	92 1	3590 3	Y	-0-		-0-
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	91 1	3565 3	Y	-0-		-0-
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	77 1	3432 3	Y	-0-		-0-
10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	83 1	3550 3	Y	-0-		-0-
*11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	136 1	3414 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3930 X	3873	-0-	-57	-0-	244 1	3629 2	N	-0-			-0-
07		4092 X	3966	-0-	-126	-0-	189 1	3777 2	N	-0-			-0-
08		4092 X	3942	-0-	-150	-0-	189 1	3753 2	N	-0-			-0-
09		3960 X	3745	-0-	-215	-0-	235 1	3510 2	N	-0-			-0-
10		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	190 1	3942 2	N	-0-			-0-
11		3870 X	3792	-0-	-78	-0-	183 1	3609 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973													
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	35 1	1388 2	N	-0-			-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	52 1	1495 2	N	-0-			-0-
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	56 1	1506 2	N	-0-			-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	59 1	1438 2	N	-0-			-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	59 1	1476 2	N	-0-			-0-
*11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	59 1	1311 2	N	-0-			-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749													
06		8070 X	7768	-0-	-302	-0-	191 1	7577 2	N	-0-			-0-
07		8339 X	8011	-0-	-328	-0-	269 1	7742 2	N	-0-			-0-
08		8432 X	8177	-0-	-255	-0-	292 1	7885 2	N	-0-			-0-
09		8160 X	7831	-0-	-329	-0-	307 1	7524 2	N	-0-			-0-
10		8432 X	8121	-0-	-311	-0-	312 1	7809 2	N	-0-			-0-
11		7920 X	7794	-0-	-126	-0-	334 1	7460 2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900													
06		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	87 1	2477 3	N	-0-			5
07		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	96 1	2595 3	N	-0-			5
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	94 1	2556 3	N	-0-			5
09		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	76 1	2368 3	N	-0-			5
10		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	12 1	2541 3	N	-0-			5
*11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	12 1	2363 3	N	-0-			5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500													
06		6870 X	6838	-0-	-32	-0-	141 1	6697 3	N	-0-			-0-
07		7099 X	7037	-0-	-62	-0-	165 1	6872 3	N	-0-			-0-
08		7068 X	7036	-0-	-32	-0-	163 1	6873 3	N	-0-			-0-
09		6840 X	6663	-0-	-177	-0-	134 1	6529 3	N	-0-			-0-
10		7068 X	6865	-0-	-203	-0-	22 1	6843 3	N	-0-			-0-
11		6840 X	6754	-0-	-86	-0-	22 1	6732 3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990													
06		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	59 1	2624 3	N	-0-			-0-
07		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	68 1	2757 3	N	-0-			-0-
08		2852 N	2608	-0-	-244	-0-	65 1	2543 3	N	-0-			-0-
09		2670 N	2646	-0-	-24	-0-	60 1	2586 3	N	-0-			-0-
10		2821 N	2687	-0-	-134	-0-	9 1	2678 3	N	-0-			-0-
*11		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	13 1	2731 3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630													
06		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	106 1	4527 2	N	-0-			-0-
07		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	163 1	4607 2	N	-0-			-0-
08		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	110 1	4644 2	N	-0-			-0-
09		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	156 1	4452 2	N	-0-			-0-
10		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	159 1	4560 2	N	-0-			-0-
*11		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	146 1	4277 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		2280 N	2126	-0-	-154	-0-	70 1	2056 3	Y		-0-		-0-
07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	82 1	2204 3	Y		-0-		-0-
08		2232 N	2116	-0-	-116	-0-	75 1	2041 3	Y		-0-		-0-
09		2130 N	1936	-0-	-194	-0-	65 1	1871 3	Y		-0-		-0-
10		2294 N	2230	-0-	-64	-0-	11 1	2219 3	Y		-0-		-0-
*11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	10 1	2138 3	Y		-0-		-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955													
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	208 1	2957 2	N		-0-		-0-
07		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	154 1	3061 2	N		-0-		-0-
08		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	159 1	3126 2	N		-0-		-0-
09		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	209 1	3175 2	N		-0-		-0-
10		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	154 1	3237 2	N		-0-		-0-
*11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	156 1	3132 2	N		-0-		-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794													
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N		-0-		16
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N		-0-		16
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 1		N		-0-		16
09		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N		-0-		16
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N		-0-		16
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		N		-0-		16

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947													
*05		2325 N	2271	-0-	-54	-0-	78 1	2183 3	Y		9	10 1	1
							10 9						
*06		2190 N	2161	-0-	-29	-0-	75 1	2086 3	Y		-0-		1
*07		2294 N	2232	-0-	-62	-0-	81 1	2151 3	Y		-0-		1
*08		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	81 1	2141 3	Y		-0-		1
*09		2160 N	2091	-0-	-69	-0-	70 1	2021 3	Y		-0-		1
*10		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	11 1	2183 3	Y		-0-		1
*11		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	11 1	2158 3	Y		-0-		1

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834													
06		4800 X	3375	-0-	-1425	-0-	786 1	2577 3	Y		11	23 1	4
							12 9						
07		4619 X	2834	-0-	-1785	-0-	803 1	2031 3	Y		-0-		4
08		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	753 1	3860 3	Y		-0-		4
09		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	948 1	3727 3	Y		-0-		4
10		3844 X	2705	-0-	-1139	-0-	807 1	1898 3	Y		-0-		4
11		4470 X	2759	-0-	-1711	-0-	909 1	1850 3	Y		-0-		4

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
RAWDON, HAROLD T.		WELL #:		1	RRCID -> 215339		COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8200 - 10373				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

CASTO-CHIEF		WELL #:		1 H	RRCID -> 215340		COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	8635 - 10167				
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	5460	2	N	-0-			-0-	
07	5053 X	4652	-0-	-401	-0-	-0-	188	1	4464	2	N	-0-			-0-	
08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	6553	2	N	-0-			-0-	
09	4890 X	4739	-0-	-151	-0-	-0-	231	1	4508	2	N	-0-			-0-	
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-			-0-	
11	4890 X	4834	-0-	-56	-0-	-0-	247	1	4587	2	N	-0-			-0-	

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:		5 H	RRCID -> 215341		COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7350 - 9025				
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	5151	2	N	-0-			-0-	
07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	5232	2	N	-0-			-0-	
08	5270 X	5098	-0-	-172	-0-	-0-	180	1	4918	2	N	-0-			-0-	
09	5100 X	4714	-0-	-386	-0-	-0-	165	1	4549	2	N	-0-			-0-	
*10	5270 X	5053	-0-	-217	-0-	-0-	176	1	4877	2	N	-0-			-0-	
*11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	5312	2	N	-0-			-0-	

SHRYACK		WELL #:		1H	RRCID -> 215355		COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8208 - 9950				
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	N	-0-			-0-	
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	N	-0-			-0-	
08	992 N	463	-0-	-529	-0-	-0-	16	1	447	2	N	-0-			-0-	
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	N	-0-			-0-	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	573	2	N	-0-			-0-	
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	-0-	12	1	349	2	N	-0-			-0-	

HARMONSON, MORRIS		WELL #:		7	RRCID -> 215360		COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7575 - 9500				
06	5580 X	5500	-0-	-80	-0-	-0-	189	1	5311	2	N	-0-			-0-	
07	5766 X	5570	-0-	-196	-0-	-0-	191	1	5379	2	N	-0-			-0-	
08	5766 X	5508	-0-	-258	-0-	-0-	192	1	5316	2	N	-0-			-0-	
09	5550 X	5210	-0-	-340	-0-	-0-	177	1	5033	2	N	-0-			-0-	
10	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	-0-	178	1	5119	2	N	-0-			-0-	
11	5490 X	5109	-0-	-381	-0-	-0-	168	1	4941	2	N	-0-			-0-	

TINDLE, BUFORD		WELL #:		1	RRCID -> 215368		COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	8201 - 9022				
06	1560 N	1393	-0-	-167	-0-	-0-	34	1	1359	2	N	-0-			-0-	
07	1550 N	1081	-0-	-469	-0-	-0-	36	1	1045	2	N	-0-			-0-	
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	2	N	-0-			-0-	
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	2	N	-0-			-0-	
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	2	N	-0-			-0-	
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1648	2	N	-0-			-0-	

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:		10 H	RRCID -> 215401		COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7600 - 10104				
06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	7041	2	N	-0-			-0-	
07	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	7106	2	N	-0-			-0-	
08	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	7163	2	N	-0-			-0-	
*09	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	6943	2	N	-0-			-0-	
10	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	7168	2	N	-0-			-0-	
*11	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	6675	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	-0-			-0-
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	3	Y	-0-			-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	-0-			-0-
09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-			-0-
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	7	1	1480	3	Y	-0-			-0-
*11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106															
06		5940 X	5144	-0-	-796	-0-	118	1	5026	2	N	-0-			-0-
07		6138 X	5196	-0-	-942	-0-	178	1	5018	2	N	-0-			-0-
08		6138 X	5591	-0-	-547	-0-	130	1	5461	2	N	-0-			-0-
09		5730 X	5333	-0-	-397	-0-	181	1	5152	2	N	-0-			-0-
10		5828 X	5437	-0-	-391	-0-	183	1	5254	2	N	-0-			-0-
11		5400 X	5213	-0-	-187	-0-	172	1	5041	2	N	-0-			-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385															
06		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	20	1	3185	3	N	7			169
07		3348 X	3303	-0-	-45	-0-	22	1	3248	3	N	30			199
08		3379 X	3370	-0-	-9	-0-	17	1	3353	3	N	-0-			199
09		3270 X	3084	-0-	-186	-0-	19	1	3065	3	N	-0-			199
10		3379 X	3128	-0-	-251	-0-	19	1	3109	3	N	-0-			199
11		3270 X	3044	-0-	-226	-0-	18	1	2	2	N	-0-			199

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304															
06		3690 X	3404	-0-	-286	-0-	115	1	3289	3	N	-0-			-0-
07		3720 X	3508	-0-	-212	-0-	126	1	3382	3	N	-0-			-0-
08		3627 X	3325	-0-	-302	-0-	118	1	3207	3	N	-0-			-0-
09		3420 X	3327	-0-	-93	-0-	111	1	3216	3	N	-0-			-0-
10		3534 X	3451	-0-	-83	-0-	17	1	3434	3	N	-0-			-0-
11		3390 X	3386	-0-	-4	-0-	16	1	3370	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802															
06		2040 N	1960	-0-	-80	-0-	64	1	1896	3	N	-0-			-0-
07		2232 N	2151	-0-	-81	-0-	76	1	2075	3	N	-0-			-0-
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	3	N	-0-			-0-
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	70	1	2074	3	N	-0-			-0-
10		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	11	1	2152	3	N	-0-			-0-
*11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	10	1	2129	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846															
06		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	118	1	3493	3	N	-0-			-0-
07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	128	1	3605	3	N	-0-			-0-
08		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	3	N	-0-			-0-
09		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	112	1	3396	3	N	-0-			-0-
10		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	17	1	3494	3	N	-0-			-0-
*11		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	16	1	3376	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006												TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7400	-	7786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	88 1	2618 3	N	-0-			-0-			
07		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	96 1	2616 3	N	-0-			-0-			
08		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	95 1	2613 3	N	-0-			-0-			
09		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	82 1	2478 3	N	-0-			-0-			
10		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	13 1	2634 3	N	-0-			-0-			
*11		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	13 1	2620 3	N	-0-			-0-			

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006												TOTAL DEPTH	8047	PERF. 7416	-	7790
06		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	77 1	2283 3	N	-0-			-0-			
07		2542 N	2442	-0-	-100	-0-	83 1	2359 3	N	-0-			-0-			
08		2511 N	2277	-0-	-234	-0-	77 1	2200 3	N	-0-			-0-			
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	76 1	2362 3	N	-0-			-0-			
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	12 1	2439 3	N	-0-			-0-			
*11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	12 1	2382 3	N	-0-			-0-			

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005												TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7356	-	7580
06		1380 N	1344	-0-	-36	-0-	46 1	1298 2	N	-0-			-0-			
07		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	47 1	1322 2	N	-0-			-0-			
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	49 1	1365 2	N	-0-			-0-			
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	47 1	1347 2	N	-0-			-0-			
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	48 1	1368 2	N	-0-			-0-			
11		1380 N	1329	-0-	-51	-0-	44 1	1285 2	N	-0-			-0-			

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005												TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8446	-	10400
06		4200 X	3961	-0-	-239	-0-	129 1	3832 3	N	-0-			-0-			
07		4278 X	4173	-0-	-105	-0-	146 1	4027 3	N	-0-			-0-			
08		4278 X	4215	-0-	-63	-0-	144 1	4071 3	N	-0-			-0-			
09		4140 X	4021	-0-	-119	-0-	129 1	3892 3	N	-0-			-0-			
10		4185 X	4161	-0-	-24	-0-	20 1	4141 3	N	-0-			-0-			
11		4080 X	4034	-0-	-46	-0-	20 1	4014 3	N	-0-			-0-			

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006												TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8375	-	10573
06		4530 X	2867	-0-	-1663	-0-	89 1	2778 3	N	-0-			-0-			
07		4619 X	2799	-0-	-1820	-0-	91 1	2708 3	N	-0-			-0-			
08		4309 X	1169	-0-	-3140	-0-	39 1	1130 3	N	-0-			-0-			
09		4110 X	825	-0-	-3285	-0-	24 1	801 3	N	-0-			-0-			
10		3565 X	844	-0-	-2721	-0-	4 1	840 3	N	-0-			-0-			
11		2880 X	128	-0-	-2752	-0-	1 1	127 3	N	-0-			-0-			

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005												TOTAL DEPTH	6965	PERF. 7465	-	10899
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	1020 1	2791 3	N	13			45			
							14 9									
07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	1048 1	2708 3	N	19			64			
							21 9									
08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	1051 1	2758 3	N	13			77			
							14 9									
09		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1006 1	2566 3	N	12			89			
							13 9									
10		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	916 1	2539 3	N	14	78 1		25			
							15 9									
*11		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	887 1	2665 3	N	17			42			
							19 9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006										TOTAL DEPTH	7514	PERF. 8000 - 9950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	1008 1	4705 2	N	-0-			-0-
07		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	1033 1	4648 2	N	-0-			-0-
08		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	1041 1	4801 2	N	-0-			-0-
09		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	1017 1	5047 2	N	-0-			-0-
10		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	1046 1	5097 2	N	-0-			-0-
*11		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	974 1	3946 2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005										TOTAL DEPTH	8035	PERF.10071 - 10475	
06		10200 X	9864	-0-	-336	-0-	318 1	9546 3	N	-0-			-0-
07		10385 X	10213	-0-	-172	-0-	351 1	9862 3	N	-0-			-0-
08		10385 X	10167	-0-	-218	-0-	348 1	9819 3	N	-0-			-0-
09		9990 X	9680	-0-	-310	-0-	308 1	9372 3	N	-0-			-0-
10		10292 X	10029	-0-	-263	-0-	49 1	9980 3	N	-0-			-0-
11		9870 X	9690	-0-	-180	-0-	47 1	9643 3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7893 - 10404	
06		2670 N	2596	-0-	-74	-0-	89 1	2507 2	N	-0-			-0-
07		2790 N	2663	-0-	-127	-0-	91 1	2572 2	N	-0-			-0-
08		2790 N	2679	-0-	-111	-0-	93 1	2586 2	N	-0-			-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	89 1	2522 2	N	-0-			-0-
10		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	90 1	2584 2	N	-0-			-0-
11		2580 N	2476	-0-	-104	-0-	82 1	2394 2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006										TOTAL DEPTH	7077	PERF. 7365 - 8822	
06		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	1006 1	5492 2	N	-0-			-0-
07		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	1041 1	5742 2	N	-0-			-0-
08		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	1043 1	5708 2	N	-0-			-0-
09		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	994 1	5601 2	N	-0-			-0-
10		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	1036 1	5700 2	N	-0-			-0-
*11		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	1010 1	5874 2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006										TOTAL DEPTH	7062	PERF. 7650 - 10513	
06		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	889 1	5068 2	N	-0-			-0-
07		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	654 1	2400 2	N	-0-			-0-
08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	906 1	2426 2	N	-0-			-0-
09		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	938 1	4637 2	N	-0-			-0-
10		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	959 1	4927 2	N	-0-			-0-
*11		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	934 1	4636 2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005										TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8542 - 10043	
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	33 1	1318 2	N	-0-			-0-
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	45 1	1305 2	N	-0-			-0-
08		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	49 1	1335 2	N	-0-			-0-
09		1350 N	1339	-0-	-11	-0-	53 1	1286 2	N	-0-			-0-
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	55 1	1387 2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1290	-0-	-60	-0-	55 1	1235 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006										TOTAL DEPTH	8127	PERF. 8546 - 10400	
06		6840 X	6805	-0-	-35	-0-	146 1	6659 3	N	-0-			-0-
07		7068 X	7031	-0-	-37	-0-	164 1	6867 3	N	-0-			-0-
08		7068 X	7012	-0-	-56	-0-	167 1	6845 3	N	-0-			-0-
09		6810 X	6787	-0-	-23	-0-	144 1	6643 3	N	-0-			-0-
10		7037 X	6797	-0-	-240	-0-	33 1	6764 3	N	-0-			-0-
*11		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	34 1	6945 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2160 N	2152	-0-	-8	-0-	48	1	2104	3	Y	-0-			-0-
07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	59	1	2218	3	Y	-0-			-0-
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	58	1	2194	3	Y	-0-			-0-
09		2160 N	2128	-0-	-32	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-			-0-
10		2232 N	2186	-0-	-46	-0-	7	1	2179	3	Y	-0-			-0-
11		2160 N	2102	-0-	-58	-0-	7	1	2095	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534															
06		510 N	397	-0-	-113	-0-	14	1	383	2	Y	-0-			-0-
07		496 N	138	-0-	-358	-0-	5	1	133	2	Y	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604															
06		870 N	813	-0-	-57	-0-	28	1	785	2	Y	-0-			-0-
07		868 N	678	-0-	-190	-0-	23	1	655	2	Y	-0-			-0-
08		775 N	585	-0-	-190	-0-	20	1	565	2	Y	-0-			-0-
09		810 N	489	-0-	-321	-0-	17	1	472	2	Y	-0-			-0-
10		682 N	527	-0-	-155	-0-	18	1	509	2	Y	-0-			-0-
11		570 N	481	-0-	-89	-0-	16	1	465	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170															
06		3330 X	3139	-0-	-191	-0-	113	1	3026	3	Y	-0-			-0-
07		3441 X	3308	-0-	-133	-0-	129	1	3179	3	Y	-0-			-0-
08		3441 X	3432	-0-	-9	-0-	132	1	3300	3	Y	-0-			-0-
09		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	121	1	3239	3	Y	-0-			-0-
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	17	1	3412	3	Y	-0-			-0-
*11		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	16	1	3362	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853															
06		12300 X	12023	-0-	-277	-0-	388	1	11635	3	N	-0-			-0-
07		12648 X	12620	-0-	-28	-0-	433	1	12187	3	N	-0-			-0-
08		12772 X	12486	-0-	-286	-0-	429	1	12057	3	N	-0-			-0-
09		12360 X	11688	-0-	-672	-0-	367	1	11321	3	N	-0-			-0-
10		12772 X	12210	-0-	-562	-0-	59	1	12151	3	N	-0-			-0-
11		12210 X	11472	-0-	-738	-0-	55	1	11417	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508															
06		2640 N	2491	-0-	-149	-0-	86	1	2405	2	N	-0-			-0-
07		2697 N	2592	-0-	-105	-0-	89	1	2503	2	N	-0-			-0-
08		2666 N	2580	-0-	-86	-0-	90	1	2490	2	N	-0-			-0-
09		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	N	-0-			-0-
10		2604 N	2559	-0-	-45	-0-	86	1	2473	2	N	-0-			-0-
11		2490 N	2441	-0-	-49	-0-	80	1	2361	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468															
06		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	267	1	7487	2	N	-0-			-0-
07		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	266	1	7501	2	N	-0-			-0-
08		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	259	1	7187	2	N	-0-			-0-
09		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	239	1	6799	2	N	-0-			-0-
10		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	235	1	6749	2	N	-0-			-0-
*11		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	217	1	6380	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7186 - 7616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1890 N	1818	-0-	-72	-0-	63 1	1755 3	Y	-0-			2
07		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	68 1	1800 3	Y	-0-			2
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	73 1	1834 3	Y	-0-			2
09		1830 N	1725	-0-	-105	-0-	64 1	1661 3	Y	-0-			2
10		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	9 1	1777 3	Y	-0-			2
11		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	9 1	1751 3	Y	-0-			2

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006										TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7395 - 9574
06		4140 X	3584	-0-	-556	-0-	686 1	2898 3	N	-0-			21
07		4278 X	2295	-0-	-1983	-0-	716 1	1579 3	N	-0-			21
08		4557 X	3322	-0-	-1235	-0-	800 1	2522 3	N	-0-			21
09		4410 X	3396	-0-	-1014	-0-	783 1	2613 3	N	-0-			21
10		4557 X	2371	-0-	-2186	-0-	741 1	1630 3	N	-0-			21
11		3570 X	2801	-0-	-769	-0-	761 1	2040 3	N	-0-			21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006										TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8500 - 10583
06		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	123 1	4878 2	N	-0-			-0-
07		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	174 1	5009 2	N	-0-			-0-
08		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	184 1	4978 2	N	-0-			-0-
09		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	182 1	4470 2	N	-0-			-0-
10		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	180 1	4493 2	N	-0-			-0-
*11		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	210 1	4683 2	N	-0-			-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006										TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7900 - 10403
06		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	227 1	8977 2	N	-0-			-0-
07		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	358 1	10319 2	N	-0-			-0-
08		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	360 1	9711 2	N	-0-			-0-
09		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	302 1	7388 2	N	-0-			-0-
10		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	368 1	9218 2	N	-0-			-0-
*11		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	370 1	8271 2	N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006										TOTAL DEPTH	8445	PERF.	8929 - 10658
06		3180 X	3103	-0-	-77	-0-	85 1	744 2	Y	34	41	1	3
							2237 3	37 9					
07		3286 X	3189	-0-	-97	-0-	92 1	765 2	Y	25	1	1	27
							2304 3	28 9					
08		3286 X	3085	-0-	-201	-0-	91 1	742 2	Y	19	43	1	3
							2231 3	21 9					
09		3180 X	3036	-0-	-144	-0-	85 1	729 2	Y	30	2	1	31
							2189 3	33 9					
10		3286 X	3116	-0-	-170	-0-	11 1	751 2	Y	18	49	1	-0-
							2334 3	20 9					
11		3090 X	3030	-0-	-60	-0-	11 1	725 2	Y	20	2	1	18
							2272 3	22 9					

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005										TOTAL DEPTH	8816	PERF.	9145 - 10900
06		1110 N	920	-0-	-190	-0-	36 1	884 2	N	-0-			-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	46 1	1110 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	43 1	1084 2	N	-0-			-0-
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52 1	1039 2	N	-0-			-0-
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	47 1	1214 2	N	-0-			-0-
*11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	54 1	1087 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003										TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7210 - 11153
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7350 X	6083	-0-	-1267	-0-	661 1	5422 3	N	-0-			19
07		7595 X	5827	-0-	-1768	-0-	648 1	5179 3	N	-0-			19
08		7595 X	6548	-0-	-1047	-0-	649 1	5899 3	N	-0-			19
09		6840 X	6402	-0-	-438	-0-	611 1	5791 3	N	-0-			19
10		6851 X	6457	-0-	-394	-0-	413 1	6044 3	N	-0-			19
*11		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	358 1	6056 3	N	-0-			19

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006										TOTAL DEPTH	7146	PERF.	6722 - 6984
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	872 1	2359 2	N	-0-			-0-
07		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	855 1	2283 2	N	-0-			-0-
08		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	870 1	2611 2	N	-0-			-0-
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	829 1	2158 2	N	-0-			-0-
10		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	877 1	2413 2	N	-0-			-0-
*11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	844 1	2298 2	N	-0-			-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH	8591	PERF.	9027 - 12514
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7671 - 9175
06		8430 X	7760	-0-	-670	-0-	266 1	7494 2	Y	-0-			-0-
07		8711 X	7926	-0-	-785	-0-	271 1	7655 2	Y	-0-			-0-
08		8463 X	7812	-0-	-651	-0-	273 1	7539 2	Y	-0-			-0-
09		8190 X	6242	-0-	-1948	-0-	211 1	6031 2	Y	-0-			-0-
10		8308 X	7465	-0-	-843	-0-	251 1	7214 2	Y	-0-			-0-
11		7770 X	6453	-0-	-1317	-0-	213 1	6240 2	Y	-0-			-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006										TOTAL DEPTH	8805	PERF.	7842 - 8536
06		2130 N	1996	-0-	-134	-0-	52 1	477 2	Y	29	47	1	-0-
							1435 3	32 9					
07		2201 N	1849	-0-	-352	-0-	50 1	448 2	Y	1	1	1	-0-
							1350 3	1 9					
08		2201 N	1862	-0-	-339	-0-	50 1	452 2	Y	-0-			-0-
							1360 3						
09		2010 N	1820	-0-	-190	-0-	47 1	440 2	Y	10			10
							1322 3	11 9					
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	7 1	449 2	Y	22	32	1	-0-
							1395 3	24 9					
11		1800 N	919	-0-	-881	-0-	3 1	222 2	Y	1	1	1	-0-
							693 3	1 9					

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH	7803	PERF.	9303 - 10713
06		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	82 1	3245 2	N	-0-			-0-
07		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	113 1	3261 2	N	-0-			-0-
08		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	144 1	3893 2	N	-0-			-0-
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	146 1	3565 2	N	-0-			-0-
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	135 1	3383 2	N	-0-			-0-
*11		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	150 1	3357 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		4080 X	3942	-0-	-138	-0-	97	1	3845	2	N	-0-				-0-	
07		4216 X	3982	-0-	-234	-0-	134	1	3848	2	N	-0-				-0-	
08		4216 X	3965	-0-	-251	-0-	141	1	3824	2	N	-0-				-0-	
09		4080 X	3660	-0-	-420	-0-	144	1	3516	2	N	-0-				-0-	
10		4216 X	3536	-0-	-680	-0-	136	1	3400	2	N	-0-				-0-	
11		3930 X	3489	-0-	-441	-0-	149	1	3340	2	N	-0-				-0-	

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482																	
06		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-				-0-	
07		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-				-0-	
08		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-				-0-	
09		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-				-0-	
10		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-				-0-	
*11		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-				-0-	

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616																	
06		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	89	1	2506	2	Y	-0-				-0-	
07		2449 N	2253	-0-	-196	-0-	77	1	2176	2	Y	-0-				-0-	
08		2387 N	2152	-0-	-235	-0-	75	1	2077	2	Y	-0-				-0-	
09		2400 N	2110	-0-	-290	-0-	72	1	2038	2	Y	-0-				-0-	
10		2263 N	2240	-0-	-23	-0-	75	1	2165	2	Y	-0-				-0-	
*11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	70	1	2058	2	Y	-0-				-0-	

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320																	
06		12210 X	11844	-0-	-366	-0-	407	1	11437	2	N	-0-				-0-	
07		12586 X	12207	-0-	-379	-0-	418	1	11789	2	N	-0-				-0-	
08		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	423	1	11727	2	N	-0-				-0-	
09		11850 X	11645	-0-	-205	-0-	395	1	11250	2	N	-0-				-0-	
10		12245 X	11551	-0-	-694	-0-	389	1	11162	2	N	-0-				-0-	
11		11850 X	10457	-0-	-1393	-0-	344	1	10113	2	N	-0-				-0-	

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791																	
06		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	257	1	6747	3	Y	63	83	1		47	
07		7378 X	7097	-0-	-281	-0-	274	1	6769	3	Y	49	1	1		95	
08		7378 X	7057	-0-	-321	-0-	272	1	6739	3	Y	42	72	1		65	
09		7140 X	6773	-0-	-367	-0-	246	1	6466	3	Y	55	3	1		117	
10		7378 X	7100	-0-	-278	-0-	34	1	7025	3	Y	37	74	1		80	
11		7080 X	6877	-0-	-203	-0-	33	1	6768	3	Y	69	3	1		146	

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		5010 X	4841	-0-	-169	-0-	109	1	4732	3	N	-0-		-0-
07		5146 X	5006	-0-	-140	-0-	121	1	4885	3	N	-0-		-0-
08		5084 X	5006	-0-	-78	-0-	171	1	4835	3	N	-0-		-0-
09		4920 X	4816	-0-	-104	-0-	154	1	4662	3	N	-0-		-0-
10		5053 X	4957	-0-	-96	-0-	24	1	4933	3	N	-0-		-0-
11		4830 X	4743	-0-	-87	-0-	23	1	4720	3	N	-0-		-0-
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375														
06		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	155	1	6664	3	N	-0-		-0-
07		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	173	1	7004	3	N	-0-		-0-
08		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	250	1	6879	3	N	-0-		-0-
09		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	224	1	6662	3	N	-0-		-0-
10		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	34	1	6962	3	N	-0-		-0-
*11		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	33	1	6820	3	N	-0-		-0-
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387														
06		7650 X	7206	-0-	-444	-0-	253	1	6953	3	Y	-0-		3
07		7595 X	7310	-0-	-285	-0-	273	1	7037	3	Y	-0-		3
08		7595 X	7179	-0-	-416	-0-	268	1	6909	3	Y	2		5
							2	9						
09		7350 X	6907	-0-	-443	-0-	242	1	6665	3	Y	-0-		5
10		7533 X	7100	-0-	-433	-0-	35	1	7065	3	Y	-0-		5
11		7200 X	6821	-0-	-379	-0-	33	1	6786	3	Y	2		7
							2	9						
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430														
06		5100 X	4811	-0-	-289	-0-	166	1	4645	2	Y	-0-		-0-
07		5270 X	5210	-0-	-60	-0-	179	1	5031	2	Y	-0-		-0-
08		5270 X	5216	-0-	-54	-0-	181	1	5035	2	Y	-0-		-0-
09		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	173	1	4941	2	Y	-0-		-0-
10		5270 X	5055	-0-	-215	-0-	170	1	4885	2	Y	-0-		-0-
11		5040 X	4956	-0-	-84	-0-	163	1	4793	2	Y	-0-		-0-
DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650														
06		8700 X	8365	-0-	-335	-0-	191	1	8174	3	N	-0-		-0-
07		8959 X	8538	-0-	-421	-0-	211	1	8327	3	N	-0-		-0-
08		8773 X	8518	-0-	-255	-0-	209	1	8309	3	N	-0-		-0-
09		8490 X	8264	-0-	-226	-0-	184	1	8080	3	N	-0-		-0-
10		8649 X	8432	-0-	-217	-0-	41	1	8391	3	N	-0-		-0-
11		8370 X	8125	-0-	-245	-0-	39	1	8086	3	N	-0-		-0-
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700														
06		6570 X	6538	-0-	-32	-0-	148	1	6390	3	N	-0-		-0-
07		6789 X	6653	-0-	-136	-0-	165	1	6488	3	N	-0-		-0-
08		6789 X	6627	-0-	-162	-0-	163	1	6464	3	N	-0-		-0-
09		6570 X	6403	-0-	-167	-0-	210	1	6193	3	N	-0-		-0-
10		6758 X	6599	-0-	-159	-0-	32	1	6567	3	N	-0-		-0-
11		6540 X	6353	-0-	-187	-0-	31	1	6322	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	1000	1	9899	2	N	-0-
07		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	1090	1	9068	2	N	-0-
08		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	1068	1	8088	2	N	-0-
09		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	971	1	6500	2	N	-0-
10		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	1068	1	7325	2	N	-0-
*11		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	1035	1	6635	2	N	-0-
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800												
06		7440 X	6592	-0-	-848	-0-	227	1	6365	2	N	-0-
07		7440 X	6685	-0-	-755	-0-	229	1	6456	2	N	-0-
08		7347 X	6552	-0-	-795	-0-	228	1	6324	2	N	-0-
09		7050 X	6285	-0-	-765	-0-	213	1	6072	2	N	-0-
10		7099 X	6375	-0-	-724	-0-	215	1	6160	2	N	-0-
11		6600 X	6064	-0-	-536	-0-	200	1	5864	2	N	-0-
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000												
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	59	1	2648	3	N	-0-
07		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	73	1	2871	3	N	-0-
08		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	106	1	2884	3	N	-0-
09		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	3	N	-0-
10		2945 N	2517	-0-	-428	-0-	12	1	2505	3	N	-0-
11		2880 N	2248	-0-	-632	-0-	11	1	2237	3	N	-0-
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940												
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	Y	-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	3	Y	-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	Y	-0-
*11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	Y	-0-
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987												
06		7950 X	7638	-0-	-312	-0-	252	1	7386	3	N	-0-
07		8277 X	7889	-0-	-388	-0-	279	1	7610	3	N	-0-
08		8401 X	8308	-0-	-93	-0-	293	1	8015	3	N	-0-
09		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	275	1	8149	3	N	-0-
10		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	42	1	8629	3	N	-0-
*11		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	41	1	8499	3	N	-0-
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403												
06		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	181	1	7151	2	N	-0-
07		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	252	1	7258	2	N	-0-
08		7502 X	7478	-0-	-24	-0-	267	1	7211	2	N	-0-
09		7320 X	6668	-0-	-652	-0-	261	1	6407	2	N	-0-
10		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	297	1	7422	2	N	-0-
11		7320 X	7257	-0-	-63	-0-	311	1	6946	2	N	-0-
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756												
06		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	141	1	4141	3	N	-0-
07		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	154	1	4362	3	N	-0-
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	133	1	3798	3	N	-0-
09		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	118	1	3565	3	N	-0-
10		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	20	1	3982	3	N	-0-
*11		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	23	1	4764	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	2290	-0-	-20	-0-	72	1	2218	3	N	-0-			-0-
07	2418 N	2376	-0-	-42	-0-	83	1	2293	3	N	-0-			-0-
08	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	82	1	2306	3	N	-0-			-0-
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	76	1	2268	3	N	-0-			-0-
10	2387 N	2358	-0-	-29	-0-	12	1	2346	3	N	-0-			-0-
11	2310 N	2269	-0-	-41	-0-	11	1	2258	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	3	N	-0-			-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	44	1	1206	3	N	-0-			-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	43	1	1167	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	36	1	1118	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	6	1	1194	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	6	1	1157	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	24	1	1110	3	N	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1158	3	N	-0-			-0-
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	3	N	-0-			-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	24	1	1133	3	N	-0-			-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	N	-0-			-0-
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GUL WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	113	1	4459	2	N	-0-			-0-
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	156	1	4493	2	N	-0-			-0-
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	164	1	4440	2	N	-0-			-0-
09	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	176	1	4309	2	N	-0-			-0-
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	173	1	4334	2	N	-0-			-0-
*11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	180	1	4031	2	N	-0-			-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

06	3000 N	3084	-0-	84	840	694	1	2390	2	N	-0-			-0-
07	5718 X	4878	-0-	-840	-0-	842	1	4036	2	N	-0-			-0-
08	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	866	1	4137	2	N	-0-			-0-
09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	848	1	3876	2	N	-0-			-0-
10	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	877	1	4122	2	N	-0-			-0-
*11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	860	1	3786	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

06	3390 X	3214	-0-	-176	-0-	111	1	3103	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	112	1	3159	2	N	-0-			-0-
08	3379 X	3243	-0-	-136	-0-	113	1	3130	2	N	-0-			-0-
09	3270 X	3175	-0-	-95	-0-	108	1	3067	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	107	1	3077	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2828	-0-	-382	-0-	93	1	2735	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

06	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	319	1	12628	2	N	-0-			-0-
07	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	428	1	12348	2	N	-0-			-0-
08	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	440	1	11861	2	N	-0-			-0-
09	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	451	1	11058	2	N	-0-			-0-
10	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	443	1	11093	2	N	-0-			-0-
*11	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	468	1	10471	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3900 X	3536	-0-	-364	-0-	87 1	3449 2	N	-0-			-0-
07		4030 X	3627	-0-	-403	-0-	122 1	3505 2	N	-0-			-0-
08		3937 X	3811	-0-	-126	-0-	136 1	3675 2	N	-0-			-0-
09		3810 X	3690	-0-	-120	-0-	145 1	3545 2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3761	-0-	-52	-0-	145 1	3616 2	N	-0-			-0-
11		3690 X	3586	-0-	-104	-0-	154 1	3432 2	N	-0-			-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274													
06		6000 X	5234	-0-	-766	-0-	129 1	5105 2	N	-0-			-0-
07		6200 X	5663	-0-	-537	-0-	190 1	5473 2	N	-0-			-0-
08		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	222 1	6012 2	N	-0-			-0-
09		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	238 1	5830 2	N	-0-			-0-
10		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	239 1	5990 2	N	-0-			-0-
*11		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	261 1	5825 2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349													
06		11310 X	10751	-0-	-559	-0-	370 1	10381 2	N	-0-			-0-
07		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	385 1	10866 2	N	-0-			-0-
08		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	394 1	10925 2	N	-0-			-0-
09		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	371 1	10547 2	N	-0-			-0-
10		11253 X	11086	-0-	-167	-0-	373 1	10713 2	N	-0-			-0-
11		10950 X	10613	-0-	-337	-0-	349 1	10264 2	N	-0-			-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114													
06		3000 N	2938	-0-	-62	131	72 1	2866 2	N	-0-			-0-
07		3234 X	3103	-0-	-131	-0-	104 1	2999 2	N	-0-			-0-
08		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	112 1	3021 2	N	-0-			-0-
09		3000 X	2918	-0-	-82	-0-	114 1	2804 2	N	-0-			-0-
10		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	122 1	3057 2	N	-0-			-0-
11		3000 X	2814	-0-	-186	-0-	121 1	2693 2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822													
06		8880 X	7476	-0-	-1404	-0-	257 1	7219 2	N	-0-			-0-
07		9176 X	6812	-0-	-2364	-0-	233 1	6579 2	N	-0-			-0-
08		8618 X	6463	-0-	-2155	-0-	225 1	6238 2	N	-0-			-0-
09		7920 X	7671	-0-	-249	-0-	260 1	7411 2	N	-0-			-0-
10		8184 X	7848	-0-	-336	-0-	264 1	7584 2	N	-0-			-0-
*11		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	247 1	7267 2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304													
06		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	655 1	5485 3	N	-0-			-0-
07		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	682 1	5975 3	N	-0-			-0-
08		2356 X	1152	-0-	-1204	-0-	682 1	470 3	N	-0-			-0-
09		2280 X	657	-0-	-1623	-0-	657 1		N	-0-			-0-
10		2356 X	1572	-0-	-784	-0-	682 1	890 3	N	-0-			-0-
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367													
06		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	670 1	2763 2	N	-0-			-0-
07		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	728 1	3107 2	N	-0-			-0-
08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	743 1	3330 2	N	-0-			-0-
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	710 1	3021 2	N	-0-			-0-
10		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	696 1	3040 2	N	-0-			-0-
*11		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	735 1	3033 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WCCO 1-STEVENSON, N. R.		WELL #:	9	RRCID ->	216655	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7458 - 7830		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	720 N	664	-0-	-56	-0-	22 1	642 3	N	-0-				-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	25 1	692 3	N	-0-				-0-
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	19 1	611 3	N	-0-				-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	23 1	656 3	N	-0-				-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	4 1	722 3	N	-0-				-0-
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	3 1	660 3	N	-0-				-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	16	RRCID ->	216656	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	9246 - 10450		
06	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	144 1	6230 3	N	-0-				-0-
07	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	167 1	6588 3	N	-0-				-0-
08	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	232 1	6360 3	N	-0-				-0-
09	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	205 1	6165 3	N	-0-				-0-
10	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	32 1	6610 3	N	-0-				-0-
*11	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	31 1	6427 3	N	-0-				-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A"		WELL #:	6	RRCID ->	216975	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7390 - 7740		
06	2610 X	2390	-0-	-220	-0-	77 1	2313 3	Y	-0-				-0-
07	2697 X	2059	-0-	-638	-0-	70 1	1989 3	Y	-0-				-0-
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	82 1	2346 3	Y	-0-				-0-
09	2400 N	2338	-0-	-62	-0-	71 1	2267 3	Y	-0-				-0-
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	12 1	2467 3	Y	-0-				-0-
11	2340 N	2266	-0-	-74	-0-	11 1	2255 3	Y	-0-				-0-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	15 H	RRCID ->	217132	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7526 - 8690		
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	146 1	4093 2	N	-0-				-0-
07	4309 X	4261	-0-	-48	-0-	146 1	4115 2	N	-0-				-0-
08	4309 X	4159	-0-	-150	-0-	145 1	4014 2	N	-0-				-0-
09	4170 X	3949	-0-	-221	-0-	134 1	3815 2	N	-0-				-0-
10	4309 X	3942	-0-	-367	-0-	133 1	3809 2	N	-0-				-0-
11	4170 X	3908	-0-	-262	-0-	129 1	3779 2	N	-0-				-0-

DARINO, VINCENT		WELL #:	1	RRCID ->	217136	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7951 - 9404		
06	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	146 1	5774 2	N	-0-				-0-
07	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	205 1	5920 2	N	-0-				-0-
08	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	218 1	5893 2	N	-0-				-0-
09	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	236 1	5795 2	N	-0-				-0-
10	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	241 1	6019 2	N	-0-				-0-
*11	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	261 1	5829 2	N	-0-				-0-

KEY		WELL #:	1	RRCID ->	217138	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7510 - 9634		
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	667 1	2686 2	N	-0-				-0-
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	745 1	3025 2	N	-0-				-0-
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	760 1	3289 2	N	-0-				-0-
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	496 1	3468 2	N	-0-				-0-
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	517 1	3642 2	N	-0-				-0-
*11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	504 1	3355 2	N	-0-				-0-

EAGLE FARMS GU "A"		WELL #:	1	RRCID ->	217500	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	9067 - 10995		
06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	96 1	4217 3	Y	-0-				-0-
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	112 1	4363 3	Y	-0-				-0-
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	112 1	4379 3	Y	-0-				-0-
09	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	94 1	4205 3	Y	-0-				-0-
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	15 1	4462 3	Y	-0-				-0-
*11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	14 1	4442 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	695	1	4951	3	N	-0-			72
07	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	749	1	5255	3	N	-0-			72
08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	576	1	4685	3	N	-0-			72
09	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	571	1	3938	3	N	-0-			72
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	642	1	4240	3	N	-0-			72
*11	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	558	1	4	2	N	90	150	1	12
						6572	3	99	9					

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

06	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	44	1	7251	3	Y	22			97
						24	9							
07	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	49	1	7380	3	Y	-0-			97
08	7409 X	7314	-0-	-95	-0-	36	1	7278	3	Y	-0-			97
09	7170 X	6877	-0-	-293	-0-	42	1	6835	3	Y	-0-			97
10	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	46	1	7454	3	Y	-0-			97
*11	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	Y	-0-			97
						7389	3							

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

06	7710 X	5745	-0-	-1965	-0-	720	1	4951	3	N	67	175	1	19
						74	9							
07	6293 X	5348	-0-	-945	-0-	687	1	4661	3	N	-0-			19
08	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	742	1	5754	3	N	-0-			19
09	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	728	1	6522	3	N	-0-			19
10	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	756	1	6834	3	N	-0-			19
*11	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	692	1	4	2	N	184	184	1	19
						6202	3	202	9					

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	131	1	1898	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2193	-0-	-101	-0-	101	1	2092	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	2031	-0-	-139	-0-	96	1	1935	2	N	-0-			-0-
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	129	1	1982	2	N	-0-			-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	102	1	2252	2	N	-0-			-0-
*11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	109	1	2138	2	N	-0-			-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

06	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	396	1	5647	2	N	-0-			-0-
07	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	284	1	5764	2	N	-0-			-0-
08	6045 X	5948	-0-	-97	-0-	284	1	5664	2	N	-0-			-0-
09	5850 X	5709	-0-	-141	-0-	341	1	5368	2	N	-0-			-0-
10	6045 X	5816	-0-	-229	-0-	253	1	5563	2	N	-0-			-0-
11	5850 X	5591	-0-	-259	-0-	275	1	5316	2	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	155	1	3936	2	N	-0-			-0-
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	160	1	4160	2	N	-0-			-0-
08	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	161	1	4184	2	N	-0-			-0-
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	152	1	3990	2	N	-0-			-0-
10	4309 X	4117	-0-	-192	-0-	144	1	3973	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	3955	-0-	-245	-0-	133	1	3822	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1680 X	1426	-0-	-254	-0-	93	1	1333	2	N	-0-		-0-
07		1643 X	1438	-0-	-205	-0-	63	1	1375	2	N	-0-		-0-
08		1581 N	1356	-0-	-225	-0-	63	1	1293	2	N	-0-		-0-
09		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	86	1	1303	2	N	-0-		-0-
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	-0-		-0-
*11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-		-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235														
06		3540 X	3514	-0-	-26	-0-	241	1	3273	2	N	-0-		-0-
07		3689 X	3549	-0-	-140	-0-	158	1	3391	2	N	-0-		-0-
08		3689 X	3528	-0-	-161	-0-	159	1	3369	2	N	-0-		-0-
09		3570 X	3356	-0-	-214	-0-	210	1	3146	2	N	-0-		-0-
10		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	166	1	3629	2	N	-0-		-0-
11		3510 X	3257	-0-	-253	-0-	152	1	3105	2	N	-0-		-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130														
06		5550 X	5460	-0-	-90	-0-	361	1	5099	2	N	-0-		-0-
07		5735 X	5626	-0-	-109	-0-	252	1	5374	2	N	-0-		-0-
08		5735 X	5609	-0-	-126	-0-	255	1	5354	2	N	-0-		-0-
09		5550 X	5379	-0-	-171	-0-	336	1	5043	2	N	-0-		-0-
10		5642 X	5484	-0-	-158	-0-	253	1	5231	2	N	-0-		-0-
11		5460 X	5313	-0-	-147	-0-	246	1	5067	2	N	-0-		-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580														
06		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	210	1	2870	2	N	-0-		-0-
07		3224 X	3020	-0-	-204	-0-	131	1	2889	2	N	-0-		-0-
08		3224 X	2971	-0-	-253	-0-	130	1	2841	2	N	-0-		-0-
09		3120 X	2881	-0-	-239	-0-	182	1	2699	2	N	-0-		-0-
10		3193 X	2968	-0-	-225	-0-	127	1	2841	2	N	-0-		-0-
11		3090 X	2876	-0-	-214	-0-	130	1	2746	2	N	-0-		-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850														
06		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	233	1	3275	2	N	-0-		-0-
07		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	157	1	3263	2	N	-0-		-0-
08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	159	1	3288	2	N	-0-		-0-
09		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	221	1	3353	2	N	-0-		-0-
10		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	159	1	3573	2	N	-0-		-0-
*11		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	172	1	3398	2	N	-0-		-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953														
06		24906 X	24906	-0-	-0-	-0-	613	1	24293	2	N	-0-		-0-
07		24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	810	1	23354	2	N	-0-		-0-
08		23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	827	1	22309	2	N	-0-		-0-
09		21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	839	1	20555	2	N	-0-		-0-
10		21031 X	21031	-0-	-0-	-0-	808	1	20223	2	N	-0-		-0-
*11		19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	840	1	18782	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2883	-0-	-57	-0-	75	1	691	2	N	35			89
						2078	3	39	9					
07	3038 X	2972	-0-	-66	-0-	86	1	711	2	N	32			121
						2140	3	35	9					
08	3038 X	2957	-0-	-81	-0-	85	1	708	2	N	30			151
						2131	3	33	9					
09	2880 N	2623	-0-	-257	-0-	69	1	629	2	N	33			184
						1889	3	36	9					
10	2976 N	2666	-0-	-310	-0-	10	1	645	2	N	5			189
						2005	3	6	9					
11	2850 N	2484	-0-	-366	-0-	9	1	596	2	Y	14	203	1	-0-
						1864	3	15	9					

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

06	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	73	1	2883	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2644	-0-	-363	-0-	89	1	2555	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2653	-0-	-385	-0-	95	1	2558	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2327	-0-	-643	-0-	91	1	2236	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2820	-0-	-249	-0-	108	1	2712	2	N	-0-			-0-
*11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1	2903	2	N	-0-			-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	947	1	2035	3	Y	7			87
						8	9							
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	987	1	2154	3	Y	7			94
						8	9							
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	998	1	2448	3	Y	3			97
						3	9							
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	965	1	2452	3	Y	3			100
						3	9							
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	886	1	2807	3	Y	2	87	1	15
						2	9							
*11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	827	1	2336	3	Y	-0-			15

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	72	1	3050	2	N	-0-			-0-
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	71	1	3034	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2967	-0-	-133	-0-	69	1	2898	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2761	-0-	-239	-0-	63	1	2698	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2597	-0-	-503	-0-	58	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2362	-0-	-638	-0-	52	1	2310	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

06	6840 X	5137	-0-	-1703	-0-	953	1	4184	2	N	-0-			-0-
07	7161 X	5304	-0-	-1857	-0-	1020	1	4284	2	N	-0-			-0-
08	7161 X	5127	-0-	-2034	-0-	1009	1	4118	2	N	-0-			-0-
09	6930 X	5692	-0-	-1238	-0-	1005	1	4687	2	N	-0-			-0-
10	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	1086	1	6247	2	N	-0-			-0-
*11	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	1054	1	6275	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	77	1	3064	2	N	-0-					-0-
07		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	108	1	3124	2	N	-0-					-0-
08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	116	1	3121	2	N	-0-					-0-
09		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	123	1	3013	2	N	-0-					-0-
10		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	124	1	3112	2	N	-0-					-0-
11		3120 X	3078	-0-	-42	-0-	132	1	2946	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315																	
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	3	1	9	Y	1	1	1			9
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	3	6	9	Y	5					14
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					14
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1741	3	13	9	Y	12					26
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1849	3	14	9	Y	13	30	1			9
*11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	3	1	9	Y	1	1	1			9

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832																	
06		3030 X	2991	-0-	-39	-0-	95	1	2896	3	N	-0-					-0-
07		3131 X	3085	-0-	-46	-0-	104	1	2981	3	N	-0-					-0-
08		3131 X	3045	-0-	-86	-0-	102	1	2943	3	N	-0-					-0-
09		3030 X	2979	-0-	-51	-0-	94	1	2885	3	N	-0-					-0-
10		3131 X	3067	-0-	-64	-0-	15	1	3052	3	N	-0-					-0-
11		3000 X	2933	-0-	-67	-0-	14	1	2919	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482																	
06		6300 X	6182	-0-	-118	-0-	205	1	5977	3	Y	-0-					-0-
07		6510 X	6441	-0-	-69	-0-	227	1	6214	3	Y	-0-					-0-
08		6510 X	6330	-0-	-180	-0-	225	1	6105	3	Y	-0-					-0-
09		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	205	1	6071	3	Y	-0-					-0-
10		6448 X	6426	-0-	-22	-0-	31	1	6395	3	Y	-0-					-0-
*11		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	31	1	6296	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100																	
06		3720 X	3111	-0-	-609	-0-	107	1	3004	2	N	-0-					-0-
07		3844 X	3392	-0-	-452	-0-	116	1	3276	2	N	-0-					-0-
08		3565 X	3368	-0-	-197	-0-	117	1	3251	2	N	-0-					-0-
09		3270 X	2993	-0-	-277	-0-	102	1	2891	2	N	-0-					-0-
10		3379 X	3369	-0-	-10	-0-	113	1	3256	2	N	-0-					-0-
*11		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	123	1	3603	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230																	
06		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	99	1	2802	3	Y	-0-					-0-
07		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	105	1	2769	3	Y	-0-					-0-
08		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	99	1	2640	3	Y	-0-					-0-
09		2640 N	2549	-0-	-91	-0-	87	1	2462	3	Y	-0-					-0-
10		2728 N	2278	-0-	-450	-0-	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
11		2640 N	2563	-0-	-77	-0-	12	1	2551	3	Y	-0-					-0-

UYVALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392																	
06		5280 X	5132	-0-	-148	-0-	126	1	5006	2	N	-0-					-0-
07		5456 X	5061	-0-	-395	-0-	170	1	4891	2	N	-0-					-0-
08		5456 X	4747	-0-	-709	-0-	169	1	4578	2	N	-0-					-0-
09		5280 X	4494	-0-	-786	-0-	176	1	4318	2	N	-0-					-0-
10		5456 X	4298	-0-	-1158	-0-	165	1	4133	2	N	-0-					-0-
11		5130 X	4023	-0-	-1107	-0-	172	1	3851	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006												TOTAL DEPTH	8798	PERF. 7994	-	8630
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		1440 N	1424	-0-	-16	-0-	30	1	1394	3	N	-0-	-0-			
07		1860 N	1482	-0-	-378	-0-	34	1	1448	3	N	-0-	-0-			
08		1519 N	1277	-0-	-242	-0-	28	1	1249	3	N	-0-	-0-			
09		1410 N	1300	-0-	-110	-0-	24	1	1276	3	N	-0-	-0-			
10		1488 N	1246	-0-	-242	-0-	4	1	1242	3	N	-0-	-0-			
*11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	N	-0-	-0-			

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006												TOTAL DEPTH	7229	PERF. 7550	-	9331
06		3330 X	3121	-0-	-209	-0-	77	1	3044	2	N	-0-	-0-			
07		3441 X	3269	-0-	-172	-0-	110	1	3159	2	N	-0-	-0-			
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	119	1	3218	2	N	-0-	-0-			
09		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	135	1	3308	2	N	-0-	-0-			
10		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	133	1	3338	2	N	-0-	-0-			
11		3240 X	3204	-0-	-36	-0-	137	1	3067	2	N	-0-	-0-			

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006												TOTAL DEPTH	7939	PERF. 8000	-	10282
06		4860 X	4664	-0-	-196	-0-	115	1	4549	2	N	-0-	-0-			
07		5022 X	4767	-0-	-255	-0-	160	1	4607	2	N	-0-	-0-			
08		5022 X	4769	-0-	-253	-0-	171	1	4598	2	N	-0-	-0-			
09		4860 X	4626	-0-	-234	-0-	181	1	4445	2	N	-0-	-0-			
10		4805 X	4753	-0-	-52	-0-	183	1	4570	2	N	-0-	-0-			
11		4650 X	4615	-0-	-35	-0-	198	1	4417	2	N	-0-	-0-			

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006												TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7780	-	8972
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	43	1	1693	2	N	-0-	-0-			
07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	2	N	-0-	-0-			
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	63	1	1680	2	N	-0-	-0-			
09		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	91	1	2222	2	N	-0-	-0-			
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	72	1	1794	2	N	-0-	-0-			
*11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	2	N	-0-	-0-			

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006												TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8799	-	11234
06		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	178	1	7046	2	N	-0-	-0-			
07		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	247	1	7121	2	N	-0-	-0-			
08		7316 X	7293	-0-	-23	-0-	261	1	7032	2	N	-0-	-0-			
09		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	311	1	7610	2	N	-0-	-0-			
10		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	324	1	8109	2	N	-0-	-0-			
*11		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	349	1	7806	2	N	-0-	-0-			

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006												TOTAL DEPTH	7985	PERF. 8346	-	10000
06		6030 X	5733	-0-	-297	-0-	127	1	5606	3	N	-0-	-0-			
07		6231 X	5927	-0-	-304	-0-	146	1	5781	3	N	-0-	-0-			
08		6076 X	5910	-0-	-166	-0-	207	1	5703	3	N	-0-	-0-			
09		5820 X	5714	-0-	-106	-0-	183	1	5531	3	N	-0-	-0-			
10		6014 X	5999	-0-	-15	-0-	29	1	5970	3	N	-0-	-0-			
*11		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	28	1	5809	3	N	-0-	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	28 1	276 2	Y	-0-			29
						829 3						
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	31 1	283 2	Y	8			37
						851 3	9 9					
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	31 1	281 2	Y	-0-			37
						845 3						
09	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	29 1	271 2	Y	9			46
						812 3	10 9					
10	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	4 1	280 2	Y	15	32 1		29
						868 3	17 9					
11	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	4 1	264 2	Y	1	1 1		29
						826 3	1 9					

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032												
06	6720 X	6603	-0-	-117	-0-	163 1	6440 2	N	-0-			-0-
07	6975 X	6933	-0-	-42	-0-	232 1	6701 2	N	-0-			-0-
08	7006 X	6899	-0-	-107	-0-	246 1	6653 2	N	-0-			-0-
09	6780 X	6717	-0-	-63	-0-	263 1	6454 2	N	-0-			-0-
10	7006 X	6937	-0-	-69	-0-	267 1	6670 2	N	-0-			-0-
11	6720 X	6703	-0-	-17	-0-	287 1	6416 2	N	-0-			-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894												
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	107 1	4246 2	N	-0-			-0-
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	151 1	4350 2	N	-0-			-0-
08	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	161 1	4346 2	N	-0-			-0-
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	170 1	4168 2	N	-0-			-0-
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	172 1	4305 2	N	-0-			-0-
*11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	185 1	4127 2	N	-0-			-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148												
06	10350 X	10077	-0-	-273	-0-	490 1	9586 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	10695 X	10314	-0-	-381	-0-	526 1	9788 3	Y	-0-			-0-
08	10695 X	10112	-0-	-583	-0-	514 1	9598 3	Y	-0-			-0-
09	10200 X	9691	-0-	-509	-0-	472 1	9219 3	Y	-0-			-0-
10	10416 X	9792	-0-	-624	-0-	64 1	9725 3	Y	3			3
						3 9						
11	10080 X	9503	-0-	-577	-0-	61 1	9423 3	Y	17			20
						19 9						

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481												
06	5250 X	5233	-0-	-17	-0-	608 1	4625 3	N	-0-			5
07	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	648 1	5033 3	Y	90	95 1		-0-
						99 9						
08	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	634 1	5156 3	Y	47	47 1		-0-
						52 9						
*09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	607 1	4699 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
10	5766 X	5005	-0-	-761	-0-	535 1	4470 3	Y	-0-			-0-
11	5640 X	4670	-0-	-970	-0-	492 1	4178 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4260 X	2871	-0-	-1389	-0-	107	1	2728	3	Y	33	110
07	4030 X	3037	-0-	-993	-0-	159	1	2852	3	Y	24	134
08	3844 X	2809	-0-	-1035	-0-	146	1	2637	3	Y	24	158
09	3360 X	2746	-0-	-614	-0-	136	1	2589	3	Y	19	177
10	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	19	1	2946	3	Y	9	186
11	2940 X	1947	-0-	-993	-0-	13	1	1928	3	Y	5	191

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880												
06	7770 X	6871	-0-	-899	-0-	223	1	6648	3	N	-0-	-0-
07	7998 X	7037	-0-	-961	-0-	242	1	6795	3	N	-0-	-0-
08	7502 X	6539	-0-	-963	-0-	226	1	6313	3	N	-0-	-0-
09	7230 X	6502	-0-	-728	-0-	206	1	6296	3	N	-0-	-0-
10	7223 X	6758	-0-	-465	-0-	33	1	6725	3	N	-0-	-0-
11	6870 X	6868	-0-	-2	-0-	33	1	6835	3	N	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250												
06	7650 X	6908	-0-	-742	-0-	227	1	6681	3	N	-0-	-0-
07	7688 X	7161	-0-	-527	-0-	248	1	6913	3	N	-0-	-0-
08	7471 X	7117	-0-	-354	-0-	246	1	6871	3	N	-0-	-0-
09	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	240	1	7137	3	N	-0-	-0-
10	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	37	1	7587	3	N	-0-	-0-
*11	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	36	1	7350	3	N	-0-	-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440												
06	4830 X	4758	-0-	-72	-0-	309	1	4449	2	N	-0-	-0-
07	5239 X	4903	-0-	-336	-0-	222	1	4681	2	N	-0-	-0-
08	5332 X	5253	-0-	-79	-0-	248	1	5005	2	N	-0-	-0-
09	5160 X	4674	-0-	-486	-0-	278	1	4396	2	N	-0-	-0-
10	5332 X	4848	-0-	-484	-0-	222	1	4626	2	N	-0-	-0-
11	5070 X	4572	-0-	-498	-0-	214	1	4358	2	N	-0-	-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635												
06	3480 X	3291	-0-	-189	-0-	214	1	3077	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	158	1	3197	2	N	-0-	-0-
08	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	158	1	3165	2	N	-0-	-0-
09	3360 X	3136	-0-	-224	-0-	185	1	2951	2	N	-0-	-0-
10	3441 X	3434	-0-	-7	-0-	159	1	3275	2	N	-0-	-0-
11	3300 X	3175	-0-	-125	-0-	153	1	3022	2	N	-0-	-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835												
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	142	1	2061	2	N	-0-	-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	98	1	2115	2	N	-0-	-0-
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	2	N	-0-	-0-
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	124	1	1947	2	N	-0-	-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	96	1	2100	2	N	-0-	-0-
*11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	95	1	2071	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MHB				WELL #:	1 H	RRCID ->	220186	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8400 - 10790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	168 1	2363 2	N	-0-		-0-	
07		2759 X	2370	-0-	-389	-0-	111 1	2259 2	N	-0-		-0-	
08		2821 X	2784	-0-	-37	-0-	135 1	2649 2	N	-0-		-0-	
09		2730 X	2682	-0-	-48	-0-	162 1	2520 2	N	-0-		-0-	
10		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	125 1	2723 2	N	-0-		-0-	
11		2700 X	2483	-0-	-217	-0-	120 1	2363 2	N	-0-		-0-	

ANGEL, A. T.				WELL #:	1	RRCID ->	220255	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7570 - 9873
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-	

CHISM, ROYCE				WELL #:	9	RRCID ->	222351	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	7200 - 10066
06		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	253 1	7013 3	Y	2			3
							2 9						
07		7471 X	7239	-0-	-232	-0-	266 1	6973 3	Y	-0-			3
08		7471 X	6369	-0-	-1102	-0-	233 1	6136 3	Y	-0-			3
09		7230 X	6394	-0-	-836	-0-	220 1	6174 3	Y	-0-			3
10		7471 X	5287	-0-	-2184	-0-	26 1	5250 3	Y	10	13 1		-0-
							11 9						
11		7230 X	6396	-0-	-834	-0-	31 1	6364 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

BRIDGES, W. B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222353	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	7400 - 9364
06		3150 X	2815	-0-	-335	-0-	136 1	2628 3	N	46			126
							51 9						
07		3255 X	2792	-0-	-463	-0-	144 1	2642 3	N	5			131
							6 9						
08		3286 X	2779	-0-	-507	-0-	142 1	2613 3	N	22			153
							24 9						
09		3180 X	2617	-0-	-563	-0-	131 1	2479 3	N	6			159
							7 9						
10		3286 X	2759	-0-	-527	-0-	18 1	2702 3	N	35			194
							39 9						
11		2820 X	2643	-0-	-177	-0-	17 1	2624 3	N	2	152 1		44
							2 9						

SESSIONS, THELMA				WELL #:	2	RRCID ->	222358	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7500 - 10052
06		13920 X	11580	-0-	-2340	-0-	398 1	11182 2	N	-0-			-0-
07		14198 X	12418	-0-	-1780	-0-	425 1	11993 2	N	-0-			-0-
08		13981 X	12263	-0-	-1718	-0-	427 1	11836 2	N	-0-			-0-
09		13470 X	11974	-0-	-1496	-0-	406 1	11568 2	N	-0-			-0-
10		13888 X	12288	-0-	-1600	-0-	414 1	11874 2	N	-0-			-0-
11		12030 X	11944	-0-	-86	-0-	393 1	11551 2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	222359	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6845 - 8828
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2910 X	1667	-0-	-1243	-0-	234	1	1433	2	N	-0-					-0-
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	637	1	2590	2	N	-0-					-0-
08		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	699	1	3803	2	N	-0-					-0-
09		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	737	1	4819	2	N	-0-					-0-
10		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	760	1	5196	2	N	-0-					-0-
*11		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	630	1	3212	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919																	
06		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	679	1	2945	3	N	-0-					-0-
07		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
08		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
09		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
10		4557 X	2336	-0-	-2221	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11		5040 X	4619	-0-	-421	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220																	
06		2880 X	2634	-0-	-246	-0-	79	1	2555	3	N	-0-					-0-
07		2976 X	2943	-0-	-33	-0-	98	1	2845	3	N	-0-					-0-
08		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	92	1	2765	3	N	-0-					-0-
09		2700 X	2653	-0-	-47	-0-	78	1	2575	3	N	-0-					-0-
10		2945 X	1980	-0-	-965	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-
*11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	15	1	3098	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256																	
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09		270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100																	
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	47	1	1366	3	N	-0-					-0-
07		1457 N	1455	-0-	-2	-0-	51	1	1404	3	N	-0-					-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	50	1	1412	3	N	-0-					-0-
09		1410 N	1387	-0-	-23	-0-	47	1	1340	3	N	-0-					-0-
10		1457 N	1444	-0-	-13	-0-	7	1	1437	3	N	-0-					-0-
11		1410 N	1359	-0-	-51	-0-	7	1	1352	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	59	1	1656	3	N	-0-
07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	69	1	1818	3	N	-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	3	N	-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	3	N	-0-
10	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	9	1	1876	3	N	-0-
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	N	-0-
WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404												
06	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	511	1	13491	3	Y	32
07	16027	X	13866	-0-	-2161	-0-	531	1	13325	3	Y	18
08	16027	X	13413	-0-	-2614	-0-	513	1	12899	3	Y	18
09	15510	X	12745	-0-	-2765	-0-	460	1	12285	3	Y	18
10	15128	X	12744	-0-	-2384	-0-	62	1	12673	3	Y	-0-
11	14010	X	12406	-0-	-1604	-0-	60	1	12345	3	Y	-0-
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174												
06	8520	X	7941	-0-	-579	-0-	196	1	7745	2	N	-0-
07	8959	X	8628	-0-	-331	-0-	289	1	8339	2	N	-0-
08	8959	X	8624	-0-	-335	-0-	308	1	8316	2	N	-0-
09	8670	X	8377	-0-	-293	-0-	328	1	8049	2	N	-0-
10	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	338	1	8447	2	N	-0-
11	8340	X	8307	-0-	-33	-0-	356	1	7951	2	N	-0-
HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084												
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	111	1	4388	2	N	-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	152	1	4373	2	N	-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	162	1	4367	2	N	-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	174	1	4260	2	N	-0-
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	174	1	4362	2	N	-0-
*11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	189	1	4231	2	N	-0-
ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340												
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	41	1	1043	3	Y	-0-
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	43	1	1091	3	Y	-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	40	1	1037	3	Y	-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
STRAIGHT, WAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	223242	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	6792 - 7000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1050 N	865	-0-	-185	-0-	18	1	847	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	954	-0-	-69	-0-	20	1	934	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	952	-0-	-188	-0-	5	1	947	3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHISON HEREFORDS		WELL #:	1	RRCID ->	223265	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6801 - 8213		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	223273	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7174 - 8177		
06	7200 X	7156	-0-	-44	-0-	235	1	6921	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	7440 X	7342	-0-	-98	-0-	260	1	7082	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7440 X	7298	-0-	-142	-0-	257	1	7041	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	7170 X	7100	-0-	-70	-0-	230	1	6870	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	7409 X	7149	-0-	-260	-0-	35	1	7114	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	7170 X	6975	-0-	-195	-0-	34	1	6941	3	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #:	2	RRCID ->	223277	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	8096 - 9628		
06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	144	1	4045	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4278 X	4240	-0-	-38	-0-	145	1	4095	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	154	1	4281	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4260 X	4205	-0-	-55	-0-	143	1	4062	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	141	1	4038	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4290 X	3873	-0-	-417	-0-	128	1	3745	2	N	-0-	-0-	-0-

ROSS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	223278	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8165 - 10675		
06	5490 X	5225	-0-	-265	-0-	342	1	4883	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5518 X	5420	-0-	-98	-0-	250	1	5170	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5487 X	5276	-0-	-211	-0-	252	1	5024	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5310 X	5078	-0-	-232	-0-	310	1	4768	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5456 X	4560	-0-	-896	-0-	204	1	4356	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5250 X	3768	-0-	-1482	-0-	179	1	3589	2	N	-0-	-0-	-0-

PHASE III INVESTMENTS		WELL #:	3	RRCID ->	223296	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7650 - 8692		
06	4950 X	4334	-0-	-616	-0-	149	1	4185	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5115 X	3796	-0-	-1319	-0-	171	1	3625	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5115 X	3022	-0-	-2093	-0-	168	1	2854	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4950 X	3225	-0-	-1725	-0-	127	1	3098	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4960 X	3346	-0-	-1614	-0-	116	1	3230	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	143	1	4200	2	N	-0-	-0-	-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	20	RRCID ->	223310	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8926 - 10280		
06	4080 X	3951	-0-	-129	-0-	82	1	3869	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	90	1	3797	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	96	1	4085	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3990 X	3858	-0-	-132	-0-	79	1	3779	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	13	1	4115	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4050 X	3821	-0-	-229	-0-	12	1	3809	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006										TOTAL DEPTH	6451	PERF. 6794 - 8734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7250 - 8755	
06		6600 X	6045	-0-	-555	-0-	217	1	5810	3	Y	16	52
							18	9					
07		6820 X	6432	-0-	-388	-0-	245	1	6181	3	Y	5	7
							6	9					
08		6572 X	6491	-0-	-81	-0-	249	1	6233	3	Y	8	13
							9	9					
09		6210 X	6118	-0-	-92	-0-	218	1	5878	3	Y	20	33
							22	9					
10		6417 X	6402	-0-	-15	-0-	31	1	6360	3	Y	10	8
							11	9					
11		6270 X	6227	-0-	-43	-0-	30	1	6173	3	Y	22	28
							24	9					
DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006										TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8033 - 11950	
06		10230 X	7454	-0-	-2776	-0-	908	1	6546	2	N	-0-	-0-
07		9951 X	7907	-0-	-2044	-0-	1059	1	6848	2	N	-0-	-0-
08		10044 X	9275	-0-	-769	-0-	1065	1	8210	2	N	-0-	-0-
09		9720 X	8272	-0-	-1448	-0-	1121	1	7151	2	N	-0-	-0-
10		10044 X	8245	-0-	-1799	-0-	1146	1	7099	2	N	-0-	-0-
11		8970 X	7526	-0-	-1444	-0-	988	1	6538	2	N	-0-	-0-
ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006										TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6972 - 7449	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006										TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7740 - 10100	
06		17400 X	15750	-0-	-1650	-0-	542	1	15208	2	N	-0-	-0-
07		17980 X	15649	-0-	-2331	-0-	536	1	15113	2	N	-0-	-0-
08		15531 X	15406	-0-	-125	-0-	536	1	14870	2	N	-0-	-0-
09		15750 X	14812	-0-	-938	-0-	503	1	14309	2	N	-0-	-0-
10		16275 X	15042	-0-	-1233	-0-	507	1	14535	2	N	-0-	-0-
11		15750 X	14288	-0-	-1462	-0-	470	1	13818	2	N	-0-	-0-
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7585 - 9950	
06		9450 X	9063	-0-	-387	-0-	312	1	8751	2	N	-0-	-0-
07		9982 X	9084	-0-	-898	-0-	311	1	8773	2	N	-0-	-0-
08		9982 X	8597	-0-	-1385	-0-	299	1	8298	2	N	-0-	-0-
09		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	363	1	10320	2	N	-0-	-0-
10		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	338	1	9716	2	N	-0-	-0-
11		9060 X	7876	-0-	-1184	-0-	260	1	7616	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	115 1	3230 3		N	-0-			-0-
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	125 1	3327 3		N	-0-			-0-
08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	123 1	3270 3		N	-0-			-0-
09		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	134 1	3847 3		N	-0-			-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	17 1	3422 3		N	-0-			-0-
*11		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	15 1	3174 3		N	-0-			-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250														
06		6360 X	6314	-0-	-46	-0-	144 1	6170 3		N	-0-			-0-
07		6572 X	6453	-0-	-119	-0-	160 1	6293 3		N	-0-			-0-
08		6572 X	6422	-0-	-150	-0-	157 1	6265 3		N	-0-			-0-
09		6360 X	6148	-0-	-212	-0-	204 1	5944 3		N	-0-			-0-
10		6572 X	6338	-0-	-234	-0-	31 1	6307 3		N	-0-			-0-
11		6300 X	6165	-0-	-135	-0-	30 1	6135 3		N	-0-			-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792														
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07		505 X	505	-0-	-0-	-0-	54 1	451 2		N	-0-			-0-
08		403 X	38	-0-	-365	-0-	1 1	37 2		N	-0-			-0-
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	127 1	659 2		N	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	114 1	355 2		N	-0-			-0-
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	27 1	40 2		N	-0-			-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420														
06		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	854 1	2314 2		N	-0-			-0-
07		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	958 1	2585 2		N	-0-			-0-
08		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	918 1	2536 2		N	-0-			-0-
09		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	931 1	2571 2		N	-0-			-0-
10		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	883 1	2204 2		N	-0-			-0-
*11		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	953 1	2514 2		N	-0-			-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839														
06		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	75 1	2966 2		N	-0-			-0-
07		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	103 1	2957 2		N	-0-			-0-
08		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	100 1	2681 2		N	-0-			-0-
09		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	104 1	2540 2		N	-0-			-0-
10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	112 1	2814 2		N	-0-			-0-
*11		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	121 1	2704 2		N	-0-			-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190														
06		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	17 1	2828 3		N	11			81
							12 9							
07		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	19 1	2850 3		N	3			84
							3 9							
08		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	14 1	2801 3		N	7			91
							8 9							
09		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	17 1	2749 3		N	1			92
							1 9							
10		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	17 1	2800 3		N	1			93
							1 9							
*11		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	15 1	1 2		N	19			112
							2498 3	21 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		4740 X	4547	-0-	-193	-0-	112 1	4435 2		N	-0-	-0-
07		4898 X	4665	-0-	-233	-0-	156 1	4509 2		N	-0-	-0-
08		4898 X	4213	-0-	-685	-0-	151 1	4062 2		N	-0-	-0-
09		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	192 1	4693 2		N	-0-	-0-
10		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	188 1	4712 2		N	-0-	-0-
*11		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	212 1	4734 2		N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003												
06		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 3			N	-0-	-0-
07		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 3			N	-0-	-0-
08		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 3			N	-0-	-0-
09		4890 X	4674	-0-	-216	-0-	4674 3			N	-0-	-0-
10		5053 X	5043	-0-	-10	-0-	5043 3			N	-0-	-0-
11		4890 X	4889	-0-	-1	-0-	4889 3			N	-0-	-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862												
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	44 1	1746 2		N	-0-	-0-
07		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	62 1	1784 2		N	-0-	-0-
08		1922 N	1770	-0-	-152	-0-	63 1	1707 2		N	-0-	-0-
09		1800 N	1674	-0-	-126	-0-	66 1	1608 2		N	-0-	-0-
10		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	68 1	1706 2		N	-0-	-0-
11		1710 N	1667	-0-	-43	-0-	71 1	1596 2		N	-0-	-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590												
06		4080 X	3763	-0-	-317	-0-	246 1	3517 2		N	-0-	-0-
07		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	190 1	3875 2		N	-0-	-0-
08		4030 X	3993	-0-	-37	-0-	191 1	3802 2		N	-0-	-0-
09		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	252 1	3879 2		N	-0-	-0-
10		4061 X	3501	-0-	-560	-0-	155 1	3346 2		N	-0-	-0-
11		3930 X	2673	-0-	-1257	-0-	131 1	2542 2		N	-0-	-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015										TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8050 - 10800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30982 X	30982	-0-	-0-	-0-	1066 1	29916 2	N	N	-0-			-0-
07		30786 X	30786	-0-	-0-	-0-	1054 1	29732 2	N	N	-0-			-0-
08		30170 X	30170	-0-	-0-	-0-	1050 1	29120 2	N	N	-0-			-0-
09		28527 X	28527	-0-	-0-	-0-	968 1	27559 2	N	N	-0-			-0-
10		28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	955 1	27396 2	N	N	-0-			-0-
*11		26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	871 1	25595 2	N	N	-0-			-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006										TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8505 - 10315	
06		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	311 1	4466 2	N	N	-0-			-0-
07		4929 X	4775	-0-	-154	-0-	220 1	4555 2	N	N	-0-			-0-
08		5146 X	4761	-0-	-385	-0-	222 1	4539 2	N	N	-0-			-0-
09		4980 X	4579	-0-	-401	-0-	277 1	4302 2	N	N	-0-			-0-
10		5146 X	4544	-0-	-602	-0-	206 1	4338 2	N	N	-0-			-0-
11		4770 X	4661	-0-	-109	-0-	216 1	4445 2	N	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7146 - 7653	
06		3450 X	3326	-0-	-124	-0-	115 1	3211 3	Y	Y	-0-			12
07		3565 X	3518	-0-	-47	-0-	131 1	3387 3	Y	Y	-0-			12
08		3534 X	3465	-0-	-69	-0-	129 1	3336 3	Y	Y	-0-			12
09		3420 X	3354	-0-	-66	-0-	116 1	3238 3	Y	Y	-0-			12
10		3534 X	3488	-0-	-46	-0-	17 1	3471 3	Y	Y	-0-			12
11		3390 X	3377	-0-	-13	-0-	16 1	3341 3	Y	Y	18	18	1	12

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7845 - 9425	
06		7200 X	6751	-0-	-449	-0-	254 1	6467 3	N	N	27			62
07		7998 X	7670	-0-	-328	-0-	302 1	7348 3	N	N	18			80
08		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	440 1	10747 3	N	N	41			121
09		10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	384 1	9828 3	N	N	20			141
10		10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	52 1	10526 3	N	N	22			163
11		10860 X	9842	-0-	-1018	-0-	47 1	9763 3	N	N	29			192

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7714 - 10445	
06		6523 X	3597	-0-	-2926	-0-	89 1	3508 2	N	N	-0-			-0-
07		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	124 1	3573 2	N	N	-0-			-0-
08		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	136 1	3651 2	N	N	-0-			-0-
09		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	156 1	3832 2	N	N	-0-			-0-
10		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	155 1	3868 2	N	N	-0-			-0-
*11		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	155 1	3476 2	N	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6593 - 7828	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006										TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6502	-	7655
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		330 1	4478 3	N	-0-			-0-	
07		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-		330 1	2248 3	N	-0-			-0-	
08		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-		1823 3		N	-0-			-0-	
09		1590 X	1461	-0-	-129	-0-		1461 3		N	-0-			-0-	
10		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		771 1	2186 3	N	-0-			-0-	
11		1590 X	1159	-0-	-431	-0-		777 1	382 3	N	-0-			-0-	

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6772	-	8166
06		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-		4966 3		N	-0-			-0-	
07		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-		5086 3		N	-0-			-0-	
08		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-		5876 3		N	-0-			-0-	
09		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-		5768 3		N	-0-			-0-	
10		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-		6113 3		N	-0-			-0-	
*11		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		5377 3		N	-0-			-0-	

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006										TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8306	-	10213
06		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		905 1	2568 2	N	-0-			-0-	
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		605 1	2912 2	N	-0-			-0-	
08		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-		108 1	2938 2	N	-0-			-0-	
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		111 1	2715 2	N	-0-			-0-	
10		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-		269 1	2838 2	N	-0-			-0-	
*11		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		479 1	2652 2	N	-0-			-0-	

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8840	-	10325
06		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-		185 1	2755 2	N	-0-			-0-	
07		3100 X	2982	-0-	-118	-0-		130 1	2852 2	N	-0-			-0-	
08		3100 X	2917	-0-	-183	-0-		127 1	2790 2	N	-0-			-0-	
09		3000 X	2770	-0-	-230	-0-		167 1	2603 2	N	-0-			-0-	
10		3069 X	2783	-0-	-286	-0-		128 1	2655 2	N	-0-			-0-	
11		2940 X	2689	-0-	-251	-0-		124 1	2565 2	N	-0-			-0-	

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006										TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7880	-	9385
06		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-		736 1	5839 2	N	-0-			-0-	
07		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-		817 1	5686 2	N	-0-			-0-	
08		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-		821 1	5428 2	N	-0-			-0-	
09		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-		813 1	5214 2	N	-0-			-0-	
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		612 1	3310 2	N	-0-			-0-	
*11		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-		650 1	5132 2	N	-0-			-0-	

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006										TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7908	-	10603
06		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		88 1	3483 2	N	-0-			-0-	
07		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		126 1	3627 2	N	-0-			-0-	
08		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		136 1	3677 2	N	-0-			-0-	
09		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-		145 1	3553 2	N	-0-			-0-	
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-		147 1	3667 2	N	-0-			-0-	
*11		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-		152 1	3399 2	N	-0-			-0-	

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6650	-	8301
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	1695	-0-	1695	1695		672 1	1023 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12815 3			N	-0-			-0-
07		12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	12842 3			N	-0-			-0-
08		12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	12777 3			N	-0-			-0-
09		14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	14034 3			N	-0-			-0-
10		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	13263 3			N	-0-			-0-
*11		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12478 3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683														
06		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	360 1	6003 3		N	-0-			-0-
07		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	204 1	6050 3		N	-0-			-0-
08		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	366 1	6969 3		N	-0-			-0-
09		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	300 1	6680 3		N	-0-			-0-
10		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 3			N	-0-			-0-
*11		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348 3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687														
06		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8554 3			N	-0-			-0-
07		3937 X	2687	-0-	-1250	-0-	2687 3			N	-0-			-0-
08		3937 X	3403	-0-	-534	-0-	3403 3			N	-0-			-0-
09		3810 X	44	-0-	-3766	-0-	44 3			N	-0-			-0-
10		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-			-0-
*11		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	690 1	4047 3		N	-0-			-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647														
06		2970 X	2808	-0-	-162	-0-	93 1	2715 3		N	-0-			-0-
07		3069 X	2937	-0-	-132	-0-	107 1	2830 3		N	-0-			-0-
08		2976 X	2820	-0-	-156	-0-	99 1	2721 3		N	-0-			-0-
09		2850 X	2687	-0-	-163	-0-	89 1	2598 3		N	-0-			-0-
10		2945 X	2815	-0-	-130	-0-	14 1	2801 3		N	-0-			-0-
*11		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	14 1	2854 3		N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553														
06		11310 X	10567	-0-	-743	-0-	363 1	10204 2		N	-0-			-0-
07		11470 X	10616	-0-	-854	-0-	363 1	10253 2		N	-0-			-0-
08		11253 X	10753	-0-	-500	-0-	374 1	10379 2		N	-0-			-0-
09		10800 X	10343	-0-	-457	-0-	351 1	9992 2		N	-0-			-0-
10		11098 X	10420	-0-	-678	-0-	351 1	10069 2		N	-0-			-0-
11		10560 X	9986	-0-	-574	-0-	329 1	9657 2		N	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654														
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	142 1	3829 3		Y	-0-			-0-
07		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	154 1	3906 3		Y	-0-			-0-
08		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	153 1	3896 3		Y	-0-			-0-
09		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	139 1	3816 3		Y	-0-			-0-
10		3999 X	3736	-0-	-263	-0-	18 1	3718 3		Y	-0-			-0-
11		3870 X	3631	-0-	-239	-0-	18 1	3613 3		Y	-0-			-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944														
06		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	88 1	2641 3		N	-0-			-0-
07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	96 1	2634 3		N	-0-			-0-
08		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	90 1	2581 3		N	-0-			-0-
09		2730 N	2321	-0-	-409	-0-	71 1	2250 3		N	-0-			-0-
10		2728 N	2506	-0-	-222	-0-	12 1	2494 3		N	-0-			-0-
*11		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	13 1	2773 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
06	2383 X	2383 -0- -0- -0- 850 1 1533 3 N	-0- -0- -0- -0- 830 1 1603 3 N	-0-	-0-	133					
07	2433 N	2433 -0- -0- -0- 811 1 1524 3 N	-0- -0- -0- -0- 765 1 1626 3 N	-0-	-0-	133					
08	2335 N	2335 -0- -0- -0- 55 9	-0- -0- -0- -0- 861 1 837 3 N	-0-	-0-	133					
09	2446 N	2446 -0- -0- -0- 809 1 684 3 N	-0- -0- -0- -0- 50	154 1	-0-	29					
10	2139 N	1698 -0- -441 -0- 861 1 837 3 N	-0- -0- -0- -0- 55 9	-0-	-0-	29					
11	2070 N	1493 -0- -577 -0- 809 1 684 3 N	-0- -0- -0- -0- 55 9	-0-	-0-	29					

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453											
06	9480 X	9358 -0- -122 -0- 323 1 9035 3 Y	-0- -0- -0- -0- 364 1 9645 3 Y	-0-	-0-	-0-					
07	10009 X	10009 -0- -0- -0- 373 1 9890 3 Y	-0- -0- -0- -0- 358 1 10053 3 Y	-0-	-0-	-0-					
08	10263 X	10263 -0- -0- -0- 52 1 10729 3 Y	-0- -0- -0- -0- 53 1 10828 3 Y	-0-	-0-	-0-					
09	10411 X	10411 -0- -0- -0- 17 9	-0- -0- -0- -0- 52 1 10729 3 Y	-0-	-0-	-0-					
10	10781 X	10781 -0- -0- -0- 53 1 10828 3 Y	-0- -0- -0- -0- 17 9	-0-	-0-	-0-					
*11	10898 X	10898 -0- -0- -0- 17 9	-0- -0- -0- -0- 53 1 10828 3 Y	-0-	-0-	15					

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250											
06	7410 X	6816 -0- -594 -0- 235 1 6581 2 N	-0- -0- -0- -0- 236 1 6649 2 N	-0-	-0-	-0-					
07	7657 X	6885 -0- -772 -0- 198 1 5492 2 N	-0- -0- -0- -0- 242 1 6894 2 N	-0-	-0-	-0-					
08	7316 X	5690 -0- -1626 -0- 198 1 5492 2 N	-0- -0- -0- -0- 242 1 6894 2 N	-0-	-0-	-0-					
09	7136 X	7136 -0- -0- -0- 242 1 6894 2 N	-0- -0- -0- -0- 247 1 7102 2 N	-0-	-0-	-0-					
10	7349 X	7349 -0- -0- -0- 247 1 7102 2 N	-0- -0- -0- -0- 194 1 5701 2 N	-0-	-0-	-0-					
11	6810 X	5895 -0- -915 -0- 194 1 5701 2 N	-0- -0- -0- -0- 194 1 5701 2 N	-0-	-0-	-0-					

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220											
06	3450 X	3196 -0- -254 -0- 109 1 3087 3 Y	-0- -0- -0- -0- 125 1 3286 3 Y	-0-	-0-	-0-					
07	3565 X	3411 -0- -154 -0- 125 1 3286 3 Y	-0- -0- -0- -0- 123 1 3307 3 Y	-0-	-0-	-0-					
08	3534 X	3430 -0- -104 -0- 123 1 3307 3 Y	-0- -0- -0- -0- 122 1 3467 3 Y	-0-	-0-	-0-					
09	3589 X	3589 -0- -0- -0- 122 1 3467 3 Y	-0- -0- -0- -0- 18 1 3656 3 Y	-0-	-0-	-0-					
10	3674 X	3674 -0- -0- -0- 18 1 3656 3 Y	-0- -0- -0- -0- 17 1 3469 3 Y	-0-	-0-	-0-					
*11	3486 X	3486 -0- -0- -0- 17 1 3469 3 Y	-0- -0- -0- -0- 17 1 3469 3 Y	-0-	-0-	-0-					

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900											
06	4440 X	4174 -0- -266 -0- 144 1 4030 2 N	-0- -0- -0- -0- 153 1 4328 2 N	-0-	-0-	-0-					
07	4481 X	4481 -0- -0- -0- 153 1 4328 2 N	-0- -0- -0- -0- 153 1 4244 2 N	-0-	-0-	-0-					
08	4397 X	4397 -0- -0- -0- 153 1 4244 2 N	-0- -0- -0- -0- 142 1 4048 2 N	-0-	-0-	-0-					
09	4190 X	4190 -0- -0- -0- 142 1 4048 2 N	-0- -0- -0- -0- 142 1 4086 2 N	-0-	-0-	-0-					
10	4495 X	4228 -0- -267 -0- 142 1 4086 2 N	-0- -0- -0- -0- 129 1 3776 2 N	-0-	-0-	-0-					
11	4350 X	3905 -0- -445 -0- 129 1 3776 2 N	-0- -0- -0- -0- 129 1 3776 2 N	-0-	-0-	-0-					

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300											
06	3207 X	3207 -0- -0- -0- 211 1 2996 2 N	-0- -0- -0- -0- 156 1 3148 2 N	-0-	-0-	-0-					
07	3304 X	3304 -0- -0- -0- 156 1 3148 2 N	-0- -0- -0- -0- 159 1 3239 2 N	-0-	-0-	-0-					
08	3398 X	3398 -0- -0- -0- 159 1 3239 2 N	-0- -0- -0- -0- 211 1 3180 2 N	-0-	-0-	-0-					
09	3391 X	3391 -0- -0- -0- 211 1 3180 2 N	-0- -0- -0- -0- 160 1 3331 2 N	-0-	-0-	-0-					
10	3491 X	3491 -0- -0- -0- 160 1 3331 2 N	-0- -0- -0- -0- 161 1 3255 2 N	-0-	-0-	-0-					
*11	3416 X	3416 -0- -0- -0- 161 1 3255 2 N	-0- -0- -0- -0- 161 1 3255 2 N	-0-	-0-	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	737	1	2870	3	N	-0-
							15	9				25
07		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	764	1	2910	3	N	25
							28	9				25
08		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	735	1	2870	3	N	25
09		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	728	1	2743	3	N	30
							6	9				30
10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	754	1	2785	3	N	30
11		2490 X	2486	-0-	-4	-0-	621	1	1	2	N	34
							1860	3	4	9		34

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8210 - 9964												
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2016												

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940												
06		3960 X	2060	-0-	-1900	-0-	106	1	1953	3	N	51
							1	9				51
07		4092 X	529	-0-	-3563	-0-	29	1	499	3	N	52
							1	9				54
08		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	309	1	5429	3	N	54
							2	9				61
09		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	231	1	4221	3	N	61
							8	9				64
10		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	19	1	2919	3	N	64
							3	9				65
11		3960 X	2143	-0-	-1817	-0-	14	1	2128	3	N	65
							1	9				65

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413												
06		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	300	1	4290	2	N	-0-
07		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	218	1	4510	2	N	-0-
08		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	221	1	4352	2	N	-0-
09		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	276	1	4189	2	N	-0-
10		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	191	1	4318	2	N	-0-
*11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	214	1	4102	2	N	-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488												
06		3330 X	3047	-0-	-283	-0-	203	1	2844	2	N	-0-
07		3441 X	3342	-0-	-99	-0-	190	1	3152	2	N	-0-
08		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	530	1	3210	2	N	-0-
09		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	336	1	2930	2	N	-0-
10		3348 X	3184	-0-	-164	-0-	140	1	3044	2	N	-0-
11		3540 X	2919	-0-	-621	-0-	140	1	2779	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	1090	1	6284	3	Y	-0-		42
07	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	1131	1	6162	3	Y	-0-		42
08	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	1116	1	5841	3	Y	-0-		42
09	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	1068	1	5597	3	Y	2		44
						2	9						
10	5797 X	5626	-0-	-171	-0-	922	1	4703	3	Y	1		45
						1	9						
*11	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	896	1	5363	3	Y	2		47
						2	9						

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

06	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	431	1	11218	3	N	131	154 1	117
						144	9						
07	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	460	1	11250	3	N	154	179 1	92
						169	9						
08	12307 X	11746	-0-	-561	-0-	455	1	11173	3	N	107		199
						118	9						
09	11910 X	10370	-0-	-1540	-0-	382	1	9908	3	N	73	178 1	94
						80	9						
10	12307 X	12084	-0-	-223	-0-	58	1	11861	3	N	150		244
						165	9						
11	11790 X	11227	-0-	-563	-0-	54	1	11061	3	N	102	182 1	164
						112	9						

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	497	1	4494	3	Y	-0-		-0-
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	497	1	4535	3	Y	-0-		-0-
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	481	1	4206	3	Y	-0-		-0-
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	442	1	3880	3	Y	-0-		-0-
10	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	359	1	4499	3	Y	-0-		-0-
*11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	350	1	4489	3	Y	-0-		-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

06	4260 X	4013	-0-	-247	-0-	21	1	3992	3	N	-0-		-0-
07	4402 X	3775	-0-	-627	-0-	21	1	3754	3	N	-0-		-0-
08	4402 X	3589	-0-	-813	-0-	15	1	3574	3	N	-0-		-0-
09	4260 X	3485	-0-	-775	-0-	18	1	3467	3	N	-0-		-0-
10	4402 X	3933	-0-	-469	-0-	21	1	3912	3	N	-0-		-0-
*11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-		-0-
						4296	3						

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

06	3060 X	2999	-0-	-61	-0-	18	1	2977	3	Y	4		49
						4	9						
07	3162 X	2838	-0-	-324	-0-	19	1	2819	3	Y	-0-		49
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	Y	4		53
						4	9						
09	3060 X	3032	-0-	-28	-0-	19	1	3003	3	Y	9		62
						10	9						
10	3162 X	3087	-0-	-75	-0-	19	1	3009	3	Y	54		116
						59	9						
11	3060 X	2694	-0-	-366	-0-	16	1	1	2	Y	-0-		116
						2677	3						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006												TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8546 - 9930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	711	1	4073	3	Y	-0-					-0-
07		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	753	1	4372	3	Y	-0-					-0-
08		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	739	1	4132	3	Y	-0-					-0-
09		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	728	1	4652	3	Y	-0-					-0-
10		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	612	1	4653	3	Y	-0-					-0-
*11		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	593	1	4718	3	Y	-0-					-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006												TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8620 - 10180		
06		3480 X	3389	-0-	-91	-0-	216	1	3173	2	N	-0-					-0-
07		3596 X	3428	-0-	-168	-0-	159	1	3269	2	N	-0-					-0-
08		3596 X	3421	-0-	-175	-0-	159	1	3262	2	N	-0-					-0-
09		3480 X	3316	-0-	-164	-0-	212	1	3104	2	N	-0-					-0-
10		3503 X	3395	-0-	-108	-0-	159	1	3236	2	N	-0-					-0-
11		3390 X	3310	-0-	-80	-0-	154	1	3156	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006												TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8093 - 10949		
06		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	139	1	3794	3	Y	-0-					7
07		3627 X	3586	-0-	-41	-0-	131	1	3455	3	Y	-0-	7	1			-0-
08		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	3	Y	-0-					-0-
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	140	1	3994	3	Y	-0-					-0-
10		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-
*11		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	19	1	3848	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006												TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7530 - 8612		
06		6600 X	6205	-0-	-395	-0-	213	1	5992	2	N	-0-					-0-
07		6634 X	6403	-0-	-231	-0-	219	1	6184	2	N	-0-					-0-
08		6634 X	6170	-0-	-464	-0-	215	1	5955	2	N	-0-					-0-
09		6420 X	6016	-0-	-404	-0-	204	1	5812	2	N	-0-					-0-
10		6510 X	6047	-0-	-463	-0-	204	1	5843	2	N	-0-					-0-
11		6210 X	5570	-0-	-640	-0-	183	1	5387	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006												TOTAL DEPTH	8565	PERF.	8826 - 10830		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006												TOTAL DEPTH	6416	PERF.	7080 - 8034		
06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	92	1	2425	3	N	-0-					27
07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	110	1	2720	3	N	-0-					27
08		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	97	1	2525	3	N	-0-					27
09		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	97	1	2636	3	N	-0-					27
10		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	14	1	2858	3	N	-0-					27
*11		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	13	1	2770	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006												TOTAL DEPTH	6959	PERF.	7340 - 8694		
06		5490 X	5119	-0-	-371	-0-	113	1	5006	3	N	-0-					-0-
07		5642 X	5383	-0-	-259	-0-	185	1	5198	3	N	-0-					-0-
08		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	189	1	5217	3	N	-0-					-0-
09		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	171	1	5093	3	N	-0-					-0-
10		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	26	1	5403	3	N	-0-					-0-
11		5220 X	5096	-0-	-124	-0-	25	1	5071	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5550 X	5507	-0-	-43	-0-	278 1	5177 3	Y	47			151
							52 9						
07		5704 X	5667	-0-	-37	-0-	296 1	5343 3	Y	25			176
							28 9						
08		5704 X	5662	-0-	-42	-0-	293 1	5315 3	Y	49	172 1		53
							54 9						
09		5520 X	5406	-0-	-114	-0-	271 1	5114 3	Y	19			72
							21 9						
10		5704 X	5625	-0-	-79	-0-	36 1	5530 3	Y	54			126
							59 9						
11		5520 X	5419	-0-	-101	-0-	35 1	5356 3	Y	25			151
							28 9						
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805													
06		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	140 1	5546 2	N	-0-			-0-
07		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	200 1	5762 2	N	-0-			-0-
08		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	205 1	5520 2	N	-0-			-0-
09		5190 X	5034	-0-	-156	-0-	197 1	4837 2	N	-0-			-0-
10		5363 X	4798	-0-	-565	-0-	184 1	4614 2	N	-0-			-0-
11		5190 X	4457	-0-	-733	-0-	191 1	4266 2	N	-0-			-0-
PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372													
06		3000 N	2899	-0-	-101	882	614 1	2278 3	N	6			155
							7 9						
07		2790 N	1723	-0-	-1067	-0-	584 1	1138 3	N	1			156
							1 9						
08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	633 1	2486 3	N	-0-			156
09		2700 X	1672	-0-	-1028	-0-	607 1	1065 3	N	-0-			156
10		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	635 1	2468 3	N	-0-			156
*11		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	613 1	1 2	Y	-0-	75 1		81
							2151 3						
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933													
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	54 1	2351 3	N	-0-			-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	59 1	2418 3	N	-0-			-0-
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	89 1	2399 3	N	-0-			-0-
09		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	76 1	2268 3	N	-0-			-0-
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	12 1	2413 3	N	-0-			-0-
*11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	11 1	2329 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006												TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7908 - 9354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05		5611 X	5472	-0-	-139	-0-	196 1	5270 3	Y	5			17	
							6 9							
*06		5310 X	5201	-0-	-109	-0-	180 1	5021 3	Y	-0-			17	
07		5487 X	5363	-0-	-124	-0-	198 1	5165 3	Y	-0-	17 1		-0-	
08		5487 X	5234	-0-	-253	-0-	196 1	5037 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
09		5310 X	4835	-0-	-475	-0-	168 1	4667 3	Y	-0-			-0-	
10		5487 X	5168	-0-	-319	-0-	25 1	5143 3	Y	-0-			-0-	
11		5190 X	5020	-0-	-170	-0-	24 1	4996 3	Y	-0-			-0-	
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006												TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7094 - 7550
06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	75 1	2034 3	Y	-0-			13	
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	80 1	2037 3	Y	-0-			13	
08		2170 N	2094	-0-	-76	-0-	80 1	2014 3	Y	-0-			13	
09		2100 N	1964	-0-	-136	-0-	69 1	1895 3	Y	-0-			13	
10		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	10 1	2008 3	Y	-0-			13	
11		2040 N	1950	-0-	-90	-0-	9 1	1941 3	Y	-0-			13	
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006												TOTAL DEPTH	7754	PERF. 7091 - 7538
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	46 1	1181 3	Y	-0-			8	
07		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	44 1	1182 3	Y	-0-			8	
08		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	43 1	1148 3	Y	-0-			8	
09		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	41 1	1183 3	Y	-0-			8	
10		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	6 1	1200 3	Y	-0-			8	
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	6 1	1134 3	Y	-0-			8	
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006												TOTAL DEPTH	8063	PERF. 7327 - 7805
06		2370 N	2294	-0-	-76	-0-	76 1	2218 3	N	-0-			-0-	
07		2759 N	2301	-0-	-458	-0-	82 1	2219 3	N	-0-			-0-	
08		2418 N	2347	-0-	-71	-0-	87 1	2260 3	N	-0-			-0-	
09		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	76 1	2222 3	N	-0-			-0-	
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	12 1	2357 3	N	-0-			-0-	
11		2280 N	2258	-0-	-22	-0-	11 1	2247 3	N	-0-			-0-	
PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006												TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7084 - 7440
*04		3120 X	2815	-0-	-305	-0-	12 1	2767 3	Y	33	51 1		-0-	
							36 9							
05		3038 X	3009	-0-	-29	-0-	107 1	2900 3	Y	2	2 1		-0-	
							2 9							
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	103 1	2890 3	Y	-0-			-0-	
07		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	116 1	2942 3	Y	-0-			-0-	
08		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	111 1	2916 3	Y	-0-			-0-	
09		2910 N	2883	-0-	-27	-0-	99 1	2784 3	Y	-0-			-0-	
10		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	15 1	2998 3	Y	-0-			-0-	
11		2910 N	2876	-0-	-34	-0-	14 1	2862 3	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	N	21			56
						1555	3	23	9					
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	93	1	805	2	N	19			75
						2424	3	21	9					
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	20	73	1	22
						2274	3	22	9					
09	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	80	1	716	2	Y	27	3	1	46
						2149	3	30	9					
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	12	1	776	2	Y	43			89
						2409	3	47	9					
*11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	21	74	1	36
						2302	3	23	9					
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504														
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	74	1	1937	3	Y	18			188
						20	9							
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	80	1	2114	3	Y	15			203
						17	9							
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2060	3	Y	11	153	1	61
						12	9							
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	64	1	1727	3	Y	10			71
						11	9							
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	10	1	2100	3	Y	17			88
						19	9							
*11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2016	3	Y	19	42	1	65
						21	9							
VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687														
06	4170 X	3814	-0-	-356	-0-	498	1	3316	3	Y	-0-			38
07	4092 X	3434	-0-	-658	-0-	471	1	2963	3	Y	-0-			38
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	546	1	3793	3	Y	-0-			38
09	3960 X	3860	-0-	-100	-0-	476	1	3384	3	Y	-0-			38
10	3937 X	3840	-0-	-97	-0-	376	1	3464	3	Y	-0-			38
11	4200 X	3820	-0-	-380	-0-	376	1	3444	3	Y	-0-			38
VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583														
06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	174	1	4401	3	N	133	188	1	51
						146	9							
07	4836 X	4731	-0-	-105	-0-	188	1	4543	3	N	-0-			51
08	4836 X	4755	-0-	-81	-0-	185	1	4489	3	N	74			125
						81	9							
09	4680 X	4519	-0-	-161	-0-	171	1	4348	3	N	-0-			125
10	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	22	1	4565	3	N	-0-			125
11	4680 X	4621	-0-	-59	-0-	22	1	4465	3	N	122	188	1	59
						134	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	571	1	2956	3	N	50			89
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	55	9	601	1	N	31			120
08	3596 X	3415	-0-	-181	-0-	34	9	548	1	N	45			165
09	3570 X	2528	-0-	-1042	-0-	50	9	522	1	N	55	178	1	42
10	3689 X	3519	-0-	-170	-0-	61	9	454	1	N	31			73
*11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	34	9	440	1	N	61			134
						67	9							
TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163														
06	28260 X	24244	-0-	-4016	-0-	834	1	23410	2	N	-0-			-0-
07	29202 X	25101	-0-	-4101	-0-	859	1	24242	2	N	-0-			-0-
08	29202 X	24498	-0-	-4704	-0-	853	1	23645	2	N	-0-			-0-
09	26970 X	23424	-0-	-3546	-0-	795	1	22629	2	N	-0-			-0-
10	27032 X	23613	-0-	-3419	-0-	795	1	22818	2	N	-0-			-0-
11	24300 X	22172	-0-	-2128	-0-	730	1	21442	2	N	-0-			-0-
SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850														
06	6720 X	6263	-0-	-457	-0-	215	1	6048	2	N	-0-			-0-
07	7006 X	6298	-0-	-708	-0-	216	1	6082	2	N	-0-			-0-
08	7006 X	6080	-0-	-926	-0-	212	1	5868	2	N	-0-			-0-
09	6780 X	5810	-0-	-970	-0-	197	1	5613	2	N	-0-			-0-
10	6758 X	6054	-0-	-704	-0-	204	1	5850	2	N	-0-			-0-
11	6270 X	5731	-0-	-539	-0-	189	1	5542	2	N	-0-			-0-
TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379														
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	63	1	2476	2	N	-0-			-0-
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	81	1	2346	2	N	-0-			-0-
08	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	95	1	2564	2	N	-0-			-0-
09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	100	1	2459	2	N	-0-			-0-
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	100	1	2510	2	N	-0-			-0-
*11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	106	1	2370	2	N	-0-			-0-
ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702														
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	42	1	1665	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	56	1	1614	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	62	1	1664	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	66	1	1619	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	63	1	1588	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	64	1	1440	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847														
06	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	184	1	5164	2	N	-0-			-0-
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	188	1	5294	2	N	-0-			-0-
08	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	189	1	5233	2	N	-0-			-0-
09	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	181	1	5158	2	N	-0-			-0-
10	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-			-0-
*11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	169	1	4975	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006												TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7570 -	8010
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		1560 N	1419	-0-	-141	-0-	47 1	1372 3	N	-0-	-0-				
07		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	51 1	1393 3	N	-0-	-0-				
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	57 1	1571 3	N	-0-	-0-				
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	53 1	1550 3	N	-0-	-0-				
10		1457 N	1295	-0-	-162	-0-	6 1	1289 3	N	-0-	-0-				
11		1590 N	1465	-0-	-125	-0-	7 1	1458 3	N	-0-	-0-				

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006												TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7908 -	10419
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	105 1	3060 3	N	-0-	-0-				
07		3503 X	3445	-0-	-58	-0-	122 1	3323 3	N	-0-	-0-				
08		3503 X	3394	-0-	-109	-0-	120 1	3274 3	N	-0-	-0-				
09		3390 X	3263	-0-	-127	-0-	107 1	3156 3	N	-0-	-0-				
10		3441 X	3421	-0-	-20	-0-	17 1	3404 3	N	-0-	-0-				
11		3330 X	3314	-0-	-16	-0-	16 1	3298 3	N	-0-	-0-				

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006												TOTAL DEPTH	7514	PERF. 8046 -	8900
06		4230 X	3269	-0-	-961	-0-	112 1	3157 2	N	-0-	-0-				
07		4309 X	3651	-0-	-658	-0-	125 1	3526 2	N	-0-	-0-				
08		4309 X	3908	-0-	-401	-0-	136 1	3772 2	N	-0-	-0-				
09		4080 X	3769	-0-	-311	-0-	128 1	3641 2	N	-0-	-0-				
10		3875 X	3801	-0-	-74	-0-	128 1	3673 2	N	-0-	-0-				
11		3780 X	3768	-0-	-12	-0-	124 1	3644 2	N	-0-	-0-				

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006												TOTAL DEPTH	8632	PERF. 8846 -	11100
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	80 1	2234 3	N	32		93			
07		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	92 1	2334 3	N	34		127			
08		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	93 1	2369 3	Y	26	74 1	79			
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	86 1	2334 3	Y	31	3 1	107			
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	12 1	2390 3	Y	28	71 1	64			
*11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	12 1	2427 3	Y	42	3 1	103			

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006												TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7625 -	10730
06		15390 X	14710	-0-	-680	-0-	506 1	14204 2	N	-0-	-0-				
07		15903 X	15227	-0-	-676	-0-	521 1	14706 2	N	-0-	-0-				
08		15779 X	15086	-0-	-693	-0-	525 1	14561 2	N	-0-	-0-				
09		15240 X	14537	-0-	-703	-0-	493 1	14044 2	N	-0-	-0-				
10		15655 X	14797	-0-	-858	-0-	498 1	14299 2	N	-0-	-0-				
11		14730 X	14151	-0-	-579	-0-	466 1	13685 2	N	-0-	-0-				

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007												TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6555 -	9486
06		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	551 1	5727 3	N	-0-	-0-				
07		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7392 3	161 9	N	146		146			
08		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7303 3	44 9	N	40	178 1	8			
09		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7124 3	86 9	N	78		86			
10		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7263 3	80 9	N	73		159			
11		6270 X	4426	-0-	-1844	-0-	4365 3	61 9	N	55	177 1	37			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	225284	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7815 - 10500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		5190 X	5056	-0-	-134	-0-	174 1	4882 2	N	-0-	-0-	
07		5363 X	4903	-0-	-460	-0-	168 1	4735 2	N	-0-	-0-	
08		5363 X	5241	-0-	-122	-0-	182 1	5059 2	N	-0-	-0-	
09		5190 X	5023	-0-	-167	-0-	171 1	4852 2	N	-0-	-0-	
10		5363 X	5072	-0-	-291	-0-	171 1	4901 2	N	-0-	-0-	
11		5070 X	4650	-0-	-420	-0-	153 1	4497 2	N	-0-	-0-	

PHASE III-TADLOCK (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	225285	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7500 - 9379
06		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	236 1	6637 2	N	-0-	-0-	
07		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	243 1	6850 2	N	-0-	-0-	
08		7223 X	7140	-0-	-83	-0-	249 1	6891 2	N	-0-	-0-	
09		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	239 1	6807 2	N	-0-	-0-	
10		7223 X	7073	-0-	-150	-0-	238 1	6835 2	N	-0-	-0-	
11		6900 X	6897	-0-	-3	-0-	227 1	6670 2	N	-0-	-0-	

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:		16	RRCID ->	225409	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8122	PERF.	8586 - 10290
06		5730 X	5521	-0-	-209	-0-	177 1	5344 3	N	-0-	-0-	
07		5921 X	5697	-0-	-224	-0-	198 1	5499 3	N	-0-	-0-	
08		5828 X	5664	-0-	-164	-0-	196 1	5468 3	N	-0-	-0-	
09		5610 X	5453	-0-	-157	-0-	171 1	5282 3	N	-0-	-0-	
10		5766 X	5606	-0-	-160	-0-	27 1	5579 3	N	-0-	-0-	
11		5520 X	5413	-0-	-107	-0-	26 1	5387 3	N	-0-	-0-	

EDWARDS, C. J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225410	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	6405 - 8657
06		3360 X	3354	-0-	-6	-0-	21 1	3322 3	Y	10		206
							11 9					
07		3472 X	3376	-0-	-96	-0-	23 1	3343 3	Y	9		215
							10 9					
08		3441 X	3428	-0-	-13	-0-	18 1	3410 3	Y	-0-		215
09		3360 X	3295	-0-	-65	-0-	21 1	3274 3	Y	-0-		215
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	22 1	3509 3	Y	-0-	136 1	79
*11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	21 1	2 2	Y	-0-		79
							3424 3					

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		16	RRCID ->	225411	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7460 - 9803
06		11580 X	10178	-0-	-1402	-0-	350 1	9828 2	N	-0-	-0-	
07		11563 X	10875	-0-	-688	-0-	372 1	10503 2	N	-0-	-0-	
08		11563 X	6740	-0-	-4823	-0-	235 1	6505 2	N	-0-	-0-	
09		11190 X	3746	-0-	-7444	-0-	127 1	3619 2	N	-0-	-0-	
10		11346 X	8590	-0-	-2756	-0-	289 1	8301 2	N	-0-	-0-	
11		10530 X	7621	-0-	-2909	-0-	251 1	7370 2	N	-0-	-0-	

WESTERN LAKE GU "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	225412	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	6200 - 7852
06		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	24 1	3844 3	Y	21		245
							23 9					
07		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	27 1	3992 3	Y	25	181 1	89
							28 9					
08		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	20 1	3970 3	Y	20		109
							22 9					
09		3810 X	3775	-0-	-35	-0-	24 1	3751 3	Y	-0-		109
10		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	25 1	3927 3	Y	4	70 1	43
							4 9					
11		3810 X	3772	-0-	-38	-0-	22 1	2 2	Y	54	89 1	8
							3689 3	59 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	2423	-0-	-1387	-0-	109	1	2314	3	N	-0-			-0-
07	3782 X	2924	-0-	-858	-0-	136	1	2788	3	N	-0-			-0-
08	3286 X	2468	-0-	-818	-0-	115	1	2353	3	N	-0-			-0-
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	157	1	3416	3	N	-0-			-0-
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	26	1	3986	3	N	-0-			-0-
*11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	24	1	3717	3	N	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529														
06	25800 X	22965	-0-	-2835	-0-	823	1	22141	3	Y	1	1 1		-0-
07	26660 X	22860	-0-	-3800	-0-	867	1	21993	3	Y	-0-			-0-
08	25885 X	22333	-0-	-3552	-0-	840	1	21443	3	Y	45	45 1		-0-
09	23730 X	21006	-0-	-2724	-0-	748	1	20256	3	Y	2	2 1		-0-
10	24242 X	21323	-0-	-2919	-0-	104	1	21197	3	Y	20			20
11	22980 X	19592	-0-	-3388	-0-	94	1	19468	3	Y	27	47 1		-0-
						30	9							

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050														
06	8070 X	7636	-0-	-434	-0-	234	1	7402	3	N	-0-			-0-
07	8339 X	7992	-0-	-347	-0-	262	1	7730	3	N	-0-			-0-
08	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	261	1	7756	3	N	-0-			-0-
09	7740 X	6132	-0-	-1608	-0-	181	1	5951	3	N	-0-			-0-
10	7998 X	6245	-0-	-1753	-0-	30	1	6215	3	N	-0-			-0-
11	7770 X	6025	-0-	-1745	-0-	29	1	5996	3	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988														
06	4380 X	4185	-0-	-195	-0-	103	1	4082	2	N	-0-			-0-
07	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	154	1	4422	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	4528	-0-	-153	-0-	162	1	4366	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	4200	-0-	-330	-0-	165	1	4035	2	N	-0-			-0-
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	188	1	4705	2	N	-0-			-0-
*11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	208	1	4643	2	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554														
06	5970 X	5965	-0-	-5	-0-	205	1	5760	2	N	-0-			-0-
07	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	222	1	6269	2	N	-0-			-0-
08	6169 X	5940	-0-	-229	-0-	207	1	5733	2	N	-0-			-0-
09	5970 X	5688	-0-	-282	-0-	193	1	5495	2	N	-0-			-0-
10	6169 X	5456	-0-	-713	-0-	184	1	5272	2	N	-0-			-0-
11	5970 X	5058	-0-	-912	-0-	167	1	4891	2	N	-0-			-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545														
06	3510 X	3504	-0-	-6	-0-	229	1	3275	2	N	-0-			-0-
07	3720 X	3527	-0-	-193	-0-	160	1	3367	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	165	1	3359	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3458	-0-	-142	-0-	211	1	3247	2	N	-0-			-0-
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	164	1	3498	2	N	-0-			-0-
*11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	221	1	4395	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		6420 X	5982	-0-	-438	-0-	147	1	5835	2	N	-0-			-0-
07		6634 X	5984	-0-	-650	-0-	201	1	5783	2	N	-0-			-0-
08		6634 X	6010	-0-	-624	-0-	215	1	5795	2	N	-0-			-0-
09		6420 X	5508	-0-	-912	-0-	216	1	5292	2	N	-0-			-0-
10		6355 X	5683	-0-	-672	-0-	218	1	5465	2	N	-0-			-0-
11		5970 X	5303	-0-	-667	-0-	227	1	5076	2	N	-0-			-0-
DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755															
06		6360 X	6031	-0-	-329	-0-	149	1	5882	2	N	-0-			-0-
07		6355 X	5909	-0-	-446	-0-	198	1	5711	2	N	-0-			-0-
08		6417 X	5825	-0-	-592	-0-	208	1	5617	2	N	-0-			-0-
09		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	267	1	6544	2	N	-0-			-0-
10		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	262	1	6561	2	N	-0-			-0-
*11		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	273	1	6108	2	N	-0-			-0-
SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160															
06		23160 X	19279	-0-	-3881	-0-	663	1	18616	2	N	-0-			-0-
07		23560 X	19380	-0-	-4180	-0-	663	1	18717	2	N	-0-			-0-
08		23157 X	19199	-0-	-3958	-0-	668	1	18531	2	N	-0-			-0-
09		21930 X	2983	-0-	-18947	-0-	101	1	2882	2	N	-0-			-0-
10		21328 X	19226	-0-	-2102	-0-	647	1	18579	2	N	-0-			-0-
11		19290 X	18356	-0-	-934	-0-	604	1	17752	2	N	-0-			-0-
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350															
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	646	1	1006	3	N	18	80	1	34
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	387	1	278	3	Y	2	36	1	-0-
08		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	933	1	1278	3	Y	25	2	1	23
09		3000 N	4123	-0-	1123	1123	1129	1	2952	3	Y	38			61
10		3100 N	3603	-0-	503	1626	1066	1	2517	3	Y	18	55	1	24
*11		3000 N	3020	-0-	20	1646	1030	1	1960	3	Y	27	42	1	9
LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522															
06		13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	318	1	13558	2	N	-0-			-0-
07		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	326	1	13969	2	N	-0-			-0-
08		13888 X	13755	-0-	-133	-0-	479	1	13276	2	N	-0-			-0-
09		13890 X	13226	-0-	-664	-0-	299	1	12927	2	N	-0-			-0-
10		14353 X	13635	-0-	-718	-0-	459	1	13176	2	N	-0-			-0-
11		13890 X	13072	-0-	-818	-0-	430	1	12642	2	N	-0-			-0-
KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063															
06		4440 X	419	-0-	-4021	-0-	69	1	350	3	N	-0-			-0-
07		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	635	1	5208	3	N	-0-			-0-
08		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	675	1	6886	3	N	-0-			-0-
09		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	690	1	6822	3	N	-0-			-0-
10		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	713	1	6834	3	N	-0-			-0-
*11		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	650	1	6288	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4590 X	4574	-0-	-16	-0-	301 1	4273 2	N	-0-			-0-
07		5177 X	5057	-0-	-120	-0-	228 1	4829 2	N	-0-			-0-
08		5177 X	4861	-0-	-316	-0-	224 1	4637 2	N	-0-			-0-
09		5010 X	4608	-0-	-402	-0-	277 1	4331 2	N	-0-			-0-
10		5053 X	4766	-0-	-287	-0-	218 1	4548 2	N	-0-			-0-
11		4890 X	4636	-0-	-254	-0-	216 1	4420 2	N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173													
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	826 1	2958 2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3072	-0-	-431	-0-	714 1	2358 2	N	-0-			-0-
08		3503 X	1641	-0-	-1862	-0-	488 1	1153 2	N	-0-			-0-
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			-0-
11		3390 X	52	-0-	-3338	-0-	52 1		N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826													
06		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	123 1	3201 2	N	-0-			-0-
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	125 1	3344 2	N	-0-			-0-
08		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	126 1	3349 2	N	-0-			-0-
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	122 1	3162 2	N	-0-			-0-
10		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	125 1	3287 2	N	-0-			-0-
*11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	123 1	3191 2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850													
06		2850 N	2727	-0-	-123	-0-	93 1	2634 3	Y	-0-			-0-
07		2821 N	2795	-0-	-26	-0-	105 1	2690 3	Y	-0-			-0-
08		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	104 1	2734 3	Y	-0-			-0-
09		2730 N	2710	-0-	-20	-0-	93 1	2617 3	Y	-0-			-0-
10		2790 N	2789	-0-	-1	-0-	14 1	2775 3	Y	-0-			-0-
11		2760 N	2678	-0-	-82	-0-	13 1	2665 3	Y	-0-			-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726													
06		1980 N	1883	-0-	-97	-0-	64 1	1819 3	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	69 1	1896 3	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1913	-0-	-71	-0-	68 1	1845 3	Y	-0-			-0-
09		1890 N	1830	-0-	-60	-0-	64 1	1766 3	Y	-0-			-0-
10		1953 N	1872	-0-	-81	-0-	9 1	1863 3	Y	-0-			-0-
11		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	9 1	1790 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663													
06		10470 X	9008	-0-	-1462	-0-	311 1	8697 3	Y	-0-			-0-
07		10385 X	8993	-0-	-1392	-0-	330 1	8663 3	Y	-0-			-0-
08		10168 X	9013	-0-	-1155	-0-	328 1	8685 3	Y	-0-			-0-
09		9660 X	8745	-0-	-915	-0-	297 1	8448 3	Y	-0-			-0-
10		9703 X	8646	-0-	-1057	-0-	42 1	8604 3	Y	-0-			-0-
11		9000 X	8206	-0-	-794	-0-	40 1	8166 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	152	1	3876	3	N	16			41
						18	9							
07	4247 X	4205	-0-	-42	-0-	168	1	4028	3	N	8			49
						9	9							
08	4712 X	4443	-0-	-269	-0-	178	1	4248	3	N	15			64
						17	9							
09	4560 X	4381	-0-	-179	-0-	165	1	4207	3	N	8			72
						9	9							
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	24	1	4843	3	N	25			97
						28	9							
*11	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	23	1	4734	3	N	17			114
						19	9							

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750														
06	12960 X	12274	-0-	-686	-0-	422	1	11852	2	N	-0-			-0-
07	13082 X	12727	-0-	-355	-0-	436	1	12291	2	N	-0-			-0-
08	13392 X	12078	-0-	-1314	-0-	420	1	11658	2	N	-0-			-0-
09	12960 X	10726	-0-	-2234	-0-	364	1	10362	2	N	-0-			-0-
10	13392 X	12571	-0-	-821	-0-	423	1	12148	2	N	-0-			-0-
11	12330 X	11499	-0-	-831	-0-	379	1	11120	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550														
06	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	266	1	8073	3	N	-0-			-0-
07	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	295	1	8344	3	N	-0-			-0-
08	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	292	1	8357	3	N	-0-			-0-
09	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	261	1	7982	3	N	-0-			-0-
10	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	42	1	8521	3	N	-0-			-0-
*11	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	40	1	8238	3	N	-0-			-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	198	1	53	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556														
06	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	492	1	10213	2	N	-0-			-0-
07	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	470	1	10165	2	N	-0-			-0-
08	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	467	1	9896	2	N	-0-			-0-
09	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	414	1	8414	2	N	-0-			-0-
10	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	410	1	7866	2	N	-0-			-0-
*11	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	570	1	10704	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762														
06	3960 X	3383	-0-	-577	-0-	115	1	3268	3	N	-0-			-0-
07	3937 X	3568	-0-	-369	-0-	131	1	3437	3	N	-0-			-0-
08	3813 X	3160	-0-	-653	-0-	112	1	3048	3	N	-0-			-0-
09	3540 X	2983	-0-	-557	-0-	99	1	2884	3	N	-0-			-0-
10	3565 X	3121	-0-	-444	-0-	15	1	3106	3	N	-0-			-0-
11	3450 X	2964	-0-	-486	-0-	14	1	2950	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015										TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7290 - 7520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	1350 1	11220 2		N	-0-			-0-
07		12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	1352 1	11136 2		N	-0-			-0-
08		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	1309 1	10007 2		N	-0-			-0-
09		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	1356 1	11097 2		N	-0-			-0-
10		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	1482 1	12380 2		N	-0-			-0-
*11		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	1025 1	4026 2		N	-0-			-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006										TOTAL DEPTH	7663	PERF.	7895 - 9503	
06		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	71 1	2825 2		N	-0-			-0-
07		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	96 1	2776 2		N	-0-			-0-
08		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	107 1	2901 2		N	-0-			-0-
09		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	115 1	2806 2		N	-0-			-0-
10		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	114 1	2840 2		N	-0-			-0-
*11		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	116 1	2593 2		N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7682 - 8875	
06		2640 X	2009	-0-	-631	-0-	50 1	1959 2		N	-0-			-0-
07		2728 X	1471	-0-	-1257	-0-	49 1	1422 2		N	-0-			-0-
08		2728 X	1533	-0-	-1195	-0-	151 1	1382 2		N	-0-			-0-
09		2640 X	1432	-0-	-1208	-0-	572 1	860 2		N	-0-			-0-
10		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	950 1	2875 2		N	-0-			-0-
*11		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	670 1	1830 2		N	-0-			-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006										TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8615 - 10435	
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006										TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7925 - 10302	
06		11820 X	11639	-0-	-181	-0-	267 1	11372 2		N	-0-			-0-
07		12214 X	10927	-0-	-1287	-0-	374 1	10553 2		N	-0-			-0-
08		12214 X	12128	-0-	-86	-0-	422 1	11706 2		N	-0-			-0-
09		11640 X	11377	-0-	-263	-0-	386 1	10991 2		N	-0-			-0-
10		12028 X	11522	-0-	-506	-0-	388 1	11134 2		N	-0-			-0-
11		11730 X	11324	-0-	-406	-0-	373 1	10951 2		N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006										TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8526 - 10780	
06		6420 X	5832	-0-	-588	-0-	201 1	5631 2		N	-0-			-0-
07		6541 X	6034	-0-	-507	-0-	207 1	5827 2		N	-0-			-0-
08		6541 X	6068	-0-	-473	-0-	211 1	5857 2		N	-0-			-0-
09		6180 X	5908	-0-	-272	-0-	201 1	5707 2		N	-0-			-0-
10		6293 X	5969	-0-	-324	-0-	201 1	5768 2		N	-0-			-0-
11		5880 X	5737	-0-	-143	-0-	189 1	5548 2		N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006										TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7745 - 10249	
06		4770 X	4379	-0-	-391	-0-	151 1	4228 2		N	-0-			-0-
07		4929 X	4554	-0-	-375	-0-	156 1	4398 2		N	-0-			-0-
08		4898 X	4498	-0-	-400	-0-	157 1	4341 2		N	-0-			-0-
09		4740 X	4398	-0-	-342	-0-	149 1	4249 2		N	-0-			-0-
10		4805 X	4408	-0-	-397	-0-	148 1	4260 2		N	-0-			-0-
11		4410 X	4127	-0-	-283	-0-	136 1	3991 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	125 1	3516 2	N	-0-		-0-
07		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	144 1	4059 2	N	-0-		-0-
08		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	144 1	4002 2	N	-0-		-0-
09		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	114 1	3248 2	N	-0-		-0-
10		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	138 1	3945 2	N	-0-		-0-
*11		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	128 1	3757 2	N	-0-		-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063												
06		2940 X	2886	-0-	-54	-0-	2886 3		N	-0-		-0-
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3		N	-0-		-0-
08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3		N	-0-		-0-
09		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3		N	-0-		-0-
10		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		N	-0-		-0-
*11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 3		N	-0-		-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550												
06		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	172 1	4659 3	Y	-0-		-0-
07		4991 X	4897	-0-	-94	-0-	186 1	4711 3	Y	-0-		-0-
08		4991 X	4707	-0-	-284	-0-	177 1	4530 3	Y	-0-		-0-
09		4830 X	4556	-0-	-274	-0-	162 1	4394 3	Y	-0-		-0-
10		4991 X	4679	-0-	-312	-0-	23 1	4637 3	Y	17	17 1	-0-
							19 9					
11		4830 X	4065	-0-	-765	-0-	20 1	4044 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292												
06		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	361 1	1472 2	N	-0-		-0-
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	33 1	938 2	N	-0-		-0-
08		930 N	801	-0-	-129	-0-	28 1	773 2	N	-0-		-0-
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	40 1	988 2	N	-0-		-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	42 1	1049 2	N	-0-		-0-
*11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	61 1	1361 2	N	-0-		-0-

GUILLES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732												
06		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	145 1	1179 3	N	-0-		74
07		1116 N	733	-0-	-383	-0-	5 1	728 3	N	-0-		74
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	2 1	446 3	N	-0-		74
09		1320 N	422	-0-	-898	-0-	3 1	419 3	N	-0-		74
10		744 N	357	-0-	-387	-0-	2 1	355 3	N	-0-		74
*11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	3 1	510 3	N	43	90 1	27
							47 9					

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064												
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	50 1	2185 3	N	-0-		-0-
07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	55 1	2343 3	N	-0-		-0-
08		2387 N	2375	-0-	-12	-0-	54 1	2321 3	N	-0-		-0-
09		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	49 1	2207 3	N	-0-		-0-
10		2387 N	2350	-0-	-37	-0-	8 1	2342 3	N	-0-		-0-
11		2310 N	2270	-0-	-40	-0-	11 1	2259 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		5130 X	4948	-0-	-182	-0-	154 1	4794 3	N		-0-	-0-
07		5208 X	5147	-0-	-61	-0-	174 1	4973 3	N		-0-	-0-
08		5177 X	5132	-0-	-45	-0-	172 1	4960 3	N		-0-	-0-
09		5010 X	4910	-0-	-100	-0-	155 1	4755 3	N		-0-	-0-
10		5177 X	5066	-0-	-111	-0-	25 1	5041 3	N		-0-	-0-
*11		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	24 1	4995 3	N		-0-	-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094												
06		180 N	71	-0-	-109	-0-	4 1	67 2	N		-0-	-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 2	N		-0-	-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N		-0-	-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N		-0-	-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 2	N		-0-	-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N		-0-	-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502												
06		8340 X	7244	-0-	-1096	-0-	812 1	6379 3	Y	48	47 1	17
							53 9					
07		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	845 1	7387 3	Y	-0-		17
08		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	1106 1	8181 3	Y	-0-		17
09		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	975 1	6883 3	Y	-0-		17
10		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	757 1	8983 3	Y	-0-		17
*11		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	627 1	7923 3	Y	-0-		17

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453												
06		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	223 1	8846 2	N		-0-	-0-
07		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	297 1	8550 2	N		-0-	-0-
08		8711 X	8576	-0-	-135	-0-	307 1	8269 2	N		-0-	-0-
09		9060 X	8583	-0-	-477	-0-	337 1	8246 2	N		-0-	-0-
10		9362 X	8479	-0-	-883	-0-	326 1	8153 2	N		-0-	-0-
11		9060 X	8169	-0-	-891	-0-	350 1	7819 2	N		-0-	-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410												
06		14370 X	12753	-0-	-1617	-0-	439 1	12314 2	N		-0-	-0-
07		14570 X	12485	-0-	-2085	-0-	427 1	12058 2	N		-0-	-0-
08		14198 X	11806	-0-	-2392	-0-	411 1	11395 2	N		-0-	-0-
09		13590 X	11924	-0-	-1666	-0-	404 1	11520 2	N		-0-	-0-
10		13733 X	12259	-0-	-1474	-0-	413 1	11846 2	N		-0-	-0-
11		12750 X	11557	-0-	-1193	-0-	380 1	11177 2	N		-0-	-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604												
06		8250 X	8167	-0-	-83	-0-	281 1	7886 2	N		-0-	-0-
07		9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	317 1	8939 2	N		-0-	-0-
08		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	348 1	9657 2	N		-0-	-0-
09		8160 X	7446	-0-	-714	-0-	253 1	7193 2	N		-0-	-0-
10		9176 X	7504	-0-	-1672	-0-	253 1	7251 2	N		-0-	-0-
11		8880 X	7044	-0-	-1836	-0-	232 1	6812 2	N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
06		8220 X	7939	-0-	-281	-0-	273	1	7666	2	N	-0-		-0-
07		8308 X	8305	-0-	-3	-0-	284	1	8021	2	N	-0-		-0-
08		8184 X	8106	-0-	-78	-0-	282	1	7824	2	N	-0-		-0-
09		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	274	1	7811	2	N	-0-		-0-
10		8308 X	8019	-0-	-289	-0-	270	1	7749	2	N	-0-		-0-
11		8040 X	7604	-0-	-436	-0-	250	1	7354	2	N	-0-		-0-
WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982														
06		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	42	1	6834	3	N	38		239
							42	9						
07		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	52	1	7632	3	N	78	185 1	132
							86	9						
08		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	38	1	7481	3	N	52		184
							57	9						
09		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	44	1	7003	3	N	37	179 1	42
							41	9						
10		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	48	1	7504	3	N	37		79
							41	9						
*11		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	97		176
							7042	3	107	9				
YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334														
06		8460 X	8162	-0-	-298	-0-	977	1	7185	3	N	-0-		-0-
07		8680 X	6825	-0-	-1855	-0-	974	1	5851	3	N	-0-		-0-
08		8680 X	6528	-0-	-2152	-0-	951	1	5577	3	N	-0-		-0-
09		8160 X	7900	-0-	-260	-0-	953	1	6947	3	N	-0-		-0-
10		8432 X	7600	-0-	-832	-0-	704	1	6896	3	N	-0-		-0-
*11		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	791	1	8400	3	N	-0-		-0-
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432														
06		9780 X	9271	-0-	-509	-0-	340	1	8864	3	Y	61	61 0	-0-
							67	9						
07		10106 X	9927	-0-	-179	-0-	383	1	9472	3	Y	65	65 0	-0-
							72	9						
08		9951 X	9711	-0-	-240	-0-	373	1	9269	3	Y	63	63 0	-0-
							69	9						
*09		9630 X	9053	-0-	-577	-0-	45	1	8978	3	Y	27	27 0	-0-
							30	9						
*10		9951 X	9589	-0-	-362	-0-	47	1	9510	3	Y	29	29 0	-0-
							32	9						
11		9600 X	8683	-0-	-917	-0-	42	1	8612	3	Y	26	26 0	-0-
							29	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5250 X	3762	-0-	-1488	-0-		132	1	3630	3	74
07		5828 X	4130	-0-	-1698	-0-		155	1	3975	3	74
08		5828 X	4764	-0-	-1064	-0-		177	1	4587	3	74
09		5640 X	5524	-0-	-116	-0-		192	1	5332	3	74
10		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-		25	1	5067	3	74
11		4620 X	4466	-0-	-154	-0-		22	1	4444	3	74

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205												
06		2880 X	2434	-0-	-446	-0-		494	1	1940	3	40
07		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		533	1	2489	3	50
								11	9			
08		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		538	1	2636	3	60
								11	9			
09		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-		234	1	4005	3	75
								17	9			
10		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-		19	1	3960	3	100
								28	9			
*11		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-		33	1	3957	3	100

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	1			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654												
06		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-		153	1	6042	2	-0-
07		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-		211	1	6080	2	-0-
08		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-		231	1	6234	2	-0-
09		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-		247	1	6063	2	-0-
10		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-		247	1	6175	2	-0-
*11		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-		263	1	5882	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	31	RRCID ->	226996	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7374 - 7890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	41	1	1092	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1135	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	6	1	1196	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	6	1	1157	3	N	-0-	-0-	-0-

ASKEY, W. A.		WELL #:	5	RRCID ->	226997	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7319 - 7857		
06	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	103	1	2883	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	111	1	2863	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	110	1	2791	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	93	1	2647	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	13	1	2736	3	Y	-0-	-0-	-0-

TXI GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	226998	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6807 - 7200		
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	98	1	2729	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	105	1	2711	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	99	1	2632	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-	-0-	-0-

TXI GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	226999	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	6816 - 7202		
06	2700 X	2409	-0-	-291	-0-	81	1	2328	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2790 X	2453	-0-	-337	-0-	88	1	2365	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2697 N	2428	-0-	-269	-0-	87	1	2341	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	81	1	2262	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	11	1	2325	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2340 N	2202	-0-	-138	-0-	11	1	2191	3	Y	-0-	-0-	-0-

YARBROUGH GU		WELL #:	7	RRCID ->	227000	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8446 - 10890		
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	112	1	5313	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	126	1	5433	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	129	1	5530	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	109	1	5273	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	27	1	5549	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5310 X	5201	-0-	-109	-0-	25	1	5176	3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	17	RRCID ->	227001	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8486 - 10350		
06	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	199	1	8846	3	N	-0-	-0-	-0-
07	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	236	1	9728	3	N	-0-	-0-	-0-
08	9238 X	8699	-0-	-539	-0-	206	1	8493	3	N	-0-	-0-	-0-
09	8940 X	8244	-0-	-696	-0-	175	1	8069	3	N	-0-	-0-	-0-
10	9238 X	8790	-0-	-448	-0-	43	1	8747	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8940 X	8429	-0-	-511	-0-	41	1	8388	3	N	-0-	-0-	-0-

MCALISTER, O. H.		WELL #:	20	RRCID ->	227002	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7125 - 9854		
06	SWR 10	20375	-0-	20375	223143	676	1	19699	3	N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	20639	-0-	20639	243782	728	1	19911	3	N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	20161	-0-	20161	263943	713	1	19448	3	N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	18094	-0-	18094	282037	593	1	17501	3	N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	18250	-0-	18250	300287	89	1	18161	3	N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	17145	-0-	17145	317432	83	1	17062	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
TCU		WELL #:	22	RRCID ->	227003	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7665	-	9524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4710 X	4655	-0-	-55	-0-	160 1	4495 2	N	-0-		-0-	
07		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	168 1	4740 2	N	-0-		-0-	
08		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	174 1	4829 2	N	-0-		-0-	
09		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	167 1	4748 2	N	-0-		-0-	
10		4929 X	4704	-0-	-225	-0-	158 1	4546 2	N	-0-		-0-	
11		4830 X	4757	-0-	-73	-0-	157 1	4600 2	N	-0-		-0-	

MAHAFFEY, SUE		WELL #:	5	RRCID ->	227416	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6669	-	8433
06		3600 X	1673	-0-	-1927	-0-	1673 3		N	-0-		-0-	
07		3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	1791 3		N	-0-		-0-	
08		3286 X	1580	-0-	-1706	-0-	1580 3		N	-0-		-0-	
09		2160 X	1367	-0-	-793	-0-	1367 3		N	-0-		-0-	
10		2015 X	1296	-0-	-719	-0-	1296 3		N	-0-		-0-	
11		1740 X	1242	-0-	-498	-0-	1242 3		N	-0-		-0-	

GOLAZ, J. H. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	227417	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	7347	-	8400
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	888 1	510 3	Y	17			50
							19 9						
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	927 1	751 3	Y	7			57
							8 9						
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	923 1	606 3	Y	10			67
							11 9						
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	899 1	771 3	Y	1	68 1		-0-
							1 9						
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	903 1	813 3	Y	14	4 1		10
							15 9						
*11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	874 1	745 3	Y	3			13
							3 9						

POOL "B"		WELL #:	9	RRCID ->	227418	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7590	-	10294
06		11340 X	10697	-0-	-643	-0-	368 1	10329 2	N	-0-		-0-	
07		11532 X	10919	-0-	-613	-0-	374 1	10545 2	N	-0-		-0-	
08		11346 X	10827	-0-	-519	-0-	377 1	10450 2	N	-0-		-0-	
09		10950 X	10305	-0-	-645	-0-	350 1	9955 2	N	-0-		-0-	
10		11253 X	10512	-0-	-741	-0-	354 1	10158 2	N	-0-		-0-	
11		10710 X	10047	-0-	-663	-0-	331 1	9716 2	N	-0-		-0-	

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	227419	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7360	-	9344
06		13200 X	12764	-0-	-436	-0-	439 1	12325 2	N	-0-		-0-	
07		13485 X	13008	-0-	-477	-0-	445 1	12563 2	N	-0-		-0-	
08		13485 X	12892	-0-	-593	-0-	449 1	12443 2	N	-0-		-0-	
09		12930 X	12553	-0-	-377	-0-	426 1	12127 2	N	-0-		-0-	
10		13361 X	12771	-0-	-590	-0-	430 1	12341 2	N	-0-		-0-	
11		12750 X	12125	-0-	-625	-0-	399 1	11726 2	N	-0-		-0-	

GUTHRIE, THOMAS		WELL #:	6	RRCID ->	227421	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6770	-	8940
06		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701 3		N	-0-		-0-	
07		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11856 3		N	-0-		-0-	
08		11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11532 3		N	-0-		-0-	
09		11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142 3		N	-0-		-0-	
10		10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	10663 3		N	-0-		-0-	
*11		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682 3		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5220 X	4145	-0-	-1075	-0-	50 1	4095 3	N	-0-			-0-
07		5394 X	2343	-0-	-3051	-0-	36 1	2307 3	N	-0-			-0-
08		5394 X	4802	-0-	-592	-0-	332 1	4470 3	N	-0-			-0-
09		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	61 1	5387 3	N	-0-			-0-
10		5394 X	15	-0-	-5379	-0-	15 1		N	-0-			-0-
11		4650 X	2822	-0-	-1828	-0-	30 1	2 2	N	-0-			-0-
							2790 3						
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156													
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	853 1	2904 2	N	-0-			-0-
07		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	927 1	3481 2	N	-0-			-0-
08		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	854 1	2238 2	N	-0-			-0-
09		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	872 1	3518 2	N	-0-			-0-
10		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	978 1	4300 2	N	-0-			-0-
*11		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	962 1	4072 2	N	-0-			-0-
GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953													
06		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	711 1	3480 3	N	1			150
							1 9						
07		3224 X	1978	-0-	-1246	-0-	427 1	1550 3	N	1			151
							1 9						
08		3224 X	900	-0-	-2324	-0-	404 1	496 3	N	-0-			151
09		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-	111 1		40
10		4340 X	150	-0-	-4190	-0-	138 1	12 3	N	-0-			40
11		4200 X	326	-0-	-3874	-0-	139 1	187 3	N	-0-			40
PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746													
06		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	216 1	8571 2	N	-0-			-0-
07		8990 X	8614	-0-	-376	-0-	289 1	8325 2	N	-0-			-0-
08		9486 X	8330	-0-	-1156	-0-	298 1	8032 2	N	-0-			-0-
09		9180 X	7858	-0-	-1322	-0-	308 1	7550 2	N	-0-			-0-
10		9486 X	7969	-0-	-1517	-0-	306 1	7663 2	N	-0-			-0-
11		8790 X	7957	-0-	-833	-0-	341 1	7616 2	N	-0-			-0-
MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544													
06		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	608 1	3457 2	N	-0-			-0-
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	139 1	4010 2	N	-0-			-0-
08		5549 X	3941	-0-	-1608	-0-	141 1	3800 2	N	-0-			-0-
09		5370 X	676	-0-	-4694	-0-	27 1	649 2	N	-0-			-0-
10		5549 X	212	-0-	-5337	-0-	8 1	204 2	N	-0-			-0-
11		4080 X	294	-0-	-3786	-0-	13 1	281 2	N	-0-			-0-
YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080													
06		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	160 1	7406 3	N	-0-			-0-
07		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	184 1	7713 3	N	-0-			-0-
08		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	184 1	7685 3	N	-0-			-0-
09		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	157 1	7341 3	N	-0-			-0-
10		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	25 1	7747 3	N	-0-			-0-
*11		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	36 1	7453 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

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

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

06	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	509	1	14331	3	Y	-0-					-0-
07	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	587	1	15453	3	Y	-0-					-0-
08	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	573	1	15118	3	Y	-0-					-0-
09	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	511	1	14432	3	Y	-0-					-0-
10	15314 X	15036	-0-	-278	-0-	73	1	14963	3	Y	-0-					-0-
11	14820 X	14817	-0-	-3	-0-	72	1	14745	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	72	1	2851	2	N	-0-					-0-
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	111	1	2990	2	N	-0-					-0-
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	116	1	2830	2	N	-0-					-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	114	1	2839	2	N	1					1
*11	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	119	1	2665	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					20
07	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	152	1	977	3	N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	156	1	483	3	N	-0-					20
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					20
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	139	1	1218	3	N	-0-					20

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TINDLE, BUFORD		WELL #:	2	RRCID ->	227435	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8056 - 10380
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	944 1	4099 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	967 1	3444 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	1019 1	4087 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	994 1	3920 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	1000 1	3294 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	1029 1	4230 2	N	-0-	-0-	-0-

UYSALER, AHMET		WELL #:	2	RRCID ->	227436	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	8353 - 9863
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	786 1	2800 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	866 1	2634 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	197 1	2626 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	471 1	2711 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	481 1	2768 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2430 X	2266	-0-	-164	-0-	442 1	1824 2	N	-0-	-0-	-0-

UYSALER, AHMET		WELL #:	3	RRCID ->	227437	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8013 - 11139
06	780 N	170	-0-	-610	-0-	4 1	166 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	316 1	720 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	541 1	909 2	N	-0-	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	154	-0-	-869	-0-	6 1	148 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	117	-0-	-1293	-0-	5 1	112 2	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	15H	RRCID ->	227439	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8171 - 10300
06	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	330 1	9889 3	N	-0-	-0-	-0-
07	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	371 1	10493 3	N	-0-	-0-	-0-
08	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	379 1	10756 3	N	-0-	-0-	-0-
09	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	342 1	10465 3	N	-0-	-0-	-0-
10	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	54 1	10949 3	N	-0-	-0-	-0-
11	10770 X	9999	-0-	-771	-0-	48 1	9951 3	N	-0-	-0-	-0-

BRYAN "D"		WELL #:	9	RRCID ->	227442	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7324 - 7842
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	69 1	1925 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	76 1	2013 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	74 1	1937 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	69 1	1929 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	10 1	1961 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	9 1	1922 3	N	-0-	-0-	-0-

BAILEY RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	227602	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6930 - 8133
06	5160 X	5118	-0-	-42	-0-	31 1	5087 3	N	-0-	-0-	95
07	5332 X	5329	-0-	-3	-0-	35 1	5294 3	N	-0-	-0-	95
08	5332 X	5192	-0-	-140	-0-	25 1	5167 3	N	-0-	-0-	95
09	5160 X	5023	-0-	-137	-0-	30 1	4993 3	N	-0-	-0-	95
10	5332 X	5308	-0-	-24	-0-	32 1	5276 3	N	-0-	-0-	95
11	5160 X	5014	-0-	-146	-0-	28 1	3 2	N	-0-	-0-	95
						4983	3				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DONEGAL HILLS		WELL #:	3	RRCID ->	227605	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	6970 - 9012
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4740 X	4522	-0-	-218	-0-	4522	3	N	-0-	79	
07	4712 X	4609	-0-	-103	-0-	4609	3	N	-0-	79	
08	4712 X	4613	-0-	-99	-0-	4613	3	N	-0-	79	
09	4560 X	4356	-0-	-204	-0-	4356	3	N	-0-	79	
10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3	N	-0-	79	
11	4530 X	4505	-0-	-25	-0-	3	2	4502	3	N	-0-

HAM, J. A.		WELL #:	8	RRCID ->	227606	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7772 - 10947
06	3690 X	3515	-0-	-175	-0-	116	1	3399	3	Y	-0-
07	3813 X	3595	-0-	-218	-0-	126	1	3469	3	Y	-0-
08	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	125	1	3389	3	Y	-0-
09	3540 X	3315	-0-	-225	-0-	111	1	3204	3	Y	-0-
10	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	17	1	3543	3	Y	-0-
11	3510 X	3495	-0-	-15	-0-	17	1	3478	3	Y	-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A"		WELL #:	5	RRCID ->	227607	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7955 - 9324
06	6240 X	5474	-0-	-766	-0-	173	1	5301	3	N	-0-
07	6448 X	5833	-0-	-615	-0-	198	1	5635	3	N	-0-
08	6448 X	5550	-0-	-898	-0-	185	1	5365	3	N	-0-
09	6060 X	5435	-0-	-625	-0-	171	1	5264	3	N	-0-
10	5828 X	5251	-0-	-577	-0-	26	1	5225	3	N	-0-
11	5640 X	5392	-0-	-248	-0-	26	1	5366	3	N	-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #:	15	RRCID ->	227608	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7515 - 10890
06	7320 X	6861	-0-	-459	-0-	236	1	6625	3	Y	-0-
07	7564 X	6833	-0-	-731	-0-	250	1	6583	3	Y	-0-
08	7502 X	6850	-0-	-652	-0-	248	1	6602	3	Y	-0-
09	6990 X	6406	-0-	-584	-0-	220	1	6186	3	Y	-0-
10	7130 X	6867	-0-	-263	-0-	33	1	6834	3	Y	-0-
11	6870 X	6618	-0-	-252	-0-	32	1	6586	3	Y	-0-

HAGLER, ALVIN		WELL #:	1	RRCID ->	227609	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7503 - 8282
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOYD, BILLY		WELL #:	1	RRCID ->	227614	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8159 - 11312
06	7890 X	7584	-0-	-306	-0-	187	1	7397	2	N	-0-
07	8277 X	7571	-0-	-706	-0-	254	1	7317	2	N	-0-
08	8277 X	7624	-0-	-653	-0-	273	1	7351	2	N	-0-
09	8010 X	7284	-0-	-726	-0-	286	1	6998	2	N	-0-
10	8184 X	7390	-0-	-794	-0-	284	1	7106	2	N	-0-
11	7590 X	7068	-0-	-522	-0-	303	1	6765	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	16	1	2520	3	N	5			164
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	18	1	2584	3	N	5			169
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2529	3	N	5			174
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2322	3	N	-0-			174
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	14	1	2240	3	N	1	141	1	34
*11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	1			35
						2162	3	1	9					
JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381														
06	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	175	1	6934	2	N	-0-			-0-
07	7316 X	6919	-0-	-397	-0-	232	1	6687	2	N	-0-			-0-
08	7316 X	7071	-0-	-245	-0-	252	1	6819	2	N	-0-			-0-
09	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	300	1	7361	2	N	-0-			-0-
10	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	341	1	8532	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6252	-0-	-828	-0-	268	1	5984	2	N	-0-			-0-
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090														
06	12450 X	11543	-0-	-907	-0-	397	1	11146	2	N	-0-			-0-
07	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	461	1	13003	2	N	-0-			-0-
08	12865 X	12853	-0-	-12	-0-	447	1	12406	2	N	-0-			-0-
09	12450 X	12196	-0-	-254	-0-	414	1	11782	2	N	-0-			-0-
10	12896 X	12586	-0-	-310	-0-	424	1	12162	2	N	-0-			-0-
11	12480 X	11998	-0-	-482	-0-	395	1	11603	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365														
06	6870 X	6779	-0-	-91	-0-	250	1	6516	3	N	12			91
07	7471 X	7352	-0-	-119	-0-	286	1	7049	3	N	15			106
08	7595 X	6895	-0-	-700	-0-	269	1	6608	3	N	16			122
*09	7350 X	6935	-0-	-415	-0-	35	1	6882	3	N	16			138
10	7595 X	6812	-0-	-783	-0-	33	1	6759	3	N	18			156
11	7110 X	6153	-0-	-957	-0-	30	1	6108	3	N	14			170
						15	9							
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620														
06	6420 X	6238	-0-	-182	-0-	133	1	6105	3	N	-0-			-0-
07	6634 X	6509	-0-	-125	-0-	155	1	6354	3	N	-0-			-0-
08	6634 X	6476	-0-	-158	-0-	153	1	6323	3	N	-0-			-0-
09	6270 X	6235	-0-	-35	-0-	132	1	6103	3	N	-0-			-0-
10	6510 X	6449	-0-	-61	-0-	31	1	6418	3	N	-0-			-0-
11	6300 X	6206	-0-	-94	-0-	30	1	6176	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	791	1	4025	3	N	-0-			-0-
07		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	841	1	4372	3	N	-0-			-0-
08		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	814	1	3532	3	N	-0-			-0-
09		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	736	1	2263	3	N	-0-			-0-
10		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	699	1	3521	3	N	-0-			-0-
*11		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	675	1	3009	3	N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940															
06		4650 X	3372	-0-	-1278	-0-	970	1	2402	2	N	-0-			-0-
07		4805 X	3762	-0-	-1043	-0-	1065	1	2697	2	N	-0-			-0-
08		4712 X	3767	-0-	-945	-0-	1070	1	2697	2	N	-0-			-0-
09		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	1076	1	4157	2	N	-0-			-0-
10		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	1077	1	3841	2	N	-0-			-0-
11		3660 X	3369	-0-	-291	-0-	720	1	2649	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304															
06		1470 N	1323	-0-	-147	-0-	46	1	1277	2	N	-0-			-0-
07		1426 N	987	-0-	-439	-0-	342	1	645	2	N	-0-			-0-
08		1426 N	896	-0-	-530	-0-	31	1	865	2	N	-0-			-0-
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	2	N	-0-			-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	62	1	1772	2	N	-0-			-0-
*11		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912															
06		5400 X	4777	-0-	-623	-0-	164	1	4613	2	N	-0-			-0-
07		5301 X	5071	-0-	-230	-0-	174	1	4897	2	N	-0-			-0-
08		5301 X	5101	-0-	-200	-0-	178	1	4923	2	N	-0-			-0-
09		5130 X	4907	-0-	-223	-0-	167	1	4740	2	N	-0-			-0-
10		5270 X	4947	-0-	-323	-0-	167	1	4780	2	N	-0-			-0-
11		4950 X	4625	-0-	-325	-0-	152	1	4473	2	N	-0-			-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645															
06		6720 X	6679	-0-	-41	-0-	361	1	6318	2	N	-0-			-0-
07		6944 X	6713	-0-	-231	-0-	378	1	6335	2	N	-0-			-0-
08		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	396	1	6083	2	N	-0-			-0-
09		6690 X	6130	-0-	-560	-0-	385	1	5745	2	N	-0-			-0-
10		6913 X	6302	-0-	-611	-0-	352	1	5950	2	N	-0-			-0-
11		6690 X	5662	-0-	-1028	-0-	5662	2			N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192															
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	122	1	3414	2	N	-0-			-0-
07		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	126	1	3543	2	N	-0-			-0-
08		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	127	1	3528	2	N	-0-			-0-
09		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	121	1	3436	2	N	-0-			-0-
10		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	109	1	3127	2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2868	-0-	-72	-0-	203	1	2665	2	N	-0-			-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865															
06		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	1048	1	7056	2	N	-0-			-0-
07		7037 X	780	-0-	-6257	-0-	780	1			N	-0-			-0-
08		7037 X	3908	-0-	-3129	-0-	382	1	3526	2	N	-0-			-0-
09		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	1200	1	8467	2	N	-0-			-0-
10		10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	1253	1	8863	2	N	-0-			-0-
*11		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	1196	1	7876	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	434 N	258	-0-	-176	-0-	258	1			N	-0-	-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-	-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	369	1	1067	2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	3305	-0-	305	305	403	1	2902	2	N	-0-	-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929												
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	176	1	6957	2	N	-0-	-0-
07	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	228	1	6571	2	N	-0-	-0-
08	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	186	1	5036	2	N	-0-	-0-
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	186	1	4563	2	N	-0-	-0-
10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	206	1	5147	2	N	-0-	-0-
*11	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	237	1	5292	2	N	-0-	-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122												
06	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	259	1	6619	3	N	128	53
						141	9				110	1
07	6975 X	6808	-0-	-167	-0-	272	1	6536	3	N	-0-	53
08	6975 X	6709	-0-	-266	-0-	263	1	6411	3	N	32	85
						35	9					
09	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	256	1	6568	3	N	-0-	85
10	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	34	1	6971	3	N	-0-	85
*11	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	33	1	6860	3	N	159	60
						175	9				184	1

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921												
06	6870 X	6522	-0-	-348	-0-	161	1	6361	2	N	-0-	-0-
07	7099 X	6333	-0-	-766	-0-	212	1	6121	2	N	-0-	-0-
08	7285 X	6536	-0-	-749	-0-	234	1	6302	2	N	-0-	-0-
09	7050 X	5933	-0-	-1117	-0-	233	1	5700	2	N	-0-	-0-
10	7285 X	6108	-0-	-1177	-0-	235	1	5873	2	N	-0-	-0-
*11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	288	1	6433	2	N	-0-	-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172												
06	7380 X	6972	-0-	-408	-0-	240	1	6732	2	N	-0-	-0-
07	7409 X	7010	-0-	-399	-0-	240	1	6770	2	N	-0-	-0-
08	7409 X	6956	-0-	-453	-0-	242	1	6714	2	N	-0-	-0-
09	7170 X	6718	-0-	-452	-0-	228	1	6490	2	N	-0-	-0-
10	7347 X	6788	-0-	-559	-0-	229	1	6559	2	N	-0-	-0-
11	6960 X	6486	-0-	-474	-0-	214	1	6272	2	N	-0-	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650												
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	90	1	3881	3	N	-0-	-0-
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	100	1	3999	3	N	-0-	-0-
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	99	1	3944	3	N	-0-	-0-
09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	83	1	3694	3	N	-0-	-0-
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	13	1	3860	3	N	-0-	-0-
*11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	19	1	3951	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8641 - 9800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	1105 1	7881 3	N	-0-			-0-
07		8277 X	6333	-0-	-1944	-0-	940 1	5393 3	N	-0-			-0-
08		8277 X	6158	-0-	-2119	-0-	947 1	5211 3	N	-0-			-0-
09		8010 X	7577	-0-	-433	-0-	1012 1	6565 3	N	-0-			-0-
10		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	827 1	7511 3	N	-0-			-0-
11		8010 X	7961	-0-	-49	-0-	904 1	7057 3	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	6691	PERF.	6850 - 8491
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006										TOTAL DEPTH	8093	PERF.	7377 - 7908
06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	161 1	4376 3	Y	-0-			8
07		4650 X	4475	-0-	-175	-0-	168 1	4307 3	Y	-0-			8
08		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	177 1	4573 3	Y	-0-			8
09		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	157 1	4356 3	Y	7			15
							8 9						
10		4650 X	4647	-0-	-3	-0-	23 1	4622 3	Y	2			17
							2 9						
11		4500 X	4498	-0-	-2	-0-	22 1	4476 3	Y	-0-			17

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006										TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7285 - 7551
06		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	150 1	4223 2	N	-0-			-0-
07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	151 1	4250 2	N	-0-			-0-
08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	143 1	3957 2	N	-0-			-0-
09		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	146 1	4142 2	N	-0-			-0-
10		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	145 1	4174 2	N	-0-			-0-
*11		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	132 1	3889 2	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007										TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6738 - 7140
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	75 1	2020 3	Y	-0-			-0-
07		2139 N	2092	-0-	-47	-0-	80 1	2012 3	Y	-0-			-0-
08		2170 N	2031	-0-	-139	-0-	78 1	1953 3	Y	-0-			-0-
09		2100 N	1960	-0-	-140	-0-	69 1	1891 3	Y	-0-			-0-
10		2077 N	2059	-0-	-18	-0-	10 1	2049 3	Y	-0-			-0-
*11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	10 1	1993 3	Y	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6610 - 9198
*04		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081 3		N	-0-			-0-
*05		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 3		N	-0-			-0-
*06		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386 3		N	-0-			-0-
*07		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7798 3		N	-0-			-0-
*08		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 3		N	-0-			-0-
*09		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 3		N	-0-			-0-
*10		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3		N	-0-			-0-
*11		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441 3			N	-0-	-0-
07		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	8364 3			N	-0-	-0-
08		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	8512 3			N	-0-	-0-
09		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730 3			N	-0-	-0-
10		7874 X	7269	-0-	-605	-0-	7269 3			N	-0-	-0-
11		7620 X	6808	-0-	-812	-0-	6808 3			N	-0-	-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030												
06		8310 X	8136	-0-	-174	-0-	176 1	7960 3		N	-0-	-0-
07		8370 X	8311	-0-	-59	-0-	197 1	8114 3		N	-0-	-0-
08		8494 X	8263	-0-	-231	-0-	195 1	8068 3		N	-0-	-0-
09		8220 X	8026	-0-	-194	-0-	169 1	7857 3		N	-0-	-0-
10		8494 X	8464	-0-	-30	-0-	27 1	8437 3		N	-0-	-0-
11		8130 X	7950	-0-	-180	-0-	38 1	7912 3		N	-0-	-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937												
06		4500 X	4417	-0-	-83	-0-	142 1	4275 3		N	-0-	-0-
07		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	167 1	4730 3		N	-0-	-0-
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	164 1	4569 3		N	-0-	-0-
09		4410 X	3958	-0-	-452	-0-	125 1	3833 3		N	-0-	-0-
10		4805 X	4181	-0-	-624	-0-	20 1	4161 3		N	-0-	-0-
11		4650 X	4451	-0-	-199	-0-	22 1	4429 3		N	-0-	-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328												
06		3840 X	3793	-0-	-47	-0-	93 1	3700 2		N	-0-	-0-
07		4185 X	4055	-0-	-130	-0-	136 1	3919 2		N	-0-	-0-
08		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	160 1	4313 2		N	-0-	-0-
09		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	202 1	4948 2		N	-0-	-0-
10		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	191 1	4773 2		N	-0-	-0-
*11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	194 1	4344 2		N	-0-	-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479												
06		7470 X	6113	-0-	-1357	-0-	614 1	5499 3		N	-0-	-0-
07		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	672 1	5991 3		N	-0-	-0-
08		6510 X	6485	-0-	-25	-0-	647 1	5838 3		N	-0-	-0-
09		6300 X	6253	-0-	-47	-0-	620 1	5633 3		N	-0-	-0-
10		6665 X	5824	-0-	-841	-0-	453 1	5371 3		N	-0-	-0-
11		6450 X	4991	-0-	-1459	-0-	441 1	4550 3		N	-0-	-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335												
06		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	234 1	9246 2		N	-0-	-0-
07		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	321 1	9261 2		N	-0-	-0-
08		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	328 1	8857 2		N	-0-	-0-
09		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	332 1	8131 2		N	-0-	-0-
10		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	319 1	7978 2		N	-0-	-0-
*11		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	319 1	7137 2		N	-0-	-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823												
06		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	244 1	9651 2		N	-0-	-0-
07		9982 X	9547	-0-	-435	-0-	320 1	9227 2		N	-0-	-0-
08		9734 X	8649	-0-	-1085	-0-	309 1	8340 2		N	-0-	-0-
09		9660 X	7964	-0-	-1696	-0-	312 1	7652 2		N	-0-	-0-
10		9982 X	8361	-0-	-1621	-0-	321 1	8040 2		N	-0-	-0-
11		9660 X	7914	-0-	-1746	-0-	339 1	7575 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006										TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6435 - 8293
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		89		
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		89		
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		89		
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-		89		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		89		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		89		
COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007										TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9196 - 11000
06		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	111 1	5199 3	N	-0-	-0-		
07		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	137 1	5692 3	N	-0-	-0-		
08		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	128 1	5446 3	N	-0-	-0-		
09		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	115 1	5507 3	N	-0-	-0-		
10		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	18 1	5475 3	N	-0-	-0-		
11		5220 X	4801	-0-	-419	-0-	23 1	4778 3	N	-0-	-0-		
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006										TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7628 - 9554
06		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	237 1	6640 2	N	-0-	-0-		
07		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	283 1	7972 2	N	-0-	-0-		
08		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	260 1	7198 2	N	-0-	-0-		
09		6840 X	6778	-0-	-62	-0-	230 1	6548 2	N	-0-	-0-		
10		7068 X	6800	-0-	-268	-0-	229 1	6571 2	N	-0-	-0-		
11		6840 X	6521	-0-	-319	-0-	215 1	6306 2	N	-0-	-0-		
ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7015 - 7490
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	57 1	1538 3	Y	-0-	-0-		
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	62 1	1501 3	Y	-0-	-0-		
08		1550 N	1476	-0-	-74	-0-	56 1	1420 3	Y	-0-	-0-		
09		1500 N	1413	-0-	-87	-0-	52 1	1358 3	Y	3	3		
							3 9						
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	8 1	1683 3	Y	2	5		
							2 9						
*11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	8 1	1670 3	Y	22	27 1		
							24 9				-0-		
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007										TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6711 - 7104
06		1140 N	1033	-0-	-107	-0-	34 1	999 3	Y	-0-	3		
07		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	43 1	1052 3	Y	2	5		
							2 9						
08		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	42 1	1065 3	Y	-0-	5		
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	40 1	1029 3	Y	-0-	5		
10		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	5 1	1079 3	Y	-0-	5		
11		1080 N	1011	-0-	-69	-0-	5 1	1006 3	Y	-0-	5		
SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007										TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7202 - 8185
06		5070 X	5004	-0-	-66	-0-	123 1	4881 2	N	-0-	-0-		
07		5239 X	5136	-0-	-103	-0-	172 1	4964 2	N	-0-	-0-		
08		5270 X	5267	-0-	-3	-0-	188 1	5079 2	N	-0-	-0-		
09		5100 X	5095	-0-	-5	-0-	200 1	4895 2	N	-0-	-0-		
10		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	203 1	5068 2	N	-0-	-0-		
*11		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	220 1	4921 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11310 X	11186	-0-	-124	-0-	385 1	10801 2	N	-0-			-0-
07		11749 X	11030	-0-	-719	-0-	378 1	10652 2	N	-0-			-0-
08		12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	432 1	11991 2	N	-0-			-0-
09		11460 X	11163	-0-	-297	-0-	379 1	10784 2	N	-0-			-0-
10		11842 X	10411	-0-	-1431	-0-	351 1	10060 2	N	-0-			-0-
11		11460 X	9175	-0-	-2285	-0-	302 1	8873 2	N	-0-			-0-
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350													
06		9540 X	9085	-0-	-455	-0-	298 1	8787 3	N	-0-			-0-
07		9858 X	9505	-0-	-353	-0-	335 1	9170 3	N	-0-			-0-
08		9703 X	9406	-0-	-297	-0-	332 1	9074 3	N	-0-			-0-
09		9270 X	8978	-0-	-292	-0-	293 1	8685 3	N	-0-			-0-
10		9517 X	9218	-0-	-299	-0-	45 1	9173 3	N	-0-			-0-
11		9210 X	8921	-0-	-289	-0-	43 1	8878 3	N	-0-			-0-
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364													
06		9810 X	8584	-0-	-1226	-0-	294 1	8290 3	N	-0-			-0-
07		10137 X	8889	-0-	-1248	-0-	323 1	8566 3	N	-0-			-0-
08		9641 X	8806	-0-	-835	-0-	321 1	8485 3	N	-0-			-0-
09		8580 X	8504	-0-	-76	-0-	290 1	8214 3	N	-0-			-0-
10		8897 X	8704	-0-	-193	-0-	42 1	8662 3	N	-0-			-0-
11		8610 X	8307	-0-	-303	-0-	40 1	8267 3	N	-0-			-0-
WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030													
06		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	92 1	2498 3	Y	77	158 1		11
							85 9						
07		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	103 1	2570 3	Y	-0-			11
08		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	103 1	2566 3	Y	1			12
							1 9						
09		2640 N	2571	-0-	-69	-0-	92 1	2476 3	Y	3			15
							3 9						
10		2666 N	2623	-0-	-43	-0-	12 1	2539 3	Y	65	67 1		13
							72 9						
*11		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	13 1	2585 3	Y	-0-			13
ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767													
06		3060 X	2926	-0-	-134	-0-	107 1	2819 3	Y	-0-			-0-
07		3162 X	3065	-0-	-97	-0-	116 1	2949 3	Y	-0-			-0-
08		3193 X	2835	-0-	-358	-0-	109 1	2726 3	Y	-0-			-0-
09		3090 X	2892	-0-	-198	-0-	104 1	2788 3	Y	-0-			-0-
10		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	16 1	3294 3	Y	-0-			-0-
*11		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	15 1	3106 3	Y	-0-			-0-
ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100													
06		22500 X	20343	-0-	-2157	-0-	700 1	19643 2	N	-0-			-0-
07		23250 X	20908	-0-	-2342	-0-	716 1	20192 2	N	-0-			-0-
08		23250 X	20653	-0-	-2597	-0-	719 1	19934 2	N	-0-			-0-
09		22020 X	20009	-0-	-2011	-0-	679 1	19330 2	N	-0-			-0-
10		21855 X	19762	-0-	-2093	-0-	665 1	19097 2	N	-0-			-0-
11		20340 X	18674	-0-	-1666	-0-	615 1	18059 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234												
06		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	703	1	357	3	N	-0-
07		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	880	1	4257	3	N	-0-
08		3100 N	4935	-0-	1835	1835	871	1	4034	3	N	27
09		3000 N	4812	-0-	1812	3647	30	9	835	1	N	13
10		7796 X	4149	-0-	-3647	-0-	14	9	708	1	N	50
*11		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	708	1	3441	3	N	50
							35	9	3769	3	N	82

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250												
06		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-
07		6634 X	6122	-0-	-512	-0-	6122	3			N	-0-
08		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-
09		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-
10		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	3			N	-0-
*11		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	3			N	-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710												
06		14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	3			N	-0-
07		11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	3			N	-0-
08		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	3			N	-0-
09		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-
10		14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	3			N	-0-
*11		14068 X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	3			N	-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082												
06		1650 X	1446	-0-	-204	-0-	36	1	1410	2	N	-0-
07		1705 X	620	-0-	-1085	-0-	21	1	599	2	N	-0-
08		1705 X	1512	-0-	-193	-0-	54	1	1458	2	N	-0-
09		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1669	2	N	-0-
10		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	73	1	1831	2	N	-0-
11		1470 X	1163	-0-	-307	-0-	50	1	1113	2	N	-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023												
06		4320 X	3848	-0-	-472	-0-	3848	2			Y	-0-
07		4464 X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			Y	-0-
08		4464 X	4271	-0-	-193	-0-	4271	2			Y	-0-
09		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-
10		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-
*11		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"		WELL #:	4	RRCID ->	228426	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7410 - 9452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		9720 X	9520	-0-	-200	-0-	327 1	9193 2	N	-0-	-0-
07		10199 X	9516	-0-	-683	-0-	326 1	9190 2	N	-0-	-0-
08		10199 X	9511	-0-	-688	-0-	331 1	9180 2	N	-0-	-0-
09		9870 X	8836	-0-	-1034	-0-	300 1	8536 2	N	-0-	-0-
10		10075 X	9639	-0-	-436	-0-	325 1	9314 2	N	-0-	-0-
11		9510 X	8820	-0-	-690	-0-	290 1	8530 2	N	-0-	-0-

MITCHELL, W. G.		WELL #:	1	RRCID ->	228427	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6815 - 8097
06		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	17 1	2776 3	N	-0-	76
07		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	19 1	2936 3	N	-0-	76
08		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	14 1	2938 3	N	-0-	76
09		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	17 1	2773 3	N	-0-	76
10		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	18 1	2919 3	N	-0-	76
*11		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	15 1	2 2	N	117	35
							2703 3	129 9		158 1	

ALLEN, HOMER		WELL #:	2	RRCID ->	228428	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7959 - 8747
06		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	471 1	4626 2	N	-0-	-0-
07		5363 X	4116	-0-	-1247	-0-	482 1	3634 2	N	-0-	-0-
08		5642 X	3799	-0-	-1843	-0-	136 1	3663 2	N	-0-	-0-
09		5460 X	4159	-0-	-1301	-0-	502 1	3657 2	N	-0-	-0-
10		5642 X	3759	-0-	-1883	-0-	404 1	3355 2	N	-0-	-0-
11		5100 X	3954	-0-	-1146	-0-	514 1	3440 2	N	-0-	-0-

WYATT, W. H.		WELL #:	2	RRCID ->	228430	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	7650 - 8602
06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	330 1	4108 3	N	-0-	-0-
07		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	341 1	4496 3	N	-0-	-0-
08		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 3		N	-0-	-0-
09		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 3		N	-0-	-0-
10		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	341 1	3943 3	N	-0-	-0-
*11		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	330 1	2881 3	N	-0-	-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	12	RRCID ->	228431	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8221 - 10225
06		8730 X	8199	-0-	-531	-0-	282 1	7917 2	N	-0-	-0-
07		9021 X	7979	-0-	-1042	-0-	273 1	7706 2	N	-0-	-0-
08		9021 X	8035	-0-	-986	-0-	280 1	7755 2	N	-0-	-0-
09		8460 X	7971	-0-	-489	-0-	271 1	7700 2	N	-0-	-0-
10		8494 X	8222	-0-	-272	-0-	277 1	7945 2	N	-0-	-0-
11		8190 X	7311	-0-	-879	-0-	241 1	7070 2	N	-0-	-0-

MCKINNEY, WILLIAM		WELL #:	4	RRCID ->	228464	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7585 - 11087
06		22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	787 1	22090 2	N	-0-	-0-
07		21976 X	21976	-0-	-0-	-0-	752 1	21224 2	N	-0-	-0-
08		19189 X	18333	-0-	-856	-0-	638 1	17695 2	N	-0-	-0-
09		18570 X	15435	-0-	-3135	-0-	892 1	14543 2	N	-0-	-0-
10		19189 X	12198	-0-	-6991	-0-	1016 1	11182 2	N	-0-	-0-
11		18570 X	16136	-0-	-2434	-0-	868 1	15268 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007												TOTAL DEPTH	6460	PERF. 7050	-	8853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	21 1	3366 3	N	-0-			35			
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	22 1	3301 3	N	-0-			35			
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	16 1	3148 3	N	-0-			35			
09		2940 X	2766	-0-	-174	-0-	17 1	2749 3	N	-0-			35			
10		3038 X	3012	-0-	-26	-0-	18 1	2820 3	N	158			193			
							174 9									
11		2940 X	2564	-0-	-376	-0-	15 1	2 2	N	2	141 1		54			
							2545 3	2 9								
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007												TOTAL DEPTH	7906	PERF. 8136	-	9700
06		3450 X	3359	-0-	-91	-0-	115 1	3244 3	Y	-0-			-0-			
07		3565 X	3518	-0-	-47	-0-	126 1	3392 3	Y	-0-			-0-			
08		3534 X	3522	-0-	-12	-0-	125 1	3397 3	Y	-0-			-0-			
09		3420 X	3387	-0-	-33	-0-	111 1	3276 3	Y	-0-			-0-			
10		3534 X	3533	-0-	-1	-0-	17 1	3516 3	Y	-0-			-0-			
11		3420 X	3352	-0-	-68	-0-	16 1	3336 3	Y	-0-			-0-			
BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007												TOTAL DEPTH	7040	PERF. 8071	-	10397
06		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	457 1	4054 2	N	-0-			-0-			
07		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	569 1	4420 2	N	-0-			-0-			
08		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	690 1	5058 2	N	-0-			-0-			
09		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	656 1	4724 2	N	-0-			-0-			
10		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	649 1	4658 2	N	-0-			-0-			
*11		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	607 1	4144 2	N	-0-			-0-			
VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007												TOTAL DEPTH	6686	PERF. 6960	-	8302
06		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	527 1	4656 3	Y	89	74 1		31			
							98 9									
07		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	535 1	4846 3	Y	-0-			31			
08		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	529 1	6764 3	Y	-0-			31			
09		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	515 1	7146 3	Y	-0-			31			
10		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	333 1	5836 3	Y	-0-			31			
*11		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	320 1	5199 3	Y	-0-			31			
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007												TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7631	-	10010
06		10710 X	9517	-0-	-1193	-0-	327 1	9190 2	N	-0-			-0-			
07		11067 X	9807	-0-	-1260	-0-	336 1	9471 2	N	-0-			-0-			
08		10850 X	9487	-0-	-1363	-0-	330 1	9157 2	N	-0-			-0-			
09		10500 X	8301	-0-	-2199	-0-	282 1	8019 2	N	-0-			-0-			
10		9827 X	6175	-0-	-3652	-0-	208 1	5967 2	N	-0-			-0-			
11		9510 X	5589	-0-	-3921	-0-	184 1	5405 2	N	-0-			-0-			
GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007												TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7650	-	10864
06		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	246 1	6905 2	N	-0-			-0-			
07		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	258 1	7268 2	N	-0-			-0-			
08		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	264 1	7328 2	N	-0-			-0-			
09		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	244 1	6954 2	N	-0-			-0-			
10		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	252 1	7225 2	N	-0-			-0-			
*11		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	229 1	6736 2	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118														
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	139	1	3790	3	Y	26	117	1	50
						29	9							
07	4061 X	4001	-0-	-60	-0-	144	1	3824	3	Y	30			80
						33	9							
08	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	147	1	3816	3	Y	20			100
						22	9							
09	3930 X	3859	-0-	-71	-0-	133	1	3679	3	Y	43	73	1	70
						47	9							
10	4061 X	3909	-0-	-152	-0-	19	1	3864	3	Y	24	4	1	90
						26	9							
11	3930 X	3733	-0-	-197	-0-	18	1	3715	3	Y	-0-			90
TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289														
06	5070 X	4894	-0-	-176	-0-	121	1	4773	2	N	-0-			-0-
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	182	1	5235	2	N	-0-			-0-
08	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	191	1	5170	2	N	-0-			-0-
09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	202	1	4943	2	N	-0-			-0-
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	204	1	5101	2	N	-0-			-0-
*11	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	250	1	5599	2	N	-0-			-0-
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160														
06	3960 X	3714	-0-	-246	-0-	23	1	3682	3	N	8			104
						9	9							
07	3968 X	3935	-0-	-33	-0-	26	1	3909	3	N	-0-			104
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	20	1	3912	3	N	-0-			104
09	3750 X	3550	-0-	-200	-0-	22	1	3528	3	N	-0-			104
10	3937 X	3872	-0-	-65	-0-	24	1	3845	3	N	3			107
						3	9							
11	3810 X	3760	-0-	-50	-0-	22	1	2	2	N	2			109
						3734	3	2	9					
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132														
06	6210 X	5199	-0-	-1011	-0-	781	1	4418	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	5151	-0-	-1266	-0-	985	1	4166	2	N	-0-			-0-
08	6417 X	6117	-0-	-300	-0-	1021	1	5096	2	N	-0-			-0-
09	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	722	1	8338	2	N	-0-			-0-
10	6417 X	4715	-0-	-1702	-0-	363	1	4352	2	N	-0-			-0-
*11	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	707	1	7205	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	1	8746	2	N	-0-	-0-					-0-
07		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	1	7431	2	N	-0-	-0-					-0-
08		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	1	8449	2	N	-0-	-0-					-0-
09		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	1	8060	2	N	-0-	-0-					-0-
10		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	1	7498	2	N	-0-	-0-					-0-
*11		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	1	6726	2	N	-0-	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

06		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	6959	2	N	-0-	-0-					-0-
07		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	7044	2	N	-0-	-0-					-0-
08		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	7062	2	N	-0-	-0-					-0-
09		7140 X	7067	-0-	-73	-0-	-0-	277	1	6790	2	N	-0-	-0-					-0-
10		7378 X	7258	-0-	-120	-0-	-0-	279	1	6979	2	N	-0-	-0-					-0-
11		7140 X	7046	-0-	-94	-0-	-0-	302	1	6744	2	N	-0-	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-	-0-					3
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-					3
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	845	3	N	-0-	-0-					3
09		90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-					3
10		62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	15	1			N	-0-	-0-					3
*11		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-	-0-					3
								2790	3										

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

06		T. A.	840	-0-	840	2222	840	1				N	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	116	-0-	116	2338	116	1				N	-0-	-0-					-0-
08		4589 X	2251	-0-	-2338	-0-	2251	3				N	-0-	-0-					-0-
09		840 N	17	-0-	-823	-0-	17	3				N	-0-	-0-					-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
11		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

06		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-	-0-					-0-
07		14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	-0-	14416	3			N	-0-	-0-					-0-
08		13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	-0-	13704	3			N	-0-	-0-					-0-
09		12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	-0-	12591	3			N	-0-	-0-					-0-
10		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	-0-	13186	3			N	-0-	-0-					-0-
*11		13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	-0-	13276	3			N	-0-	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

06		990 N	891	-0-	-99	-0-	-0-	29	1	862	3	N	-0-	-0-					-0-
07		1023 N	988	-0-	-35	-0-	-0-	32	1	956	3	N	-0-	-0-					-0-
08		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	-0-	33	1	1006	3	N	-0-	-0-					-0-
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1161	3	N	-0-	-0-					-0-
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1246	3	N	-0-	-0-					-0-
*11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	N	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006										TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8233	-	9674		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8206	-	9230		
06	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	52	1	1462	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	729	-0-	-697	-0-	25	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	38	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	242	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3348	-0-	248	248	652	1	2696	3	Y	-0-					-0-
*11	2114	N	1866	-0-	-248	-0-	30	1	1836	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006										TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8828	-	10750		
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	131	1	5462	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5686	-0-	-80	-0-	144	1	5542	3	Y	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	144	1	5664	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	119	1	5182	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5665	-0-	-101	-0-	28	1	5637	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5438	-0-	-172	-0-	26	1	5412	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7282	-	7714		
06	6780	X	6627	-0-	-153	-0-	312	1	6314	3	Y	1					6
07	7006	X	6806	-0-	-200	-0-	332	1	6461	3	Y	12					18
08	7006	X	6574	-0-	-432	-0-	322	1	6250	3	Y	2					20
09	6780	X	6582	-0-	-198	-0-	310	1	6272	3	Y	-0-					20
10	7006	X	6704	-0-	-302	-0-	44	1	6660	3	Y	-0-					20
11	6630	X	6419	-0-	-211	-0-	41	1	6378	3	Y	-0-					20

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007										TOTAL DEPTH	6393	PERF.	6850	-	8592		
06	2550	X	2014	-0-	-536	-0-	253	1	1761	3	N	-0-					63
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					63
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	163	1	2591	3	N	-0-					63
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	18	1	3029	3	N	-0-					63
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	176	1	1868	3	N	-0-					63
11	2550	N	1107	-0-	-1443	-0-	6	1	1	2	N	40					103

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007										TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8586	-	10200		
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	276	1	3808	2	N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	190	1	3821	2	N	-0-					-0-
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	190	1	3737	2	N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	220	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	159	1	3415	2	N	-0-					-0-
*11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	154	1	3179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	915	1	1996	3	N	-0-		67
07		2542 X	524	-0-	-2018	-0-	469	1	55	9	Y	50	102 1	15
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	5	5 1	15
09		2460 X	46	-0-	-2414	-0-	46	1			Y	-0-		15
10		2542 X	127	-0-	-2415	-0-	127	1			Y	-0-		15
11		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-		15

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542														
06		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	19	1	3142	3	N	-0-		47
07		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	24	1	3638	3	N	-0-		47
08		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	3	N	-0-		47
09		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	19	1	3064	3	N	-0-		47
10		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	21	1	3317	3	N	-0-		47
*11		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-	38 1	9
							3062	3						

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147														
06		6060 X	4883	-0-	-1177	-0-	682	1	4201	3	N	-0-		85
07		6262 X	4670	-0-	-1592	-0-	698	1	3913	3	Y	54	131 1	8
							59	9						
08		6262 X	4853	-0-	-1409	-0-	723	1	4129	3	Y	1	1 1	8
							1	9						
09		5580 X	4126	-0-	-1454	-0-	630	1	3496	3	Y	-0-		8
*10		5115 X	4040	-0-	-1075	-0-	558	1	3482	3	Y	-0-		8
11		4890 X	3940	-0-	-950	-0-	557	1	3383	3	Y	-0-		8

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690														
06		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	986	1	5437	3	N	-0-		-0-
07		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	1055	1	6455	3	N	-0-		-0-
08		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	1040	1	5822	3	N	-0-		-0-
09		6360 X	6271	-0-	-89	-0-	1036	1	5235	3	N	-0-		-0-
10		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	928	1	5954	3	N	-0-		-0-
*11		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	900	1	6274	3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504														
06		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	140	1	3909	3	Y	-0-		35
07		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	150	1	3967	3	Y	-0-		35
08		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	146	1	3803	3	Y	-0-		35
09		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	139	1	3886	3	Y	-0-		35
10		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	19	1	3940	3	Y	-0-		35
*11		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	19	1	3840	3	Y	-0-		35

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303														
06		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	208	1	8238	2	N	-0-		-0-
07		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	294	1	8467	2	N	-0-		-0-
08		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	312	1	8424	2	N	-0-		-0-
09		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	328	1	8049	2	N	-0-		-0-
10		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	319	1	7979	2	N	-0-		-0-
*11		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	345	1	7720	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DCCO 3 - MAE C. NALER		WELL #:		15 H	RRCID ->	229512	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8446 - 10900
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5220 X	4748	-0-	-472	-0-	163	1	4585	2	N	-0-	-0-
07	5394 X	5295	-0-	-99	-0-	181	1	5114	2	N	-0-	-0-
08	5301 X	4915	-0-	-386	-0-	171	1	4744	2	N	-0-	-0-
09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	175	1	4992	2	N	-0-	-0-
10	5301 X	5269	-0-	-32	-0-	177	1	5092	2	N	-0-	-0-
11	5130 X	5034	-0-	-96	-0-	166	1	4868	2	N	-0-	-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:		19 H	RRCID ->	229520	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8446 - 10700
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	206	1	6324	3	N	-0-	-0-
07	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	212	1	5965	3	N	-0-	-0-
08	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	185	1	5295	3	N	-0-	-0-
09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	156	1	4957	3	N	-0-	-0-
10	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	24	1	4872	3	N	-0-	-0-
*11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	25	1	5112	3	N	-0-	-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A		WELL #:		16 H	RRCID ->	229523	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7556 - 9470
06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	297	1	8332	2	N	-0-	-0-
07	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	297	1	8382	2	N	-0-	-0-
08	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	270	1	7479	2	N	-0-	-0-
09	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	281	1	7995	2	N	-0-	-0-
10	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	281	1	8077	2	N	-0-	-0-
*11	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	256	1	7527	2	N	-0-	-0-

MCCURLEY, CARL		WELL #:		1 H	RRCID ->	229530	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	8595 - 10972
06	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	830	1	4699	2	N	-0-	-0-
07	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	856	1	4807	2	N	-0-	-0-
08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	856	1	4724	2	N	-0-	-0-
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	814	1	4045	2	N	-0-	-0-
10	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	836	1	4020	2	N	-0-	-0-
*11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	804	1	3733	2	N	-0-	-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	229537	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7030 - 10203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLISTON, R. M.		WELL #:		7 H	RRCID ->	229541	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7580 - 10072
06	6870 X	6411	-0-	-459	-0-	457	1	5954	2	N	-0-	-0-
07	7099 X	6483	-0-	-616	-0-	465	1	6018	2	N	-0-	-0-
08	7099 X	6182	-0-	-917	-0-	477	1	5705	2	N	-0-	-0-
09	6870 X	5809	-0-	-1061	-0-	481	1	5328	2	N	-0-	-0-
10	6634 X	5761	-0-	-873	-0-	495	1	5266	2	N	-0-	-0-
*11	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	448	1	6000	2	N	-0-	-0-

COLE TRUSTS 576 A		WELL #:		19 H	RRCID ->	229543	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8428 - 10620
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	74	1	3398	3	N	-0-	-0-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	89	1	3589	3	N	-0-	-0-
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	88	1	3635	3	N	-0-	-0-
09	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	78	1	3621	3	N	-0-	-0-
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	14	1	4203	3	N	-0-	-0-
*11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	14	1	4208	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	129	1	6037	3	N	-0-			-0-
07		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	138	1	5950	3	N	-0-			-0-
08		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	136	1	5890	3	N	-0-			-0-
09		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	115	1	5607	3	N	-0-			-0-
10		5890 X	5859	-0-	-31	-0-	19	1	5840	3	N	-0-			-0-
11		5700 X	5649	-0-	-51	-0-	18	1	5631	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232															
06		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	916	1	7346	3	N	-0-			-0-
07		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	959	1	7466	3	N	-0-			-0-
08		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	961	1	7515	3	N	-0-			-0-
09		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	911	1	7288	3	N	-0-			-0-
10		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	720	1	7757	3	N	-0-			-0-
11		8010 X	7731	-0-	-279	-0-	672	1	7059	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180															
06		6690 X	6486	-0-	-204	-0-	211	1	6275	3	N	-0-			-0-
07		7130 X	6598	-0-	-532	-0-	229	1	6369	3	N	-0-			-0-
08		7130 X	6558	-0-	-572	-0-	226	1	6332	3	N	-0-			-0-
09		6900 X	6319	-0-	-581	-0-	205	1	6114	3	N	-0-			-0-
10		6820 X	6502	-0-	-318	-0-	32	1	6470	3	N	-0-			-0-
11		6480 X	6295	-0-	-185	-0-	30	1	6265	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945															
06		8820 X	8164	-0-	-656	-0-	292	1	7872	2	N	-0-			-0-
07		9114 X	8693	-0-	-421	-0-	304	1	8389	2	N	-0-			-0-
08		9114 X	8642	-0-	-472	-0-	307	1	8335	2	N	-0-			-0-
09		8400 X	8287	-0-	-113	-0-	290	1	7997	2	N	-0-			-0-
10		8680 X	8453	-0-	-227	-0-	295	1	8158	2	N	-0-			-0-
11		8400 X	8015	-0-	-385	-0-	276	1	7739	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300															
06		4770 X	4623	-0-	-147	-0-	98	1	4525	3	N	-0-			-0-
07		4867 X	4311	-0-	-556	-0-	143	1	4168	3	N	-0-			-0-
08		4774 X	4277	-0-	-497	-0-	141	1	4136	3	N	-0-			-0-
09		4620 X	4393	-0-	-227	-0-	136	1	4257	3	N	-0-			-0-
10		4774 X	4637	-0-	-137	-0-	23	1	4614	3	N	-0-			-0-
11		4620 X	4351	-0-	-269	-0-	21	1	4330	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377															
06		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-			-0-
07		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-			-0-
08		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-			-0-
09		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-			-0-
10		8060 X	7799	-0-	-261	-0-	7799	3			N	-0-			-0-
*11		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	5	2	8124	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300															
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	61	1	2874	3	N	-0-			-0-
07		2542 X	2267	-0-	-275	-0-	55	1	2212	3	N	-0-			-0-
08		2666 X	2129	-0-	-537	-0-	52	1	2077	3	N	-0-			-0-
09		2940 X	2754	-0-	-186	-0-	60	1	2694	3	N	-0-			-0-
10		3038 X	2549	-0-	-489	-0-	8	1	2541	3	N	-0-			-0-
11		2940 X	2302	-0-	-638	-0-	7	1	2295	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		11520 X	11151	-0-	-369	-0-	11151	3		N	-0-			-0-	
07		11718 X	11493	-0-	-225	-0-	11493	3		N	-0-			-0-	
08		11625 X	11469	-0-	-156	-0-	11469	3		N	-0-			-0-	
09		11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	3		N	-0-			-0-	
10		11625 X	11409	-0-	-216	-0-	11409	3		N	-0-			-0-	
11		11160 X	10867	-0-	-293	-0-	6	2	10861	3	N	-0-		-0-	

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351															
06		15930 X	15898	-0-	-32	-0-	392	1	15506	2	N	-0-		-0-	
07		16461 X	15488	-0-	-973	-0-	519	1	14969	2	N	-0-		-0-	
08		16461 X	15296	-0-	-1165	-0-	547	1	14749	2	N	-0-		-0-	
09		15900 X	14768	-0-	-1132	-0-	579	1	14189	2	N	-0-		-0-	
10		16430 X	14796	-0-	-1634	-0-	569	1	14227	2	N	-0-		-0-	
11		15900 X	14375	-0-	-1525	-0-	615	1	13760	2	N	-0-		-0-	

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769															
06		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3		N	-0-			-0-	
07		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3		N	-0-			-0-	
08		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3		N	-0-			-0-	
09		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3		N	-0-			-0-	
10		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3		N	-0-			-0-	
*11		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	4	2	6460	3	N	-0-		-0-	

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912															
06		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3		N	-0-			-0-	
07		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3		N	-0-			-0-	
08		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3		N	-0-			-0-	
09		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3		N	-0-			-0-	
10		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3		N	-0-			-0-	
*11		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3		N	-0-			-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590															
06		4500 X	4233	-0-	-267	-0-	146	1	4087	2	N	-0-		-0-	
07		4650 X	4444	-0-	-206	-0-	152	1	4292	2	N	-0-		-0-	
08		4464 X	4198	-0-	-266	-0-	146	1	4052	2	N	-0-		-0-	
09		4320 X	3701	-0-	-619	-0-	126	1	3575	2	N	-0-		-0-	
10		4464 X	4137	-0-	-327	-0-	139	1	3998	2	N	-0-		-0-	
11		4290 X	3969	-0-	-321	-0-	131	1	3838	2	N	-0-		-0-	

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250															
06		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	297	1	8337	2	N	-0-		-0-	
07		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	301	1	8482	2	N	-0-		-0-	
08		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	300	1	8307	2	N	-0-		-0-	
09		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	283	1	8062	2	N	-0-		-0-	
10		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	294	1	8434	2	N	-0-		-0-	
*11		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	280	1	8225	2	N	-0-		-0-	

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830															
06		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	85	1	21
07		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-			21
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HOWARD, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	230074	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7701 - 9783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9589 X	9589	-0-	-0-	236 1	9353 2	N	-0-	-0-	
07		9413 X	9413	-0-	-0-	316 1	9097 2	N	-0-	-0-	
08		8739 X	8739	-0-	-0-	312 1	8427 2	N	-0-	-0-	
09		8191 X	8191	-0-	-0-	321 1	7870 2	N	-0-	-0-	
10		6665 X	6550	-0-	-115	252 1	6298 2	N	-0-	-0-	
11		6450 X	5894	-0-	-556	252 1	5642 2	N	-0-	-0-	

VEALE RANCH		WELL #:	18	RRCID ->	230075	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	8870 - 10992
06		9900 X	9213	-0-	-687	331 1	8882 3	N	-0-	22	
07		10230 X	9172	-0-	-1058	348 1	8824 3	N	-0-	22	
08		9982 X	9341	-0-	-641	352 1	8989 3	N	-0-	22	
09		9540 X	9531	-0-	-9	339 1	9192 3	N	-0-	22	
10		9858 X	9734	-0-	-124	47 1	9687 3	N	-0-	22	
*11		9408 X	9408	-0-	-0-	45 1	9363 3	N	-0-	22	

P.S. CALLAWAY GU		WELL #:	2	RRCID ->	230082	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8600 - 9614
06		2940 X	2716	-0-	-224	62 1	2654 2	N	-0-	-0-	
07		3224 X	2450	-0-	-774	56 1	2394 2	N	-0-	-0-	
08		3224 X	2247	-0-	-977	52 1	2195 2	N	-0-	-0-	
09		3120 X	2253	-0-	-867	51 1	2202 2	N	-0-	-0-	
10		2821 X	2754	-0-	-67	62 1	2692 2	N	-0-	-0-	
11		2730 X	2354	-0-	-376	52 1	2302 2	N	-0-	-0-	

DCCO 2 - RAY WILLIAMS		WELL #:	14	RRCID ->	230126	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8246 - 10950
06		11940 X	11762	-0-	-178	381 1	11381 3	N	-0-	-0-	
07		12604 X	12604	-0-	-0-	433 1	12171 3	N	-0-	-0-	
08		12338 X	11467	-0-	-871	393 1	11074 3	N	-0-	-0-	
09		12126 X	12126	-0-	-0-	389 1	11737 3	N	-0-	-0-	
10		12519 X	12519	-0-	-0-	61 1	12458 3	N	-0-	-0-	
*11		13088 X	13088	-0-	-0-	63 1	13025 3	N	-0-	-0-	

GATLIN SOUTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	230429	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8640 - 10295
06		4290 X	4105	-0-	-185	275 1	3830 2	N	-0-	-0-	
07		4309 X	4156	-0-	-153	191 1	3965 2	N	-0-	-0-	
08		4309 X	4111	-0-	-198	190 1	3921 2	N	-0-	-0-	
09		4170 X	3979	-0-	-191	246 1	3733 2	N	-0-	-0-	
10		4247 X	4096	-0-	-151	190 1	3906 2	N	-0-	-0-	
11		4110 X	3978	-0-	-132	185 1	3793 2	N	-0-	-0-	

SMITH, H. A.		WELL #:	3	RRCID ->	230521	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	8170 - 10772
06		10830 X	10437	-0-	-393	359 1	10078 2	N	-0-	-0-	
07		11191 X	11087	-0-	-104	380 1	10707 2	N	-0-	-0-	
08		11191 X	10895	-0-	-296	379 1	10516 2	N	-0-	-0-	
09		10830 X	10470	-0-	-360	355 1	10115 2	N	-0-	-0-	
10		11191 X	10566	-0-	-625	356 1	10210 2	N	-0-	-0-	
11		10740 X	10123	-0-	-617	333 1	9790 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	972	-0-	-78	-0-	34	1	930	3	Y	7		87
07	1023 N	779	-0-	-244	-0-	8	9	749	3	Y	-0-		87
08	1178 N	650	-0-	-528	-0-	30	1	616	3	Y	9	71 1	25
09	960 N	541	-0-	-419	-0-	24	1	520	3	Y	3	3 1	25
10	775 N	521	-0-	-254	-0-	10	9	518	3	Y	-0-		25
11	630 N	424	-0-	-206	-0-	18	1	420	3	Y	2		27

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-		-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	752	1	2294	3	N	-0-		-0-
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	711	1	2488	3	N	-0-		-0-
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	787	1	2687	3	N	-0-		-0-
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	764	1	2541	3	N	-0-		-0-
10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	789	1	2535	3	N	-0-		-0-
*11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	1	2	N	-0-		-0-
						2432	3						

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	63	1	1740	3	N	9		139
07	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	10	9	1840	3	N	11		150
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	3	N	9		159
09	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	12	9	1713	3	Y	-0-	133 1	26
10	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	73	1	1866	3	Y	23	7 1	42
11	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	10	9	1770	3	Y	14		56

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	132	1	5606	3	Y	-0-		-0-
07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	151	1	5839	3	Y	-0-		-0-
08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	149	1	5809	3	Y	-0-		-0-
09	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	129	1	5609	3	Y	-0-		-0-
10	5921 X	5901	-0-	-20	-0-	19	1	5882	3	Y	-0-		-0-
11	5730 X	5697	-0-	-33	-0-	28	1	5669	3	Y	-0-		-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

06	409 X	409	-0-	-0-	-0-	314	1	95	2	N	-0-		-0-
07	800 X	800	-0-	-0-	-0-	330	1	470	2	N	-0-		-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3	N	-0-		-0-
07		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3	N	-0-		-0-
08		6014 X	5998	-0-	-16	-0-	5998	3	N	-0-		-0-
09		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3	N	-0-		-0-
10		6014 X	5579	-0-	-435	-0-	5579	3	N	-0-		-0-
11		5820 X	5385	-0-	-435	-0-	5385	3	N	-0-		-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372												
06		13140 X	12339	-0-	-801	-0-	424	1	N	-0-		-0-
07		13454 X	12757	-0-	-697	-0-	437	1	N	-0-		-0-
08		13299 X	11979	-0-	-1320	-0-	417	1	N	-0-		-0-
09		12870 X	11996	-0-	-874	-0-	407	1	N	-0-		-0-
10		13175 X	12291	-0-	-884	-0-	414	1	N	-0-		-0-
11		12360 X	5839	-0-	-6521	-0-	192	1	N	-0-		-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870												
06		5220 X	4703	-0-	-517	-0-	162	1	N	-0-		-0-
07		5456 X	4649	-0-	-807	-0-	159	1	N	-0-		-0-
08		5456 X	4569	-0-	-887	-0-	159	1	N	-0-		-0-
09		5280 X	4696	-0-	-584	-0-	159	1	N	-0-		-0-
10		5332 X	4806	-0-	-526	-0-	162	1	N	-0-		-0-
11		4710 X	3500	-0-	-1210	-0-	115	1	N	-0-		-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703												
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1		28
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	N	3		31
08		2387 N	2363	-0-	-24	-0-	12	1	N	6		37
09		2370 N	2204	-0-	-166	-0-	14	1	N	-0-		37
10		2356 N	2326	-0-	-30	-0-	14	1	N	1		38
11		2280 N	2212	-0-	-68	-0-	13	1	N	-0-		38
							2198	3				

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664												
06		18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	623	1	N	-0-		-0-
07		18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	638	1	N	-0-		-0-
08		19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	674	1	N	-0-		-0-
09		18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	644	1	N	-0-		-0-
10		15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	520	1	N	-0-		-0-
*11		17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	572	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	739 1	3132 3	N	1	154 1		82
07		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	1 9	3250 3	N	-0-			82
08		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	766 1	2895 3	N	-0-			82
09		2820 X	1465	-0-	-1355	-0-	407 1	1455 3	N	1			83
10		2914 X	2390	-0-	-524	-0-	9 1	2048 3	N	1			84
11		2820 X	1591	-0-	-1229	-0-	1 9	1 2	N	1			85
							1580 3	1 9					
MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782													
06		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 3		N	-0-			-0-
07		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 3		N	-0-			-0-
08		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 3		N	-0-			-0-
09		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 3		N	-0-			-0-
10		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3		N	-0-			-0-
*11		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	2 2	4268 3	N	-0-			-0-
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301													
06		18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	467 1	18495 2	N	-0-			-0-
07		20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	679 1	19580 2	N	-0-			-0-
08		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	538 1	14520 2	N	-0-			-0-
09		17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	690 1	16903 2	N	-0-			-0-
10		19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	737 1	18437 2	N	-0-			-0-
*11		22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	963 1	21537 2	N	-0-			-0-
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920													
06		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	332 1	9029 3	Y	-0-			3
07		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	357 1	9218 3	Y	-0-			3
08		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	341 1	8728 3	Y	-0-			3
09		8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	307 1	8370 3	Y	-0-			3
10		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	44 1	8934 3	Y	-0-			3
11		8580 X	8514	-0-	-66	-0-	41 1	8473 3	Y	-0-			3
BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880													
06		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	210 1	5895 2	N	-0-			-0-
07		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	191 1	5392 2	N	-0-			-0-
08		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	199 1	5528 2	N	-0-			-0-
09		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	210 1	5968 2	N	-0-			-0-
10		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	228 1	6535 2	N	-0-			-0-
*11		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	215 1	6319 2	N	-0-			-0-
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815													
06		12510 X	12246	-0-	-264	-0-	467 1	11777 3	N	2			136
07		13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	2 9	13029 3	N	27			163
08		13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	541 1	13127 3	N	46	185 1		24
09		12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	30 9	12415 3	N	2			26
10		13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	51 9	13564 3	N	11			37
*11		12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	66 1	12828 3	N	15			52
							12 9						
							62 1						
							17 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3270 X	492	-0-	-2778	-0-	492 1			N	-0-			-0-
07	3379 X	3055	-0-	-324	-0-	3055 3			N	-0-			-0-
08	3379 X	3365	-0-	-14	-0-	3365 3			N	-0-			-0-
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	840 1	2903 3		N	-0-			-0-
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	868 1	2817 3		N	-0-			-0-
11	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	813 1	2237 3		N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

06	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	2213 1	6481 3		N	-0-			17
07	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	2245 1	6390 3		N	-0-			17
08	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	2194 1	6482 3		N	-0-			17
09	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	2155 1	5758 3		N	-0-			17
10	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1929 1	5987 3		N	-0-			17
*11	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1962 1	5285 3		N	-0-			17

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

*06	6090 X	5870	-0-	-220	-0-	5870 2			N	-0-			-0-
07	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373 2			N	-0-			-0-
08	6417 X	6374	-0-	-43	-0-	6374 2			N	-0-			-0-
09	6210 X	6073	-0-	-137	-0-	6073 2			N	-0-			-0-
10	6417 X	6017	-0-	-400	-0-	6017 2			N	-0-			-0-
11	6180 X	6026	-0-	-154	-0-	6026 2			N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

06	10620 X	9993	-0-	-627	-0-	58 1	9935 3		N	-0-			-0-
07	10726 X	10055	-0-	-671	-0-	64 1	9991 3		N	-0-			-0-
08	10540 X	10220	-0-	-320	-0-	49 1	10171 3		N	-0-			-0-
09	10140 X	9632	-0-	-508	-0-	56 1	9576 3		N	-0-			-0-
10	10478 X	10249	-0-	-229	-0-	60 1	10189 3		N	-0-			-0-
11	9990 X	9714	-0-	-276	-0-	54 1	5 2		N	-0-			-0-
						9655 3							

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

06	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	249 1	6450 3		N	-0-			-0-
07	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	273 1	6710 3		N	-0-			-0-
08	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	270 1	6673 3		N	-0-			-0-
*09	6690 X	6490	-0-	-200	-0-	33 1	6457 3		N	-0-			-0-
10	6975 X	6423	-0-	-552	-0-	31 1	6392 3		N	-0-			-0-
11	6750 X	6492	-0-	-258	-0-	31 1	6461 3		N	-0-			-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

06	4740 X	4288	-0-	-452	-0-	141 1	4147 3		N	-0-			-0-
07	4836 X	4521	-0-	-315	-0-	159 1	4362 3		N	-0-			-0-
08	4774 X	4490	-0-	-284	-0-	157 1	4333 3		N	-0-			-0-
09	4530 X	4318	-0-	-212	-0-	141 1	4177 3		N	-0-			-0-
10	4588 X	4483	-0-	-105	-0-	22 1	4461 3		N	-0-			-0-
11	4380 X	4352	-0-	-28	-0-	21 1	4331 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	274 1	7682 2	N	-0-		-0-
07		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	274 1	7738 2	N	-0-		-0-
08		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	259 1	7194 2	N	-0-		-0-
09		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	261 1	7426 2	N	-0-		-0-
10		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	264 1	7573 2	N	-0-		-0-
*11		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	242 1	7097 2	N	-0-		-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062												
06		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	94 1	3983 2	N	-0-		-0-
07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	151 1	4254 2	N	-0-		-0-
08		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	157 1	4365 2	N	-0-		-0-
09		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	125 1	3542 2	N	-0-		-0-
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	129 1	3692 2	N	-0-		-0-
*11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	117 1	3444 2	N	-0-		-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930												
06		5550 X	5498	-0-	-52	-0-	185 1	5313 3	Y	-0-		27
07		5735 X	5615	-0-	-120	-0-	201 1	5414 3	Y	-0-		27
08		5735 X	5454	-0-	-281	-0-	193 1	5261 3	Y	-0-		27
09		5550 X	5415	-0-	-135	-0-	181 1	5232 3	Y	2		29
							2 9					
10		5735 X	5467	-0-	-268	-0-	27 1	5440 3	Y	-0-		29
11		5490 X	5321	-0-	-169	-0-	26 1	5287 3	Y	7	9 1	27
							8 9					

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400												
06		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	311 1	8606 3	Y	-0-		13
07		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	329 1	8670 3	Y	-0-		13
08		8897 X	7890	-0-	-1007	-0-	289 1	7601 3	Y	-0-		13
09		8610 X	7938	-0-	-672	-0-	273 1	7665 3	Y	-0-		13
10		8897 X	8308	-0-	-589	-0-	40 1	8268 3	Y	-0-		13
11		8610 X	7725	-0-	-885	-0-	37 1	7688 3	Y	-0-		13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795												
06		4380 X	4260	-0-	-120	-0-	153 1	4107 2	N	-0-		-0-
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	158 1	4407 2	N	-0-		-0-
08		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	174 1	4703 2	N	-0-		-0-
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	162 1	4491 2	N	-0-		-0-
10		4557 X	4499	-0-	-58	-0-	157 1	4342 2	N	-0-		-0-
11		4470 X	4005	-0-	-465	-0-	138 1	3867 2	N	-0-		-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800												
06		8490 X	8047	-0-	-443	-0-	175 1	7872 3	N	-0-		-0-
07		8773 X	8265	-0-	-508	-0-	196 1	8069 3	N	-0-		-0-
08		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	228 1	9538 3	N	-0-		-0-
09		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	273 1	8457 3	N	-0-		-0-
10		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	44 1	8984 3	N	-0-		-0-
11		8730 X	8708	-0-	-22	-0-	42 1	8666 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3720 X	3184	-0-	-536	-0-	105 1	3079 3	N	-0-			-0-
07		3751 X	3228	-0-	-523	-0-	114 1	3114 3	N	-0-			-0-
08		3720 X	3293	-0-	-427	-0-	118 1	3175 3	N	-0-			-0-
09		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	117 1	3520 3	N	-0-			-0-
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	19 1	3906 3	N	-0-			-0-
*11		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	18 1	3728 3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833													
06		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	361 1	9181 3	N	-0-			-0-
07		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	380 1	9239 3	N	-0-			-0-
08		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	372 1	9059 3	N	-0-			-0-
*09		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	45 1	8977 3	N	-0-			-0-
10		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	44 1	9027 3	N	-0-			-0-
*11		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	42 1	8696 3	N	-0-			-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903													
06		3930 X	3714	-0-	-216	-0-	22 1	3692 3	Y	-0-			35
07		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	25 1	3845 3	Y	-0-			35
08		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	26 1	5314 3	Y	-0-			35
09		4470 X	4262	-0-	-208	-0-	26 1	4236 3	Y	-0-			35
10		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	29 1	4753 3	Y	-0-			35
*11		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	31 1	3 2	Y	-0-			35
							5381	3					

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804													
06		10050 X	9525	-0-	-525	-0-	328 1	9197 2	N	-0-			-0-
07		10292 X	9737	-0-	-555	-0-	333 1	9404 2	N	-0-			-0-
08		10044 X	9525	-0-	-519	-0-	332 1	9193 2	N	-0-			-0-
09		9720 X	9298	-0-	-422	-0-	316 1	8982 2	N	-0-			-0-
10		9858 X	9427	-0-	-431	-0-	317 1	9110 2	N	-0-			-0-
11		9540 X	8962	-0-	-578	-0-	295 1	8667 2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270													
06		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	70 1	2050 3	N	-0-			-0-
07		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	230 1	6463 3	N	-0-			-0-
08		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	228 1	6538 3	N	-0-			-0-
09		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	213 1	6601 3	N	-0-			-0-
10		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	33 1	6729 3	N	-0-			-0-
*11		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	32 1	6598 3	N	-0-			-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771													
06		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	227 1	5886 3	N	30			122
							33 9						
07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	250 1	6036 3	N	48			170
							53 9						
08		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	247 1	6091 3	N	37			207
							41 9						
09		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	223 1	5898 3	N	23			230
							25 9						
10		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	31 1	6298 3	N	36	183 1		83
							40 9						
11		5970 X	5795	-0-	-175	-0-	28 1	5727 3	N	36			119
							40 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7402 - 8412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	901 1	2430 2	N	-0-			-0-
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	861 1	1775 2	N	-0-			-0-
08		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	700 1	2117 2	N	-0-			-0-
09		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	877 1	2581 2	N	-0-			-0-
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	964 1	2529 2	N	-0-			-0-
11		3330 X	1963	-0-	-1367	-0-	888 1	1075 2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7890 - 10364	
06		8190 X	6625	-0-	-1565	-0-	228 1	6397 2	N	-0-			-0-
07		7564 X	6389	-0-	-1175	-0-	219 1	6170 2	N	-0-			-0-
08		7068 X	5966	-0-	-1102	-0-	208 1	5758 2	N	-0-			-0-
09		6840 X	6000	-0-	-840	-0-	204 1	5796 2	N	-0-			-0-
10		7037 X	4836	-0-	-2201	-0-	163 1	4673 2	N	-0-			-0-
11		6630 X	3978	-0-	-2652	-0-	131 1	3847 2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8716 - 10850	
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	128 1	3596 3	Y	-0-			-0-
07		3968 X	3912	-0-	-56	-0-	144 1	3768 3	Y	-0-			-0-
08		3968 X	3849	-0-	-119	-0-	137 1	3712 3	Y	-0-			-0-
09		3840 X	3738	-0-	-102	-0-	128 1	3610 3	Y	-0-			-0-
10		3906 X	3840	-0-	-66	-0-	19 1	3821 3	Y	-0-			-0-
11		3780 X	3761	-0-	-19	-0-	18 1	3743 3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	7482	PERF. 8196 - 10745	
06		7830 X	7432	-0-	-398	-0-	256 1	7176 2	N	-0-			-0-
07		8060 X	7571	-0-	-489	-0-	259 1	7312 2	N	-0-			-0-
08		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	298 1	8261 2	N	-0-			-0-
09		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	262 1	7458 2	N	-0-			-0-
10		7843 X	7565	-0-	-278	-0-	255 1	7310 2	N	-0-			-0-
11		8280 X	7298	-0-	-982	-0-	240 1	7058 2	N	-0-			-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	7856	PERF. 8246 - 10280	
06		8610 X	8389	-0-	-221	-0-	285 1	8104 3	Y	-0-			-0-
07		8897 X	8682	-0-	-215	-0-	308 1	8374 3	Y	-0-			-0-
08		8897 X	8494	-0-	-403	-0-	303 1	8191 3	Y	-0-			-0-
09		8610 X	8142	-0-	-468	-0-	269 1	7873 3	Y	-0-			-0-
10		8897 X	8388	-0-	-509	-0-	41 1	8347 3	Y	-0-			-0-
11		8400 X	8092	-0-	-308	-0-	39 1	8053 3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH	7363	PERF. 8206 - 9770	
06		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	117 1	4964 2	N	-0-			-0-
07		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	180 1	5087 2	N	-0-			-0-
08		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	185 1	5143 2	N	-0-			-0-
09		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	160 1	4560 2	N	-0-			-0-
10		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	168 1	4821 2	N	-0-			-0-
*11		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	158 1	4632 2	N	-0-			-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7540 - 9692	
06		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	854 1	3742 2	N	-0-			-0-
07		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	748 1	3240 2	N	-0-			-0-
08		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	870 1	3384 2	N	-0-			-0-
09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	821 1	2927 2	N	-0-			-0-
10		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	833 1	2437 2	N	-0-			-0-
*11		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	825 1	3277 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
GARNETT LAPRELLE		WELL #:		12	RRCID ->	231195	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7576 - 9635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		9990 X	9146	-0-	-844	-0-	327 1	8819 2	N	-0-	-0-	
07		10323 X	9137	-0-	-1186	-0-	317 1	8820 2	N	-0-	-0-	
08		10323 X	8768	-0-	-1555	-0-	312 1	8456 2	N	-0-	-0-	
09		9150 X	8852	-0-	-298	-0-	311 1	8541 2	N	-0-	-0-	
10		9455 X	9036	-0-	-419	-0-	315 1	8721 2	N	-0-	-0-	
11		9150 X	7946	-0-	-1204	-0-	277 1	7669 2	N	-0-	-0-	

BEDINGER-NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	231198	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	7000 - 8803
06		7200 X	6804	-0-	-396	-0-	42 1	6762 3	N	-0-	14	
07		7440 X	7380	-0-	-60	-0-	50 1	7330 3	N	-0-	14	
08		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	46 1	9093 3	N	-0-	14	
09		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	50 1	8074 3	N	-0-	14	
10		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	48 1	7662 3	N	-0-	14	
11		8280 X	7581	-0-	-699	-0-	45 1	4 2	N	-0-	14	
							7532 3					

MCMAHON		WELL #:		6	RRCID ->	231200	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	7100 - 8103
06		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3		N	-0-	-0-	
07		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 3		N	-0-	-0-	
08		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 3		N	-0-	-0-	
09		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 3		N	-0-	-0-	
10		4123 X	3413	-0-	-710	-0-	3413 3		N	-0-	-0-	
11		4050 X	3790	-0-	-260	-0-	2 2	3788 3	N	-0-	-0-	

WITT, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	231201	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8186 - 10088
06		5820 X	5636	-0-	-184	-0-	196 1	5440 3	Y	-0-	8	
07		6014 X	5852	-0-	-162	-0-	213 1	5639 3	Y	-0-	8	
08		6014 X	4458	-0-	-1556	-0-	162 1	4296 3	Y	-0-	8	
09		5760 X	5178	-0-	-582	-0-	180 1	4998 3	Y	-0-	8	
10		5921 X	5345	-0-	-576	-0-	26 1	5319 3	Y	-0-	8	
11		5670 X	4923	-0-	-747	-0-	24 1	4899 3	Y	-0-	8	

WOMACK, L. C. GU		WELL #:		4	RRCID ->	231231	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	7443 - 9545
06		6000 X	5694	-0-	-306	-0-	210 1	5484 3	N	-0-	60	
07		6169 X	5733	-0-	-436	-0-	225 1	5491 3	N	15	75	
							17 9					
08		6107 X	5874	-0-	-233	-0-	229 1	5639 3	N	5	80	
							6 9					
09		5820 X	5623	-0-	-197	-0-	205 1	5418 3	N	-0-	80	
10		6014 X	5797	-0-	-217	-0-	28 1	5735 3	N	31	111	
							34 9					
11		5700 X	5566	-0-	-134	-0-	27 1	5530 3	N	8	119	
							9 9					

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	231235	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8356 - 10300
06		5760 X	5497	-0-	-263	-0-	121 1	5376 3	N	-0-	-0-	
07		5952 X	5195	-0-	-757	-0-	122 1	5073 3	N	-0-	-0-	
08		5952 X	5411	-0-	-541	-0-	126 1	5285 3	N	-0-	-0-	
09		5760 X	5317	-0-	-443	-0-	114 1	5203 3	N	-0-	-0-	
10		5952 X	5496	-0-	-456	-0-	18 1	5478 3	N	-0-	-0-	
11		5490 X	5185	-0-	-305	-0-	17 1	5168 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	182 1	8295 3	N	-0-			-0-
07		8773 X	8586	-0-	-187	-0-	204 1	8382 3	N	-0-			-0-
08		8773 X	8758	-0-	-15	-0-	207 1	8551 3	N	-0-			-0-
09		8490 X	8469	-0-	-21	-0-	180 1	8289 3	N	-0-			-0-
10		8773 X	8649	-0-	-124	-0-	28 1	8621 3	N	-0-			-0-
11		8490 X	8229	-0-	-261	-0-	27 1	8202 3	N	-0-			-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876													
06		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	251 1	9920 2	N	-0-			-0-
07		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	358 1	10308 2	N	-0-			-0-
08		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	378 1	10204 2	N	-0-			-0-
09		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	407 1	9983 2	N	-0-			-0-
10		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	391 1	9793 2	N	-0-			-0-
*11		9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	421 1	9404 2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370													
06		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	199 1	5578 2	N	-0-			-0-
07		5239 X	5110	-0-	-129	-0-	175 1	4935 2	N	-0-			-0-
08		5642 X	5537	-0-	-105	-0-	193 1	5344 2	N	-0-			-0-
09		5790 X	5271	-0-	-519	-0-	179 1	5092 2	N	-0-			-0-
10		5983 X	4053	-0-	-1930	-0-	137 1	3916 2	N	-0-			-0-
11		5790 X	3761	-0-	-2029	-0-	124 1	3637 2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281													
06		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7020 3	144 9	N	131	145 1		13
07		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 3		N	-0-			13
08		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7021 3		N	-0-			13
09		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708 3		N	-0-			13
10		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165 3		N	-0-			13
*11		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 3		N	-0-			13

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520													
06		2430 N	2236	-0-	-194	-0-	79 1	2138 3	N	17			173
07		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	19 9	93 1			175 1		15
08		2604 N	2237	-0-	-367	-0-	80 1	2133 3	N	22			37
09		2250 N	2224	-0-	-26	-0-	24 9	75 1					57
10		2511 N	2212	-0-	-299	-0-	22 9	11 1					77
11		2160 N	2112	-0-	-48	-0-	10 1	2179 3	N	20			99
							24 9	2078 3	N	22			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
KING SISTERS				WELL #:	1 H	RRCID ->	231260	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	6745 - 9326		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-				-0-
07	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-				-0-
08	5735 X	653	-0-	-5082	-0-		653	3		N	-0-				-0-
09	2400 X	148	-0-	-2252	-0-		148	3		N	-0-				-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS, CORINNE				WELL #:	10	RRCID ->	231261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7860 - 10354		
06	4110 X	3987	-0-	-123	-0-		137	1	3850	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	4013	-0-	-234	-0-		137	1	3876	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	3936	-0-	-249	-0-		137	1	3799	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	3884	-0-	-166	-0-		132	1	3752	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	3857	-0-	-328	-0-		130	1	3727	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3670	-0-	-320	-0-		121	1	3549	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES				WELL #:	2	RRCID ->	231262	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6630 - 9021		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	231263	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	9571 - 11150		
06	12990 X	12471	-0-	-519	-0-		420	1	12051	3	Y	-0-			-0-
07	13392 X	12844	-0-	-548	-0-		460	1	12384	3	Y	-0-			-0-
08	13206 X	12736	-0-	-470	-0-		454	1	12282	3	Y	-0-			-0-
09	12780 X	12148	-0-	-632	-0-		403	1	11745	3	Y	-0-			-0-
10	13206 X	12672	-0-	-534	-0-		62	1	12610	3	Y	-0-			-0-
11	12480 X	12174	-0-	-306	-0-		59	1	12115	3	Y	-0-			-0-

DCCO 3-GORDON MOORE				WELL #:	16	RRCID ->	231264	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8296 - 10530		
06	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-		211	1	6231	3	N	-0-			-0-
07	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-		235	1	6483	3	N	-0-			-0-
08	6727 X	6656	-0-	-71	-0-		233	1	6423	3	N	-0-			-0-
09	6510 X	6366	-0-	-144	-0-		210	1	6156	3	N	-0-			-0-
10	6727 X	6630	-0-	-97	-0-		32	1	6598	3	N	-0-			-0-
11	6510 X	6452	-0-	-58	-0-		31	1	6421	3	N	-0-			-0-

GUDGEL				WELL #:	2	RRCID ->	231265	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8400 - 10734		
06	4020 X	3525	-0-	-495	-0-		792	1	2710	3	N	21			46
07	4154 X	3044	-0-	-1110	-0-		800	1	2218	3	N	24			70
08	4154 X	3481	-0-	-673	-0-		817	1	2663	3	N	1			71
09	4020 X	3632	-0-	-388	-0-		794	1	2818	3	N	18			89
10	3999 X	3678	-0-	-321	-0-		727	1	2938	3	N	12			101
*11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-		706	1	3270	3	N	16			117
							18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6990 X	6745	-0-	-245	-0-	232	1	6513	2	N	-0-		-0-
07		7223 X	6811	-0-	-412	-0-	233	1	6578	2	N	-0-		-0-
08		7223 X	6521	-0-	-702	-0-	227	1	6294	2	N	-0-		-0-
09		6900 X	6266	-0-	-634	-0-	213	1	6053	2	N	-0-		-0-
10		7099 X	6406	-0-	-693	-0-	216	1	6190	2	N	-0-		-0-
11		6750 X	5957	-0-	-793	-0-	196	1	5761	2	N	-0-		-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312														
06		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3084	3	N	-0-		20
07		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	129	1	3170	3	N	-0-		20
08		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	127	1	3157	3	N	-0-		20
09		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	115	1	3016	3	N	76	76 1	20
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	84	9	15	1	3145	3	N	20
*11		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	15	1	15	1	3067	3	N	20

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772														
06		3300 X	2881	-0-	-419	-0-	70	1	2811	3	N	-0-		-0-
07		3410 X	2582	-0-	-828	-0-	70	1	2512	3	N	-0-		-0-
08		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	761	1	3223	3	N	-0-		-0-
09		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	778	1	3653	3	N	-0-		-0-
10		2976 X	589	-0-	-2387	-0-	48	1	541	3	N	-0-		-0-
11		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-		-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602														
06		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	17	1	2822	3	N	-0-		221
07		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	21	1	3066	3	N	-0-		221
08		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	24	1	4765	3	N	2		223
09		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2	9	18	1	2867	3	N	86
10		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	19	1	3008	3	N	-0-		86
*11		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	2		88
							2750	3	2	9				

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581														
06		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	62	1	2457	2	N	-0-		-0-
07		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	243	1	6997	2	N	-0-		-0-
08		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	224	1	6059	2	N	-0-		-0-
09		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	293	1	7191	2	N	-0-		-0-
10		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	293	1	7328	2	N	-0-		-0-
*11		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	333	1	7447	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
MAHAFFEY, SUE		WELL #:	9	RRCID ->	231608	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6660 - 7442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5101 X	5101	-0-	-0-	5101 3		N	-0-			-0-
07		5664 X	5664	-0-	-0-	5664 3		N	-0-			-0-
08		5208 X	4632	-0-	-576	4632 3		N	-0-			-0-
09		5100 X	4833	-0-	-267	4833 3		N	-0-			-0-
10		5872 X	5872	-0-	-0-	5872 3		N	-0-			-0-
*11		5766 X	5766	-0-	-0-	5766 3		N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	5	RRCID ->	231609	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6650 - 8080	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	8	RRCID ->	231610	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6636 - 9480	
06		7830 X	6353	-0-	-1477	802 1	5551 3	N	-0-			-0-
07		5921 X	5921	-0-	-0-	847 1	5074 3	N	-0-			-0-
08		5456 X	3462	-0-	-1994	420 1	3042 3	N	-0-			-0-
09		6360 X	342	-0-	-6018	342 3		N	-0-			-0-
10		6572 X	5684	-0-	-888	5684 3		N	-0-			-0-
11		6360 X	4824	-0-	-1536	4824 3		N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY		WELL #:	6	RRCID ->	231621	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8121 - 10470	
06		6690 X	5842	-0-	-848	201 1	5641 2	N	-0-			-0-
07		6913 X	5931	-0-	-982	203 1	5728 2	N	-0-			-0-
08		6913 X	5811	-0-	-1102	202 1	5609 2	N	-0-			-0-
09		6420 X	5633	-0-	-787	191 1	5442 2	N	-0-			-0-
10		6355 X	5373	-0-	-982	181 1	5192 2	N	-0-			-0-
11		5850 X	4852	-0-	-998	160 1	4692 2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES		WELL #:	3	RRCID ->	231622	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6570 - 9191	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	231625	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6684 - 8183	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS		WELL #:	7	RRCID ->	231630	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	6800 - 9341	
06		7104 X	7104	-0-	-0-	7104 3		N	-0-			-0-
07		10338 X	10338	-0-	-0-	10338 3		N	-0-			-0-
08		11184 X	11184	-0-	-0-	11184 3		N	-0-			-0-
09		11155 X	11155	-0-	-0-	11155 3		N	-0-			-0-
10		11603 X	11603	-0-	-0-	11603 3		N	-0-			-0-
*11		11633 X	11633	-0-	-0-	11633 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-		157	1	6705	2	-0-
07		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-		232	1	6531	2	-0-
08		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-		235	1	6503	2	-0-
09		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-		222	1	6329	2	-0-
10		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-		194	1	5564	2	-0-
*11		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-		172	1	5052	2	-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970												
06		3660 X	3428	-0-	-232	-0-		3428	3		N	-0-
07		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		3607	3		N	-0-
08		3348 X	2888	-0-	-460	-0-		2888	3		N	-0-
09		3420 X	2256	-0-	-1164	-0-		2256	3		N	-0-
10		3596 X	2566	-0-	-1030	-0-		2566	3		N	-0-
11		3480 X	2214	-0-	-1266	-0-		2214	3		N	-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958												
06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-		911	1	2802	2	-0-
07		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		323	1	2847	2	-0-
08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		482	1	2965	2	-0-
09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		471	1	2720	2	-0-
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		488	1	2905	2	-0-
11		2130 X	1987	-0-	-143	-0-		430	1	1557	2	-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535												
06		6450 X	5461	-0-	-989	-0-		188	1	5273	2	-0-
07		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-		244	1	6883	2	-0-
08		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-		236	1	6557	2	-0-
09		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-		232	1	6598	2	-0-
10		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-		226	1	6493	2	-0-
11		6480 X	6316	-0-	-164	-0-		208	1	6108	2	-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790												
06		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-		289	1	8627	3	-0-
07		8990 X	8942	-0-	-48	-0-		306	1	8636	3	-0-
08		8928 X	8875	-0-	-53	-0-		303	1	8572	3	-0-
09		8700 X	8687	-0-	-13	-0-		277	1	8410	3	-0-
10		8990 X	8367	-0-	-623	-0-		41	1	8326	3	-0-
11		8700 X	7926	-0-	-774	-0-		38	1	7888	3	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	244 1	17	36 1		3	
						19 9					
07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	263 1	1	1 1		3	
						1 9					
08	6727 X	6703	-0-	-24	-0-	258 1	42	43 1		2	
						46 9					
09	6510 X	6373	-0-	-137	-0-	229 1	25	25 1		2	
						28 9					
10	6727 X	6524	-0-	-203	-0-	32 1	21	1 1		22	
						23 9					
11	6510 X	6219	-0-	-291	-0-	30 1	9	29 1		2	
						10 9					
GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153											
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	990 1	-0-			-0-	
07	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	1061 1	-0-			-0-	
08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	1214 1	-0-			-0-	
09	4500 X	2188	-0-	-2312	-0-	922 1	-0-			-0-	
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-		-0-			-0-	
11	4500 X	2876	-0-	-1624	-0-	690 1	-0-			-0-	
HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807											
06	4380 X	4235	-0-	-145	-0-	104 1	-0-			-0-	
07	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	146 1	-0-			-0-	
08	4526 X	4305	-0-	-221	-0-	154 1	-0-			-0-	
09	4350 X	4052	-0-	-298	-0-	159 1	-0-			-0-	
10	4495 X	4242	-0-	-253	-0-	163 1	-0-			-0-	
11	4230 X	4104	-0-	-126	-0-	176 1	-0-			-0-	
SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785											
06	16890 X	15537	-0-	-1353	-0-	534 1	-0-			-0-	
07	17453 X	15768	-0-	-1685	-0-	540 1	-0-			-0-	
08	16802 X	15491	-0-	-1311	-0-	539 1	-0-			-0-	
09	15960 X	15489	-0-	-471	-0-	526 1	-0-			-0-	
10	16492 X	15040	-0-	-1452	-0-	506 1	-0-			-0-	
11	15540 X	14260	-0-	-1280	-0-	469 1	-0-			-0-	
CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182											
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	925 1	-0-			-0-	
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	971 1	-0-			-0-	
08	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	981 1	-0-			-0-	
09	4860 X	4798	-0-	-62	-0-	909 1	-0-			-0-	
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	833 1	-0-			-0-	
*11	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	787 1	-0-			-0-	
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692											
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	115 1	-0-			-0-	
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	138 1	-0-			-0-	
08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	257 1	-0-			-0-	
09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	798 1	-0-			-0-	
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	141 1	-0-			-0-	
*11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	349 1	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BENNETT, DONALD		WELL #:		4	RRCID ->	231835	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6725 - 8652
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5070 X	3176	-0-	-1894	-0-	3176 3	N	-0-			-0-	
07	4619 X	3839	-0-	-780	-0-	3839 3	N	-0-			-0-	
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 3	N	-0-			-0-	
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 3	N	-0-			-0-	
10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 3	N	-0-			-0-	
*11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 3	N	-0-			-0-	

HARRIS FAMILY LP		WELL #:		1	RRCID ->	231837	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7610 - 9284
06	11280 X	9989	-0-	-1291	-0-	246 1	N	-0-			-0-	
07	11067 X	10031	-0-	-1036	-0-	336 1	N	-0-			-0-	
08	11501 X	9696	-0-	-1805	-0-	346 1	N	-0-			-0-	
09	11130 X	9291	-0-	-1839	-0-	364 1	N	-0-			-0-	
10	11501 X	9295	-0-	-2206	-0-	357 1	N	-0-			-0-	
11	9990 X	8884	-0-	-1106	-0-	380 1	N	-0-			-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		34	RRCID ->	231838	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7446 - 9620
06	5790 X	5743	-0-	-47	-0-	198 1	N	-0-			-0-	
07	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	212 1	N	-0-			-0-	
08	5921 X	5907	-0-	-14	-0-	206 1	N	-0-			-0-	
09	5730 X	5703	-0-	-27	-0-	194 1	N	-0-			-0-	
10	6200 X	5755	-0-	-445	-0-	194 1	N	-0-			-0-	
11	6000 X	5496	-0-	-504	-0-	181 1	N	-0-			-0-	

SPARGER, HARVEY		WELL #:		1	RRCID ->	231839	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8083	PERF.	7960 - 11515
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-		N	-0-			-0-	
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-	
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP		WELL #:		10	RRCID ->	231840	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8201 - 11400
06	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	490 1	N	-0-			-0-	
07	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	526 1	N	-0-			-0-	
08	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	534 1	N	-0-			-0-	
09	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	456 1	N	-0-			-0-	
10	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	76 1	N	-0-			-0-	
*11	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-			-0-	

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2		WELL #:		14	RRCID ->	231841	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7387 - 10240
06	25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	829 1	N	-0-			-0-	
07	24807 X	24807	-0-	-0-	-0-	848 1	N	-0-			-0-	
08	23822 X	23822	-0-	-0-	-0-	814 1	N	-0-			-0-	
09	23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	732 1	N	-0-			-0-	
10	22679 X	22679	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-			-0-	
*11	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	106 1	N	-0-			-0-	

SWAFFORD, DON		WELL #:		5	RRCID ->	231842	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8916 - 11000
06	7020 X	6974	-0-	-46	-0-	242 1	Y	-0-			-0-	
07	7378 X	7225	-0-	-153	-0-	263 1	Y	-0-			-0-	
08	7378 X	7233	-0-	-145	-0-	265 1	Y	-0-			-0-	
09	7140 X	6859	-0-	-281	-0-	233 1	Y	-0-			-0-	
10	7223 X	7037	-0-	-186	-0-	34 1	Y	-0-			-0-	
11	6990 X	6905	-0-	-85	-0-	33 1	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	277	1	7768	2	N	-0-			-0-
07		8060 X	7633	-0-	-427	-0-	261	1	7372	2	N	-0-			-0-
08		8060 X	7553	-0-	-507	-0-	263	1	7290	2	N	-0-			-0-
09		7800 X	7478	-0-	-322	-0-	254	1	7224	2	N	-0-			-0-
10		8060 X	7328	-0-	-732	-0-	247	1	7081	2	N	-0-			-0-
11		7800 X	7157	-0-	-643	-0-	236	1	6921	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270															
06		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	750	1	7236	2	N	-0-			-0-
07		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	748	1	7204	2	N	-0-			-0-
08		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	687	1	5260	2	N	-0-			-0-
09		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	700	1	6161	2	N	-0-			-0-
10		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	741	1	7362	2	N	-0-			-0-
*11		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	705	1	6943	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240															
06		20040 X	17570	-0-	-2470	-0-	628	1	16942	2	N	-0-			-0-
07		19623 X	18199	-0-	-1424	-0-	632	1	17567	2	N	-0-			-0-
08		19375 X	18458	-0-	-917	-0-	651	1	17807	2	N	-0-			-0-
09		18390 X	17465	-0-	-925	-0-	613	1	16852	2	N	-0-			-0-
10		18445 X	17510	-0-	-935	-0-	610	1	16900	2	N	-0-			-0-
11		17850 X	15990	-0-	-1860	-0-	549	1	15441	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351															
06		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-			-0-
07		3100 N	4108	-0-	1008	1008	4108	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	3145	-0-	45	1053	3145	3			N	-0-			-0-
09		2525 X	1472	-0-	-1053	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
10		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
11		1050 X	708	-0-	-342	-0-	708	3			N	-0-			-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579															
06		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	272	1	3725	2	N	-0-			-0-
07		4216 X	3989	-0-	-227	-0-	188	1	3801	2	N	-0-			-0-
08		4216 X	4024	-0-	-192	-0-	190	1	3834	2	N	-0-			-0-
09		4080 X	3854	-0-	-226	-0-	243	1	3611	2	N	-0-			-0-
10		4154 X	3906	-0-	-248	-0-	182	1	3724	2	N	-0-			-0-
11		3990 X	3786	-0-	-204	-0-	182	1	3604	2	N	-0-			-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201															
06		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	785	1	3400	2	N	-0-			-0-
07		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	758	1	3330	2	N	-0-			-0-
08		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	918	1	3871	2	N	-0-			-0-
09		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	833	1	3109	2	N	-0-			-0-
10		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	912	1	3763	2	N	-0-			-0-
*11		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	901	1	3377	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452															
06		5220 X	4548	-0-	-672	-0-	112	1	4436	2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4259	-0-	-701	-0-	143	1	4116	2	N	-0-			-0-
08		4712 X	4292	-0-	-420	-0-	153	1	4139	2	N	-0-			-0-
09		4560 X	4048	-0-	-512	-0-	159	1	3889	2	N	-0-			-0-
10		4712 X	4205	-0-	-507	-0-	162	1	4043	2	N	-0-			-0-
11		4560 X	4003	-0-	-557	-0-	171	1	3832	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007										TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7770 - 9724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12630 X	11901	-0-	-729	-0-	409 1	11492 2	N	-0-			-0-
07		13051 X	12027	-0-	-1024	-0-	412 1	11615 2	N	-0-			-0-
08		12865 X	11775	-0-	-1090	-0-	410 1	11365 2	N	-0-			-0-
09		12390 X	11678	-0-	-712	-0-	396 1	11282 2	N	-0-			-0-
10		12493 X	11723	-0-	-770	-0-	395 1	11328 2	N	-0-			-0-
11		11910 X	9918	-0-	-1992	-0-	327 1	9591 2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007										TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6698 - 9542	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6838 - 10146	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8222 - 12235	
06		9870 X	9555	-0-	-315	-0-	235 1	9320 2	N	-0-			-0-
07		10199 X	9820	-0-	-379	-0-	329 1	9491 2	N	-0-			-0-
08		10199 X	9550	-0-	-649	-0-	341 1	9209 2	N	-0-			-0-
09		9840 X	9265	-0-	-575	-0-	363 1	8902 2	N	-0-			-0-
10		10168 X	9189	-0-	-979	-0-	353 1	8836 2	N	-0-			-0-
11		9570 X	9348	-0-	-222	-0-	400 1	8948 2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007										TOTAL DEPTH	6545	PERF. 7162 - 10412	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007										TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8100 - 11701	
06		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	106 1	4184 2	N	-0-			-0-
07		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	156 1	4507 2	N	-0-			-0-
08		5456 X	4855	-0-	-601	-0-	174 1	4681 2	N	-0-			-0-
09		5280 X	4988	-0-	-292	-0-	196 1	4792 2	N	-0-			-0-
10		5456 X	4083	-0-	-1373	-0-	157 1	3926 2	N	-0-			-0-
11		4710 X	4030	-0-	-680	-0-	173 1	3857 2	N	-0-			-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	8435	PERF. 7892 - 8112	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007										TOTAL DEPTH	6745	PERF. 7220	-	9264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	781 1	3231 3	N	-0-			20	
07		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	801 1	3112 3	N	-0-			20	
08		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	974 1	3694 3	N	-0-			20	
09		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	837 1	3905 3	N	-0-			20	
10		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	908 1	4007 3	N	-0-			20	
*11		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	907 1	3 2	N	-0-			20	
							5143 3							
BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6790	-	8242
06		2880 X	1809	-0-	-1071	-0-	686 1	1123 3	Y	-0-			38	
07		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	724 1	1712 3	Y	-0-			38	
08		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	720 1	1418 3	Y	-0-			38	
09		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	700 1	1599 3	Y	-0-			38	
10		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	725 1	1990 3	Y	-0-			38	
*11		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	700 1	1 2	Y	103	103	1	38	
							1741 3	113 9						
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007										TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7536	-	8940
06		6090 X	5244	-0-	-846	-0-	189 1	5055 2	N	-0-			-0-	
07		6169 X	6081	-0-	-88	-0-	210 1	5871 2	N	-0-			-0-	
08		6169 X	5741	-0-	-428	-0-	203 1	5538 2	N	-0-			-0-	
09		5760 X	5055	-0-	-705	-0-	177 1	4878 2	N	-0-			-0-	
10		6076 X	5788	-0-	-288	-0-	204 1	5584 2	N	-0-			-0-	
11		5880 X	5072	-0-	-808	-0-	174 1	4898 2	N	-0-			-0-	
WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007										TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6718	-	9408
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007										TOTAL DEPTH	7092	PERF. 7284	-	10893
06		7530 X	6360	-0-	-1170	-0-	157 1	6203 2	N	-0-			-0-	
07		7781 X	7376	-0-	-405	-0-	247 1	7129 2	N	-0-			-0-	
08		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	391 1	10567 2	N	-0-			-0-	
09		11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	448 1	10989 2	N	-0-			-0-	
10		11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	456 1	11414 2	N	-0-			-0-	
*11		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	486 1	10862 2	N	-0-			-0-	
WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007										TOTAL DEPTH	6538	PERF. 6770	-	9532
06		570 N	24	-0-	-546	-0-	24 3		N	-0-			-0-	
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-	
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-	
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-	
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	33	RRCID ->	233061	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7606 - 9785
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7410 X	7105	-0-	-305	-0-	244 1	6861 2	N	-0-	-0-
07	7657 X	7292	-0-	-365	-0-	250 1	7042 2	N	-0-	-0-
08	7657 X	7101	-0-	-556	-0-	247 1	6854 2	N	-0-	-0-
09	7380 X	6683	-0-	-697	-0-	227 1	6456 2	N	-0-	-0-
10	7626 X	6691	-0-	-935	-0-	225 1	6466 2	N	-0-	-0-
11	7110 X	6401	-0-	-709	-0-	211 1	6190 2	N	-0-	-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST		WELL #:	5	RRCID ->	233063	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7891	PERF. 8169 - 11586
06	4620 X	4346	-0-	-274	-0-	107 1	4239 2	N	-0-	-0-
07	4774 X	4481	-0-	-293	-0-	150 1	4331 2	N	-0-	-0-
08	4774 X	4436	-0-	-338	-0-	158 1	4278 2	N	-0-	-0-
09	4620 X	4264	-0-	-356	-0-	167 1	4097 2	N	-0-	-0-
10	4681 X	4549	-0-	-132	-0-	175 1	4374 2	N	-0-	-0-
*11	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	190 1	4256 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	29	RRCID ->	233069	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7660 - 9864
06	8490 X	7153	-0-	-1337	-0-	246 1	6907 2	N	-0-	-0-
07	8773 X	6293	-0-	-2480	-0-	215 1	6078 2	N	-0-	-0-
08	8401 X	5667	-0-	-2734	-0-	197 1	5470 2	N	-0-	-0-
09	7590 X	4947	-0-	-2643	-0-	168 1	4779 2	N	-0-	-0-
10	7781 X	4511	-0-	-3270	-0-	152 1	4359 2	N	-0-	-0-
11	7140 X	4631	-0-	-2509	-0-	152 1	4479 2	N	-0-	-0-

CROW, BETTY		WELL #:	1	RRCID ->	233070	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 8214 - 10711
06	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	49 1	1945 2	N	-0-	-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	73 1	2117 2	N	-0-	-0-
08	2077 N	1755	-0-	-322	-0-	62 1	1693 2	N	-0-	-0-
09	1980 N	1780	-0-	-200	-0-	70 1	1710 2	N	-0-	-0-
10	2201 N	1788	-0-	-413	-0-	69 1	1719 2	N	-0-	-0-
*11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	84 1	1879 2	N	-0-	-0-

WILSON, ANDREW		WELL #:	1	RRCID ->	233071	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 8360 - 10293
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 1		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-

THORELL, DOLLIE "A"		WELL #:	6	RRCID ->	233072	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7561 - 10415
06	18840 X	18001	-0-	-839	-0-	619 1	17382 2	N	-0-	-0-
07	19468 X	18528	-0-	-940	-0-	634 1	17894 2	N	-0-	-0-
08	19468 X	18040	-0-	-1428	-0-	628 1	17412 2	N	-0-	-0-
09	18510 X	17979	-0-	-531	-0-	610 1	17369 2	N	-0-	-0-
10	19034 X	18264	-0-	-770	-0-	615 1	17649 2	N	-0-	-0-
11	18000 X	15711	-0-	-2289	-0-	517 1	15194 2	N	-0-	-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	233082	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7946 - 9400
06	6750 X	6387	-0-	-363	-0-	206 1	6181 3	N	-0-	-0-
07	6975 X	6676	-0-	-299	-0-	230 1	6446 3	N	-0-	-0-
08	6851 X	6647	-0-	-204	-0-	228 1	6419 3	N	-0-	-0-
09	6540 X	6518	-0-	-22	-0-	206 1	6312 3	N	-0-	-0-
10	6727 X	6700	-0-	-27	-0-	33 1	6667 3	N	-0-	-0-
11	6450 X	6321	-0-	-129	-0-	31 1	6290 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3930 X	3210	-0-	-720	-0-	118	1	3063	3	Y	26	54	
07	4061 X	3761	-0-	-300	-0-	146	1	3570	3	Y	41	95	
08	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	127	1	3183	3	Y	24	119	
09	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	155	1	4079	3	Y	24	143	
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	25	1	5033	3	Y	24	167	
*11	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	18	1	3681	3	Y	20	187	

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820													
06	8070 X	7517	-0-	-553	-0-	255	1	7262	3	N	-0-	5	
07	8339 X	7994	-0-	-345	-0-	288	1	7706	3	N	-0-	5	
08	8308 X	8157	-0-	-151	-0-	290	1	7867	3	N	-0-	5	
09	7860 X	7731	-0-	-129	-0-	257	1	7474	3	N	-0-	5	
10	8122 X	7935	-0-	-187	-0-	39	1	7896	3	N	-0-	5	
*11	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	N	-0-	5	

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255													
06	8070 X	7508	-0-	-562	-0-	258	1	7250	2	N	-0-	-0-	
07	7905 X	7448	-0-	-457	-0-	255	1	7193	2	N	-0-	-0-	
08	7905 X	7465	-0-	-440	-0-	260	1	7205	2	N	-0-	-0-	
09	7620 X	7351	-0-	-269	-0-	250	1	7101	2	N	-0-	-0-	
10	7874 X	7312	-0-	-562	-0-	246	1	7066	2	N	-0-	-0-	
11	7500 X	6975	-0-	-525	-0-	230	1	6745	2	N	-0-	-0-	

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127													
06	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	113	1	4472	2	N	-0-	-0-	
07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	169	1	4860	2	N	-0-	-0-	
08	4836 X	4625	-0-	-211	-0-	165	1	4460	2	N	-0-	-0-	
09	4680 X	4463	-0-	-217	-0-	175	1	4288	2	N	-0-	-0-	
10	4991 X	4610	-0-	-381	-0-	177	1	4433	2	N	-0-	-0-	
11	4830 X	4484	-0-	-346	-0-	192	1	4292	2	N	-0-	-0-	

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070													
06	6330 X	5996	-0-	-334	-0-	206	1	5790	2	N	-0-	-0-	
07	6169 X	5376	-0-	-793	-0-	184	1	5192	2	N	-0-	-0-	
08	6448 X	5441	-0-	-1007	-0-	189	1	5252	2	N	-0-	-0-	
09	6240 X	5682	-0-	-558	-0-	193	1	5489	2	N	-0-	-0-	
10	6448 X	5901	-0-	-547	-0-	199	1	5702	2	N	-0-	-0-	
11	6000 X	5857	-0-	-143	-0-	193	1	5664	2	N	-0-	-0-	

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850													
06	7500 X	7258	-0-	-242	-0-	254	1	7004	3	Y	-0-	2	
07	7688 X	7443	-0-	-245	-0-	273	1	7170	3	Y	-0-	2	
08	7564 X	7273	-0-	-291	-0-	264	1	7009	3	Y	-0-	2	
09	7260 X	6930	-0-	-330	-0-	238	1	6692	3	Y	-0-	2	
10	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	37	1	7628	3	Y	-0-	2	
*11	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	35	1	7313	3	Y	-0-	2	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14640 X	13341	-0-	-1299	-0-	425 1	12916 3	N	-0-		-0-
07		15128 X	14148	-0-	-980	-0-	481 1	13667 3	N	-0-		-0-
08		15097 X	13786	-0-	-1311	-0-	465 1	13321 3	N	-0-		-0-
09		14220 X	13793	-0-	-427	-0-	432 1	13361 3	N	-0-		-0-
10		14353 X	13054	-0-	-1299	-0-	64 1	12990 3	N	-0-		-0-
11		13680 X	8929	-0-	-4751	-0-	43 1	8886 3	N	-0-		-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610												
06		14700 X	13914	-0-	-786	-0-	456 1	13458 3	N	-0-		-0-
07		15190 X	14328	-0-	-862	-0-	500 1	13828 3	N	-0-		-0-
08		15190 X	14020	-0-	-1170	-0-	489 1	13531 3	N	-0-		-0-
09		14220 X	13461	-0-	-759	-0-	435 1	13026 3	N	-0-		-0-
10		14477 X	13787	-0-	-690	-0-	67 1	13720 3	N	-0-		-0-
11		13920 X	13580	-0-	-340	-0-	66 1	13514 3	N	-0-		-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400												
06		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	199 1	5347 2	N	-0-		-0-
07		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	196 1	5452 2	N	-0-		-0-
08		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	202 1	5512 2	N	-0-		-0-
09		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	188 1	5192 2	N	-0-		-0-
10		5425 X	4879	-0-	-546	-0-	170 1	4709 2	N	-0-		-0-
11		5250 X	4586	-0-	-664	-0-	158 1	4428 2	N	-0-		-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763												
06		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	163 1	4388 2	N	-0-		-0-
07		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	177 1	4917 2	N	-0-		-0-
08		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	196 1	5344 2	N	-0-		-0-
09		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	183 1	5053 2	N	-0-		-0-
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	154 1	4258 2	N	-0-		-0-
*11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	134 1	3772 2	N	-0-		-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945												
06		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	554 1	2746 2	N	-0-		-0-
07		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	499 1	2688 2	N	-0-		-0-
08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	489 1	2652 2	N	-0-		-0-
09		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	467 1	2312 2	N	-0-		-0-
10		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	483 1	2329 2	N	-0-		-0-
*11		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	474 1	2311 2	N	-0-		-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050												
06		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	227 1	6386 2	N	-0-		-0-
07		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	154 1	4355 2	N	-0-		-0-
08		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	232 1	6444 2	N	-0-		-0-
09		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	191 1	5424 2	N	-0-		-0-
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	106 1	3029 2	N	-0-		-0-
*11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	125 1	3685 2	N	-0-		-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174												
06		12720 X	11870	-0-	-850	-0-	408 1	11462 2	N	-0-		-0-
07		12989 X	11379	-0-	-1610	-0-	390 1	10989 2	N	-0-		-0-
08		13175 X	11347	-0-	-1828	-0-	395 1	10952 2	N	-0-		-0-
09		12750 X	11167	-0-	-1583	-0-	379 1	10788 2	N	-0-		-0-
10		13175 X	11162	-0-	-2013	-0-	376 1	10786 2	N	-0-		-0-
11		11880 X	11219	-0-	-661	-0-	369 1	10850 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8700 X	6915	-0-	-1785	-0-	238	1	6677	2	N	-0-					-0-
07		8215 X	7439	-0-	-776	-0-	255	1	7184	2	N	-0-					-0-
08		7812 X	7563	-0-	-249	-0-	263	1	7300	2	N	-0-					-0-
09		7560 X	7324	-0-	-236	-0-	249	1	7075	2	N	-0-					-0-
10		7812 X	7043	-0-	-769	-0-	237	1	6806	2	N	-0-					-0-
11		7320 X	6262	-0-	-1058	-0-	206	1	6056	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350																	
06		8580 X	7756	-0-	-824	-0-	278	1	7478	2	N	-0-					-0-
07		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	309	1	8613	2	N	-0-					-0-
08		9269 X	8035	-0-	-1234	-0-	284	1	7751	2	N	-0-					-0-
09		8970 X	8533	-0-	-437	-0-	298	1	8235	2	N	-0-					-0-
10		9269 X	8757	-0-	-512	-0-	305	1	8452	2	N	-0-					-0-
11		8640 X	8047	-0-	-593	-0-	278	1	7769	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772																	
06		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	219	1	6149	2	N	-0-					-0-
07		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	220	1	6208	2	N	-0-					-0-
08		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	220	1	6110	2	N	-0-					-0-
09		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	207	1	5896	2	N	-0-					-0-
10		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	217	1	6230	2	N	-0-					-0-
*11		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	208	1	6121	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850																	
06		7560 X	7000	-0-	-560	-0-	234	1	6766	3	Y	-0-					-0-
07		7812 X	7207	-0-	-605	-0-	259	1	6948	3	Y	-0-					-0-
08		7533 X	7168	-0-	-365	-0-	255	1	6913	3	Y	-0-					-0-
09		7260 X	6871	-0-	-389	-0-	228	1	6643	3	Y	-0-					-0-
10		7316 X	7104	-0-	-212	-0-	35	1	7069	3	Y	-0-					-0-
11		6990 X	6867	-0-	-123	-0-	33	1	6834	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809																	
06		6420 X	6236	-0-	-184	-0-	215	1	6021	2	N	-0-					-0-
07		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	239	1	6736	2	N	-0-					-0-
08		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	242	1	6701	2	N	-0-					-0-
09		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	214	1	6088	2	N	-0-					-0-
10		6975 X	6349	-0-	-626	-0-	214	1	6135	2	N	-0-					-0-
11		6750 X	6308	-0-	-442	-0-	208	1	6100	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115																	
06		2910 N	2670	-0-	-240	-0-	66	1	2604	2	N	-0-					-0-
07		3038 N	2643	-0-	-395	-0-	89	1	2554	2	N	-0-					-0-
08		2976 N	2789	-0-	-187	-0-	99	1	2690	2	N	-0-					-0-
09		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	115	1	2817	2	N	-0-					-0-
10		3100 N	3191	-0-	91	91	123	1	3068	2	N	-0-					-0-
*11		3000 N	2966	-0-	-34	57	127	1	2839	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441																	
06		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					102
07		14B2 EXT	4	-0-	4	7	4	3			N	-0-					102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					102
10		14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	3			N	-0-					102
11		14B2 EXT	31	-0-	31	39	31	3			N	-0-					102

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
NEIL, AILEEN		WELL #:	4	RRCID ->	233868	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7214 - 7269
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		5850 X	5450	-0-	-400	-0-	195 1	5255 3	Y	-0-	-0-
07		6045 X	5628	-0-	-417	-0-	210 1	5418 3	Y	-0-	-0-
08		5952 X	5601	-0-	-351	-0-	208 1	5393 3	Y	-0-	-0-
09		5640 X	5552	-0-	-88	-0-	197 1	5355 3	Y	-0-	-0-
10		5735 X	5731	-0-	-4	-0-	28 1	5703 3	Y	-0-	-0-
*11		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	26 1	5446 3	Y	-0-	-0-

DAY-ADAMS		WELL #:	2	RRCID ->	233873	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	8016 - 9817
06		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	197 1	5535 2	N	-0-	-0-
07		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	206 1	5801 2	N	-0-	-0-
08		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	197 1	5475 2	N	-0-	-0-
09		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	188 1	5348 2	N	-0-	-0-
10		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	191 1	5493 2	N	-0-	-0-
11		5340 X	5204	-0-	-136	-0-	171 1	5033 2	N	-0-	-0-

SEALS, G. T.		WELL #:	21	RRCID ->	233875	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8446 - 10075
06		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	116 1	5469 3	N	-0-	-0-
07		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	196 1	5709 3	N	-0-	-0-
08		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	194 1	5729 3	N	-0-	-0-
09		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	174 1	5538 3	N	-0-	-0-
10		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	29 1	5905 3	N	-0-	-0-
*11		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	28 1	5711 3	N	-0-	-0-

TCU		WELL #:	26	RRCID ->	233879	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	7865 - 9414
06		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	163 1	4566 2	N	-0-	-0-
07		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	166 1	4668 2	N	-0-	-0-
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	177 1	4897 2	N	-0-	-0-
09		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	168 1	4784 2	N	-0-	-0-
10		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	164 1	4709 2	N	-0-	-0-
*11		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	147 1	4327 2	N	-0-	-0-

SYNERGY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	233882	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7785 - 9869
06		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	876 1	4474 2	N	-0-	-0-
07		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	891 1	4074 2	N	-0-	-0-
08		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	905 1	4345 2	N	-0-	-0-
09		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	852 1	3987 2	N	-0-	-0-
10		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	872 1	3798 2	N	-0-	-0-
*11		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	847 1	3743 2	N	-0-	-0-

HADDOCK, E. L.		WELL #:	6	RRCID ->	233883	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7800 - 10604
06		14760 X	13692	-0-	-1068	-0-	471 1	13221 2	N	-0-	-0-
07		15252 X	14547	-0-	-705	-0-	498 1	14049 2	N	-0-	-0-
08		15252 X	13587	-0-	-1665	-0-	473 1	13114 2	N	-0-	-0-
09		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	522 1	14853 2	N	-0-	-0-
10		15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	517 1	14839 2	N	-0-	-0-
*11		14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	480 1	14093 2	N	-0-	-0-

ELKINS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	233884	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7400 - 10482
06		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	408 1	10939 2	N	-0-	-0-
07		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	414 1	11429 2	N	-0-	-0-
08		11253 X	10390	-0-	-863	-0-	367 1	10023 2	N	-0-	-0-
09		10890 X	9621	-0-	-1269	-0-	341 1	9280 2	N	-0-	-0-
10		11253 X	9963	-0-	-1290	-0-	356 1	9607 2	N	-0-	-0-
11		10890 X	9783	-0-	-1107	-0-	366 1	9417 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	130	1	3952	3	N	-0-
07		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	117	1	3424	3	N	-0-
08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	121	1	3523	3	N	-0-
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	119	1	3668	3	N	-0-
10		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	12	1	2442	3	N	-0-
11		1290 X	463	-0-	-827	-0-	2	1	461	3	N	-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670												
06		4800 X	4719	-0-	-81	-0-	167	1	4552	3	Y	-0-
07		4960 X	4818	-0-	-142	-0-	180	1	4638	3	Y	-0-
08		4960 X	4736	-0-	-224	-0-	177	1	4559	3	Y	-0-
09		4710 X	4596	-0-	-114	-0-	162	1	4434	3	Y	-0-
10		4867 X	4728	-0-	-139	-0-	23	1	4705	3	Y	-0-
11		4710 X	4505	-0-	-205	-0-	22	1	4483	3	Y	-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287												
06		6900 X	6652	-0-	-248	-0-	164	1	6488	2	N	-0-
07		7130 X	6965	-0-	-165	-0-	234	1	6731	2	N	-0-
08		7130 X	7080	-0-	-50	-0-	253	1	6827	2	N	-0-
09		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	271	1	6631	2	N	-0-
10		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6953	2	N	-0-
*11		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	303	1	6769	2	N	-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364												
06		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	99	1	3928	2	N	-0-
07		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	136	1	3922	2	N	-0-
08		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	143	1	3872	2	N	-0-
09		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	153	1	3747	2	N	-0-
10		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	158	1	3963	2	N	-0-
*11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	174	1	3895	2	N	-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850												
06		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	295	1	8874	3	N	-0-
07		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	324	1	9102	3	N	-0-
08		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	323	1	9107	3	N	-0-
09		9180 X	9023	-0-	-157	-0-	288	1	8735	3	N	-0-
10		9486 X	9179	-0-	-307	-0-	45	1	9134	3	N	-0-
11		9180 X	8597	-0-	-583	-0-	42	1	8555	3	N	-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365												
06		4620 X	4285	-0-	-335	-0-	106	1	4179	2	N	-0-
07		4774 X	4468	-0-	-306	-0-	150	1	4318	2	N	-0-
08		4774 X	4593	-0-	-181	-0-	164	1	4429	2	N	-0-
09		4470 X	4414	-0-	-56	-0-	173	1	4241	2	N	-0-
10		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	177	1	4429	2	N	-0-
11		4440 X	4418	-0-	-22	-0-	189	1	4229	2	N	-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908												
06		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	123	1	4863	2	N	-0-
07		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	176	1	5061	2	N	-0-
08		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	187	1	5053	2	N	-0-
09		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	200	1	4907	2	N	-0-
10		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	205	1	5135	2	N	-0-
*11		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	221	1	4933	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1680 N	462	-0-	-1218	-0-	17	1	445	3	Y	-0-	137
07	1209 N	210	-0-	-999	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	27
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	221	1	1952	3	Y	10	37
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	11	9					
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	328	1	1614	3	Y	-0-	37
11	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	10	1	2128	3	Y	14	51
						15	9					
						7	1	1467	3	Y	-0-	51

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742												
06	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-	-0-
07	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-	-0-
08	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			N	-0-	-0-
09	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-	-0-
10	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-	-0-
*11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-	-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772												
06	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-	-0-
07	5425 X	4853	-0-	-572	-0-	4853	3			N	-0-	-0-
08	5425 X	4238	-0-	-1187	-0-	4238	3			N	-0-	-0-
09	5250 X	3217	-0-	-2033	-0-	3217	3			N	-0-	-0-
10	5425 X	2582	-0-	-2843	-0-	2582	3			N	-0-	-0-
11	5250 X	1907	-0-	-3343	-0-	691	1	1216	3	N	-0-	-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-	47
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-	47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24
											24	1
												24

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742												
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	16	1	2554	3	N	12	137
07	2883 X	1629	-0-	-1254	-0-	13	9					
08	2883 X	2137	-0-	-746	-0-	11	1	1615	3	N	3	140
09	2790 X	2231	-0-	-559	-0-	3	9					
10	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	11	1	2123	3	N	3	143
*11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	3	9					
						14	1	2216	3	N	1	66
						1	9				1	66
						17	1	2673	3	N	-0-	78
						17	1	2	2	N	-0-	78
						2802	3					

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087												
06	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-	-0-
07	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-	-0-
08	6324 X	5807	-0-	-517	-0-	5807	3			N	-0-	-0-
09	6120 X	5640	-0-	-480	-0-	5640	3			N	-0-	-0-
10	6324 X	5416	-0-	-908	-0-	5416	3			N	-0-	-0-
11	6120 X	4981	-0-	-1139	-0-	4981	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		7860 X	7447	-0-	-413	-0-	245 1	7202 3	N	-0-		-0-
07		8060 X	7666	-0-	-394	-0-	267 1	7399 3	N	-0-		-0-
08		7998 X	7590	-0-	-408	-0-	264 1	7326 3	N	-0-		-0-
09		7650 X	7336	-0-	-314	-0-	240 1	7096 3	N	-0-		-0-
10		7874 X	7584	-0-	-290	-0-	37 1	7547 3	N	-0-		-0-
11		7440 X	7202	-0-	-238	-0-	35 1	7167 3	N	-0-		-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552												
06		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 3		N	-0-		-0-
07		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 3		N	-0-		-0-
08		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 3		N	-0-		-0-
09		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 3		N	-0-		-0-
10		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 3		N	-0-		-0-
*11		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274 3		N	-0-		-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003												
06		9120 X	1778	-0-	-7342	-0-	1778 3		N	-0-		-0-
07		12276 X	1938	-0-	-10338	-0-	1938 3		N	-0-		-0-
08		12276 X	3502	-0-	-8774	-0-	3502 3		N	-0-		-0-
09		11880 X	9242	-0-	-2638	-0-	9242 3		N	-0-		-0-
10		6882 X	3728	-0-	-3154	-0-	3728 3		N	-0-		-0-
*11		17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	616 1	17298 3	N	-0-		-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806												
06		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 3		N	-0-		-0-
07		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862 3		N	-0-		-0-
08		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670 3		N	-0-		-0-
09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 3		N	-0-		-0-
10		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 3		N	-0-		-0-
*11		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900 3		N	-0-		-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592												
06		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	687 1	3956 3	N	-0-		-0-
07		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	679 1	3599 3	N	-0-		-0-
08		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	710 1	4166 3	N	-0-		-0-
09		4650 X	3757	-0-	-893	-0-	657 1	3100 3	N	-0-		-0-
10		4805 X	4151	-0-	-654	-0-	713 1	3438 3	N	-0-		-0-
11		4710 X	2951	-0-	-1759	-0-	690 1	2261 3	N	-0-		-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354												
06		3930 X	3846	-0-	-84	-0-	137 1	3709 2	N	-0-		-0-
07		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	146 1	4027 2	N	-0-		-0-
08		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	149 1	4043 2	N	-0-		-0-
09		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	141 1	3857 2	N	-0-		-0-
10		4061 X	3800	-0-	-261	-0-	131 1	3669 2	N	-0-		-0-
11		3930 X	3643	-0-	-287	-0-	126 1	3517 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
06	9120 X	8976 -0- -144 -0-	298 1 8678 3 N	-0-		-0-					
07	9424 X	9020 -0- -404 -0-	315 1 8705 3 N	-0-		-0-					
08	9362 X	8279 -0- -1083 -0-	293 1 7986 3 N	-0-		-0-					
09	9060 X	8330 -0- -730 -0-	275 1 8055 3 N	-0-		-0-					
10	9362 X	8421 -0- -941 -0-	41 1 8380 3 N	-0-		-0-					
11	8970 X	7913 -0- -1057 -0-	38 1 7875 3 N	-0-		-0-					

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777											
06	5430 X	1300 -0- -4130 -0-	51 1 1226 3 N	21		126					
07	5952 X	1322 -0- -4630 -0-	71 1 1251 3 N	-0-		126					
08	7928 X	7928 -0- -0- -0-	1126 1 6795 3 N	6		132					
09	6795 X	6795 -0- -0- -0-	1078 1 5695 3 Y	20 147 1		5					
10	6491 X	6491 -0- -0- -0-	873 1 5582 3 Y	33 8 1		30					
*11	6008 X	6008 -0- -0- -0-	843 1 5139 3 Y	24		54					

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901											
06	270 N	233 -0- -37 -0-	6 1 227 2 N	-0-		-0-					
07	279 N	229 -0- -50 -0-	8 1 221 2 N	-0-		-0-					
08	248 N	232 -0- -16 -0-	8 1 224 2 N	-0-		-0-					
09	240 N	221 -0- -19 -0-	9 1 212 2 N	-0-		-0-					
10	218 N	218 -0- -0- -0-	8 1 210 2 N	-0-		-0-					
11	210 N	210 -0- -0- -0-	9 1 201 2 N	-0-		-0-					

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112											
06	4169 X	4169 -0- -0- -0-	609 1 3560 3 N	-0-		-0-					
07	3444 X	3444 -0- -0- -0-	682 1 2762 3 N	-0-		-0-					
08	3884 X	3884 -0- -0- -0-	678 1 3206 3 N	-0-		-0-					
09	3335 X	3335 -0- -0- -0-	656 1 2679 3 N	-0-		-0-					
10	4044 X	4044 -0- -0- -0-	650 1 3393 3 N	1		1					
*11	3752 X	3752 -0- -0- -0-	655 1 3097 3 N	-0-		1					

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538											
06	8077 X	8077 -0- -0- -0-	199 1 7878 2 N	-0-		-0-					
07	8423 X	8423 -0- -0- -0-	282 1 8141 2 N	-0-		-0-					
08	8304 X	8304 -0- -0- -0-	296 1 8008 2 N	-0-		-0-					
09	7950 X	7844 -0- -106 -0-	308 1 7536 2 N	-0-		-0-					
10	8215 X	7050 -0- -1165 -0-	271 1 6779 2 N	-0-		-0-					
11	7950 X	7934 -0- -16 -0-	340 1 7594 2 N	-0-		-0-					

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354											
06	13770 X	12124 -0- -1646 -0-	417 1 11707 2 N	-0-		-0-					
07	13485 X	12386 -0- -1099 -0-	424 1 11962 2 N	-0-		-0-					
08	13361 X	12123 -0- -1238 -0-	422 1 11701 2 N	-0-		-0-					
09	12780 X	11459 -0- -1321 -0-	389 1 11070 2 N	-0-		-0-					
10	13020 X	11756 -0- -1264 -0-	396 1 11360 2 N	-0-		-0-					
11	12120 X	11215 -0- -905 -0-	369 1 10846 2 N	-0-		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007												TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7560	-	8764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	74 1	1968 2	N	-0-			-0-			
07		3100 N	3318	-0-	218	218	114 1	3204 2	N	-0-			-0-			
08		2628 N	2410	-0-	-218	-0-	86 1	2324 2	N	-0-			-0-			
*09		1380 N	1128	-0-	-252	-0-	40 1	1088 2	N	-0-			-0-			
*10		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	458 1	2217 2	N	-0-			-0-			
*11		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	226 1	5715 2	N	-0-			-0-			

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007												TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7495	-	9957
06		16920 X	15949	-0-	-971	-0-	393 1	15556 2	N	-0-			-0-			
07		17081 X	16334	-0-	-747	-0-	548 1	15786 2	N	-0-			-0-			
08		17081 X	16029	-0-	-1052	-0-	572 1	15457 2	N	-0-			-0-			
09		16290 X	15134	-0-	-1156	-0-	593 1	14541 2	N	-0-			-0-			
10		16585 X	15215	-0-	-1370	-0-	585 1	14630 2	N	-0-			-0-			
11		15960 X	14466	-0-	-1494	-0-	619 1	13847 2	N	-0-			-0-			

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007												TOTAL DEPTH	6885	PERF. 6996	-	8300
06		8490 X	8071	-0-	-419	-0-	263 1	7808 3	N	-0-			-0-			
07		8463 X	8131	-0-	-332	-0-	286 1	7845 3	N	-0-			-0-			
08		8525 X	8218	-0-	-307	-0-	288 1	7930 3	N	-0-			-0-			
09		8250 X	7768	-0-	-482	-0-	252 1	7516 3	N	-0-			-0-			
10		8525 X	7801	-0-	-724	-0-	38 1	7763 3	N	-0-			-0-			
11		8070 X	7641	-0-	-429	-0-	37 1	7604 3	N	-0-			-0-			

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007												TOTAL DEPTH	7763	PERF. 7950	-	10680
06		15090 X	14610	-0-	-480	-0-	484 1	14126 3	N	-0-			-0-			
07		15593 X	13322	-0-	-2271	-0-	472 1	12850 3	N	-0-			-0-			
08		15221 X	15153	-0-	-68	-0-	537 1	14616 3	N	-0-			-0-			
09		14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	491 1	14479 3	N	-0-			-0-			
10		15221 X	14925	-0-	-296	-0-	73 1	14852 3	N	-0-			-0-			
11		14670 X	14422	-0-	-248	-0-	70 1	14352 3	N	-0-			-0-			

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007												TOTAL DEPTH	6496	PERF. 6898	-	9140
06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	976 1	2151 3	Y	27			71			
							30 9									
07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	937 1	2315 3	Y	21			92			
							23 9									
08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	948 1	2508 3	Y	44	111 1		25			
							48 9									
09		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	958 1	2285 3	Y	61	67 1		19			
							67 9									
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	913 1	2078 3	Y	7	3 1		23			
							8 9									
*11		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	881 1	2651 3	Y	32			55			
							35 9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007												TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7300	-	9704
06		10980 X	10463	-0-	-517	-0-	368 1	10095 2	N	-0-			-0-			
07		11346 X	10947	-0-	-399	-0-	377 1	10570 2	N	-0-			-0-			
08		10974 X	10178	-0-	-796	-0-	358 1	9820 2	N	-0-			-0-			
09		10620 X	9977	-0-	-643	-0-	346 1	9631 2	N	-0-			-0-			
10		10974 X	10290	-0-	-684	-0-	361 1	9929 2	N	-0-			-0-			
11		10590 X	10222	-0-	-368	-0-	358 1	9864 2	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	4223	-0-	4223	4223	1012	1	3211	2	-0-
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789											
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	207	1	5536	2	-0-
07	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	614	1	8855	2	-0-
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	279	1	6098	2	-0-
*09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	219	1	5998	2	-0-
*10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	351	1	7051	2	-0-
*11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	367	1	9294	2	-0-
SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930											
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	122	1	5629	3	-0-
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	142	1	5961	3	-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	142	1	5921	3	-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	126	1	5968	3	-0-
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	20	1	6274	3	-0-
*11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	29	1	6018	3	-0-
ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964											
06	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	301	1	8436	2	-0-
07	9579	X	8722	-0-	-857	-0-	299	1	8423	2	-0-
08	9114	X	8761	-0-	-353	-0-	305	1	8456	2	-0-
09	8730	X	8412	-0-	-318	-0-	286	1	8126	2	-0-
10	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	395	1	11344	2	-0-
*11	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	371	1	10888	2	-0-
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654											
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	277	1	7763	2	-0-
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	273	1	7710	2	-0-
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	281	1	7789	2	-0-
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	266	1	7556	2	-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	259	1	7421	2	-0-
*11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	251	1	7369	2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6330 X	5775	-0-	-555	-0-	281	1	5483	3	Y	10		54
							11	9						
07		6355 X	5920	-0-	-435	-0-	298	1	5589	3	Y	30		84
							33	9						
08		6262 X	5792	-0-	-470	-0-	295	1	5493	3	Y	4	71 1	17
							4	9						
09		5940 X	5547	-0-	-393	-0-	268	1	5276	3	Y	3	3 1	17
							3	9						
10		6045 X	5669	-0-	-376	-0-	37	1	5607	3	Y	23		40
							25	9						
11		5790 X	5397	-0-	-393	-0-	35	1	5349	3	Y	12		52
							13	9						
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092														
06		33660 X	26187	-0-	-7473	-0-	901	1	25286	2	Y	-0-		-0-
07		34782 X	25323	-0-	-9459	-0-	867	1	24456	2	Y	-0-		-0-
08		34782 X	23911	-0-	-10871	-0-	832	1	23079	2	Y	-0-		-0-
09		30840 X	22470	-0-	-8370	-0-	763	1	21707	2	Y	-0-		-0-
10		29171 X	22170	-0-	-7001	-0-	747	1	21423	2	Y	-0-		-0-
11		26190 X	20629	-0-	-5561	-0-	679	1	19950	2	Y	-0-		-0-
SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727														
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-		27
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
09		120 N	53	-0-	-67	-0-	53	1			Y	-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21 1	6
CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227														
06		2760 X	2419	-0-	-341	-0-	60	1	2359	2	N	-0-		-0-
07		2852 X	2343	-0-	-509	-0-	79	1	2264	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3266	-0-	166	166	116	1	3150	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3317	-0-	317	483	130	1	3187	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3497	-0-	397	880	134	1	3363	2	N	-0-		-0-
*11		4524 X	3644	-0-	-880	-0-	156	1	3488	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6510 X	5610	-0-	-900	-0-	359	1	5251	3	N	-0-			3
07	6603 X	5175	-0-	-1428	-0-	364	1	4811	3	N	-0-			3
08	6417 X	4981	-0-	-1436	-0-	354	1	4627	3	N	-0-			3
09	6030 X	4833	-0-	-1197	-0-	355	1	4478	3	N	-0-			3
10	5797 X	5037	-0-	-760	-0-	367	1	4670	3	N	-0-			3
11	5610 X	4828	-0-	-782	-0-	350	1	3	2	N	-0-			3
						4475	3							

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

06	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	284	1	12900	3	N	-0-			-0-
07	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	318	1	13120	3	N	-0-			-0-
08	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	307	1	12730	3	N	-0-			-0-
09	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	392	1	12259	3	N	-0-			-0-
10	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	73	1	14848	3	N	-0-			-0-
*11	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	80	1	16464	3	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

06	12240 X	10294	-0-	-1946	-0-	236	1	10058	2	N	-0-			-0-
07	12648 X	11943	-0-	-705	-0-	409	1	11534	2	N	-0-			-0-
08	12648 X	11263	-0-	-1385	-0-	392	1	10871	2	N	-0-			-0-
09	10830 X	10615	-0-	-215	-0-	360	1	10255	2	N	-0-			-0-
10	11935 X	11655	-0-	-280	-0-	392	1	11263	2	N	-0-			-0-
11	11550 X	10570	-0-	-980	-0-	348	1	10222	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

06	14910 X	14259	-0-	-651	-0-	490	1	13769	2	N	-0-			-0-
07	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	525	1	14811	2	N	-0-			-0-
08	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	528	1	14632	2	N	-0-			-0-
09	14250 X	11389	-0-	-2861	-0-	387	1	11002	2	N	-0-			-0-
10	15345 X	13539	-0-	-1806	-0-	456	1	13083	2	N	-0-			-0-
11	14850 X	13994	-0-	-856	-0-	461	1	13533	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

06	10890 X	10623	-0-	-267	-0-	244	1	10379	2	N	-0-			-0-
07	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	398	1	11215	2	N	-0-			-0-
08	11253 X	10584	-0-	-669	-0-	246	1	10338	2	N	-0-			-0-
09	10890 X	10151	-0-	-739	-0-	345	1	9806	2	N	-0-			-0-
10	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	380	1	10914	2	N	-0-			-0-
11	10890 X	10387	-0-	-503	-0-	342	1	10045	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9210 X	8632	-0-	-578	-0-	272	1	8360	3	N	-0-			5
07	9455 X	8905	-0-	-550	-0-	303	1	8602	3	N	-0-			5
08	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	325	1	9318	3	N	-0-			5
09	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	297	1	9251	3	N	-0-			5
10	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	46	1	9481	3	N	-0-			5
11	9330 X	8947	-0-	-383	-0-	43	1	8904	3	N	-0-			5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	389	1	5289	3	N	-0-			-0-
07	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	395	1	5509	3	N	-0-			-0-
08	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	23	1	5143	3	N	-0-			-0-
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	32	1	3593	3	N	-0-			-0-
10	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	397	1	5579	3	N	-0-			-0-
*11	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	383	1	3	2	N	-0-			-0-
						5243	3							

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

06	13170 X	12539	-0-	-631	-0-	431	1	12108	2	N	-0-			-0-
07	13609 X	12824	-0-	-785	-0-	439	1	12385	2	N	-0-			-0-
08	13547 X	12910	-0-	-637	-0-	449	1	12461	2	N	-0-			-0-
09	13110 X	12597	-0-	-513	-0-	428	1	12169	2	N	-0-			-0-
10	13547 X	12686	-0-	-861	-0-	427	1	12259	2	N	-0-			-0-
11	12540 X	12142	-0-	-398	-0-	400	1	11742	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

06	4800 X	4594	-0-	-206	-0-	113	1	4481	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	4688	-0-	-272	-0-	157	1	4531	2	N	-0-			-0-
08	4960 X	4723	-0-	-237	-0-	169	1	4554	2	N	-0-			-0-
09	4770 X	4470	-0-	-300	-0-	175	1	4295	2	N	-0-			-0-
10	4898 X	4685	-0-	-213	-0-	180	1	4505	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	4505	-0-	-85	-0-	193	1	4312	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

06	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	287	1	11345	2	N	-0-			-0-
07	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	401	1	11554	2	N	-0-			-0-
08	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	429	1	11581	2	N	-0-			-0-
09	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	446	1	10927	2	N	-0-			-0-
10	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	446	1	11160	2	N	-0-			-0-
*11	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	476	1	10633	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3007 X	213	-0-	-2794	-0-	105	1	108	3	N	-0-			31
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	159	1	3057	3	N	-0-			31
02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	143	1	2753	3	N	56			87
						62	9							
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	71	1	16
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	2	2	1	16
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	2			18
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			18
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754														
06	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	247	1	6940	2	N	-0-			-0-
07	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	180	1	5085	2	N	-0-			-0-
08	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	259	1	7178	2	N	-0-			-0-
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	194	1	5528	2	N	-0-			-0-
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	179	1	5148	2	N	-0-			-0-
*11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	179	1	5269	2	N	-0-			-0-
MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072														
06	4860 X	3822	-0-	-1038	-0-	699	1	3123	3	N	-0-			-0-
07	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	489	1	5387	3	N	-0-			-0-
08	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	372	1	7722	3	N	-0-			-0-
09	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	360	1	7429	3	N	-0-			-0-
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	369	1	6488	3	N	-0-			-0-
*11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	360	1	6121	3	N	-0-			-0-
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220														
06	7020 X	6652	-0-	-368	-0-	6652	3			N	-0-			-0-
07	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-			-0-
08	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	3			N	-0-			-0-
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-			-0-
10	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	3			N	-0-			-0-
*11	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-			-0-
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270														
06	8970 X	8720	-0-	-250	-0-	300	1	8420	2	N	-0-			-0-
07	9052 X	8863	-0-	-189	-0-	303	1	8560	2	N	-0-			-0-
08	8990 X	8905	-0-	-85	-0-	310	1	8595	2	N	-0-			-0-
09	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	297	1	8438	2	N	-0-			-0-
10	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	308	1	8842	2	N	-0-			-0-
11	8730 X	8440	-0-	-290	-0-	278	1	8162	2	N	-0-			-0-
KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456														
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07	620 N	319	-0-	-301	-0-	319	3			N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
10	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	9955	-0-	6955	6955	360	1	9595	3	N	-0-			-0-
07	8308 X	1353	-0-	-6955	-0-	372	1	981	3	N	-0-			-0-
08	2852 X	2465	-0-	-387	-0-	848	1	1617	3	N	-0-			-0-
09	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	500	1	8477	3	N	-0-			-0-
10	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	192	1	10019	3	N	-0-			-0-
*11	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	359	1	8451	3	N	-0-			-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

06	3120 X	2979	-0-	-141	-0-	150	1	2763	3	N	60			92
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	188	1	3251	3	N	104	177	1	19
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	114	9	3038	3	N	21			40
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	175	1	2812	3	N	99			139
10	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	152	1	2878	3	N	90			229
11	3120 X	2917	-0-	-203	-0-	109	9	2737	3	N	15	183	1	61
						163	1							
						17	9							

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	135	1	2516	3	N	-0-			13
07	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	566	1	5264	3	N	-0-			13
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	176	1	4350	3	N	-0-			13
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	166	1	4245	3	N	-0-			13
10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	21	1	4386	3	N	-0-			13
*11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	N	162			175
						178	9							

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			15
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	107	1	2477	3	N	-0-			15
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			15
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	N	-0-			15
10	2573 N	1726	-0-	-847	-0-	198	1	1528	3	N	-0-			15
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	32	47	1	-0-
						1077	3	35	9					

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	837	1	2956	3	N	53	178	1	50
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	58	9	3327	3	N	45			95
08	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	899	1	3321	3	N	49			144
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	50	9	2895	3	N	43			187
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	870	1	2857	3	N	43	174	1	56
*11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	47	9	2536	3	N	47			103
						800	1							
						52	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BEDINGER-SOUTH		WELL #:	1	RRCID ->	236149	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	6960 - 9062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-		Y	-0-		25
07		1178 X	744	-0-	-434	-0-	675 1	Y	63		88
08		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	623 1	Y	6	37 1	57
09		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	162 1	Y	-0-		57
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-		Y	-0-		57
11		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-		Y	-0-		57

MCALISTER, O. H.		WELL #:	22	RRCID ->	236159	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7646 - 9100
06		7500 X	7179	-0-	-321	-0-	235 1	N	-0-		-0-
07		7750 X	7580	-0-	-170	-0-	262 1	N	-0-		-0-
08		7750 X	7395	-0-	-355	-0-	252 1	N	-0-		-0-
09		7380 X	7175	-0-	-205	-0-	230 1	N	-0-		-0-
10		7626 X	7207	-0-	-419	-0-	35 1	N	-0-		-0-
11		7350 X	6939	-0-	-411	-0-	34 1	N	-0-		-0-

CRAIG		WELL #:	2	RRCID ->	236205	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7596 - 9120
06		7068 X	4871	-0-	-2197	-0-	236 1	Y	-0-		10
07		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	256 1	Y	-0-		10
08		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	249 1	Y	-0-		10
09		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	228 1	Y	-0-		10
10		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-		10
*11		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-		10

ACOLA, SAM		WELL #:	5	RRCID ->	236211	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7296 - 9025
06		6090 X	5938	-0-	-152	-0-	206 1	Y	-0-		-0-
07		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	229 1	Y	-0-		-0-
08		6138 X	6121	-0-	-17	-0-	226 1	Y	6		6
09		5940 X	5258	-0-	-682	-0-	184 1	Y	14		20
10		6200 X	5274	-0-	-926	-0-	26 1	Y	-0-		20
*11		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	18	38 1	-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA		WELL #:	24	RRCID ->	236371	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7575 - 9104
06		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	278 1	N	-0-		-0-
07		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	295 1	N	-0-		-0-
08		8091 X	7200	-0-	-891	-0-	255 1	N	-0-		-0-
09		8220 X	7494	-0-	-726	-0-	251 1	N	-0-		-0-
10		8494 X	7029	-0-	-1465	-0-	34 1	N	-0-		-0-
11		8220 X	7810	-0-	-410	-0-	38 1	N	-0-		-0-

G.A.D. PARTNERS		WELL #:	8	RRCID ->	236559	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7102 - 7270
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7800 X	7627	-0-	-173	-0-	261 1	7366 3	Y	-0-			-0-
07		8060 X	7377	-0-	-683	-0-	268 1	7109 3	Y	-0-			-0-
08		8060 X	7504	-0-	-556	-0-	276 1	7228 3	Y	-0-			-0-
09		7800 X	7094	-0-	-706	-0-	243 1	6851 3	Y	-0-			-0-
10		8060 X	7387	-0-	-673	-0-	36 1	7351 3	Y	-0-			-0-
11		7620 X	7193	-0-	-427	-0-	35 1	7158 3	Y	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585													
06		16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	554 1	16332 3	N	-0-			-0-
07		17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	619 1	16971 3	N	-0-			-0-
08		16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	593 1	16242 3	N	-0-			-0-
09		15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	522 1	15419 3	N	-0-			-0-
10		16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	78 1	16031 3	N	-0-			-0-
*11		15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	75 1	15390 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215													
06		9000 X	8544	-0-	-456	-0-	299 1	8245 3	Y	-0-			-0-
07		9300 X	9015	-0-	-285	-0-	334 1	8681 3	Y	-0-			-0-
08		9021 X	8796	-0-	-225	-0-	326 1	8470 3	Y	-0-			-0-
09		8730 X	8542	-0-	-188	-0-	296 1	8246 3	Y	-0-			-0-
10		9021 X	8811	-0-	-210	-0-	43 1	8768 3	Y	-0-			-0-
11		8730 X	8683	-0-	-47	-0-	42 1	8641 3	Y	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600													
06		13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	425 1	12835 3	N	-0-			-0-
07		13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	449 1	12787 3	N	-0-			-0-
08		13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	450 1	12758 3	N	-0-			-0-
09		13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	432 1	13225 3	N	-0-			-0-
10		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	60 1	12229 3	N	-0-			-0-
*11		12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	61 1	12569 3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953													
06		6690 X	5543	-0-	-1147	-0-	190 1	5353 3	N	-0-			-0-
07		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	269 1	7128 3	N	-0-			-0-
08		6510 X	5007	-0-	-1503	-0-	180 1	4827 3	N	-0-			-0-
09		6150 X	5557	-0-	-593	-0-	187 1	5370 3	N	-0-			-0-
10		7409 X	4506	-0-	-2903	-0-	22 1	4484 3	N	-0-			-0-
11		7170 X	4897	-0-	-2273	-0-	24 1	4873 3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074													
06		8400 X	7422	-0-	-978	-0-	170 1	7252 2	N	-0-			-0-
07		8680 X	8528	-0-	-152	-0-	292 1	8236 2	N	-0-			-0-
08		8680 X	8172	-0-	-508	-0-	190 1	7982 2	N	-0-			-0-
09		8310 X	7333	-0-	-977	-0-	249 1	7084 2	N	-0-			-0-
10		8587 X	8313	-0-	-274	-0-	280 1	8033 2	N	-0-			-0-
11		8250 X	8120	-0-	-130	-0-	267 1	7853 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100													
06		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	206 1	9279 3	N	-0-			-0-
07		9672 X	9209	-0-	-463	-0-	217 1	8992 3	N	-0-			-0-
08		9672 X	9579	-0-	-93	-0-	227 1	9352 3	N	-0-			-0-
09		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	200 1	9285 3	N	-0-			-0-
10		9672 X	9557	-0-	-115	-0-	47 1	9510 3	N	-0-			-0-
11		9360 X	9346	-0-	-14	-0-	45 1	9301 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	138	1	3651	2	N	-0-			-0-
07		2914 X	1944	-0-	-970	-0-	68	1	1876	2	N	-0-			-0-
08		2914 X	406	-0-	-2508	-0-	14	1	392	2	N	-0-			-0-
09		2820 X	3	-0-	-2817	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694															
06		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	218	1	1276	2	N	-0-			-0-
07		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
09		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700															
06		7770 X	7193	-0-	-577	-0-	762	1	6431	2	N	-0-			-0-
07		8060 X	6717	-0-	-1343	-0-	824	1	5893	2	N	-0-			-0-
08		8060 X	7647	-0-	-413	-0-	861	1	6786	2	N	-0-			-0-
09		7800 X	6739	-0-	-1061	-0-	818	1	5921	2	N	-0-			-0-
10		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	953	1	8343	2	N	-0-			-0-
*11		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	906	1	6938	2	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224															
06		16140 X	10219	-0-	-5921	-0-	351	1	9868	2	N	-0-			-0-
07		16678 X	9212	-0-	-7466	-0-	315	1	8897	2	N	-0-			-0-
08		16678 X	7934	-0-	-8744	-0-	276	1	7658	2	N	-0-			-0-
09		15510 X	14951	-0-	-559	-0-	508	1	14443	2	N	-0-			-0-
10		19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	644	1	18482	2	N	-0-			-0-
*11		19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	649	1	19059	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670															
06		7380 X	6820	-0-	-560	-0-	146	1	6674	3	N	-0-			-0-
07		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	178	1	7550	3	N	-0-			-0-
08		7471 X	7305	-0-	-166	-0-	169	1	7136	3	N	-0-			-0-
09		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	151	1	7252	3	N	-0-			-0-
10		7626 X	7400	-0-	-226	-0-	36	1	7364	3	N	-0-			-0-
11		7380 X	6910	-0-	-470	-0-	33	1	6877	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020	363	1	657	3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	6544	-0-	6544	7564	871	1	5673	3	N	-0-			-0-
*11		18271 X	10707	-0-	-7564	-0-	917	1	9790	3	N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514															
06		9690 X	8762	-0-	-928	-0-	301	1	8461	2	N	-0-			-0-
07		10509 X	9877	-0-	-632	-0-	338	1	9539	2	N	-0-			-0-
08		10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	376	1	10421	2	N	-0-			-0-
09		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	346	1	9836	2	N	-0-			-0-
*10		9889 X	7849	-0-	-2040	-0-	264	1	7585	2	N	-0-			-0-
11		10170 X	7493	-0-	-2677	-0-	247	1	7246	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3	N	-0-		-0-
07		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3	N	-0-		-0-
08		11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	3	N	-0-		-0-
09		13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	3	N	-0-		-0-
10		14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	14026	3	N	-0-		-0-
*11		12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	3	N	-0-		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454												
06		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	239	1	6446	2	N	-0-
07		6572 X	6562	-0-	-10	-0-	228	1	6334	2	N	-0-
08		6758 X	6412	-0-	-346	-0-	227	1	6185	2	N	-0-
09		6540 X	6197	-0-	-343	-0-	217	1	5980	2	N	-0-
*10		6758 X	6333	-0-	-425	-0-	221	1	6112	2	N	-0-
11		6540 X	5729	-0-	-811	-0-	198	1	5531	2	N	-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114												
06		6090 X	5685	-0-	-405	-0-	200	1	5468	3	Y	15
							17	9				57
07		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	245	1	6214	3	Y	34
							37	9				91
08		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	244	1	6285	3	Y	14
							15	9				105
09		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	218	1	6022	3	Y	11
							12	9				116
10		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	31	1	6347	3	Y	20
							22	9				136
*11		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	29	1	6058	3	Y	17
							19	9				153

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150												
06		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	338	1	9835	3	N	-0-
07		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	372	1	10175	3	N	-0-
08		10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	356	1	9746	3	N	-0-
09		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	316	1	9263	3	N	-0-
10		9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	47	1	9689	3	N	-0-
*11		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	45	1	9353	3	N	-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204												
06		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	370	1	9802	3	N	-0-
07		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	396	1	9933	3	N	-0-
08		10757 X	10172	-0-	-585	-0-	392	1	9780	3	N	-0-
*09		10410 X	9706	-0-	-704	-0-	49	1	9657	3	N	-0-
10		10757 X	9750	-0-	-1007	-0-	47	1	9703	3	N	-0-
11		10170 X	9365	-0-	-805	-0-	45	1	9320	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007											TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7530	-	8134
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		4950 X	4439	-0-	-511	-0-	158	1	4281	2	N	-0-		-0-		
07		5115 X	4570	-0-	-545	-0-	160	1	4410	2	N	-0-		-0-		
08		5115 X	4829	-0-	-286	-0-	172	1	4657	2	N	-0-		-0-		
09		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	170	1	4656	2	N	-0-		-0-		
10		4805 X	4587	-0-	-218	-0-	160	1	4427	2	N	-0-		-0-		
*11		4680 X	4316	-0-	-364	-0-	150	1	4166	2	N	-0-		-0-		

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007											TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6628	-	8862
06		14B2 EXT	168	-0-	168	168	168	3			N	-0-		2		
07		14B2 EXT	398	-0-	398	566	398	3			N	-0-		2		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	566					N	-0-		2		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	566					N	-0-		2		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	566					N	-0-		2		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	566					N	-0-		2		

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007											TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6618	-	8972
06		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			N	-0-		-0-		
07		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-		-0-		
08		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	3			N	-0-		-0-		
09		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-		-0-		
10		11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	3			N	-0-		-0-		
*11		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	3			N	-0-		-0-		

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007											TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8246	-	10770
06		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	335	1	9407	2	N	-0-		-0-		
07		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	311	1	8773	2	N	-0-		-0-		
08		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	313	1	8690	2	N	-0-		-0-		
09		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	300	1	8545	2	N	-0-		-0-		
10		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	313	1	8976	2	N	-0-		-0-		
*11		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	290	1	8518	2	N	-0-		-0-		

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007											TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6640	-	10002
06		8250 X	6858	-0-	-1392	-0-	6858	3			N	-0-		-0-		
07		8959 X	5773	-0-	-3186	-0-	5773	3			N	-0-		-0-		
08		8959 X	6306	-0-	-2653	-0-	6306	3			N	-0-		-0-		
09		8670 X	7127	-0-	-1543	-0-	7127	3			N	-0-		-0-		
10		8246 X	1592	-0-	-6654	-0-	1592	3			N	-0-		-0-		
11		6870 X	4876	-0-	-1994	-0-	616	1	4260	3	N	-0-		-0-		

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007											TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7400	-	8679
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008											TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7365	-	10404
06		13800 X	12534	-0-	-1266	-0-	448	1	12086	2	N	-0-		-0-		
07		14260 X	12960	-0-	-1300	-0-	450	1	12510	2	N	-0-		-0-		
08		14260 X	12672	-0-	-1588	-0-	448	1	12224	2	N	-0-		-0-		
09		13350 X	12192	-0-	-1158	-0-	427	1	11765	2	N	-0-		-0-		
10		13516 X	13057	-0-	-459	-0-	455	1	12602	2	N	-0-		-0-		
11		12540 X	12454	-0-	-86	-0-	430	1	12024	2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9900 X	9802	-0-	-98	-0-	349	1	9453	2	N	-0-			-0-
07		10230 X	9675	-0-	-555	-0-	336	1	9339	2	N	-0-			-0-
08		10230 X	9028	-0-	-1202	-0-	319	1	8709	2	N	-0-			-0-
09		9810 X	8946	-0-	-864	-0-	313	1	8633	2	N	-0-			-0-
10		10137 X	8930	-0-	-1207	-0-	312	1	8618	2	N	-0-			-0-
*11		9810 X	8703	-0-	-1107	-0-	315	1	8388	2	N	-0-			-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

06		6270 X	5999	-0-	-271	-0-	208	1	5791	3	N	-0-			-0-
07		6417 X	6223	-0-	-194	-0-	230	1	5993	3	N	-0-			-0-
08		6386 X	6076	-0-	-310	-0-	222	1	5854	3	N	-0-			-0-
09		6060 X	5766	-0-	-294	-0-	198	1	5568	3	N	-0-			-0-
10		6262 X	5378	-0-	-884	-0-	26	1	5352	3	N	-0-			-0-
*11		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	29	1	6057	3	N	-0-			-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

06		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	32	1	5258	3	N	-0-			6
07		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	37	1	5523	3	N	-0-			6
08		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	28	1	5571	3	N	-0-			6
09		5220 X	5149	-0-	-71	-0-	31	1	5118	3	N	-0-			6
10		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	33	1	5364	3	N	-0-			6
11		5220 X	4991	-0-	-229	-0-	29	1	3	2	N	-0-			6
							4959	3							

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

06		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	161	1	6388	2	N	-0-			-0-
07		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	230	1	6637	2	N	-0-			-0-
08		6758 X	6556	-0-	-202	-0-	234	1	6322	2	N	-0-			-0-
09		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	267	1	6542	2	N	-0-			-0-
10		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	273	1	6819	2	N	-0-			-0-
11		6540 X	6052	-0-	-488	-0-	259	1	5793	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

06		13650 X	11796	-0-	-1854	-0-	364	1	11432	3	N	-0-			-0-
07		14105 X	13012	-0-	-1093	-0-	387	1	12625	3	N	-0-			-0-
08		14105 X	6432	-0-	-7673	-0-	720	1	5712	3	N	-0-			-0-
09		12810 X	10300	-0-	-2510	-0-	454	1	9846	3	N	-0-			-0-
10		13020 X	11483	-0-	-1537	-0-	398	1	11085	3	N	-0-			-0-
11		12600 X	10985	-0-	-1615	-0-	401	1	6	2	N	-0-			-0-
							10578	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	397	1	11135	2	N	-0-			-0-
07		11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	386	1	10895	2	N	-0-			-0-
08		11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	383	1	10633	2	N	-0-			-0-
09		10230 X	10027	-0-	-203	-0-	340	1	9687	2	N	-0-			-0-
10		10571 X	9740	-0-	-831	-0-	328	1	9412	2	N	-0-			-0-
11		10230 X	8551	-0-	-1679	-0-	282	1	8269	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074															
06		10200 X	10028	-0-	-172	-0-	399	1	9629	2	N	-0-			-0-
07		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	395	1	10220	2	N	-0-			-0-
08		10602 X	10259	-0-	-343	-0-	386	1	9873	2	N	-0-			-0-
09		10260 X	9730	-0-	-530	-0-	358	1	9372	2	N	-0-			-0-
10		10602 X	9553	-0-	-1049	-0-	348	1	9205	2	N	-0-			-0-
11		10260 X	9597	-0-	-663	-0-	348	1	9249	2	N	-0-			-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202															
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	132	1	3509	3	N	40	75	1	25
07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	142	1	3561	3	N	-0-			25
08		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	138	1	3496	3	N	-0-			25
09		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	126	1	3334	3	N	-0-			25
10		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-			25
*11		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	16	1	3367	3	N	-0-			25

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465															
06		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	3			N	-0-			-0-
07		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	3			N	-0-			-0-
08		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			N	-0-			-0-
09		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	3			N	-0-			-0-
10		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-			-0-
*11		10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	3			N	-0-			-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874															
06		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-			80
07		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-			80
08		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-			80
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-			80
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-			80
*11		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	1	2	2240	3	N	-0-			80

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407															
06		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-			32
07		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	622	1	8976	3	Y	-0-			32
08		8215 X	4546	-0-	-3669	-0-	396	1	4150	3	Y	-0-			32
09		7950 X	5941	-0-	-2009	-0-	152	1	5789	3	Y	-0-			32
10		8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-			32
11		7950 X	35	-0-	-7915	-0-	35	1			Y	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007												TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7485 - 10315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		12390 X	11750	-0-	-640	-0-	404 1	11346 2	N	-0-			-0-	
07		12803 X	11795	-0-	-1008	-0-	404 1	11391 2	N	-0-			-0-	
08		12803 X	10973	-0-	-1830	-0-	382 1	10591 2	N	-0-			-0-	
09		12360 X	11369	-0-	-991	-0-	386 1	10983 2	N	-0-			-0-	
10		12648 X	11318	-0-	-1330	-0-	381 1	10937 2	N	-0-			-0-	
11		11760 X	10308	-0-	-1452	-0-	339 1	9969 2	N	-0-			-0-	

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007												TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6722 - 8980
06		2550 X	2178	-0-	-372	-0-	233 1	1945 3	N	-0-			-0-	
07		2635 X	2599	-0-	-36	-0-	784 1	1815 3	N	-0-			-0-	
08		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	868 1	1868 3	N	-0-			-0-	
09		2550 X	2176	-0-	-374	-0-	840 1	1336 3	N	-0-			-0-	
10		2635 X	868	-0-	-1767	-0-	868 1		N	-0-			-0-	
11		2550 N	1901	-0-	-649	-0-	828 1	1073 3	N	-0-			-0-	

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007												TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7565 - 10344
06		25020 X	22838	-0-	-2182	-0-	785 1	22053 2	N	-0-			-0-	
07		25854 X	23187	-0-	-2667	-0-	794 1	22393 2	N	-0-			-0-	
08		25172 X	22835	-0-	-2337	-0-	795 1	22040 2	N	-0-			-0-	
09		24030 X	22100	-0-	-1930	-0-	750 1	21350 2	N	-0-			-0-	
10		24366 X	22195	-0-	-2171	-0-	747 1	21448 2	N	-0-			-0-	
11		22830 X	21121	-0-	-1709	-0-	695 1	20426 2	N	-0-			-0-	

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007												TOTAL DEPTH	7620	PERF. 8477 - 10578
06		4440 X	4173	-0-	-267	-0-	103 1	4070 2	N	-0-			-0-	
07		4588 X	4102	-0-	-486	-0-	138 1	3964 2	N	-0-			-0-	
08		4588 X	4137	-0-	-451	-0-	148 1	3989 2	N	-0-			-0-	
09		4440 X	3995	-0-	-445	-0-	157 1	3838 2	N	-0-			-0-	
10		4588 X	4116	-0-	-472	-0-	158 1	3958 2	N	-0-			-0-	
*11		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	184 1	4118 2	N	-0-			-0-	

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007												TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7553 - 9812
06		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	948 1	9031 2	N	-0-			-0-	
07		10447 X	9082	-0-	-1365	-0-	993 1	8089 2	N	-0-			-0-	
08		11160 X	9355	-0-	-1805	-0-	1027 1	8328 2	N	-0-			-0-	
09		10800 X	9082	-0-	-1718	-0-	1041 1	8041 2	N	-0-			-0-	
10		11160 X	9773	-0-	-1387	-0-	1079 1	8694 2	N	-0-			-0-	
11		9990 X	9728	-0-	-262	-0-	1104 1	8624 2	N	-0-			-0-	

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007												TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8115 - 12017
06		11790 X	11027	-0-	-763	-0-	272 1	10755 2	N	-0-			-0-	
07		12183 X	11283	-0-	-900	-0-	378 1	10905 2	N	-0-			-0-	
08		12183 X	11262	-0-	-921	-0-	402 1	10860 2	N	-0-			-0-	
09		11460 X	10791	-0-	-669	-0-	423 1	10368 2	N	-0-			-0-	
10		11842 X	11114	-0-	-728	-0-	427 1	10687 2	N	-0-			-0-	
11		11040 X	10568	-0-	-472	-0-	452 1	10116 2	N	-0-			-0-	

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007												TOTAL DEPTH	8013	PERF. 8214 - 10021
06		6960 X	6527	-0-	-433	-0-	161 1	6366 2	N	-0-			-0-	
07		7192 X	6712	-0-	-480	-0-	225 1	6487 2	N	-0-			-0-	
08		7347 X	6401	-0-	-946	-0-	228 1	6173 2	N	-0-			-0-	
09		7110 X	6321	-0-	-789	-0-	248 1	6073 2	N	-0-			-0-	
10		7347 X	6677	-0-	-670	-0-	257 1	6420 2	N	-0-			-0-	
11		6540 X	6104	-0-	-436	-0-	261 1	5843 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	7260 X	6211	-0-	-1049	-0-	1238 1	4973 2	N		-0-			-0-
07	7099 X	4518	-0-	-2581	-0-	1158 1	3360 2	N		-0-			-0-
08	7006 X	3918	-0-	-3088	-0-	1026 1	2892 2	N		-0-			-0-
09	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	1417 1	6158 2	N		-0-			-0-
10	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	1281 1	4433 2	N		-0-			-0-
11	6210 X	4128	-0-	-2082	-0-	1120 1	3008 2	N		-0-			-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533													
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	99 1	3932 2	N		-0-			-0-
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	166 1	4798 2	N		-0-			-0-
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	162 1	4374 2	N		-0-			-0-
09	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	194 1	4744 2	N		-0-			-0-
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	206 1	5150 2	N		-0-			-0-
*11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	225 1	5023 2	N		-0-			-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745													
06	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	103 1	2807 3	N		66			127
07	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	111 1	2842 3	N		62			189
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	103 1	2571 3	N		42	183 1		48
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	92 1	2531 3	N		64	85 1		27
*10	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	13 1	2747 3	Y		43	56 1		14
*11	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	13 1	2735 3	Y		57	3 1		68

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262													
06	16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	402 1	15930 2	N		-0-			-0-
07	16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	541 1	15608 2	N		-0-			-0-
08	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	573 1	15488 2	N		-0-			-0-
09	14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	587 1	14378 2	N		-0-			-0-
10	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	594 1	14876 2	N		-0-			-0-
*11	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	618 1	13826 2	N		-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464													
06	11880 X	10710	-0-	-1170	-0-	383 1	10327 2	N		-0-			-0-
07	12276 X	10613	-0-	-1663	-0-	369 1	10244 2	N		-0-			-0-
08	12276 X	10453	-0-	-1823	-0-	369 1	10084 2	N		-0-			-0-
09	11340 X	10337	-0-	-1003	-0-	362 1	9975 2	N		-0-			-0-
10	11067 X	10374	-0-	-693	-0-	362 1	10012 2	N		-0-			-0-
*11	10710 X	10613	-0-	-97	-0-	449 1	10164 2	N		-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	204	1	8780	3	N	-0-	-0-	
07		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	226	1	8952	3	N	-0-	-0-	
08		8494 X	8456	-0-	-38	-0-	209	1	8247	3	N	-0-	-0-	
09		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	203	1	9046	3	N	-0-	-0-	
10		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	30	1	9215	3	N	-0-	-0-	
*11		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	43	1	8891	3	N	-0-	-0-	
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330														
06		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	156	1	6848	3	N	-0-	-0-	
07		7192 X	7108	-0-	-84	-0-	173	1	6935	3	N	-0-	-0-	
08		7285 X	7089	-0-	-196	-0-	171	1	6918	3	N	-0-	-0-	
09		7050 X	6773	-0-	-277	-0-	149	1	6624	3	N	-0-	-0-	
10		7285 X	7123	-0-	-162	-0-	35	1	7088	3	N	-0-	-0-	
11		6990 X	6841	-0-	-149	-0-	33	1	6808	3	N	-0-	-0-	
JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224														
06		3000 N	3336	-0-	336	336	119	1	3217	2	N	-0-	-0-	
07		3100 N	2895	-0-	-205	131	101	1	2794	2	N	-0-	-0-	
08		2708 N	2577	-0-	-131	-0-	91	1	2486	2	N	-0-	-0-	
09		2370 X	2330	-0-	-40	-0-	82	1	2248	2	N	-0-	-0-	
10		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	102	1	2834	2	N	-0-	-0-	
*11		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	2	N	-0-	-0-	
OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924														
06		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	1166	1	5560	2	N	-0-	-0-	
07		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	1137	1	4528	2	N	-0-	-0-	
08		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	1171	1	4589	2	N	-0-	-0-	
09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	1072	1	4372	2	N	-0-	-0-	
10		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	1209	1	5415	2	N	-0-	-0-	
*11		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	1175	1	5289	2	N	-0-	-0-	
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	696	-0-	696	696	696	1			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	912	-0-	912	1608	899	1	13	3	N	-0-	-0-	
*11		1785 X	177	-0-	-1608	-0-	174	1	3	3	N	-0-	-0-	
VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552														
06		4110 X	2285	-0-	-1825	-0-	80	1	2205	3	Y	-0-	5	
07		4247 X	1125	-0-	-3122	-0-	43	1	1082	3	Y	-0-	5	
08		4061 X	636	-0-	-3425	-0-	24	1	612	3	Y	-0-	5	
09		3720 X	321	-0-	-3399	-0-	12	1	309	3	Y	-0-	5	
10		3782 X	349	-0-	-3433	-0-	299	1	50	3	Y	-0-	5	
11		2280 X	78	-0-	-2202	-0-	78	3			Y	-0-	5	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		5730 X	5191	-0-	-539	-0-	188 1	5003 3		Y	-0-			5
07		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	251 1	6226 3		Y	-0-			5
08		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	255 1	6371 3		Y	-0-			5
09		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	236 1	6233 3		Y	-0-			5
10		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	33 1	6715 3		Y	-0-			5
*11		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	32 1	6691 3		Y	103	89 1		19
							113 9							
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594														
06		5790 X	5493	-0-	-297	-0-	189 1	5304 2		N	-0-			-0-
07		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	233 1	6573 2		N	-0-			-0-
08		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	218 1	6051 2		N	-0-			-0-
09		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	189 1	5383 2		N	-0-			-0-
10		6572 X	5406	-0-	-1166	-0-	182 1	5224 2		N	-0-			-0-
11		6360 X	5207	-0-	-1153	-0-	171 1	5036 2		N	-0-			-0-
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734														
06		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	385 1	7991 2		N	-0-			-0-
07		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	375 1	8114 2		N	-0-			-0-
08		8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	383 1	8111 2		N	-0-			-0-
09		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	348 1	7063 2		N	-0-			-0-
10		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	332 1	6376 2		N	-0-			-0-
*11		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	480 1	9009 2		N	-0-			-0-
ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424														
06		19080 X	17429	-0-	-1651	-0-	624 1	16805 2		N	-0-			-0-
07		19716 X	17624	-0-	-2092	-0-	612 1	17012 2		N	-0-			-0-
08		19716 X	17244	-0-	-2472	-0-	610 1	16634 2		N	-0-			-0-
09		18000 X	16326	-0-	-1674	-0-	573 1	15753 2		N	-0-			-0-
10		18197 X	16821	-0-	-1376	-0-	588 1	16233 2		N	-0-			-0-
*11		17430 X	17091	-0-	-339	-0-	723 1	16368 2		N	-0-			-0-
DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354														
06		5280 X	5206	-0-	-74	-0-	114 1	5092 3		N	-0-			-0-
07		5456 X	5356	-0-	-100	-0-	128 1	5228 3		N	-0-			-0-
08		5394 X	5360	-0-	-34	-0-	131 1	5229 3		N	-0-			-0-
09		5220 X	5008	-0-	-212	-0-	160 1	4848 3		N	-0-			-0-
10		5394 X	5243	-0-	-151	-0-	26 1	5217 3		N	-0-			-0-
11		5220 X	4879	-0-	-341	-0-	24 1	4855 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	150	1	6685	3	N	-0-
07		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	169	1	6841	3	N	-0-
08		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	186	1	7593	3	N	-0-
09		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	155	1	6924	3	N	-0-
10		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	26	1	7952	3	N	-0-
*11		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	39	1	7982	3	N	-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010												
06		9450 X	8569	-0-	-881	-0-	308	1	8261	3	Y	8
07		9765 X	9030	-0-	-735	-0-	338	1	8690	3	Y	10
							2	9				
08		9703 X	9056	-0-	-647	-0-	340	1	8716	3	Y	10
09		9390 X	8345	-0-	-1045	-0-	294	1	8051	3	Y	10
10		9703 X	8591	-0-	-1112	-0-	42	1	8546	3	Y	13
							3	9				
11		8760 X	8719	-0-	-41	-0-	42	1	8674	3	Y	16
							3	9				

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414												
06		12900 X	12661	-0-	-239	-0-	286	1	12375	3	N	-0-
07		13175 X	13146	-0-	-29	-0-	323	1	12823	3	N	-0-
08		13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	328	1	13013	3	N	-0-
09		12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	280	1	12471	3	N	-0-
10		13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	66	1	13415	3	N	-0-
*11		12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	63	1	12906	3	N	-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207												
06		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	666	1	6903	3	N	-0-
07		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	662	1	5212	3	N	-0-
08		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	734	1	4722	3	N	-0-
09		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	708	1	6583	3	N	-0-
10		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	765	1	7506	3	N	-0-
*11		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	516	1	6314	3	N	-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344												
06		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	309	1	8332	2	N	-0-
07		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	310	1	8571	2	N	-0-
08		9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	320	1	8757	2	N	-0-
09		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	310	1	8504	2	N	-0-
10		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	306	1	8456	2	N	-0-
*11		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	288	1	8103	2	N	-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030												
06		12540 X	12480	-0-	-60	-0-	273	1	12207	3	N	-0-
07		13020 X	12834	-0-	-186	-0-	308	1	12526	3	N	-0-
08		13051 X	11782	-0-	-1269	-0-	280	1	11502	3	N	-0-
09		12630 X	12490	-0-	-140	-0-	269	1	12221	3	N	-0-
10		13051 X	12712	-0-	-339	-0-	41	1	12671	3	N	-0-
11		12480 X	11936	-0-	-544	-0-	38	1	11898	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	431 1	18341 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	397 1	16992 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	17267 X	16254	-0-	-1013	-0-	377 1	15877 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	16710 X	15139	-0-	-1571	-0-	343 1	14796 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	17267 X	14890	-0-	-2377	-0-	334 1	14556 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	16710 X	14339	-0-	-2371	-0-	315 1	14024 2	N	-0-	-0-	-0-		

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588													
06	11070 X	1341	-0-	-9729	-0-	33 1	1308 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	11315 X	1116	-0-	-10199	-0-	37 1	1079 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	11315 X	800	-0-	-10515	-0-	29 1	771 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	413 1	5487 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	526 1	13162 2	N	-0-	-0-	-0-		
*11	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	540 1	12075 2	N	-0-	-0-	-0-		

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255													
06	4110 X	3602	-0-	-508	-0-	79 1	3523 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	4247 X	4013	-0-	-234	-0-	94 1	3919 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	100 1	4031 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	130 1	3944 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	20 1	4157 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	19 1	4009 3	N	-0-	-0-	-0-		

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340													
*06	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	299 1	7829 3	Y	21		21		
						23 9							
07	8339 X	8128	-0-	-211	-0-	299 1	7829 3	Y	-0-	21 1	-0-		
08	8277 X	7966	-0-	-311	-0-	289 1	7676 3	Y	1	1 1	-0-		
						1 9							
09	7920 X	7710	-0-	-210	-0-	267 1	7443 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	8184 X	7908	-0-	-276	-0-	39 1	7869 3	Y	-0-	-0-	-0-		
11	7860 X	7540	-0-	-320	-0-	36 1	7504 3	Y	-0-	-0-	-0-		

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920													
06	3390 X	3096	-0-	-294	-0-	67 1	3029 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	80 1	3193 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	80 1	3276 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	71 1	3238 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	11 1	3506 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	11 1	3495 3	N	-0-	-0-	-0-		

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604													
06	30075 X	30075	-0-	-0-	-0-	1034 1	29041 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	31236 X	31236	-0-	-0-	-0-	1069 1	30167 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	29311 X	29311	-0-	-0-	-0-	1020 1	28291 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	918 1	26118 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	27717 X	27717	-0-	-0-	-0-	933 1	26784 2	N	-0-	-0-	-0-		
*11	26311 X	26311	-0-	-0-	-0-	866 1	25445 2	N	-0-	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	645 1	18116 2	N	-0-	-0-	
07		17670 X	15865	-0-	-1805	-0-	543 1	15322 2	N	-0-	-0-	
08		17670 X	16998	-0-	-672	-0-	592 1	16406 2	N	-0-	-0-	
09		18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	635 1	18059 2	N	-0-	-0-	
10		17670 X	16415	-0-	-1255	-0-	553 1	15862 2	N	-0-	-0-	
11		17100 X	16542	-0-	-558	-0-	545 1	15997 2	N	-0-	-0-	

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814												
06		16380 X	16219	-0-	-161	-0-	558 1	15661 2	N	-0-	-0-	
07		16585 X	16247	-0-	-338	-0-	556 1	15691 2	N	-0-	-0-	
08		15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	554 1	15363 2	N	-0-	-0-	
09		16230 X	15413	-0-	-817	-0-	523 1	14890 2	N	-0-	-0-	
10		16771 X	15260	-0-	-1511	-0-	514 1	14746 2	N	-0-	-0-	
11		16230 X	14034	-0-	-2196	-0-	462 1	13572 2	N	-0-	-0-	

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520												
06		9480 X	9227	-0-	-253	-0-	303 1	8924 3	N	-0-	-0-	
07		9765 X	9465	-0-	-300	-0-	330 1	9135 3	N	-0-	-0-	
08		9672 X	9468	-0-	-204	-0-	332 1	9136 3	N	-0-	-0-	
09		9330 X	9001	-0-	-329	-0-	293 1	8708 3	N	-0-	-0-	
10		9548 X	9376	-0-	-172	-0-	46 1	9330 3	N	-0-	-0-	
11		9240 X	8985	-0-	-255	-0-	43 1	8942 3	N	-0-	-0-	

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225												
06		10800 X	10440	-0-	-360	-0-	344 1	10096 3	N	-0-	-0-	
07		11036 X	10862	-0-	-174	-0-	381 1	10481 3	N	-0-	-0-	
08		10881 X	10705	-0-	-176	-0-	376 1	10329 3	N	-0-	-0-	
09		10530 X	10210	-0-	-320	-0-	335 1	9875 3	N	-0-	-0-	
10		10881 X	10398	-0-	-483	-0-	51 1	10347 3	N	-0-	-0-	
11		10500 X	10058	-0-	-442	-0-	49 1	10009 3	N	-0-	-0-	

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930												
06		11970 X	11750	-0-	-220	-0-	263 1	11487 3	N	-0-	-0-	
07		12183 X	11949	-0-	-234	-0-	292 1	11657 3	N	-0-	-0-	
08		12183 X	12175	-0-	-8	-0-	426 1	11749 3	N	-0-	-0-	
09		11790 X	11596	-0-	-194	-0-	380 1	11216 3	N	-0-	-0-	
10		12152 X	12058	-0-	-94	-0-	59 1	11999 3	N	-0-	-0-	
11		11790 X	10940	-0-	-850	-0-	53 1	10887 3	N	-0-	-0-	

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184												
06		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167												
06		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500 3		N	-0-	-0-	
07		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	11062 3		N	-0-	-0-	
08		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	12208 3		N	-0-	-0-	
09		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586 3		N	-0-	-0-	
10		11067 X	7910	-0-	-3157	-0-	7910 3		N	-0-	-0-	
11		11820 X	7589	-0-	-4231	-0-	7589 3		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	12	RRCID ->	237803	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6845 - 10077
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER		WELL #:	18	RRCID ->	237804	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8246 - 10500
06	8820 X	8169	-0-	-651	-0-	180 1	7989 3	N	-0-	-0-	-0-
07	8866 X	8419	-0-	-447	-0-	202 1	8217 3	N	-0-	-0-	-0-
08	8711 X	8461	-0-	-250	-0-	205 1	8256 3	N	-0-	-0-	-0-
09	8370 X	8022	-0-	-348	-0-	174 1	7848 3	N	-0-	-0-	-0-
10	8618 X	8280	-0-	-338	-0-	27 1	8253 3	N	-0-	-0-	-0-
11	8190 X	7979	-0-	-211	-0-	39 1	7940 3	N	-0-	-0-	-0-

HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:	7	RRCID ->	237805	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7520 - 9959
06	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	341 1	9585 2	N	-0-	-0-	-0-
07	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	374 1	10546 2	N	-0-	-0-	-0-
08	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	420 1	11650 2	N	-0-	-0-	-0-
09	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	384 1	10938 2	N	-0-	-0-	-0-
10	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	389 1	11174 2	N	-0-	-0-	-0-
11	9840 X	9655	-0-	-185	-0-	318 1	9337 2	N	-0-	-0-	-0-

WEST, BOB		WELL #:	3	RRCID ->	237806	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6890 - 8692
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:	26	RRCID ->	237807	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7972 - 10200
06	8790 X	7890	-0-	-900	-0-	178 1	7712 3	N	-0-	-0-	-0-
07	8835 X	8172	-0-	-663	-0-	199 1	7973 3	N	-0-	-0-	-0-
08	8680 X	8169	-0-	-511	-0-	287 1	7882 3	N	-0-	-0-	-0-
09	8280 X	7772	-0-	-508	-0-	252 1	7520 3	N	-0-	-0-	-0-
10	8401 X	7942	-0-	-459	-0-	39 1	7903 3	N	-0-	-0-	-0-
11	7920 X	7665	-0-	-255	-0-	37 1	7628 3	N	-0-	-0-	-0-

PIRKLE, LORENE		WELL #:	19	RRCID ->	237808	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8456 - 9960
06	4320 X	4086	-0-	-234	-0-	135 1	3951 3	N	-0-	-0-	-0-
07	4433 X	4257	-0-	-176	-0-	151 1	4106 3	N	-0-	-0-	-0-
08	4340 X	4210	-0-	-130	-0-	149 1	4061 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4200 X	3972	-0-	-228	-0-	129 1	3843 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4278 X	4018	-0-	-260	-0-	20 1	3998 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4110 X	3966	-0-	-144	-0-	19 1	3947 3	N	-0-	-0-	-0-

PITTS, CHARLES		WELL #:	7	RRCID ->	237809	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6782 - 10252
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
RIVE ENTERPRISES		WELL #:	1	RRCID ->	237810	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 6605 - 9903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719 3		N	-0-
07		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631 3		N	-0-
08		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	14272 3		N	-0-
09		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	11054 3		N	-0-
10		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945 3		N	-0-
*11		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	12834 3		N	-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	14	RRCID ->	237811	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 7590 - 9768
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-
07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	434 1	1965 3	N	-0-
08		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	702 1	7591 3	N	-0-
09		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	690 1	6890 3	N	-0-
10		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	713 1	6475 3	N	-0-
*11		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	690 1	6636 3	N	-0-

HALL, IMA RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	237812	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 7200 - 7903
06		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-
07		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-
08		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-
09		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-
*11		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2		N	-0-

WEST, BOB		WELL #:	4	RRCID ->	237813	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 6735 - 9637
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	5	RRCID ->	237814	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6654 - 8564
06		6870 X	3252	-0-	-3618	-0-	3252 3		N	-0-
07		6665 X	3024	-0-	-3641	-0-	3024 3		N	-0-
08		6169 X	3138	-0-	-3031	-0-	3138 3		N	-0-
09		4950 X	2603	-0-	-2347	-0-	2603 3		N	-0-
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 3		N	-0-
11		3240 X	3159	-0-	-81	-0-	3159 3		N	-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	15	RRCID ->	237815	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 7150 - 9752
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST, BOB		WELL #:	11	RRCID ->	237816	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 6720 - 9314
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4230 X	1463	-0-	-2767	-0-	612 1	851 3	N	-0-			-0-
07		4371 X	1507	-0-	-2864	-0-	604 1	903 3	N	-0-			-0-
08		4371 X	1696	-0-	-2675	-0-	633 1	1063 3	N	-0-			-0-
09		4230 X	662	-0-	-3568	-0-	662 1		N	-0-			-0-
10		4247 X	744	-0-	-3503	-0-	744 1		N	-0-			-0-
11		1650 X	24	-0-	-1626	-0-	24 1		N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609													
06		14130 X	13482	-0-	-648	-0-	435 1	13047 3	N	-0-			-0-
07		14601 X	13905	-0-	-696	-0-	479 1	13426 3	N	-0-			-0-
08		14601 X	13747	-0-	-854	-0-	474 1	13273 3	N	-0-			-0-
09		13770 X	13270	-0-	-500	-0-	420 1	12850 3	N	-0-			-0-
10		14074 X	13673	-0-	-401	-0-	67 1	13606 3	N	-0-			-0-
11		13470 X	13113	-0-	-357	-0-	63 1	13050 3	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804													
06		14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	516 1	13516 3	Y	-0-			5
07		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	561 1	13960 3	Y	54			59
							59 9						
08		14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	554 1	13807 3	Y	-0-			59
09		13800 X	13673	-0-	-127	-0-	498 1	13175 3	Y	-0-			59
10		14260 X	13996	-0-	-264	-0-	68 1	13878 3	Y	45			104
							50 9						
11		13800 X	12852	-0-	-948	-0-	62 1	12772 3	Y	16	115 1		5
							18 9						

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130													
06		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	226 1	6482 3	N	-0-			-0-
07		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	263 1	6997 3	N	-0-			-0-
08		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	267 1	7180 3	N	-0-			-0-
09		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	239 1	6877 3	N	-0-			-0-
10		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	35 1	7069 3	N	-0-			-0-
*11		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	33 1	6755 3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834													
06		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	668 1	3988 2	N	-0-			-0-
07		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	960 1	11703 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	11303	-0-	8203	8203	408 1	10895 2	N	-0-			-0-
09		16623 X	8420	-0-	-8203	-0-	473 1	7947 2	N	-0-			-0-
*10		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	1031 1	7420 2	N	-0-			-0-
*11		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	1010 1	7640 2	N	-0-			-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400													
06		5700 X	4811	-0-	-889	-0-	1203 1	3608 3	N	-0-			-0-
07		5890 X	4053	-0-	-1837	-0-	1091 1	2962 3	N	-0-			-0-
08		5890 X	5245	-0-	-645	-0-	1061 1	4184 3	N	-0-			-0-
09		5700 X	4911	-0-	-789	-0-	1134 1	3777 3	N	-0-			-0-
10		4960 X	2952	-0-	-2008	-0-	1215 1	1737 3	N	-0-			-0-
11		5070 X	4144	-0-	-926	-0-	1055 1	3089 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2880 X	370	-0-	-2510	-0-			370	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	783	-0-	-2193	-0-			783	1		N	-0-			-0-
08	2976 X	899	-0-	-2077	-0-			899	1		N	-0-			-0-
09	2880 X	417	-0-	-2463	-0-			174	1	243	3	N	-0-		-0-
10	2976 X	150	-0-	-2826	-0-			150	3		N	-0-			-0-
11	870 X	49	-0-	-821	-0-			49	3		N	-0-			-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370															
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389															
06	9990 X	9855	-0-	-135	-0-			226	1	9629	2	N	-0-		-0-
07	10323 X	9962	-0-	-361	-0-			227	1	9735	2	N	-0-		-0-
08	10323 X	9936	-0-	-387	-0-			231	1	9705	2	N	-0-		-0-
09	9960 X	9615	-0-	-345	-0-			326	1	9289	2	N	-0-		-0-
10	10199 X	9744	-0-	-455	-0-			328	1	9416	2	N	-0-		-0-
11	9870 X	9294	-0-	-576	-0-			306	1	8988	2	N	-0-		-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070															
06	10440 X	8286	-0-	-2154	-0-			285	1	8001	2	N	-0-		-0-
07	10788 X	7958	-0-	-2830	-0-			272	1	7686	2	N	-0-		-0-
08	9486 X	2448	-0-	-7038	-0-			85	1	2363	2	N	-0-		-0-
09	8520 X	7754	-0-	-766	-0-			263	1	7491	2	N	-0-		-0-
10	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-			295	1	8477	2	N	-0-		-0-
11	8280 X	8122	-0-	-158	-0-			267	1	7855	2	N	-0-		-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520															
06	16650 X	15984	-0-	-666	-0-			550	1	15434	2	N	-0-		-0-
07	16585 X	15982	-0-	-603	-0-			547	1	15435	2	N	-0-		-0-
08	15996 X	15686	-0-	-310	-0-			546	1	15140	2	N	-0-		-0-
09	15990 X	14886	-0-	-1104	-0-			505	1	14381	2	N	-0-		-0-
10	16523 X	15094	-0-	-1429	-0-			508	1	14586	2	N	-0-		-0-
11	15990 X	12854	-0-	-3136	-0-			423	1	12431	2	N	-0-		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137															
06	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-			741	1	7476	3	N	-0-		-0-
07	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-			698	1	5457	3	N	-0-		-0-
08	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-			728	1	6509	3	N	-0-		-0-
09	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-			732	1	7292	3	N	-0-		-0-
10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-			723	1	6565	3	N	-0-		-0-
*11	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-			924	1	7615	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3660 X	3076	-0-	-584	-0-	555 1	2521 3	N	-0-			65
07	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	584 1	2656 3	N	6			71
						7 9						
08	3472 X	3041	-0-	-431	-0-	648 1	2393 3	N	-0-			71
09	3360 X	2380	-0-	-980	-0-	621 1	1731 3	N	25			96
						28 9						
10	3255 X	2085	-0-	-1170	-0-	624 1	1461 3	N	-0-			96
11	3150 X	1104	-0-	-2046	-0-	502 1	514 3	N	80	164 1		12
						88 9						

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450												
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	119 1	3139 3	N	-0-			113
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	129 1	3228 3	N	-0-			113
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	127 1	3207 3	N	-0-			113
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	120 1	3032 3	N	1	76 1		38
						1 9						
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	16 1	3213 3	N	-0-			38
*11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	15 1	3001 3	N	-0-			38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074												
06	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	1512 1	11455 2	N	-0-			-0-
07	11625 X	10630	-0-	-995	-0-	1559 1	9071 2	N	-0-			-0-
08	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	1539 1	11048 2	N	-0-			-0-
09	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	1698 1	11398 2	N	-0-			-0-
10	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	1550 1	11742 2	N	-0-			-0-
*11	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	1396 1	10510 2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121												
06	7800 X	7183	-0-	-617	-0-	177 1	7006 2	N	-0-			-0-
07	7998 X	6973	-0-	-1025	-0-	234 1	6739 2	N	-0-			-0-
08	7998 X	7544	-0-	-454	-0-	269 1	7275 2	N	-0-			-0-
09	7740 X	7352	-0-	-388	-0-	288 1	7064 2	N	-0-			-0-
10	7998 X	7460	-0-	-538	-0-	287 1	7173 2	N	-0-			-0-
11	7290 X	7249	-0-	-41	-0-	310 1	6939 2	N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468												
06	8190 X	8047	-0-	-143	-0-	198 1	7849 2	N	-0-			-0-
07	8463 X	8174	-0-	-289	-0-	274 1	7900 2	N	-0-			-0-
08	8556 X	8205	-0-	-351	-0-	293 1	7912 2	N	-0-			-0-
09	8280 X	7990	-0-	-290	-0-	313 1	7677 2	N	-0-			-0-
10	8556 X	8279	-0-	-277	-0-	318 1	7961 2	N	-0-			-0-
11	8040 X	8037	-0-	-3	-0-	344 1	7693 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5490 X	5003	-0-	-487	-0-	123 1	4880 2	N	-0-			-0-
07		5673 X	5057	-0-	-616	-0-	170 1	4887 2	N	-0-			-0-
08		5394 X	5212	-0-	-182	-0-	186 1	5026 2	N	-0-			-0-
09		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	209 1	5126 2	N	-0-			-0-
10		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	209 1	5241 2	N	-0-			-0-
*11		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	225 1	5034 2	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154													
06		3690 X	2255	-0-	-1435	-0-	80 1	2175 3	N	-0-			-0-
07		3751 X	3030	-0-	-721	-0-	116 1	2914 3	N	-0-			-0-
08		3596 X	3032	-0-	-564	-0-	114 1	2918 3	N	-0-			-0-
*09		3390 X	2954	-0-	-436	-0-	15 1	2939 3	N	-0-			-0-
10		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	15 1	3117 3	N	-0-			-0-
11		2940 X	2717	-0-	-223	-0-	13 1	2704 3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354													
06		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	204 1	5298 3	N	49	147 1		13
							54 9						
07		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	225 1	5547 3	N	20			33
							22 9						
08		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	210 1	5192 3	N	61			94
							67 9						
09		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	195 1	5107 3	N	73			167
							80 9						
10		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	25 1	5058 3	N	20			187
							22 9						
*11		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	25 1	5204 3	N	52	190 1		49
							57 9						

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677													
06		3000 N	4001	-0-	1001	1001	99 1	3902 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3417	-0-	317	1318	115 1	3302 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2948	-0-	-152	1166	105 1	2843 2	N	-0-			-0-
09		3853 X	2687	-0-	-1166	-0-	105 1	2582 2	N	-0-			-0-
10		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	103 1	2578 2	N	-0-			-0-
11		2400 X	2395	-0-	-5	-0-	103 1	2292 2	N	-0-			-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710													
06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	918 1	3087 2	N	-0-			-0-
07		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	949 1	2971 2	N	-0-			-0-
08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	943 1	2724 2	N	-0-			-0-
09		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	962 1	2974 2	N	-0-			-0-
10		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	925 1	2633 2	N	-0-			-0-
*11		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	967 1	2803 2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463													
06		5880 X	5051	-0-	-829	-0-	124 1	4927 2	N	-0-			-0-
07		5983 X	5163	-0-	-820	-0-	173 1	4990 2	N	-0-			-0-
08		5797 X	5216	-0-	-581	-0-	186 1	5030 2	N	-0-			-0-
09		5460 X	5236	-0-	-224	-0-	205 1	5031 2	N	-0-			-0-
10		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	217 1	5421 2	N	-0-			-0-
*11		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	249 1	5559 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
NICKELSON, GARY		WELL #:	3	RRCID ->	238479	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	7940 - 9142		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	N	-0-	-0-	-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	29	1	790	2	N	-0-	-0-	-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	N	-0-	-0-	-0-

GUTTRY FAMILY		WELL #:	1	RRCID ->	238480	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6876 - 8930	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAY		WELL #:	10	RRCID ->	238482	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7485 - 9489	
06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	919	1	6081	2	N	-0-	-0-
07	8494 X	5790	-0-	-2704	-0-	531	1	5259	2	N	-0-	-0-
08	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	963	1	6868	2	N	-0-	-0-
09	6990 X	4723	-0-	-2267	-0-	732	1	3991	2	N	-0-	-0-
10	7223 X	6244	-0-	-979	-0-	763	1	5481	2	N	-0-	-0-
11	7590 X	4053	-0-	-3537	-0-	300	1	3753	2	N	-0-	-0-

HOWELL, CHARLES		WELL #:	4	RRCID ->	238484	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6605 - 9594	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

GUTTRY FAMILY		WELL #:	13	RRCID ->	238485	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	6836 - 9094	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	238491	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	9125 - 10979	
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	122	1	4835	2	N	-0-	-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	173	1	4982	2	N	-0-	-0-
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	188	1	5079	2	N	-0-	-0-
09	5070 X	5039	-0-	-31	-0-	198	1	4841	2	N	-0-	-0-
10	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	203	1	5091	2	N	-0-	-0-
*11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	220	1	4909	2	N	-0-	-0-

CRANZ		WELL #:	3	RRCID ->	238493	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7470 - 11474	
06	7830 X	7248	-0-	-582	-0-	258	1	6990	2	N	-0-	-0-
07	8091 X	6485	-0-	-1606	-0-	226	1	6259	2	N	-0-	-0-
08	7936 X	6882	-0-	-1054	-0-	242	1	6640	2	N	-0-	-0-
09	7590 X	6540	-0-	-1050	-0-	229	1	6311	2	N	-0-	-0-
10	7843 X	6886	-0-	-957	-0-	250	1	6636	2	N	-0-	-0-
11	7260 X	6125	-0-	-1135	-0-	219	1	5906	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HES		WELL #:	2	RRCID ->	238496	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8411 - 11313	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	4920 X	4655	-0-	-265	-0-	115	1	4540	2	N	-0-	-0-
07	5084 X	4806	-0-	-278	-0-	161	1	4645	2	N	-0-	-0-
08	5084 X	4777	-0-	-307	-0-	171	1	4606	2	N	-0-	-0-
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	196	1	4803	2	N	-0-	-0-
10	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	201	1	5040	2	N	-0-	-0-
*11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	215	1	4814	2	N	-0-	-0-

HENCKEN, BARBARA		WELL #:	1	RRCID ->	238498	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7090 - 8293	
06	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	200	1	5514	3	N	-0-	-0-
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	131	1	3549	3	N	-0-	-0-
08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	156	1	4061	3	N	-0-	-0-
09	3210 X	2202	-0-	-1008	-0-	83	1	2119	3	N	-0-	-0-
10	3317 X	2068	-0-	-1249	-0-	73	1	1995	3	N	-0-	-0-
11	3210 X	2136	-0-	-1074	-0-	77	1	1	2	N	-0-	-0-
						2058	3					

MUZYKA, LOUIS		WELL #:	2	RRCID ->	238499	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	8785 - 12325	
06	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	234	1	9272	2	N	-0-	-0-
07	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	313	1	9035	2	N	-0-	-0-
08	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	319	1	8618	2	N	-0-	-0-
09	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	381	1	9344	2	N	-0-	-0-
10	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	375	1	9384	2	N	-0-	-0-
*11	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	345	1	7713	2	N	-0-	-0-

BROWN, GEORGE GU		WELL #:	2	RRCID ->	238500	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7900 - 9760	
06	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	1051	1	9787	3	Y	7	40
						8	9					
07	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	1089	1	9621	3	Y	58	98
						64	9					
08	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	1067	1	9132	3	Y	4	102
						4	9					
09	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	1007	1	8677	3	Y	3	105
						3	9					
10	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	757	1	9004	3	Y	-0-	105
*11	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	732	1	8591	3	Y	3	108
						3	9					

SUN VALLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238503	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7500 - 9304	
06	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	450	1	12103	2	N	-0-	-0-
07	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	451	1	12550	2	N	-0-	-0-
08	12772 X	11654	-0-	-1118	-0-	410	1	11244	2	N	-0-	-0-
09	12360 X	11430	-0-	-930	-0-	395	1	11035	2	N	-0-	-0-
10	12772 X	11673	-0-	-1099	-0-	409	1	11264	2	N	-0-	-0-
11	12360 X	11081	-0-	-1279	-0-	386	1	10695	2	N	-0-	-0-

NANCE		WELL #:	A 4	RRCID ->	238504	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	7526 - 8840	
06	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	261	1	7040	2	N	-0-	-0-
07	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	247	1	6841	2	N	-0-	-0-
08	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	240	1	6591	2	N	-0-	-0-
09	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	226	1	6207	2	N	-0-	-0-
10	6510 X	6508	-0-	-2	-0-	227	1	6281	2	N	-0-	-0-
*11	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6549	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008												TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8445 - 10899
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	158 1	7053 3		N	-0-			-0-	
07		7378 X	7077	-0-	-301	-0-	170 1	6907 3		N	-0-			-0-	
08		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	193 1	7918 3		N	-0-			-0-	
09		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	161 1	7395 3		N	-0-			-0-	
10		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	27 1	8167 3		N	-0-			-0-	
*11		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	38 1	7870 3		N	-0-			-0-	

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008												TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8316 - 11676
06		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	919 1	6441 2		N	-0-			-0-	
07		9641 X	7788	-0-	-1853	-0-	955 1	6833 2		N	-0-			-0-	
08		9641 X	8619	-0-	-1022	-0-	633 1	7986 2		N	-0-			-0-	
09		9330 X	9161	-0-	-169	-0-	311 1	8850 2		N	-0-			-0-	
10		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	320 1	9174 2		N	-0-			-0-	
11		8340 X	8242	-0-	-98	-0-	271 1	7971 2		N	-0-			-0-	

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008												TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6905 - 8712
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008												TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8256 - 10540
06		3030 X	1527	-0-	-1503	-0-	53 1	1474 2		N	-0-			-0-	
07		3007 X	1541	-0-	-1466	-0-	53 1	1488 2		N	-0-			-0-	
08		2170 X	1360	-0-	-810	-0-	47 1	1313 2		N	-0-			-0-	
09		1740 X	1313	-0-	-427	-0-	45 1	1268 2		N	-0-			-0-	
10		1581 X	1394	-0-	-187	-0-	47 1	1347 2		N	-0-			-0-	
11		1530 X	1419	-0-	-111	-0-	47 1	1372 2		N	-0-			-0-	

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008												TOTAL DEPTH	6514	PERF.	7140 - 9342
06		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	31 1	4979 3		N	15			75	
07		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	33 1	4940 3		N	-0-			75	
08		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	24 1	4729 3		N	35	77 1		33	
09		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	25 1	4148 3		N	-0-			33	
10		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	24 1	3866 3		N	-0-			33	
*11		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	26 1	3 2		N	-0-			33	
							4467 3								

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008												TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8050 - 10080
06		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	350 1	9004 3		N	29			158	
07		9765 X	9511	-0-	-254	-0-	375 1	9089 3		N	43			201	
08		10106 X	9435	-0-	-671	-0-	372 1	9019 3		N	40	162 1		79	
09		9780 X	9230	-0-	-550	-0-	342 1	8854 3		N	31			110	
10		10106 X	9463	-0-	-643	-0-	46 1	9359 3		N	53			163	
11		9390 X	9063	-0-	-327	-0-	44 1	8979 3		N	36			199	
							40 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
DAY		WELL #:	9	RRCID ->	238955	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	8040	- 10044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		7890 X	7529	-0-	-361	-0-	967 1	6562 2	N	-0-	-0-	
07		8153 X	7939	-0-	-214	-0-	977 1	6962 2	N	-0-	-0-	
08		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	975 1	6492 2	N	-0-	-0-	
09		7530 X	7421	-0-	-109	-0-	942 1	6479 2	N	-0-	-0-	
10		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	981 1	7006 2	N	-0-	-0-	
*11		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	945 1	6753 2	N	-0-	-0-	

CASHION, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	239002	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7810 - 9242
06		10020 X	9367	-0-	-653	-0-	231 1	9136 2	N	-0-	-0-	
07		10230 X	9375	-0-	-855	-0-	314 1	9061 2	N	-0-	-0-	
08		10106 X	9231	-0-	-875	-0-	330 1	8901 2	N	-0-	-0-	
09		9750 X	8996	-0-	-754	-0-	353 1	8643 2	N	-0-	-0-	
10		10075 X	9442	-0-	-633	-0-	363 1	9079 2	N	-0-	-0-	
*11		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	403 1	9017 2	N	-0-	-0-	

GATLIN, WINSTON				WELL #:	2	RRCID ->	239005	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 8083 - 11768
06		8850 X	8584	-0-	-266	-0-	211 1	8373 2	N	-0-	-0-	
07		9145 X	8809	-0-	-336	-0-	295 1	8514 2	N	-0-	-0-	
08		9145 X	8262	-0-	-883	-0-	295 1	7967 2	N	-0-	-0-	
09		8820 X	7455	-0-	-1365	-0-	292 1	7163 2	N	-0-	-0-	
10		9114 X	7770	-0-	-1344	-0-	299 1	7471 2	N	-0-	-0-	
11		8580 X	8492	-0-	-88	-0-	364 1	8128 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON, L. B. ESTATE				WELL #:	11	RRCID ->	239013	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7605 - 9709
06		8610 X	7979	-0-	-631	-0-	274 1	7705 2	N	-0-	-0-	
07		8897 X	8153	-0-	-744	-0-	279 1	7874 2	N	-0-	-0-	
08		8928 X	8343	-0-	-585	-0-	290 1	8053 2	N	-0-	-0-	
09		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	305 1	8690 2	N	-0-	-0-	
10		8928 X	7638	-0-	-1290	-0-	257 1	7381 2	N	-0-	-0-	
11		8070 X	7311	-0-	-759	-0-	241 1	7070 2	N	-0-	-0-	

KEE, BOBBIE B.				WELL #:	2H	RRCID ->	239014	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7402 - 9744
06		5970 X	5632	-0-	-338	-0-	1219 1	4413 3	Y	-0-	33	
07		6262 X	5518	-0-	-744	-0-	1256 1	4250 3	Y	11	44	
08		6262 X	5606	-0-	-656	-0-	1260 1	4303 3	Y	39	83	
09		6060 X	5490	-0-	-570	-0-	1211 1	4269 3	Y	9	92	
10		6107 X	4441	-0-	-1666	-0-	1101 1	3326 3	Y	13	105	
11		5640 X	4850	-0-	-790	-0-	1068 1	3771 3	Y	10	115	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	210 1	5489 3	N	31		109
						34 9					
07	5890 X	5777	-0-	-113	-0-	225 1	5540 3	N	11		120
						12 9					
08	5890 X	5518	-0-	-372	-0-	216 1	5283 3	N	17		137
						19 9					
09	5730 X	5699	-0-	-31	-0-	211 1	5462 3	N	24		161
						26 9					
10	5921 X	5657	-0-	-264	-0-	28 1	5622 3	N	6		167
						7 9					
11	5730 X	5376	-0-	-354	-0-	26 1	5320 3	N	27		194
						30 9					

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384											
06	11700 X	10644	-0-	-1056	-0-	384 1	10260 2	N	-0-		-0-
07	12090 X	10785	-0-	-1305	-0-	383 1	10402 2	N	-0-		-0-
08	11098 X	7828	-0-	-3270	-0-	279 1	7549 2	N	-0-		-0-
09	10740 X	10143	-0-	-597	-0-	348 1	9795 2	N	-0-		-0-
10	11005 X	9906	-0-	-1099	-0-	345 1	9561 2	N	-0-		-0-
11	10650 X	9988	-0-	-662	-0-	346 1	9642 2	N	-0-		-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414											
06	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671 3		N	-0-		-0-
07	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 3		N	-0-		-0-
08	5580 X	3926	-0-	-1654	-0-	3926 3		N	-0-		-0-
09	6660 X	3478	-0-	-3182	-0-	3478 3		N	-0-		-0-
10	6882 X	3702	-0-	-3180	-0-	3702 3		N	-0-		-0-
11	6660 X	3549	-0-	-3111	-0-	3549 3		N	-0-		-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764											
06	6600 X	5827	-0-	-773	-0-	208 1	5619 2	N	-0-		-0-
07	6107 X	5903	-0-	-204	-0-	205 1	5698 2	N	-0-		-0-
08	6076 X	5425	-0-	-651	-0-	191 1	5234 2	N	-0-		-0-
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	227 1	6262 2	N	-0-		-0-
10	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	228 1	6321 2	N	-0-		-0-
*11	5820 X	5610	-0-	-210	-0-	203 1	5407 2	N	-0-		-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600											
06	3600 X	1741	-0-	-1859	-0-	54 1	1687 3	N	-0-		-0-
07	3720 X	2835	-0-	-885	-0-	97 1	2738 3	N	-0-		-0-
08	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	115 1	3210 3	N	-0-		-0-
09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	90 1	2848 3	N	-0-		-0-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	17 1	3398 3	N	-0-		-0-
*11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	17 1	3493 3	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192											
06	2850 X	2120	-0-	-730	-0-	73 1	2047 2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2325	-0-	-620	-0-	80 1	2245 2	N	-0-		-0-
08	2945 X	2577	-0-	-368	-0-	90 1	2487 2	N	-0-		-0-
09	2130 X	1993	-0-	-137	-0-	68 1	1925 2	N	-0-		-0-
10	2325 X	1648	-0-	-677	-0-	56 1	1592 2	N	-0-		-0-
11	2490 X	2026	-0-	-464	-0-	67 1	1959 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008											TOTAL DEPTH	9860	PERF. 7880 - 9789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8910 X	7438	-0-	-1472	-0-	815 1	6623 2	N	-0-			-0-
07		9207 X	8924	-0-	-283	-0-	870 1	8054 2	N	-0-			-0-
08		10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	905 1	9368 2	N	-0-			-0-
09		8190 X	8181	-0-	-9	-0-	830 1	7351 2	N	-0-			-0-
10		8928 X	8370	-0-	-558	-0-	855 1	7515 2	N	-0-			-0-
11		9690 X	7461	-0-	-2229	-0-	809 1	6652 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008											TOTAL DEPTH	8233	PERF. 8436 - 10215
06		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	128 1	5918 3	N	-0-			-0-
07		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	208 1	6055 3	N	-0-			-0-
08		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	211 1	6148 3	N	-0-			-0-
09		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	186 1	5910 3	N	-0-			-0-
10		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	30 1	6212 3	N	-0-			-0-
*11		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	29 1	5982 3	N	-0-			-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008											TOTAL DEPTH	7794	PERF. 8004 - 10491
06		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	135 1	5351 2	N	-0-			-0-
07		5611 X	5375	-0-	-236	-0-	180 1	5195 2	N	-0-			-0-
08		5704 X	5536	-0-	-168	-0-	197 1	5339 2	N	-0-			-0-
09		5520 X	5501	-0-	-19	-0-	216 1	5285 2	N	-0-			-0-
10		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	222 1	5546 2	N	-0-			-0-
*11		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	235 1	5257 2	N	-0-			-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008											TOTAL DEPTH	7914	PERF. 8050 - 10124
06		4980 X	4616	-0-	-364	-0-	160 1	4379 3	N	70	69 1		117
07		5053 X	4685	-0-	-368	-0-	179 1	4498 3	N	7			124
08		4898 X	4809	-0-	-89	-0-	177 1	4610 3	N	20			144
09		4740 X	4584	-0-	-156	-0-	162 1	4392 3	N	27			171
10		4774 X	4626	-0-	-148	-0-	23 1	4600 3	N	3			174
11		4650 X	3951	-0-	-699	-0-	19 1	3910 3	N	20			194

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008											TOTAL DEPTH	6539	PERF. 6625 - 8755
06		11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	360 1	10661 3	N	-0-			-0-
07		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	372 1	9305 3	N	-0-			-0-
08		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	372 1	8460 3	N	-0-			-0-
09		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	360 1	8560 3	N	-0-			-0-
10		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	372 1	8380 3	N	-0-			-0-
*11		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	360 1	8480 3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008											TOTAL DEPTH	6517	PERF. 6745 - 8217
06		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	555 1	982 3	N	-0-			-0-
07		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	744 1	911 3	N	-0-			-0-
08		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	695 1	3488 3	N	-0-			-0-
09		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	711 1	3547 3	N	-0-			-0-
10		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	724 1	4039 3	N	-0-			-0-
*11		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	584 1	2333 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3750 X	1410	-0-	-2340	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
07		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3		N	-0-			-0-
08		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3		N	-0-			-0-
09		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3		N	-0-			-0-
10		3875 X	3224	-0-	-651	-0-	3224	3		N	-0-			-0-
*11		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3		N	-0-			-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416														
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685														
06		8400 X	7785	-0-	-615	-0-	192	1	7593	2	N	-0-		-0-
07		8370 X	7925	-0-	-445	-0-	266	1	7659	2	N	-0-		-0-
08		8370 X	7861	-0-	-509	-0-	281	1	7580	2	N	-0-		-0-
09		8040 X	7605	-0-	-435	-0-	298	1	7307	2	N	-0-		-0-
10		8184 X	7899	-0-	-285	-0-	304	1	7595	2	N	-0-		-0-
11		7800 X	7791	-0-	-9	-0-	334	1	7457	2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034														
06		9690 X	9008	-0-	-682	-0-	322	1	8686	2	N	-0-		-0-
07		9982 X	9496	-0-	-486	-0-	330	1	9166	2	N	-0-		-0-
08		9982 X	9335	-0-	-647	-0-	330	1	9005	2	N	-0-		-0-
09		9660 X	8815	-0-	-845	-0-	308	1	8507	2	N	-0-		-0-
10		9827 X	9532	-0-	-295	-0-	332	1	9200	2	N	-0-		-0-
*11		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	320	1	8966	2	N	-0-		-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530														
*06		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	150	1	6699	3	N	61		61
							67	9						
*07		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	172	1	6830	3	N	43		104
							47	9						
*08		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	172	1	6916	3	N	-0-		104
*09		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	149	1	6743	3	N	-0-		104
*10		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	24	1	7277	3	N	-0-		104
*11		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	22	1	6740	3	N	-0-		104

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7800 - 10140						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
*02		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	286 1	7625 3	Y	8			8						
							9 9												
*03		8122 X	7982	-0-	-140	-0-	284 1	7698 3	Y	-0-			8						
*04		7860 X	7650	-0-	-210	-0-	272 1	7378 3	Y	-0-			8						
*05		8122 X	7895	-0-	-227	-0-	285 1	7610 3	Y	-0-			8						
*06		7950 X	7604	-0-	-346	-0-	269 1	7335 3	Y	-0-			8						
07		8215 X	7900	-0-	-315	-0-	292 1	7608 3	Y	-0-	8 1		-0-						
08		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	295 1	7712 3	Y	-0-			-0-						
09		7650 X	7485	-0-	-165	-0-	261 1	7224 3	Y	-0-			-0-						
10		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	43 1	8783 3	Y	-0-			-0-						
*11		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	41 1	8354 3	Y	-0-			-0-						

BOYD, BILLY										WELL #:	8	RRCID ->	239070	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8294 - 10288
06		4080 X	3965	-0-	-115	-0-	98 1	3867 2	N	-0-			-0-						
07		4216 X	3937	-0-	-279	-0-	132 1	3805 2	N	-0-			-0-						
08		4216 X	4011	-0-	-205	-0-	143 1	3868 2	N	-0-			-0-						
09		4080 X	3975	-0-	-105	-0-	156 1	3819 2	N	-0-			-0-						
10		4154 X	3898	-0-	-256	-0-	150 1	3748 2	N	-0-			-0-						
11		3960 X	3673	-0-	-287	-0-	157 1	3516 2	N	-0-			-0-						

BONDS RANCH										WELL #:	D 7	RRCID ->	239072	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7305 - 9794
06		11430 X	9768	-0-	-1662	-0-	350 1	9418 2	N	-0-			-0-						
07		11811 X	9407	-0-	-2404	-0-	327 1	9080 2	N	-0-			-0-						
08		11563 X	9283	-0-	-2280	-0-	328 1	8955 2	N	-0-			-0-						
09		10800 X	9084	-0-	-1716	-0-	318 1	8766 2	N	-0-			-0-						
10		10974 X	10129	-0-	-845	-0-	353 1	9776 2	N	-0-			-0-						
*11		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	348 1	9741 2	N	-0-			-0-						

FRAZIER, RICKY										WELL #:	8	RRCID ->	239073	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6827 - 11037
06		3030 X	1368	-0-	-1662	-0-	708 1	660 3	N	-0-			-0-						
07		3131 X	775	-0-	-2356	-0-	775 1		N	-0-			-0-						
08		2697 X	699	-0-	-1998	-0-	699 1		N	-0-			-0-						
09		1380 X	750	-0-	-630	-0-	750 1		N	-0-			-0-						
10		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	775 1	3686 3	N	-0-			-0-						
*11		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	750 1	6119 3	N	-0-			-0-						

JOHNSON "B" -DODSON-JOHNSON "A" (SA)										WELL #:	1	RRCID ->	239074	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7863 - 10630
06		13440 X	12589	-0-	-851	-0-	433 1	12156 3	Y	-0-			-0-						
07		13733 X	13373	-0-	-360	-0-	486 1	12887 3	Y	-0-			-0-						
08		13640 X	13156	-0-	-484	-0-	477 1	12679 3	Y	-0-			-0-						
09		13200 X	12618	-0-	-582	-0-	430 1	12188 3	Y	-0-			-0-						
10		13640 X	13051	-0-	-589	-0-	64 1	12987 3	Y	-0-			-0-						
11		12930 X	12796	-0-	-134	-0-	62 1	12734 3	Y	-0-			-0-						

JOHNSON "A" -JOHNSON "B" (SA)										WELL #:	2	RRCID ->	239075	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7736 - 10350
06		7470 X	7430	-0-	-40	-0-	260 1	7170 3	Y	-0-			8						
07		7719 X	6469	-0-	-1250	-0-	242 1	6227 3	Y	-0-	8 1		-0-						
08		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	276 1	7177 3	Y	-0-			-0-						
09		7440 X	6996	-0-	-444	-0-	242 1	6754 3	Y	-0-			-0-						
10		7688 X	6450	-0-	-1238	-0-	31 1	6419 3	Y	-0-			-0-						
11		7440 X	6508	-0-	-932	-0-	31 1	6477 3	Y	-0-			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008												TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8234 - 10470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		6540 X	6219	-0-	-321	-0-	153	1	6066	2	N	-0-		-0-	
07		6696 X	6413	-0-	-283	-0-	215	1	6198	2	N	-0-		-0-	
08		6696 X	6429	-0-	-267	-0-	230	1	6199	2	N	-0-		-0-	
09		6420 X	6164	-0-	-256	-0-	242	1	5922	2	N	-0-		-0-	
10		6634 X	6081	-0-	-553	-0-	234	1	5847	2	N	-0-		-0-	
11		6210 X	5931	-0-	-279	-0-	254	1	5677	2	N	-0-		-0-	

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008												TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6805 - 8669
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008												TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7935 - 9919
06		10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	367	1	10309	2	N	-0-		-0-	
07		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	366	1	10333	2	N	-0-		-0-	
08		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	374	1	10382	2	N	-0-		-0-	
09		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	350	1	9951	2	N	-0-		-0-	
10		10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	361	1	10355	2	N	-0-		-0-	
*11		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	338	1	9913	2	N	-0-		-0-	

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008												TOTAL DEPTH	6553	PERF.	6942 - 9554
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008												TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7494 - 10454
06		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	1320	1	3234	3	Y	-0-		39	
07		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	1358	1	3052	3	Y	4		43	
08		4402 X	3977	-0-	-425	-0-	1343	1	2622	3	Y	11		54	
09		4260 X	2351	-0-	-1909	-0-	1241	1	1107	3	Y	3		57	
10		4402 X	2600	-0-	-1802	-0-	1247	1	1349	3	Y	4		61	
11		4260 X	3840	-0-	-420	-0-	1213	1	2615	3	Y	11		72	

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008												TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8116 - 10775
06		11190 X	10637	-0-	-553	-0-	235	1	10402	3	N	-0-		-0-	
07		11563 X	11023	-0-	-540	-0-	262	1	10761	3	N	-0-		-0-	
08		11067 X	11007	-0-	-60	-0-	374	1	10633	3	N	-0-		-0-	
09		10710 X	10637	-0-	-73	-0-	338	1	10299	3	N	-0-		-0-	
10		11067 X	11023	-0-	-44	-0-	54	1	10969	3	N	-0-		-0-	
*11		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	52	1	10820	3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	238	1	7292	3	-0-
07		7781 X	7642	-0-	-139	-0-	258	1	7384	3	-0-
08		7781 X	7274	-0-	-507	-0-	243	1	7031	3	-0-
09		7530 X	6961	-0-	-569	-0-	214	1	6747	3	-0-
10		7781 X	7110	-0-	-671	-0-	35	1	7075	3	-0-
11		7530 X	6724	-0-	-806	-0-	32	1	6692	3	-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996											
06		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	146	1	5768	2	-0-
07		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	199	1	5727	2	-0-
08		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	217	1	5854	2	-0-
09		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	230	1	5644	2	-0-
10		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	235	1	5889	2	-0-
*11		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	260	1	5804	2	-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230											
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	-0-
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	-0-
08		961 N	706	-0-	-255	-0-	25	1	681	2	-0-
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	404	1	983	2	-0-
10		3100 N	4647	-0-	1547	1547	473	1	4174	2	-0-
*11		3000 N	4223	-0-	1223	2770	337	1	3886	2	-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672											
06		9210 X	8836	-0-	-374	-0-	218	1	8618	2	-0-
07		9517 X	9016	-0-	-501	-0-	302	1	8714	2	-0-
08		9517 X	9121	-0-	-396	-0-	326	1	8795	2	-0-
09		9060 X	8769	-0-	-291	-0-	344	1	8425	2	-0-
10		9362 X	8957	-0-	-405	-0-	344	1	8613	2	-0-
11		8850 X	8103	-0-	-747	-0-	347	1	7756	2	-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961											
06		4980 X	4852	-0-	-128	-0-	120	1	4732	2	-0-
07		5146 X	4989	-0-	-157	-0-	167	1	4822	2	-0-
08		5146 X	4941	-0-	-205	-0-	176	1	4765	2	-0-
09		4950 X	4786	-0-	-164	-0-	188	1	4598	2	-0-
10		5115 X	5012	-0-	-103	-0-	193	1	4819	2	-0-
11		4860 X	4795	-0-	-65	-0-	205	1	4590	2	-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040											
06		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	270	1	7605	3	-0-
07		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	305	1	7981	3	-0-
							20	9			
08		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	300	1	7803	3	-0-
							1	9			
09		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	273	1	7639	3	-0-
10		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	40	1	8202	3	-0-
*11		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	40	1	8156	3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4980 X	4145	-0-	-835	-0-	273	1	3872	2	N	-0-
07		5146 X	3690	-0-	-1456	-0-	168	1	3522	2	N	-0-
08		4867 X	3431	-0-	-1436	-0-	160	1	3271	2	N	-0-
09		4620 X	3326	-0-	-1294	-0-	202	1	3124	2	N	-0-
10		4309 X	890	-0-	-3419	-0-	41	1	849	2	N	-0-
11		4140 X	3041	-0-	-1099	-0-	441	1	2600	2	N	-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071												
06		6030 X	4263	-0-	-1767	-0-	606	1	3657	2	N	-0-
07		7223 X	1941	-0-	-5282	-0-	687	1	1254	2	N	-0-
08		7223 X	1601	-0-	-5622	-0-	600	1	1001	2	N	-0-
09		6990 X	1503	-0-	-5487	-0-	578	1	925	2	N	-0-
10		6758 X	1595	-0-	-5163	-0-	449	1	1146	2	N	-0-
11		4260 X	2153	-0-	-2107	-0-	700	1	1453	2	N	-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388												
06		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	63	1	2474	2	N	-0-
07		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2704	2	N	-0-
08		3100 N	3105	-0-	5	5	111	1	2994	2	N	-0-
09		3000 N	3068	-0-	68	73	120	1	2948	2	N	-0-
10		3100 N	3116	-0-	16	89	120	1	2996	2	N	-0-
*11		3000 N	2964	-0-	-36	53	127	1	2837	2	N	-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154												
06		18810 X	18341	-0-	-469	-0-	657	1	17684	2	N	-0-
07		19437 X	16477	-0-	-2960	-0-	571	1	15906	2	N	-0-
08		19654 X	19002	-0-	-652	-0-	672	1	18330	2	N	-0-
09		19020 X	17344	-0-	-1676	-0-	608	1	16736	2	N	-0-
10		19654 X	18288	-0-	-1366	-0-	638	1	17650	2	N	-0-
11		18390 X	17731	-0-	-659	-0-	612	1	17119	2	N	-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992												
06		17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	590	1	16551	2	N	-0-
07		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	613	1	17296	2	N	-0-
08		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	332	1	9199	2	N	-0-
09		16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	574	1	16327	2	N	-0-
10		17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	585	1	16776	2	N	-0-
*11		16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	544	1	15979	2	N	-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633												
06		9060 X	9046	-0-	-14	-0-	223	1	8823	2	N	-0-
07		9393 X	9301	-0-	-92	-0-	312	1	8989	2	N	-0-
08		9579 X	9211	-0-	-368	-0-	329	1	8882	2	N	-0-
09		9270 X	8784	-0-	-486	-0-	344	1	8440	2	N	-0-
10		9579 X	8990	-0-	-589	-0-	345	1	8645	2	N	-0-
11		9060 X	8603	-0-	-457	-0-	368	1	8235	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008												TOTAL DEPTH	9221	PERF.	7500	-	8903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	208 1	5857 3		N	-0-			-0-			
07		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	231 1	6109 3		N	-0-			-0-			
08		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	222 1	5832 3		N	-0-			-0-			
09		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	203 1	5788 3		N	-0-			-0-			
10		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	30 1	6209 3		N	-0-			-0-			
*11		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	31 1	6437 3		N	-0-			-0-			

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008												TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7190	-	8834
06		8370 X	7525	-0-	-845	-0-	282 1	7222 3		N	19			106			
							21 9										
07		8556 X	7306	-0-	-1250	-0-	290 1	7002 3		N	13			119			
							14 9										
08		8308 X	7099	-0-	-1209	-0-	280 1	6795 3		N	22			141			
							24 9										
09		7890 X	6739	-0-	-1151	-0-	250 1	6475 3		N	13			154			
							14 9										
10		8060 X	6657	-0-	-1403	-0-	32 1	6606 3		N	17			171			
							19 9										
11		7530 X	6949	-0-	-581	-0-	33 1	6899 3		N	15			186			
							17 9										

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008												TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7596	-	9640
06		7170 X	7070	-0-	-100	-0-	252 1	6818 3		Y	-0-			-0-			
07		7409 X	7131	-0-	-278	-0-	266 1	6865 3		Y	-0-			-0-			
08		7254 X	7103	-0-	-151	-0-	263 1	6840 3		Y	-0-			-0-			
09		7080 X	6855	-0-	-225	-0-	238 1	6617 3		Y	-0-			-0-			
10		7316 X	7103	-0-	-213	-0-	35 1	7068 3		Y	-0-			-0-			
11		7080 X	6881	-0-	-199	-0-	33 1	6848 3		Y	-0-			-0-			

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008												TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6878	-	10280
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008												TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7050	-	9653
06		11340 X	9514	-0-	-1826	-0-	748 1	8766 3		N	-0-			-0-			
07		11718 X	11562	-0-	-156	-0-	848 1	10714 3		N	-0-			-0-			
08		11718 X	11498	-0-	-220	-0-	862 1	10636 3		N	-0-			-0-			
09		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	793 1	10166 3		N	-0-			-0-			
10		11563 X	9288	-0-	-2275	-0-	482 1	8806 3		N	-0-			-0-			
11		11190 X	8403	-0-	-2787	-0-	475 1	7928 3		N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2550 X	2511	-0-	-39	-0-	15 1	2496 3	N	-0-		25
07		2573 X	2348	-0-	-225	-0-	16 1	2332 3	N	-0-		25
08		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	13 1	2619 3	N	92	109 1	8
							101 9					
09		2520 N	2260	-0-	-260	-0-	14 1	2246 3	N	-0-		8
10		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	16 1	2583 3	N	-0-		8
11		2640 N	2431	-0-	-209	-0-	14 1	1 2	N	-0-		8
							2416 3					
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103												
06		6900 X	4276	-0-	-2624	-0-	1061 1	3215 3	N	-0-		-0-
07		7130 X	6825	-0-	-305	-0-	1349 1	5476 3	N	-0-		-0-
08		7130 X	7043	-0-	-87	-0-	1374 1	5669 3	N	-0-		-0-
09		6900 X	6422	-0-	-478	-0-	1275 1	5147 3	N	-0-		-0-
10		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	1114 1	6897 3	N	-0-		-0-
*11		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	1135 1	7282 3	N	-0-		-0-
SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150												
06		4980 X	4936	-0-	-44	-0-	104 1	4832 3	N	-0-		-0-
07		5146 X	5082	-0-	-64	-0-	170 1	4912 3	N	-0-		-0-
08		5146 X	5091	-0-	-55	-0-	168 1	4923 3	N	-0-		-0-
09		4980 X	4853	-0-	-127	-0-	149 1	4704 3	N	-0-		-0-
10		5146 X	5034	-0-	-112	-0-	25 1	5009 3	N	-0-		-0-
11		4950 X	4846	-0-	-104	-0-	23 1	4823 3	N	-0-		-0-
DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200												
06		4950 X	4534	-0-	-416	-0-	86 1	4448 3	N	-0-		-0-
07		5115 X	4631	-0-	-484	-0-	97 1	4534 3	N	-0-		-0-
08		5084 X	4554	-0-	-530	-0-	97 1	4457 3	N	-0-		-0-
09		4680 X	4453	-0-	-227	-0-	85 1	4368 3	N	-0-		-0-
10		4774 X	4445	-0-	-329	-0-	4445 3		N	-0-		-0-
11		4530 X	4254	-0-	-276	-0-	4254 3		N	-0-		-0-
ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804												
06		8430 X	6519	-0-	-1911	-0-	234 1	6285 2	N	-0-		-0-
07		8525 X	7889	-0-	-636	-0-	276 1	7613 2	N	-0-		-0-
08		9486 X	8897	-0-	-589	-0-	315 1	8582 2	N	-0-		-0-
09		9180 X	7624	-0-	-1556	-0-	267 1	7357 2	N	-0-		-0-
10		9486 X	7768	-0-	-1718	-0-	271 1	7497 2	N	-0-		-0-
11		8610 X	7721	-0-	-889	-0-	266 1	7455 2	N	-0-		-0-
TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004												
06		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	872 1	2846 2	N	-0-		-0-
07		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	805 1	2867 2	N	-0-		-0-
08		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	949 1	3057 2	N	-0-		-0-
09		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	887 1	2623 2	N	-0-		-0-
10		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	914 1	2522 2	N	-0-		-0-
*11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	897 1	2316 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE								COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	8760 X	8002	-0-	-758	-0-	45	1	7957	3	N	-0-		-0-
07	8804 X	8100	-0-	-704	-0-	50	1	8050	3	N	-0-		-0-
08	8556 X	7948	-0-	-608	-0-	37	1	7911	3	N	-0-		-0-
09	8190 X	7621	-0-	-569	-0-	43	1	7578	3	N	-0-		-0-
10	8370 X	8042	-0-	-328	-0-	46	1	7996	3	N	-0-		-0-
11	8010 X	7653	-0-	-357	-0-	41	1	4	2	N	-0-		-0-
						7608	3						
PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452													
06	4200 X	621	-0-	-3579	-0-	621	1			N	-0-		-0-
07	1085 X	621	-0-	-464	-0-	621	1			N	-0-		-0-
08	403 X	115	-0-	-288	-0-	115	1			N	-0-		-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		-0-
BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004													
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	154	1	4051	3	N	5	61 1	105
07	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	142	1	3581	3	N	4		109
08	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	169	1	4255	3	N	3		112
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	161	1	4301	3	N	1		113
10	4340 X	4237	-0-	-103	-0-	21	1	4215	3	N	1		114
11	4290 X	3951	-0-	-339	-0-	19	1	3908	3	N	22		136
BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155													
06	10710 X	9211	-0-	-1499	-0-	348	1	8840	3	Y	21		87
07	11067 X	10415	-0-	-652	-0-	414	1	9982	3	Y	17		104
08	10509 X	10022	-0-	-487	-0-	398	1	9600	3	Y	22		126
09	10170 X	9606	-0-	-564	-0-	362	1	9220	3	Y	22		148
10	10509 X	9709	-0-	-800	-0-	47	1	9631	3	Y	28		176
11	10080 X	9300	-0-	-780	-0-	45	1	9219	3	Y	33		209
MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522													
06	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	836	1	8113	2	N	-0-		-0-
07	12183 X	7925	-0-	-4258	-0-	798	1	7127	2	N	-0-		-0-
08	12183 X	5555	-0-	-6628	-0-	719	1	4836	2	N	-0-		-0-
09	11790 X	2791	-0-	-8999	-0-	584	1	2207	2	N	-0-		-0-
10	9827 X	1096	-0-	-8731	-0-	220	1	876	2	N	-0-		-0-
11	8940 X	6417	-0-	-2523	-0-	971	1	5446	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
PITTS, CHARLES		WELL #:		9	RRCID -> 239237		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH	6587	PERF. 6766	- 9010
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER		WELL #:		12	RRCID -> 239241		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH	7559	PERF. 7590	- 10794
06	19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	670	1	18800	2	N	-0-	-0-
07	19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	663	1	18698	2	N	-0-	-0-
08	17333 X	17333	-0-	-0-	-0-	603	1	16730	2	N	-0-	-0-
09	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	614	1	17474	2	N	-0-	-0-
10	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	609	1	17477	2	N	-0-	-0-
*11	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	559	1	16422	2	N	-0-	-0-

BANNER		WELL #:		15	RRCID -> 239249		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH	7535	PERF. 8285	- 10604
06	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	374	1	10497	2	N	-0-	-0-
07	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	354	1	9999	2	N	-0-	-0-
08	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	390	1	10810	2	N	-0-	-0-
09	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	357	1	10155	2	N	-0-	-0-
10	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	359	1	10296	2	N	-0-	-0-
*11	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	316	1	9278	2	N	-0-	-0-

PITTS, CHARLES		WELL #:		3	RRCID -> 239503		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH	6558	PERF. 6724	- 9222
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD, ARVEL GU "A"		WELL #:		1	RRCID -> 239917		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7900	- 8483
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	71	1	2152	3	N	-0-	-0-
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	72	1	2139	3	N	-0-	-0-
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	84	1	2501	3	N	-0-	-0-
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	70	1	2194	3	N	-0-	-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	11	1	2328	3	N	-0-	-0-
*11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	N	-0-	-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID -> 239921		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6698	- 9032
06	1920 N	1685	-0-	-235	-0-	10	1	1675	3	N	-0-	52
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	13	1	1867	3	N	-0-	52
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	12	1	2436	3	N	-0-	52
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	15	1	2398	3	N	-0-	52
10	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	16	1	2599	3	N	-0-	52
*11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	73	27
						2672	3	80	9			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	202	1	5656	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	219	1	6167	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	213	1	5893	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	200	1	5694	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	199	1	5724	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	185	1	5437	2	N	-0-	-0-	-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132														
06	3450	X	334	-0-	-3116	-0-	34	1	300	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	6300	X	571	-0-	-5729	-0-	315	1	256	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6510	X	241	-0-	-6269	-0-	87	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949														
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	183	1	5127	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	183	1	5148	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	172	1	4764	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5310	X	4857	-0-	-453	-0-	165	1	4692	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5487	X	4962	-0-	-525	-0-	167	1	4795	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5310	X	4824	-0-	-486	-0-	159	1	4665	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087														
06	4770	X	4237	-0-	-533	-0-	149	1	4088	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4929	X	4622	-0-	-307	-0-	173	1	4449	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	166	1	4318	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	4650	X	3956	-0-	-694	-0-	139	1	3817	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4805	X	4139	-0-	-666	-0-	20	1	4119	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4470	X	4287	-0-	-183	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350														
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	248	1	7532	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	156	1	6419	3	N	-0-	-0-	-0-
08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	286	1	8207	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	232	1	7237	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	33	1	6774	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	31	1	6367	3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825														
06	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	147	1	4505	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5394	X	4499	-0-	-895	-0-	149	1	4350	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5239	X	4310	-0-	-929	-0-	146	1	4164	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5070	X	4161	-0-	-909	-0-	130	1	4031	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	20	1	4113	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	21	1	4263	3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530														
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	178	1	5428	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	194	1	5575	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	192	1	5563	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	166	1	5247	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	30	1	6115	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5610	X	4933	-0-	-677	-0-	24	1	4909	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008											TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8336 - 11396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	447 1	12556 2		N	-0-			-0-
07		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	459 1	12940 2		N	-0-			-0-
08		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	431 1	11949 2		N	-0-			-0-
09		11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	399 1	11365 2		N	-0-			-0-
10		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	390 1	11205 2		N	-0-			-0-
*11		12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	417 1	12242 2		N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008											TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7718 - 8995
06		9630 X	9137	-0-	-493	-0-	314 1	8823 2		N	-0-			-0-
07		9951 X	9324	-0-	-627	-0-	319 1	9005 2		N	-0-			-0-
08		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	337 1	9332 2		N	-0-			-0-
09		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	315 1	8959 2		N	-0-			-0-
10		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	342 1	9809 2		N	-0-			-0-
*11		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	308 1	9056 2		N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008											TOTAL DEPTH	6971	PERF.	7355 - 8009
06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	91 1	2441 2		N	-0-			-0-
07		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	89 1	2434 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2159	-0-	-259	-0-	75 1	2084 2		N	-0-			-0-
09		2340 N	2063	-0-	-277	-0-	72 1	1991 2		N	-0-			-0-
10		2418 N	2274	-0-	-144	-0-	80 1	2194 2		N	-0-			-0-
*11		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	79 1	2211 2		N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008											TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8271 - 12582
06		7380 X	6213	-0-	-1167	-0-	153 1	6060 2		N	-0-			-0-
07		7130 X	6514	-0-	-616	-0-	218 1	6296 2		N	-0-			-0-
08		7130 X	6227	-0-	-903	-0-	223 1	6004 2		N	-0-			-0-
09		6900 X	5913	-0-	-987	-0-	232 1	5681 2		N	-0-			-0-
10		6944 X	6471	-0-	-473	-0-	249 1	6222 2		N	-0-			-0-
11		6300 X	5661	-0-	-639	-0-	242 1	5419 2		N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008											TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8231 - 9964
06		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	97 1	4461 3		N	-0-			-0-
07		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	107 1	4379 3		N	-0-			-0-
08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	108 1	4495 3		N	-0-			-0-
09		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	90 1	4242 3		N	-0-			-0-
10		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	15 1	4535 3		N	-0-			-0-
*11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	22 1	4457 3		N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008											TOTAL DEPTH	7967	PERF.	6587 - 7887
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008											TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8125 - 11849
06		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	1257 1	7414 2		N	-0-			-0-
07		12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	526 1	11487 2		N	-0-			-0-
08		10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	515 1	10389 2		N	-0-			-0-
09		9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	579 1	8920 2		N	-0-			-0-
10		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	406 1	8653 2		N	-0-			-0-
*11		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	344 1	6892 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	286 1	11320 2	N	-0-			-0-
07		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	364 1	10484 2	N	-0-			-0-
08		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	395 1	10656 2	N	-0-			-0-
09		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	402 1	9847 2	N	-0-			-0-
10		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	393 1	9835 2	N	-0-			-0-
*11		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	408 1	9117 2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750													
06		8040 X	6068	-0-	-1972	-0-	133 1	5935 3	N	-0-			-0-
07		8308 X	6165	-0-	-2143	-0-	143 1	6022 3	N	-0-			-0-
08		8308 X	5816	-0-	-2492	-0-	135 1	5681 3	N	-0-			-0-
09		8040 X	6033	-0-	-2007	-0-	190 1	5843 3	N	-0-			-0-
10		8060 X	7892	-0-	-168	-0-	38 1	7854 3	N	-0-			-0-
*11		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	43 1	8828 3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540													
06		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	59 1	2704 3	N	-0-			-0-
07		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	80 1	3126 3	N	-0-			-0-
08		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	86 1	3532 3	N	-0-			-0-
09		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	42 1	1879 3	N	-0-			-0-
10		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	11 1	3450 3	N	-0-			-0-
*11		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	12 1	3712 3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995													
06		6360 X	6127	-0-	-233	-0-	6127 3		N	-0-			-0-
07		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 3		N	-0-			-0-
08		6572 X	6550	-0-	-22	-0-	6550 3		N	-0-			-0-
09		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587 3		N	-0-			-0-
10		6572 X	6463	-0-	-109	-0-	6463 3		N	-0-			-0-
11		6360 X	6221	-0-	-139	-0-	6221 3		N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142													
06		16710 X	14078	-0-	-2632	-0-	484 1	13594 2	N	-0-			-0-
07		16461 X	14393	-0-	-2068	-0-	493 1	13900 2	N	-0-			-0-
08		16089 X	14385	-0-	-1704	-0-	501 1	13884 2	N	-0-			-0-
09		14790 X	14147	-0-	-643	-0-	480 1	13667 2	N	-0-			-0-
10		14756 X	13697	-0-	-1059	-0-	461 1	13236 2	N	-0-			-0-
11		14070 X	13470	-0-	-600	-0-	443 1	13027 2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618													
06		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	269 1	10652 2	N	-0-			-0-
07		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	366 1	10539 2	N	-0-			-0-
08		11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	411 1	11090 2	N	-0-			-0-
09		10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	427 1	10465 2	N	-0-			-0-
10		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	407 1	10182 2	N	-0-			-0-
*11		10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	433 1	9683 2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317													
06		3360 X	3002	-0-	-358	-0-	74 1	2928 2	N	-0-			-0-
07		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	147 1	4231 2	N	-0-			-0-
08		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	144 1	3879 2	N	-0-			-0-
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	132 1	3229 2	N	-0-			-0-
10		3472 X	3284	-0-	-188	-0-	126 1	3158 2	N	-0-			-0-
11		3360 X	3302	-0-	-58	-0-	141 1	3161 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	18	RRCID ->	240155	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8496 - 11246
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	595 1	817 3	N	-0-	-0-	
07	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	622 1	1186 3	N	-0-	-0-	
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	680 1	2553 3	N	-0-	-0-	
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	660 1	2686 3	N	-0-	-0-	
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	594 1	2559 3	N	-0-	-0-	
*11	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	588 1	653 3	N	-0-	-0-	

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	6	RRCID ->	240157	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7690 - 10034
06	11550 X	11511	-0-	-39	-0-	396 1	11115 2	N	-0-	-0-	
07	11935 X	11131	-0-	-804	-0-	381 1	10750 2	N	-0-	-0-	
08	12059 X	10360	-0-	-1699	-0-	361 1	9999 2	N	-0-	-0-	
09	11670 X	9655	-0-	-2015	-0-	328 1	9327 2	N	-0-	-0-	
10	12059 X	9671	-0-	-2388	-0-	326 1	9345 2	N	-0-	-0-	
11	11520 X	10149	-0-	-1371	-0-	334 1	9815 2	N	-0-	-0-	

ELLIS, LEWIS GU		WELL #:	2	RRCID ->	240158	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	7050 - 9253
06	5790 X	5416	-0-	-374	-0-	190 1	5226 3	Y	-0-	-0-	
07	5983 X	5593	-0-	-390	-0-	205 1	5388 3	Y	-0-	-0-	
08	5983 X	5601	-0-	-382	-0-	208 1	5393 3	Y	-0-	-0-	
09	5580 X	5281	-0-	-299	-0-	181 1	5100 3	Y	-0-	-0-	
10	5766 X	5280	-0-	-486	-0-	26 1	5254 3	Y	-0-	-0-	
11	5430 X	5091	-0-	-339	-0-	25 1	5066 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK		WELL #:	14	RRCID ->	240159	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8236 - 11300
06	12180 X	11803	-0-	-377	-0-	263 1	11540 3	N	-0-	-0-	
07	12586 X	12183	-0-	-403	-0-	298 1	11885 3	N	-0-	-0-	
08	12524 X	12291	-0-	-233	-0-	296 1	11995 3	N	-0-	-0-	
09	12090 X	11544	-0-	-546	-0-	376 1	11168 3	N	-0-	-0-	
10	12245 X	11923	-0-	-322	-0-	58 1	11865 3	N	-0-	-0-	
11	11880 X	11521	-0-	-359	-0-	56 1	11465 3	N	-0-	-0-	

VEALE RANCH		WELL #:	24	RRCID ->	240160	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	7010 - 9010
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	131 1	3375 3	Y	-0-	11	
07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	146 1	3593 3	Y	-0-	11	
08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	144 1	3573 3	Y	-0-	11	
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	121 1	3193 3	Y	-0-	11	
10	2852 X	2728	-0-	-124	-0-	13 1	2715 3	Y	-0-	11	
11	2760 X	2254	-0-	-506	-0-	11 1	2243 3	Y	-0-	11	

REILLY BEAR CREEK		WELL #:	4	RRCID ->	240225	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	7220 - 9457
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	21 1	3409 3	N	-0-	13	
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	24 1	3477 3	N	-0-	13	
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	18 1	3451 3	N	-0-	13	
09	3420 X	2791	-0-	-629	-0-	18 1	2773 3	N	-0-	13	
10	3534 X	2912	-0-	-622	-0-	18 1	2894 3	N	-0-	13	
11	3420 X	2404	-0-	-1016	-0-	14 1	1 2	N	-0-	13	
						2389 3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008											TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7900	-	9934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		14520 X	13573	-0-	-947	-0-	467 1	13106 2	N	N	-0-			-0-		
07		14756 X	14319	-0-	-437	-0-	490 1	13829 2	N	N	-0-			-0-		
08		14756 X	14206	-0-	-550	-0-	494 1	13712 2	N	N	-0-			-0-		
09		14280 X	13983	-0-	-297	-0-	475 1	13508 2	N	N	-0-			-0-		
10		14601 X	14327	-0-	-274	-0-	482 1	13845 2	N	N	-0-			-0-		
11		13860 X	13745	-0-	-115	-0-	453 1	13292 2	N	N	-0-			-0-		

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015											TOTAL DEPTH	7149	PERF.	7080	-	10694
06		29400 X	25577	-0-	-3823	-0-	880 1	24697 2	N	N	-0-			-0-		
07		29016 X	25996	-0-	-3020	-0-	890 1	25106 2	N	N	-0-			-0-		
08		27931 X	25639	-0-	-2292	-0-	892 1	24747 2	N	N	-0-			-0-		
09		26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	904 1	25719 2	N	N	-0-			-0-		
10		27125 X	25204	-0-	-1921	-0-	849 1	24355 2	N	N	-0-			-0-		
11		25590 X	23146	-0-	-2444	-0-	762 1	22384 2	N	N	-0-			-0-		

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015											TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7620	-	10405
06		17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	589 1	16547 2	N	N	-0-			-0-		
07		17174 X	17096	-0-	-78	-0-	585 1	16511 2	N	N	-0-			-0-		
08		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	606 1	16808 2	N	N	-0-			-0-		
09		16620 X	16102	-0-	-518	-0-	547 1	15555 2	N	N	-0-			-0-		
10		17174 X	16512	-0-	-662	-0-	556 1	15956 2	N	N	-0-			-0-		
11		16620 X	15182	-0-	-1438	-0-	500 1	14682 2	N	N	-0-			-0-		

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008											TOTAL DEPTH	7390	PERF.	8087	-	10494
06		16260 X	14482	-0-	-1778	-0-	498 1	13984 2	N	N	-0-			-0-		
07		16027 X	14512	-0-	-1515	-0-	497 1	14015 2	N	N	-0-			-0-		
08		15841 X	14104	-0-	-1737	-0-	491 1	13613 2	N	N	-0-			-0-		
09		15330 X	13972	-0-	-1358	-0-	474 1	13498 2	N	N	-0-			-0-		
10		15841 X	13392	-0-	-2449	-0-	451 1	12941 2	N	N	-0-			-0-		
11		14490 X	13476	-0-	-1014	-0-	444 1	13032 2	N	N	-0-			-0-		

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008											TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8246	-	11978
06		15030 X	13462	-0-	-1568	-0-	463 1	12999 2	N	N	-0-			-0-		
07		15531 X	14223	-0-	-1308	-0-	487 1	13736 2	N	N	-0-			-0-		
08		16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	572 1	15874 2	N	N	-0-			-0-		
09		15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	540 1	15368 2	N	N	-0-			-0-		
10		15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	523 1	15014 2	N	N	-0-			-0-		
11		15030 X	10430	-0-	-4600	-0-	343 1	10087 2	N	N	-0-			-0-		

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008											TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7061	-	7280
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008											TOTAL DEPTH	6645	PERF.	6740	-	10312
06		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	820 1	753 3	N	N	-0-			-0-		
07		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	1043 1	1193 3	N	N	-0-			-0-		
08		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	1054 1	2858 3	N	N	-0-			-0-		
09		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	1020 1	7130 3	N	N	-0-			-0-		
10		12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	797 1	11890 3	N	N	-0-			-0-		
*11		12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190 3			N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
RIVE ENTERPRISES		WELL #:		7	RRCID ->	240282	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6650 - 9580
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12993 3	N	-0-			-0-	
07	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	10061 3	N	-0-			-0-	
08	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12879 3	N	-0-			-0-	
09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12232 3	N	-0-			-0-	
10	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12431 3	N	-0-			-0-	
*11	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	12466 3	N	-0-			-0-	

PORTER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	240298	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7670 - 9514
06	7890 X	7316	-0-	-574	-0-	1141 1	6175 2	N	-0-		-0-	
07	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	1186 1	6987 2	N	-0-		-0-	
08	7905 X	7755	-0-	-150	-0-	1184 1	6571 2	N	-0-		-0-	
09	7380 X	7274	-0-	-106	-0-	1127 1	6147 2	N	-0-		-0-	
10	8184 X	7336	-0-	-848	-0-	1135 1	6201 2	N	-0-		-0-	
11	7920 X	7339	-0-	-581	-0-	1119 1	6220 2	N	-0-		-0-	

MAHAFFEY, SUE		WELL #:		12	RRCID ->	240303	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	7065 - 8481
06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 3		N	-0-		-0-	
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 3		N	-0-		-0-	
08	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 3		N	-0-		-0-	
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 3		N	-0-		-0-	
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 3		N	-0-		-0-	
*11	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 3		N	-0-		-0-	

GATLIN, WINSTON		WELL #:		5	RRCID ->	240308	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8264 - 12542
06	6810 X	6710	-0-	-100	-0-	165 1	6545 2	N	-0-		-0-	
07	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	241 1	6953 2	N	-0-		-0-	
08	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	358 1	9663 2	N	-0-		-0-	
09	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	371 1	9086 2	N	-0-		-0-	
10	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	372 1	9318 2	N	-0-		-0-	
*11	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	425 1	9512 2	N	-0-		-0-	

RAY GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	240509	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6950 - 8054
06	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	30 1	4962 3	Y	-0-	65 1	-0-	21
07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	34 1	5139 3	Y	-0-		-0-	21
08	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	25 1	5057 3	Y	-0-		-0-	21
09	4890 X	4749	-0-	-141	-0-	29 1	4720 3	Y	-0-		-0-	21
10	5053 X	4997	-0-	-56	-0-	31 1	4966 3	Y	-0-		-0-	21
11	4890 X	4762	-0-	-128	-0-	27 1	3 2	Y	-0-		-0-	21
						4732 3						

MANNING 4M FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	240513	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8250 - 11861
06	14610 X	13857	-0-	-753	-0-	341 1	13516 2	N	-0-		-0-	
07	14849 X	13895	-0-	-954	-0-	466 1	13429 2	N	-0-		-0-	
08	14849 X	14094	-0-	-755	-0-	503 1	13591 2	N	-0-		-0-	
09	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	551 1	13502 2	N	-0-		-0-	
10	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	554 1	13862 2	N	-0-		-0-	
11	13860 X	13740	-0-	-120	-0-	588 1	13152 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WAMSLEY, SARA		WELL #:		1	RRCID ->	240514	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8428 - 8841
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARES, H. F., JR.		WELL #:		11	RRCID ->	240518	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8520 - 10228
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	316	1	8180	3	Y	37	1 1 36
						41	9					
07	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	340	1	8365	3	Y	33	69 1 -0-
						36	9					
08	8928 X	8720	-0-	-208	-0-	336	1	8325	3	Y	54	3 1 51
						59	9					
09	8640 X	8394	-0-	-246	-0-	309	1	8065	3	Y	18	65 1 4
						20	9					
10	8928 X	8682	-0-	-246	-0-	42	1	8594	3	Y	42	4 1 42
						46	9					
11	8550 X	8230	-0-	-320	-0-	40	1	8151	3	Y	35	65 1 12
						39	9					
MORRIS ROBERTSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	240520	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	6900 - 7703
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
BOYD, BILLY		WELL #:		6	RRCID ->	240525	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8115 - 10093
06	7020 X	6778	-0-	-242	-0-	167	1	6611	2	N	-0-	-0-
07	7254 X	6623	-0-	-631	-0-	222	1	6401	2	N	-0-	-0-
08	7254 X	6853	-0-	-401	-0-	245	1	6608	2	N	-0-	-0-
09	7020 X	6742	-0-	-278	-0-	264	1	6478	2	N	-0-	-0-
10	7037 X	6982	-0-	-55	-0-	268	1	6714	2	N	-0-	-0-
11	6780 X	6742	-0-	-38	-0-	289	1	6453	2	N	-0-	-0-
BOYD, BILLY		WELL #:		5	RRCID ->	240526	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8113 - 10091
06	6990 X	6702	-0-	-288	-0-	165	1	6537	2	N	-0-	-0-
07	7223 X	6735	-0-	-488	-0-	226	1	6509	2	N	-0-	-0-
08	7223 X	7046	-0-	-177	-0-	252	1	6794	2	N	-0-	-0-
09	6870 X	6856	-0-	-14	-0-	269	1	6587	2	N	-0-	-0-
10	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	268	1	6709	2	N	-0-	-0-
11	6810 X	6677	-0-	-133	-0-	286	1	6391	2	N	-0-	-0-
DAVID, WILLIAM		WELL #:		5	RRCID ->	240529	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8210 - 12445
06	11850 X	11434	-0-	-416	-0-	282	1	11152	2	N	-0-	-0-
07	12245 X	11708	-0-	-537	-0-	393	1	11315	2	N	-0-	-0-
08	12245 X	11731	-0-	-514	-0-	419	1	11312	2	N	-0-	-0-
09	11640 X	11341	-0-	-299	-0-	445	1	10896	2	N	-0-	-0-
10	12028 X	11660	-0-	-368	-0-	448	1	11212	2	N	-0-	-0-
11	11430 X	10982	-0-	-448	-0-	470	1	10512	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5460 X	5300	-0-	-160	-0-	115 1	5185 3	N	-0-			-0-
07		5642 X	5349	-0-	-293	-0-	129 1	5220 3	N	-0-			-0-
08		5642 X	4843	-0-	-799	-0-	115 1	4728 3	N	-0-			-0-
09		5310 X	4506	-0-	-804	-0-	96 1	4410 3	N	-0-			-0-
10		5487 X	5010	-0-	-477	-0-	16 1	4994 3	N	-0-			-0-
11		5310 X	5011	-0-	-299	-0-	16 1	4995 3	N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027													
06		8190 X	7198	-0-	-992	-0-	177 1	7021 2	N	-0-			-0-
07		8432 X	7088	-0-	-1344	-0-	238 1	6850 2	N	-0-			-0-
08		7967 X	7083	-0-	-884	-0-	253 1	6830 2	N	-0-			-0-
09		7710 X	6794	-0-	-916	-0-	266 1	6528 2	N	-0-			-0-
10		7750 X	7148	-0-	-602	-0-	275 1	6873 2	N	-0-			-0-
11		7200 X	6538	-0-	-662	-0-	280 1	6258 2	N	-0-			-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453													
06		3540 X	905	-0-	-2635	-0-	188 1	717 3	Y	-0-			38
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			38
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-			38
09		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-			38
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			38
*11		950 X	950	-0-	-0-	-0-	597 1	353 3	Y	-0-			38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152													
06		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	679 1	5988 3	N	-0-			-0-
07		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	665 1	4829 3	N	-0-			-0-
08		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	704 1	5313 3	N	-0-			-0-
09		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	667 1	4818 3	N	-0-			-0-
10		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	713 1	5561 3	N	-0-			-0-
*11		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	690 1	4947 3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439													
06		7830 X	7374	-0-	-456	-0-	264 1	7110 2	N	-0-			-0-
07		8091 X	7409	-0-	-682	-0-	255 1	7154 2	N	-0-			-0-
08		7812 X	7326	-0-	-486	-0-	258 1	7068 2	N	-0-			-0-
09		7380 X	6880	-0-	-500	-0-	242 1	6638 2	N	-0-			-0-
10		7626 X	7066	-0-	-560	-0-	247 1	6819 2	N	-0-			-0-
11		7380 X	6893	-0-	-487	-0-	239 1	6654 2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114													
06		12180 X	12040	-0-	-140	-0-	414 1	11626 2	N	-0-			-0-
07		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	431 1	12169 2	N	-0-			-0-
08		12431 X	12027	-0-	-404	-0-	419 1	11608 2	N	-0-			-0-
09		12030 X	11354	-0-	-676	-0-	385 1	10969 2	N	-0-			-0-
10		12586 X	12052	-0-	-534	-0-	406 1	11646 2	N	-0-			-0-
11		12180 X	11769	-0-	-411	-0-	387 1	11382 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	156	1	4368	2	N	-0-
07		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	184	1	5180	2	N	-0-
08		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	182	1	5047	2	N	-0-
09		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	171	1	4852	2	N	-0-
10		5363 X	5333	-0-	-30	-0-	180	1	5153	2	N	-0-
*11		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	180	1	5281	2	N	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600												
06		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3		N	-0-	
07		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3		N	-0-	
08		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3		N	-0-	
09		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3		N	-0-	
10		6107 X	4206	-0-	-1901	-0-	4206	3		N	-0-	
11		5910 X	3155	-0-	-2755	-0-	3155	3		N	-0-	

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908												
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	991	2	N	-0-
07		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	34	1	992	2	N	-0-
08		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	38	1	1008	2	N	-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	-0-
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	1029	2	N	-0-
*11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	N	-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123												
06		6900 X	6623	-0-	-277	-0-	228	1	6395	2	N	-0-
07		7037 X	6807	-0-	-230	-0-	233	1	6574	2	N	-0-
08		7037 X	6595	-0-	-442	-0-	230	1	6365	2	N	-0-
09		6810 X	6370	-0-	-440	-0-	216	1	6154	2	N	-0-
10		7006 X	6464	-0-	-542	-0-	218	1	6246	2	N	-0-
11		6630 X	5947	-0-	-683	-0-	196	1	5751	2	N	-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780												
06		7200 X	6043	-0-	-1157	-0-	208	1	5835	2	N	-0-
07		7347 X	6177	-0-	-1170	-0-	211	1	5966	2	N	-0-
08		7347 X	6659	-0-	-688	-0-	232	1	6427	2	N	-0-
09		7110 X	6319	-0-	-791	-0-	215	1	6104	2	N	-0-
10		6417 X	6040	-0-	-377	-0-	203	1	5837	2	N	-0-
11		6450 X	5889	-0-	-561	-0-	194	1	5695	2	N	-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755												
06		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	307	1	8613	2	N	-0-
07		8463 X	7328	-0-	-1135	-0-	251	1	7077	2	N	-0-
08		8463 X	8006	-0-	-457	-0-	279	1	7727	2	N	-0-
09		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	319	1	9081	2	N	-0-
10		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	394	1	11301	2	N	-0-
*11		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	373	1	10947	2	N	-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125												
06		12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	442	1	12401	2	N	-0-
07		12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	438	1	12368	2	N	-0-
08		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	411	1	11399	2	N	-0-
09		11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	385	1	10966	2	N	-0-
10		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	383	1	10997	2	N	-0-
*11		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	373	1	10963	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:	27	RRCID ->	240689	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8211 - 11050
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	12870 X	12715	-0-	-155	-0-	286	1	12429	3	N	-0-
07	13299 X	13146	-0-	-153	-0-	320	1	12826	3	N	-0-
08	13299 X	13094	-0-	-205	-0-	458	1	12636	3	N	-0-
09	12840 X	12546	-0-	-294	-0-	411	1	12135	3	N	-0-
10	13268 X	12936	-0-	-332	-0-	63	1	12873	3	N	-0-
11	12720 X	12463	-0-	-257	-0-	60	1	12403	3	N	-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	13	RRCID ->	240690	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8296 - 10975
06	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	316	1	8868	2	N	-0-
07	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	557	1	15719	2	N	-0-
08	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	519	1	14397	2	N	-0-
09	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	482	1	13720	2	N	-0-
10	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	483	1	13848	2	N	-0-
*11	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	433	1	12732	2	N	-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	15	RRCID ->	240691	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8141 - 10140
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	9	1	263	2	N	-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	11	1	313	2	N	-0-
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	8	1	217	2	N	-0-
09	270 N	140	-0-	-130	-0-	5	1	135	2	N	-0-
10	310 N	134	-0-	-176	-0-	5	1	129	2	N	-0-
11	210 N	80	-0-	-130	-0-	3	1	77	2	N	-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	240692	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8151 - 10534
06	8550 X	7380	-0-	-1170	-0-	240	1	7140	3	N	-0-
07	8277 X	7553	-0-	-724	-0-	266	1	7287	3	N	-0-
08	7998 X	7423	-0-	-575	-0-	258	1	7165	3	N	-0-
09	7620 X	7111	-0-	-509	-0-	230	1	6881	3	N	-0-
10	7781 X	7311	-0-	-470	-0-	36	1	7275	3	N	-0-
11	7380 X	7160	-0-	-220	-0-	35	1	7125	3	N	-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	14	RRCID ->	240693	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8146 - 10040
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BECK, FRED		WELL #:	14	RRCID ->	240694	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7976 - 9505
06	5550 X	5441	-0-	-109	-0-	187	1	5254	2	N	-0-
07	5797 X	5526	-0-	-271	-0-	189	1	5337	2	N	-0-
08	5797 X	5487	-0-	-310	-0-	191	1	5296	2	N	-0-
09	5610 X	5242	-0-	-368	-0-	178	1	5064	2	N	-0-
10	5797 X	5401	-0-	-396	-0-	182	1	5219	2	N	-0-
11	5430 X	5379	-0-	-51	-0-	177	1	5202	2	N	-0-

MCKINNEY, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID ->	240696	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7655 - 9199
06	32776 X	32776	-0-	-0-	-0-	1127	1	31649	2	N	-0-
07	31927 X	31927	-0-	-0-	-0-	1093	1	30834	2	N	-0-
08	31713 X	30549	-0-	-1164	-0-	1063	1	29486	2	N	-0-
09	30690 X	28296	-0-	-2394	-0-	960	1	27336	2	N	-0-
10	31713 X	27869	-0-	-3844	-0-	938	1	26931	2	N	-0-
11	30690 X	25901	-0-	-4789	-0-	853	1	25048	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		11	RRCID ->	240699	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6755 - 8885	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	187	-0-	187	187		187 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	293	-0-	293	480		293 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	480				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	480				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	480				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	480				N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	240700	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7660 - 10209	
06	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-		1109 1	9238 2	N	-0-			-0-
07	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-		1078 1	7678 2	N	-0-			-0-
08	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-		1241 1	12052 2	N	-0-			-0-
09	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-		1228 1	12760 2	N	-0-			-0-
10	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-		1219 1	11855 2	N	-0-			-0-
*11	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-		1185 1	11911 2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	240701	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	8110 - 11509	
06	10800 X	9248	-0-	-1552	-0-		318 1	8930 2	N	-0-			-0-
07	10416 X	9645	-0-	-771	-0-		330 1	9315 2	N	-0-			-0-
08	9858 X	9563	-0-	-295	-0-		333 1	9230 2	N	-0-			-0-
09	9360 X	9180	-0-	-180	-0-		312 1	8868 2	N	-0-			-0-
10	9641 X	9267	-0-	-374	-0-		312 1	8955 2	N	-0-			-0-
11	9330 X	8924	-0-	-406	-0-		294 1	8630 2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL		WELL #:		C 5	RRCID ->	240720	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7375 - 10940	
*01	16213 X	11510	-0-	-4703	-0-		527 1	10983 2	N	-0-			-0-
*02	15167 X	9630	-0-	-5537	-0-		525 1	9105 2	N	-0-			-0-
*03	13795 X	9793	-0-	-4002	-0-		545 1	9248 2	N	-0-			-0-
*04	13080 X	9504	-0-	-3576	-0-		528 1	8976 2	N	-0-			-0-
*05	12090 X	9931	-0-	-2159	-0-		539 1	9392 2	N	-0-			-0-
*06	11700 X	8851	-0-	-2849	-0-		506 1	8345 2	N	-0-			-0-
*07	10447 X	4777	-0-	-5670	-0-		283 1	4494 2	N	-0-			-0-
*08	7657 X	7513	-0-	-144	-0-		443 1	7070 2	N	-0-			-0-
*09	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-		457 1	7323 2	N	-0-			-0-
*10	6975 X	6138	-0-	-837	-0-		364 1	5774 2	N	-0-			-0-
*11	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-		937 1	6979 2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240722	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7405 - 10664	
06	10590 X	9501	-0-	-1089	-0-		327 1	9174 2	N	-0-			-0-
07	10540 X	9158	-0-	-1382	-0-		314 1	8844 2	N	-0-			-0-
08	10478 X	9182	-0-	-1296	-0-		320 1	8862 2	N	-0-			-0-
09	9930 X	8529	-0-	-1401	-0-		290 1	8239 2	N	-0-			-0-
10	9827 X	9704	-0-	-123	-0-		327 1	9377 2	N	-0-			-0-
*11	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-		320 1	9399 2	N	-0-			-0-

TCU		WELL #:		31	RRCID ->	240723	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7580 - 9964	
06	12210 X	11713	-0-	-497	-0-		403 1	11310 2	N	-0-			-0-
07	12617 X	8711	-0-	-3906	-0-		298 1	8413 2	N	-0-			-0-
08	12617 X	8761	-0-	-3856	-0-		305 1	8456 2	N	-0-			-0-
09	12060 X	11608	-0-	-452	-0-		394 1	11214 2	N	-0-			-0-
10	12090 X	11502	-0-	-588	-0-		387 1	11115 2	N	-0-			-0-
11	11700 X	11564	-0-	-136	-0-		381 1	11183 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		9960 X	9397	-0-	-563	-0-	9397 3	N	-0-		-0-
07		10292 X	9518	-0-	-774	-0-	9518 3	N	-0-		-0-
08		10044 X	9435	-0-	-609	-0-	9435 3	N	-0-		-0-
09		9630 X	8604	-0-	-1026	-0-	8604 3	N	-0-		-0-
10		9920 X	8920	-0-	-1000	-0-	8920 3	N	-0-		-0-
11		9390 X	8426	-0-	-964	-0-	5 2 8421 3	N	-0-		-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958											
06		4920 X	3999	-0-	-921	-0-	958 1 3041 2	N	-0-		-0-
07		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	1037 1 4471 2	N	-0-		-0-
08		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	1034 1 4300 2	N	-0-		-0-
09		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	967 1 4050 2	N	-0-		-0-
10		5146 X	4614	-0-	-532	-0-	1008 1 3606 2	N	-0-		-0-
11		4980 X	4724	-0-	-256	-0-	980 1 3744 2	N	-0-		-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153											
06		6060 X	5781	-0-	-279	-0-	199 1 5582 2	N	-0-		-0-
07		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	207 1 5839 2	N	-0-		-0-
08		5890 X	5795	-0-	-95	-0-	202 1 5593 2	N	-0-		-0-
09		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	199 1 5666 2	N	-0-		-0-
10		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	292 1 8378 2	N	-0-		-0-
*11		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	266 1 7817 2	N	-0-		-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234											
06		12210 X	11457	-0-	-753	-0-	394 1 11063 2	N	-0-		-0-
07		12400 X	11663	-0-	-737	-0-	399 1 11264 2	N	-0-		-0-
08		12400 X	11382	-0-	-1018	-0-	396 1 10986 2	N	-0-		-0-
09		12000 X	10902	-0-	-1098	-0-	370 1 10532 2	N	-0-		-0-
10		12090 X	11519	-0-	-571	-0-	388 1 11131 2	N	-0-		-0-
11		11460 X	10975	-0-	-485	-0-	361 1 10614 2	N	-0-		-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244											
06		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	198 1 5313 2	N	-0-		-0-
07		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	193 1 5386 2	N	-0-		-0-
08		5053 X	4857	-0-	-196	-0-	172 1 4685 2	N	-0-		-0-
09		4890 X	4692	-0-	-198	-0-	164 1 4528 2	N	-0-		-0-
10		5053 X	3910	-0-	-1143	-0-	136 1 3774 2	N	-0-		-0-
11		4890 X	4330	-0-	-560	-0-	150 1 4180 2	N	-0-		-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954											
06		12900 X	11721	-0-	-1179	-0-	403 1 11318 2	N	-0-		-0-
07		12896 X	12566	-0-	-330	-0-	430 1 12136 2	N	-0-		-0-
08		12927 X	11884	-0-	-1043	-0-	414 1 11470 2	N	-0-		-0-
09		12510 X	10633	-0-	-1877	-0-	361 1 10272 2	N	-0-		-0-
10		12927 X	10452	-0-	-2475	-0-	352 1 10100 2	N	-0-		-0-
11		12150 X	11288	-0-	-862	-0-	372 1 10916 2	N	-0-		-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284											
06		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	131 1 3346 3	N	-0-		30
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	141 1 3420 3	N	-0-		30
08		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	138 1 3392 3	N	-0-		30
09		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	126 1 3316 3	N	-0-		30
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	17 1 3475 3	N	-0-		30
*11		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	17 1 3564 3	N	-0-		30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		632 X	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	3	N	-0-				-0-
07		465 X	130	-0-	-335	-0-	6	1	124	3	N	-0-				-0-
08		465 X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-				-0-
09		450 X	140	-0-	-310	-0-	6	1	134	3	N	-0-				-0-
10		465 X	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653																
06		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	714	1	939	3	Y	-0-				-0-
07		897 X	897	-0-	-0-	-0-	770	1	127	3	Y	-0-				-0-
08		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	740	1	425	3	Y	-0-				-0-
09		834 X	834	-0-	-0-	-0-	741	1	93	3	Y	-0-				-0-
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	777	1	434	3	Y	-0-				-0-
*11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	754	1	805	3	Y	-0-				-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962																
06		10500 X	10144	-0-	-356	-0-	349	1	9795	2	N	-0-				-0-
07		10819 X	10720	-0-	-99	-0-	367	1	10353	2	N	-0-				-0-
08		10788 X	10152	-0-	-636	-0-	353	1	9799	2	N	-0-				-0-
09		10350 X	9953	-0-	-397	-0-	338	1	9615	2	N	-0-				-0-
10		10726 X	10370	-0-	-356	-0-	349	1	10021	2	N	-0-				-0-
11		10380 X	9786	-0-	-594	-0-	322	1	9464	2	N	-0-				-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739																
06		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	238	1	1320	2	N	-0-				-0-
07		3937 X	654	-0-	-3283	-0-	134	1	520	2	N	-0-				-0-
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	1118	1	5932	2	N	-0-				-0-
09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	1021	1	4102	2	N	-0-				-0-
10		3937 X	54	-0-	-3883	-0-	2	1	52	2	N	-0-				-0-
11		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-				-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130																
06		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	212	1	9703	3	N	-0-				-0-
07		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	238	1	9817	3	N	-0-				-0-
08		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	240	1	9949	3	N	-0-				-0-
09		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	303	1	9467	3	N	-0-				-0-
10		9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	48	1	9746	3	N	-0-				-0-
*11		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	47	1	9601	3	N	-0-				-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324																
06		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	741	1	2449	2	N	-0-				-0-
07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	754	1	3127	2	N	-0-				-0-
08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	768	1	2371	2	N	-0-				-0-
09		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	772	1	3508	2	N	-0-				-0-
10		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	820	1	3965	2	N	-0-				-0-
*11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	783	1	3606	2	N	-0-				-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292																
06		14760 X	14358	-0-	-402	-0-	494	1	13864	2	N	-0-				-0-
07		15252 X	14622	-0-	-630	-0-	501	1	14121	2	N	-0-				-0-
08		15252 X	14856	-0-	-396	-0-	517	1	14339	2	N	-0-				-0-
09		14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	506	1	14387	2	N	-0-				-0-
10		15004 X	14909	-0-	-95	-0-	502	1	14407	2	N	-0-				-0-
*11		14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	490	1	14397	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008												TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8161 - 10650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	411 1	11545 2	N	-0-			-0-		
07		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	412 1	11627 2	N	-0-			-0-		
08		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	417 1	11570 2	N	-0-			-0-		
09		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	392 1	11167 2	N	-0-			-0-		
10		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	398 1	11431 2	N	-0-			-0-		
*11		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	376 1	11033 2	N	-0-			-0-		

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008												TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8336 - 10960
06		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	252 1	7072 2	N	-0-			-0-		
07		7564 X	7322	-0-	-242	-0-	251 1	7071 2	N	-0-			-0-		
08		7564 X	7471	-0-	-93	-0-	260 1	7211 2	N	-0-			-0-		
09		7320 X	6900	-0-	-420	-0-	234 1	6666 2	N	-0-			-0-		
10		7564 X	7009	-0-	-555	-0-	236 1	6773 2	N	-0-			-0-		
11		7320 X	6813	-0-	-507	-0-	224 1	6589 2	N	-0-			-0-		

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7690 - 9214
06		5730 X	4849	-0-	-881	-0-	1237 1	3612 2	N	-0-			-0-		
07		5921 X	5165	-0-	-756	-0-	867 1	4298 2	N	-0-			-0-		
08		5921 X	4	-0-	-5917	-0-	4 2		N	-0-			-0-		
09		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			N	-0-			-0-		
10		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-			-0-		
11		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-			-0-		

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008												TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7946 - 10870
06		11580 X	11153	-0-	-427	-0-	355 1	10798 3	N	-0-			-0-		
07		11966 X	10942	-0-	-1024	-0-	372 1	10570 3	N	-0-			-0-		
08		11966 X	10593	-0-	-1373	-0-	357 1	10236 3	N	-0-			-0-		
09		11580 X	10045	-0-	-1535	-0-	315 1	9730 3	N	-0-			-0-		
10		11811 X	11556	-0-	-255	-0-	369 1	11187 3	N	-0-			-0-		
*11		12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	430 1	11676 3	N	-0-			-0-		

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008												TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7150 - 8750
06		8040 X	7125	-0-	-915	-0-	265 1	6826 3	N	31			103		
07		8308 X	7579	-0-	-729	-0-	297 1	7275 3	N	6			109		
08		7843 X	7226	-0-	-617	-0-	282 1	6931 3	N	12			121		
09		7470 X	6998	-0-	-472	-0-	257 1	6719 3	N	20			141		
10		7626 X	6062	-0-	-1564	-0-	29 1	6019 3	N	13			154		
11		7320 X	7018	-0-	-302	-0-	34 1	6918 3	N	60	188 1		26		

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008												TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8216 - 10920
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	95 1	2923 3	N	-0-			-0-		
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	98 1	2819 3	N	-0-			-0-		
08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	148 1	4307 3	N	-0-			-0-		
09		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	155 1	4747 3	N	-0-			-0-		
10		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	24 1	4982 3	N	-0-			-0-		
*11		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	24 1	4936 3	N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		9813 X	9813	-0-	-0-	-0-		368 1	9445 2	N	-0-			-0-
07		8804 X	7861	-0-	-943	-0-		285 1	7576 2	N	-0-			-0-
08		9362 X	8546	-0-	-816	-0-		319 1	8227 2	N	-0-			-0-
09		9060 X	8070	-0-	-990	-0-		295 1	7775 2	N	-0-			-0-
10		9362 X	8620	-0-	-742	-0-		322 1	8298 2	N	-0-			-0-
11		9060 X	8624	-0-	-436	-0-		312 1	8312 2	N	-0-			-0-
DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200														
06		13530 X	12538	-0-	-992	-0-		405 1	12133 3	N	-0-			-0-
07		13981 X	13302	-0-	-679	-0-		459 1	12843 3	N	-0-			-0-
08		13578 X	13233	-0-	-345	-0-		459 1	12774 3	N	-0-			-0-
09		12840 X	12669	-0-	-171	-0-		407 1	12262 3	N	-0-			-0-
10		13299 X	12906	-0-	-393	-0-		63 1	12843 3	N	-0-			-0-
11		12870 X	11736	-0-	-1134	-0-		57 1	11679 3	N	-0-			-0-
DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050														
06		13980 X	13336	-0-	-644	-0-		497 1	12809 3	N	27			144
07		14136 X	13957	-0-	-179	-0-		549 1	13395 3	N	12			156
08		14136 X	13867	-0-	-269	-0-		542 1	13292 3	N	30			186
09		13680 X	13321	-0-	-359	-0-		495 1	12805 3	N	19			205
10		14012 X	13436	-0-	-576	-0-		65 1	13343 3	N	25			230
11		13500 X	12919	-0-	-581	-0-		62 1	12824 3	N	30	185 1		75
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474														
06		7290 X	6596	-0-	-694	-0-		307 1	6289 2	N	-0-			-0-
07		7998 X	6901	-0-	-1097	-0-		316 1	6585 2	N	-0-			-0-
08		7998 X	6824	-0-	-1174	-0-		318 1	6506 2	N	-0-			-0-
09		7740 X	6857	-0-	-883	-0-		317 1	6540 2	N	-0-			-0-
*10		6913 X	6681	-0-	-232	-0-		307 1	6374 2	N	-0-			-0-
11		6690 X	4909	-0-	-1781	-0-		226 1	4683 2	N	-0-			-0-
RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053														
06		11765 X	11765	-0-	-0-	-0-		11765 3		N	-0-			-0-
07		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-		8576 3		N	-0-			-0-
08		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-		8730 3		N	-0-			-0-
09		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-		8286 3		N	-0-			-0-
10		12114 X	12114	-0-	-0-	-0-		12114 3		N	-0-			-0-
*11		11852 X	11852	-0-	-0-	-0-		11852 3		N	-0-			-0-
AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672														
06		13170 X	10971	-0-	-2199	-0-		377 1	10594 2	N	-0-			-0-
07		13609 X	12491	-0-	-1118	-0-		428 1	12063 2	N	-0-			-0-
*08		13609 X	11645	-0-	-1964	-0-		405 1	11240 2	N	-0-			-0-
09		12390 X	11182	-0-	-1208	-0-		380 1	10802 2	N	-0-			-0-
10		12493 X	11379	-0-	-1114	-0-		383 1	10996 2	N	-0-			-0-
*11		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-		403 1	11844 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		11160 X	5492	-0-	-5668	-0-	208	1	5276	3	Y	7			149
07		13547 X	188	-0-	-13359	-0-	8	9			Y	-0-			149
08		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-	7	1	181	3	Y	-0-			149
09		13110 X	76	-0-	-13034	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			149
*10		10385 X	25	-0-	-10360	-0-	25	3			Y	-0-			149
11		5490 X	50	-0-	-5440	-0-	50	3			Y	-0-			149
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104															
*12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	13			50
*01		T. A.	-0-	-0-	-336	-0-					N	1			51
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1	28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	566	1	1582	3	Y	-0-			28
10		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	871	1	4555	3	Y	4			32
*11		3000 N	4767	-0-	1767	1767	859	1	3895	3	Y	12			44
							13	9							
PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320															
06		6750 X	6515	-0-	-235	-0-	216	1	6299	3	N	-0-			-0-
07		6944 X	6772	-0-	-172	-0-	240	1	6532	3	N	-0-			-0-
08		6851 X	6735	-0-	-116	-0-	238	1	6497	3	N	-0-			-0-
09		6630 X	6475	-0-	-155	-0-	211	1	6264	3	N	-0-			-0-
10		6851 X	6800	-0-	-51	-0-	33	1	6767	3	N	-0-			-0-
11		6540 X	6466	-0-	-74	-0-	31	1	6435	3	N	-0-			-0-
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920															
06		12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	402	1	12276	3	N	-0-			-0-
07		12958 X	12626	-0-	-332	-0-	428	1	12198	3	N	-0-			-0-
08		13113 X	12460	-0-	-653	-0-	420	1	12040	3	N	-0-			-0-
09		12690 X	12649	-0-	-41	-0-	397	1	12252	3	N	-0-			-0-
10		13113 X	12955	-0-	-158	-0-	63	1	12892	3	N	-0-			-0-
11		12690 X	11797	-0-	-893	-0-	57	1	11740	3	N	-0-			-0-
RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674															
06		14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	3			N	-0-			-0-
07		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	3			N	-0-			-0-
08		16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	16558	3			N	-0-			-0-
09		14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	3			N	-0-			-0-
10		12214 X	11577	-0-	-637	-0-	11577	3			N	-0-			-0-
11		11820 X	10508	-0-	-1312	-0-	10508	3			N	-0-			-0-
JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607															
06		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	559	1	7641	2	N	-0-			-0-
07		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	310	1	6923	2	N	-0-			-0-
08		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	321	1	6467	2	N	-0-			-0-
09		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	402	1	6197	2	N	-0-			-0-
10		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	299	1	6388	2	N	-0-			-0-
*11		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	307	1	6148	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007										TOTAL DEPTH	6472	PERF. 8050 - 9920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	772 1	7162 3	N	-0-			10
07		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	808 1	6774 3	N	-0-			10
08		8184 X	7618	-0-	-566	-0-	781 1	6837 3	N	-0-			10
09		7920 X	7850	-0-	-70	-0-	793 1	7057 3	N	-0-			10
10		8184 X	7215	-0-	-969	-0-	734 1	6481 3	N	-0-			10
11		7920 X	7595	-0-	-325	-0-	780 1	4 2	N	-0-			10
							6811 3						
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6850 - 8253	
06		2640 N	2044	-0-	-596	-0-	97 1	1947 3	Y	-0-			22
07		2697 N	2461	-0-	-236	-0-	121 1	2340 3	Y	-0-			22
08		2666 N	2421	-0-	-245	-0-	118 1	2303 3	Y	-0-			22
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	109 1	2227 3	Y	-0-			22
10		2449 N	2324	-0-	-125	-0-	15 1	2309 3	Y	-0-			22
11		2340 N	2309	-0-	-31	-0-	15 1	2294 3	Y	-0-			22
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8466 - 10175	
06		8370 X	8125	-0-	-245	-0-	831 1	7294 2	N	-0-			-0-
07		8649 X	6823	-0-	-1826	-0-	650 1	6173 2	N	-0-			-0-
08		8649 X	8441	-0-	-208	-0-	862 1	7579 2	N	-0-			-0-
09		8130 X	7698	-0-	-432	-0-	538 1	7160 2	N	-0-			-0-
10		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	305 1	8755 2	N	-0-			-0-
*11		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	283 1	8310 2	N	-0-			-0-
BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH	6502	PERF. 8720 - 9762	
06		11040 X	10118	-0-	-922	-0-	59 1	10059 3	N	-0-			-0-
07		11408 X	10515	-0-	-893	-0-	67 1	10448 3	N	-0-			-0-
08		11098 X	10440	-0-	-658	-0-	50 1	10390 3	N	-0-			-0-
09		10740 X	9784	-0-	-956	-0-	57 1	9727 3	N	-0-			-0-
10		10602 X	10324	-0-	-278	-0-	61 1	10263 3	N	-0-			-0-
11		10170 X	9819	-0-	-351	-0-	55 1	6 2	N	-0-			-0-
							9758 3						
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008										TOTAL DEPTH	6478	PERF. 7755 - 10589	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7855 - 10715	
06		10560 X	7154	-0-	-3406	-0-	246 1	6908 2	N	-0-			-0-
07		10912 X	10604	-0-	-308	-0-	363 1	10241 2	N	-0-			-0-
08		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	370 1	10261 2	N	-0-			-0-
09		10260 X	8010	-0-	-2250	-0-	272 1	7738 2	N	-0-			-0-
10		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	392 1	11259 2	N	-0-			-0-
*11		12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	414 1	12158 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
VEALE RANCH				WELL #: 20	RRCID -> 241040		COMPL. DATE 05/28/2008	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 6940	- 9342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	210 1	5521 3	Y	143	170 1	13
							157 9					
07		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	220 1	5384 3	Y	-0-		13
08		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	217 1	5472 3	Y	-0-		13
09		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	196 1	5225 3	Y	-0-		13
10		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	27 1	5473 3	Y	-0-		13
*11		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	27 1	5612 3	Y	-0-		13

RIVE ENTERPRISES				WELL #: 6	RRCID -> 241105		COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 6473	PERF. 6610	- 10527		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VEALE RANCH				WELL #: 26	RRCID -> 241108		COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 6721	PERF. 7220	- 10402		
06		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	955 1	4632 3	Y	-0-		52
07		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	1009 1	5085 3	Y	-0-		52
08		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	1028 1	5699 3	Y	-0-		52
09		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	1003 1	5980 3	Y	-0-		52
10		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	840 1	6964 3	Y	-0-		52
11		5070 X	3663	-0-	-1407	-0-	794 1	2869 3	Y	-0-		52

READ				WELL #: 5	RRCID -> 241109		COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 8487	- 10906		
*05		17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	385 1	16729 2	N	-0-		-0-
06		17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	401 1	17079 2	N	-0-		-0-
07		17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	394 1	16845 2	N	-0-		-0-
08		16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	385 1	16191 2	N	-0-		-0-
09		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	590 1	16804 2	N	-0-		-0-
10		17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	579 1	16604 2	N	-0-		-0-
*11		16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	528 1	15503 2	N	-0-		-0-

READ				WELL #: 3	RRCID -> 241110		COMPL. DATE 09/03/2008	TOTAL DEPTH 7964	PERF. 8300	- 10353		
06		5490 X	5017	-0-	-473	-0-	115 1	4902 2	N	-0-		-0-
07		5673 X	5197	-0-	-476	-0-	119 1	5078 2	N	-0-		-0-
08		5642 X	4418	-0-	-1224	-0-	103 1	4315 2	N	-0-		-0-
09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	166 1	5278 2	N	-0-		-0-
10		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	865 1	5252 2	N	-0-		-0-
*11		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	824 1	4816 2	N	-0-		-0-

CHIEF PENT				WELL #: 10	RRCID -> 241111		COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 7049	PERF. 727	- 8856		
06		6060 X	2698	-0-	-3362	-0-	97 1	2601 2	N	-0-		-0-
07		5859 X	2879	-0-	-2980	-0-	99 1	2780 2	N	-0-		-0-
08		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	225 1	6109 2	N	-0-		-0-
09		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	199 1	5484 2	N	-0-		-0-
10		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	197 1	5447 2	N	-0-		-0-
11		6120 X	5395	-0-	-725	-0-	188 1	5207 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		12630 X	12030	-0-	-600	-0-	414	1	11616	2	N	-0-			-0-
07		12989 X	11820	-0-	-1169	-0-	405	1	11415	2	N	-0-			-0-
08		12989 X	11089	-0-	-1900	-0-	386	1	10703	2	N	-0-			-0-
09		12570 X	10535	-0-	-2035	-0-	358	1	10177	2	N	-0-			-0-
10		12772 X	10008	-0-	-2764	-0-	337	1	9671	2	N	-0-			-0-
11		12030 X	9389	-0-	-2641	-0-	309	1	9080	2	N	-0-			-0-
KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278															
06		960 N	713	-0-	-247	-0-	713	3			N	-0-			-0-
07		899 N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-			-0-
08		930 N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-			-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
*11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459															
06		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	206	1	5551	2	N	-0-			-0-
07		5332 X	5015	-0-	-317	-0-	175	1	4840	2	N	-0-			-0-
08		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	249	1	6803	2	N	-0-			-0-
09		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	207	1	5713	2	N	-0-			-0-
10		5952 X	5951	-0-	-1	-0-	207	1	5744	2	N	-0-			-0-
11		6810 X	5137	-0-	-1673	-0-	177	1	4960	2	N	-0-			-0-
FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392															
06		7740 X	4119	-0-	-3621	-0-	4119	3			N	-0-			-0-
07		7998 X	5047	-0-	-2951	-0-	5047	3			N	-0-			-0-
08		7998 X	6395	-0-	-1603	-0-	6395	3			N	-0-			-0-
09		7740 X	6700	-0-	-1040	-0-	6700	3			N	-0-			-0-
10		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	3			N	-0-			-0-
*11		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-			-0-
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280															
06		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	644	1	2267	3	N	-0-			-0-
07		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	682	1	3632	3	N	-0-			-0-
08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
09		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-			-0-
10		2046 X	2010	-0-	-36	-0-	638	1	1372	3	N	-0-			-0-
11		1980 X	1821	-0-	-159	-0-	124	1	1697	3	N	-0-			-0-
LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768															
06		330 X		-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07		341 X		-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08		341 X	38	-0-	-303	-0-	38	1			N	-0-			-0-
09		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	570	1	3516	3	N	-0-			-0-
10		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-
*11		764 X	764	-0-	-0-	-0-	570	1	194	3	N	-0-			-0-
BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450															
06		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-			-0-
07		93 X	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-			-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-			-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	161	1	252	2	N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006												TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8495 - 10525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	319 1	4479 2	N	N	-0-			-0-	
07		4991 X	4952	-0-	-39	-0-	228 1	4724 2	N	N	-0-			-0-	
08		5177 X	4736	-0-	-441	-0-	222 1	4514 2	N	N	-0-			-0-	
09		5010 X	4446	-0-	-564	-0-	268 1	4178 2	N	N	-0-			-0-	
10		5177 X	4613	-0-	-564	-0-	208 1	4405 2	N	N	-0-			-0-	
11		4800 X	4514	-0-	-286	-0-	215 1	4299 2	N	N	-0-			-0-	

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008												TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8039 - 12102
06		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	183 1	7245 2	N	N	-0-			-0-	
07		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	266 1	7658 2	N	N	-0-			-0-	
08		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	279 1	7530 2	N	N	-0-			-0-	
09		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	299 1	7314 2	N	N	-0-			-0-	
10		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	287 1	7192 2	N	N	-0-			-0-	
*11		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	365 1	8162 2	N	N	-0-			-0-	

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008												TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7748 - 11027
06		17670 X	16153	-0-	-1517	-0-	556 1	15597 2	N	N	-0-			-0-	
07		18166 X	16756	-0-	-1410	-0-	574 1	16182 2	N	N	-0-			-0-	
08		17639 X	16343	-0-	-1296	-0-	569 1	15774 2	N	N	-0-			-0-	
09		16800 X	15722	-0-	-1078	-0-	534 1	15188 2	N	N	-0-			-0-	
10		17205 X	16381	-0-	-824	-0-	552 1	15829 2	N	N	-0-			-0-	
11		16230 X	15820	-0-	-410	-0-	521 1	15299 2	N	N	-0-			-0-	

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008												TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7904 - 10883
06		12000 X	11661	-0-	-339	-0-	401 1	11260 2	N	N	-0-			-0-	
07		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	426 1	12031 2	N	N	-0-			-0-	
08		12400 X	12245	-0-	-155	-0-	426 1	11819 2	N	N	-0-			-0-	
09		11790 X	11182	-0-	-608	-0-	380 1	10802 2	N	N	-0-			-0-	
10		12462 X	10639	-0-	-1823	-0-	358 1	10281 2	N	N	-0-			-0-	
11		12060 X	10961	-0-	-1099	-0-	361 1	10600 2	N	N	-0-			-0-	

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008												TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6467 - 9498
06		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 3		N	N	-0-			-0-	
07		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3		N	N	-0-			-0-	
08		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 3		N	N	-0-			-0-	
09		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 3		N	N	-0-			-0-	
10		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 3		N	N	-0-			-0-	
*11		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 3		N	N	-0-			-0-	

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008												TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7630 - 11324
06		12450 X	11290	-0-	-1160	-0-	388 1	10902 2	N	N	-0-			-0-	
07		12245 X	11747	-0-	-498	-0-	402 1	11345 2	N	N	-0-			-0-	
08		11997 X	11563	-0-	-434	-0-	402 1	11161 2	N	N	-0-			-0-	
09		11610 X	11133	-0-	-477	-0-	378 1	10755 2	N	N	-0-			-0-	
10		11997 X	11311	-0-	-686	-0-	381 1	10930 2	N	N	-0-			-0-	
11		11370 X	10890	-0-	-480	-0-	359 1	10531 2	N	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		12400 X	10959	-0-	-1441	-0-	55	1	10904	3	Y	-0-					13
*06		11910 X	7270	-0-	-4640	-0-	37	1	7233	3	Y	-0-					13
07		11935 X	141	-0-	-11794	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					13
08		11873 X	9	-0-	-11864	-0-	9	3			Y	-0-					13
09		10650 X	10177	-0-	-473	-0-	696	1	9481	3	Y	-0-					13
10		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	62	1	12601	3	Y	-0-					13
*11		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	55	1	11368	3	Y	-0-					13

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430																	
06		5850 X	5680	-0-	-170	-0-	126	1	5554	3	N	-0-					-0-
07		6045 X	5246	-0-	-799	-0-	180	1	5066	3	N	-0-					-0-
08		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	215	1	6139	3	N	-0-					-0-
09		5790 X	5729	-0-	-61	-0-	184	1	5545	3	N	-0-					-0-
10		5983 X	5939	-0-	-44	-0-	29	1	5910	3	N	-0-					-0-
11		5850 X	5759	-0-	-91	-0-	28	1	5731	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005																	
06		8880 X	8035	-0-	-845	-0-	276	1	7759	2	N	-0-					-0-
07		8928 X	8348	-0-	-580	-0-	286	1	8062	2	N	-0-					-0-
08		8649 X	8182	-0-	-467	-0-	285	1	7897	2	N	-0-					-0-
09		8310 X	7920	-0-	-390	-0-	269	1	7651	2	N	-0-					-0-
10		8525 X	8131	-0-	-394	-0-	274	1	7857	2	N	-0-					-0-
11		8070 X	7754	-0-	-316	-0-	255	1	7499	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650																	
06		5070 X	3604	-0-	-1466	-0-	972	1	2620	3	Y	11					151
07		4681 X	3778	-0-	-903	-0-	1008	1	2762	3	Y	7					158
08		4681 X	4456	-0-	-225	-0-	1025	1	3413	3	Y	16					174
*09		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	890	1	3923	3	Y	16	173	1			17
10		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	911	1	6290	3	Y	11					28
*11		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	899	1	6047	3	Y	4					32

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390																	
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
DCCO 2 - RAY WILLIAMS		WELL #:	18	RRCID ->	242652	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8151 - 11369
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	9	RRCID ->	242663	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7705 - 10333
06	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	301 1	8452 2	N	-0-		-0-
07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	345 1	9743 2	N	-0-		-0-
08	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	342 1	9485 2	N	-0-		-0-
09	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	323 1	9181 2	N	-0-		-0-
10	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	329 1	9426 2	N	-0-		-0-
*11	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	290 1	8519 2	N	-0-		-0-
KEITH, ELAINE		WELL #:	1	RRCID ->	242677	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7764 - 11525
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	23	RRCID ->	242809	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8026 - 10300
06	6000 X	5649	-0-	-351	-0-	121 1	5528 3	N	-0-		-0-
07	6200 X	5564	-0-	-636	-0-	130 1	5434 3	N	-0-		-0-
08	6262 X	5643	-0-	-619	-0-	192 1	5451 3	N	-0-		-0-
09	6060 X	5147	-0-	-913	-0-	161 1	4986 3	N	-0-		-0-
10	6262 X	5790	-0-	-472	-0-	28 1	5762 3	N	-0-		-0-
*11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	28 1	5711 3	N	-0-		-0-
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	24	RRCID ->	242811	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8116 - 10500
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	146 1	6650 3	N	-0-		-0-
07	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	164 1	6894 3	N	-0-		-0-
08	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	162 1	6865 3	N	-0-		-0-
09	6810 X	6652	-0-	-158	-0-	203 1	6449 3	N	-0-		-0-
10	7068 X	6699	-0-	-369	-0-	33 1	6666 3	N	-0-		-0-
11	6840 X	6754	-0-	-86	-0-	33 1	6721 3	N	-0-		-0-
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	12	RRCID ->	242816	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7821 - 10104
06	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	211 1	5924 2	N	-0-		-0-
07	6696 X	6419	-0-	-277	-0-	220 1	6199 2	N	-0-		-0-
08	6572 X	6555	-0-	-17	-0-	228 1	6327 2	N	-0-		-0-
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	219 1	6226 2	N	-0-		-0-
10	6479 X	6474	-0-	-5	-0-	218 1	6256 2	N	-0-		-0-
*11	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	209 1	6127 2	N	-0-		-0-
SMITH, H. A.		WELL #:	4	RRCID ->	242818	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7801 - 10255
06	7980 X	7312	-0-	-668	-0-	252 1	7060 2	N	-0-		-0-
07	8153 X	7692	-0-	-461	-0-	263 1	7429 2	N	-0-		-0-
08	7719 X	7560	-0-	-159	-0-	263 1	7297 2	N	-0-		-0-
09	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	253 1	7193 2	N	-0-		-0-
10	7688 X	7292	-0-	-396	-0-	246 1	7046 2	N	-0-		-0-
11	7440 X	7178	-0-	-262	-0-	236 1	6942 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SHERROD, FRANCES		WELL #:	4	RRCID ->	242831	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7804 - 11874
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ATLAS, J. J.		WELL #:	8	RRCID ->	242832	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8115 - 12317
06	7770 X	7750	-0-	-20	-0-	191	1	7559	2	N	-0-
07	8091 X	7920	-0-	-171	-0-	266	1	7654	2	N	-0-
08	8153 X	7992	-0-	-161	-0-	285	1	7707	2	N	-0-
09	7890 X	7767	-0-	-123	-0-	305	1	7462	2	N	-0-
10	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	314	1	7845	2	N	-0-
*11	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	338	1	7561	2	N	-0-

ATLAS, J. J.		WELL #:	2	RRCID ->	242833	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8121 - 11964
06	9000 X	8702	-0-	-298	-0-	214	1	8488	2	N	-0-
07	9362 X	8956	-0-	-406	-0-	300	1	8656	2	N	-0-
08	9362 X	8987	-0-	-375	-0-	321	1	8666	2	N	-0-
09	9060 X	8690	-0-	-370	-0-	341	1	8349	2	N	-0-
10	9207 X	8837	-0-	-370	-0-	340	1	8497	2	N	-0-
11	8700 X	8318	-0-	-382	-0-	356	1	7962	2	N	-0-

ATLAS, J. J.		WELL #:	4	RRCID ->	242835	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8044 - 11323
06	7620 X	7359	-0-	-261	-0-	181	1	7178	2	N	-0-
07	7874 X	7623	-0-	-251	-0-	256	1	7367	2	N	-0-
08	7874 X	7579	-0-	-295	-0-	271	1	7308	2	N	-0-
09	7560 X	7268	-0-	-292	-0-	285	1	6983	2	N	-0-
10	7812 X	7476	-0-	-336	-0-	287	1	7189	2	N	-0-
11	7380 X	7162	-0-	-218	-0-	307	1	6855	2	N	-0-

MATTHEWS, BURLEY		WELL #:	1	RRCID ->	242837	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7327 - 9475
06	2550 X	258	-0-	-2292	-0-	97	1	161	2	N	-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	1173	1	2659	2	N	-0-
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	1080	1	2121	2	N	-0-
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	1075	1	1984	2	N	-0-
*11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	830	1	1930	2	N	-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #:	13	RRCID ->	243129	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6630 - 8684
06	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-
07	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-
08	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-
09	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-
10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-
*11	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	598 1	1511 2	N	-0-			-0-
07		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	725 1	2974 2	N	-0-			-0-
08		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
09		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
10		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122													
06		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	265 1	4632 2	N	-0-			-0-
07		4991 X	4804	-0-	-187	-0-	270 1	4534 2	N	-0-			-0-
08		4991 X	4830	-0-	-161	-0-	294 1	4536 2	N	-0-			-0-
09		4830 X	4622	-0-	-208	-0-	290 1	4332 2	N	-0-			-0-
10		4991 X	4797	-0-	-194	-0-	268 1	4529 2	N	-0-			-0-
11		4830 X	4158	-0-	-672	-0-	4158 2		N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898													
06		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	262 1	10375 2	N	-0-			-0-
07		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	364 1	10499 2	N	-0-			-0-
08		11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	399 1	10782 2	N	-0-			-0-
09		10650 X	9682	-0-	-968	-0-	380 1	9302 2	N	-0-			-0-
10		11005 X	9469	-0-	-1536	-0-	364 1	9105 2	N	-0-			-0-
11		10650 X	8615	-0-	-2035	-0-	369 1	8246 2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119													
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	8 1	297 2	N	-0-			-0-
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	11 1	306 2	N	-0-			-0-
08		341 N	325	-0-	-16	-0-	11 1	314 2	N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	13 1	317 2	N	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	N	-0-			-0-
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	331 2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746													
06		8370 X	7888	-0-	-482	-0-	271 1	7617 2	N	-0-			-0-
07		9052 X	7974	-0-	-1078	-0-	273 1	7701 2	N	-0-			-0-
08		9052 X	7964	-0-	-1088	-0-	277 1	7687 2	N	-0-			-0-
09		8760 X	8077	-0-	-683	-0-	274 1	7803 2	N	-0-			-0-
10		8928 X	7964	-0-	-964	-0-	268 1	7696 2	N	-0-			-0-
11		7890 X	7401	-0-	-489	-0-	244 1	7157 2	N	-0-			-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782													
06		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	29 1	4642 3	Y	130	185 1		42
							143 9						
07		5177 X	4758	-0-	-419	-0-	32 1	4726 3	Y	-0-			42
08		5177 X	4669	-0-	-508	-0-	24 1	4645 3	Y	-0-			42
09		5010 X	4305	-0-	-705	-0-	27 1	4278 3	Y	-0-			42
10		5084 X	4416	-0-	-668	-0-	27 1	4389 3	Y	-0-			42
11		4800 X	4279	-0-	-521	-0-	24 1	2 2	Y	123	141 1		24
							4118 3	135 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7700 X	7700	-0-	-0-	47 1	7653 3		Y	-0-			26
07		7688 X	7375	-0-	-313	50 1	7325 3		Y	-0-			26
08		7533 X	7484	-0-	-49	37 1	7264 3		Y	166	177 1		15
						183 9							
09		7710 X	7048	-0-	-662	43 1	7005 3		Y	-0-			15
10		7967 X	7541	-0-	-426	47 1	7494 3		Y	-0-			15
11		7710 X	7322	-0-	-388	42 1	4 2		Y	162	162 1		15
						7098 3	178 9						
CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934													
06		16740 X	13337	-0-	-3403	329 1	13008 2		N	-0-			-0-
07		17298 X	6971	-0-	-10327	234 1	6737 2		N	-0-			-0-
08		17298 X	166	-0-	-17132	6 1	160 2		N	-0-			-0-
09		16200 X	6010	-0-	-10190	679 1	5331 2		N	-0-			-0-
10		13795 X	12485	-0-	-1310	706 1	11779 2		N	-0-			-0-
*11		16772 X	16772	-0-	-0-	718 1	16054 2		N	-0-			-0-
JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374													
06		15420 X	15420	-0-	-0-	380 1	15040 2		N	-0-			-0-
07		15633 X	15633	-0-	-0-	524 1	15109 2		N	-0-			-0-
08		15695 X	15695	-0-	-0-	561 1	15134 2		N	-0-			-0-
09		16131 X	16131	-0-	-0-	632 1	15499 2		N	-0-			-0-
10		16711 X	16711	-0-	-0-	642 1	16069 2		N	-0-			-0-
*11		15508 X	15508	-0-	-0-	664 1	14844 2		N	-0-			-0-
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447													
06		8100 X	7767	-0-	-333	191 1	7576 2		N	-0-			-0-
07		8432 X	7915	-0-	-517	265 1	7650 2		N	-0-			-0-
08		8432 X	7849	-0-	-583	280 1	7569 2		N	-0-			-0-
09		8160 X	7371	-0-	-789	289 1	7082 2		N	-0-			-0-
10		8370 X	8004	-0-	-366	308 1	7696 2		N	-0-			-0-
*11		8154 X	8154	-0-	-0-	349 1	7805 2		N	-0-			-0-
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372													
06		8220 X	6491	-0-	-1729	160 1	6331 2		N	-0-			-0-
07		8494 X	8058	-0-	-436	270 1	7788 2		N	-0-			-0-
08		9382 X	9382	-0-	-0-	335 1	9047 2		N	-0-			-0-
09		8040 X	7983	-0-	-57	313 1	7670 2		N	-0-			-0-
10		8308 X	7510	-0-	-798	289 1	7221 2		N	-0-			-0-
11		8220 X	7094	-0-	-1126	304 1	6790 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	300 1	11896 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	11408 X	8080	-0-	-3328	-0-	271 1	7809 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	11966 X	10577	-0-	-1389	-0-	378 1	10199 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	11580 X	11232	-0-	-348	-0-	440 1	10792 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	11966 X	10214	-0-	-1752	-0-	392 1	9822 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	11580 X	10455	-0-	-1125	-0-	448 1	10007 2	N	-0-	-0-	-0-	

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309												
06	27840 X	22494	-0-	-5346	-0-	774 1	21720 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	27497 X	21893	-0-	-5604	-0-	749 1	21144 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	25203 X	21176	-0-	-4027	-0-	737 1	20439 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	24390 X	20360	-0-	-4030	-0-	691 1	19669 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	24118 X	18022	-0-	-6096	-0-	607 1	17415 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	22500 X	16635	-0-	-5865	-0-	548 1	16087 2	N	-0-	-0-	-0-	

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897												
06	6570 X	6208	-0-	-362	-0-	153 1	6055 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6789 X	6072	-0-	-717	-0-	204 1	5868 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	6789 X	6182	-0-	-607	-0-	221 1	5961 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	6270 X	6011	-0-	-259	-0-	236 1	5775 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	6479 X	6334	-0-	-145	-0-	243 1	6091 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	278 1	6215 2	N	-0-	-0-	-0-	

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662												
06	4320 X	4016	-0-	-304	-0-	24 1	3914 3	N	71		173	
07	4464 X	4065	-0-	-399	-0-	27 1	3994 3	N	40	189 1	24	
08	4216 X	3932	-0-	-284	-0-	20 1	3912 3	N	-0-		24	
09	4050 X	3872	-0-	-178	-0-	23 1	3736 3	N	103		127	
10	4154 X	3976	-0-	-178	-0-	24 1	3952 3	N	-0-		127	
11	4020 X	3870	-0-	-150	-0-	22 1	2 2	N	66	169 1	24	
						3773 3	73 9					

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124												
06	12831 X	12831	-0-	-0-	-0-	441 1	12390 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	437 1	12318 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	431 1	11965 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	405 1	11518 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	404 1	11585 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	379 1	11120 2	N	-0-	-0-	-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532												
06	7200 X	6910	-0-	-290	-0-	238 1	6672 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7440 X	7009	-0-	-431	-0-	240 1	6769 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7471 X	7167	-0-	-304	-0-	249 1	6918 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7230 X	6707	-0-	-523	-0-	228 1	6479 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7471 X	6920	-0-	-551	-0-	233 1	6687 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6930 X	6368	-0-	-562	-0-	210 1	6158 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
06		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3		N	-0-			-0-	
07		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3		N	-0-			-0-	
08		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3		N	-0-			-0-	
09		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3		N	-0-			-0-	
10		11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3		N	-0-			-0-	
*11		12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	3		N	-0-			-0-	
HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103															
06		5580 X	4479	-0-	-1101	-0-	28	1	4403	3	Y	44		58	
							48	9							
07		5766 X	4583	-0-	-1183	-0-	31	1	4548	3	Y	4	43	19	
							4	9							
08		4557 X	4556	-0-	-1	-0-	23	1	4533	3	Y	-0-		19	
09		4470 X	3638	-0-	-832	-0-	23	1	3572	3	Y	39		58	
							43	9							
10		4619 X	3748	-0-	-871	-0-	23	1	3564	3	Y	146	145	1	59
							161	9							
11		4470 X	4273	-0-	-197	-0-	25	1	2	2	Y	139	187	1	50
							4093	3	153	9					
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354															
06		8490 X	6498	-0-	-1992	-0-	1064	1	5434	2	N	-0-		-0-	
07		8773 X	8092	-0-	-681	-0-	1099	1	6993	2	N	-0-		-0-	
08		8773 X	7997	-0-	-776	-0-	1083	1	6914	2	N	-0-		-0-	
09		7500 X	7154	-0-	-346	-0-	1066	1	6088	2	N	-0-		-0-	
10		8091 X	7751	-0-	-340	-0-	1127	1	6624	2	N	-0-		-0-	
11		7830 X	7175	-0-	-655	-0-	1078	1	6097	2	N	-0-		-0-	
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652															
06		3000 N	2130	-0-	-870	433	804	1	1326	2	N	-0-		-0-	
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-		-0-	
08		2139 X	38	-0-	-2101	-0-	11	1	27	2	N	-0-		-0-	
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-		-0-	
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-		-0-	
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-		-0-	
AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935															
06		12840 X	12514	-0-	-326	-0-	430	1	12084	2	N	-0-		-0-	
07		13268 X	12614	-0-	-654	-0-	432	1	12182	2	N	-0-		-0-	
08		13051 X	12543	-0-	-508	-0-	437	1	12106	2	N	-0-		-0-	
09		12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	437	1	12424	2	N	-0-		-0-	
10		13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	447	1	12827	2	N	-0-		-0-	
*11		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	438	1	12869	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6420 X	6098	-0-	-322	-0-		133	1	5965	3	-0-
07		6665 X	6286	-0-	-379	-0-		149	1	6137	3	-0-
08		6665 X	6306	-0-	-359	-0-		210	1	6096	3	-0-
09		6450 X	6126	-0-	-324	-0-		191	1	5935	3	-0-
10		6417 X	6212	-0-	-205	-0-		30	1	6182	3	-0-
11		6090 X	5966	-0-	-124	-0-		29	1	5937	3	-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574												
06		11670 X	10193	-0-	-1477	-0-		365	1	9828	2	-0-
07		11749 X	10438	-0-	-1311	-0-		369	1	10069	2	-0-
08		11563 X	10584	-0-	-979	-0-		373	1	10211	2	-0-
09		10950 X	10097	-0-	-853	-0-		356	1	9741	2	-0-
10		10602 X	9946	-0-	-656	-0-		347	1	9599	2	-0-
11		10230 X	9190	-0-	-1040	-0-		315	1	8875	2	-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534												
06		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-		244	1	6859	2	-0-
07		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-		255	1	7206	2	-0-
08		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-		266	1	7385	2	-0-
09		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-		258	1	7348	2	-0-
10		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-		240	1	6881	2	-0-
*11		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-		242	1	7106	2	-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600												
06		3600 X	35	-0-	-3565	-0-		35	3		N	-0-
07		3720 X	9	-0-	-3711	-0-		9	3		N	-0-
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-
09		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103												
06		4950 X	4438	-0-	-512	-0-		160	1	4278	3	-0-
07		5084 X	4885	-0-	-199	-0-		186	1	4699	3	-0-
08		5022 X	4671	-0-	-351	-0-		177	1	4494	3	-0-
09		4800 X	4451	-0-	-349	-0-		161	1	4290	3	-0-
10		4960 X	4546	-0-	-414	-0-		22	1	4524	3	-0-
11		4740 X	4419	-0-	-321	-0-		21	1	4398	3	-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871												
06		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-		1162	1	7910	2	-0-
07		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-		1334	1	8149	2	-0-
08		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-		1434	1	9333	2	-0-
09		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-		1381	1	8900	2	-0-
10		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-		1445	1	9039	2	-0-
*11		10776 X	10776	-0-	-0-	-0-		1495	1	9281	2	-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579												
06		9960 X	5236	-0-	-4724	-0-		393	1	4843	2	-0-
07		10292 X	7903	-0-	-2389	-0-		834	1	7069	2	-0-
08		10292 X	9006	-0-	-1286	-0-		528	1	8478	2	-0-
09		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-		413	1	9942	2	-0-
10		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-		389	1	10763	2	-0-
*11		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-		371	1	10215	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BARTON, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	243540	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8468 - 11035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		3590 X	3590	-0-	-0-	88 1	3502 2	N	-0-		-0-
07		3751 X	3751	-0-	-0-	126 1	3625 2	N	-0-		-0-
08		3827 X	3827	-0-	-0-	137 1	3690 2	N	-0-		-0-
09		3539 X	3539	-0-	-0-	139 1	3400 2	N	-0-		-0-
10		3281 X	3281	-0-	-0-	126 1	3155 2	N	-0-		-0-
*11		3002 X	3002	-0-	-0-	129 1	2873 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	41	RRCID ->	243544	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7600 - 12134
06		17460 X	17397	-0-	-63	598 1	16799 2	N	-0-		-0-
07		18197 X	17584	-0-	-613	602 1	16982 2	N	-0-		-0-
08		18197 X	17228	-0-	-969	600 1	16628 2	N	-0-		-0-
09		17610 X	16694	-0-	-916	567 1	16127 2	N	-0-		-0-
10		18104 X	16947	-0-	-1157	571 1	16376 2	N	-0-		-0-
11		17400 X	16711	-0-	-689	550 1	16161 2	N	-0-		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	243606	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7900 - 11360
06		13890 X	12792	-0-	-1098	440 1	12352 2	N	-0-		-0-
07		14353 X	13192	-0-	-1161	452 1	12740 2	N	-0-		-0-
08		14353 X	14103	-0-	-250	491 1	13612 2	N	-0-		-0-
09		13890 X	12941	-0-	-949	439 1	12502 2	N	-0-		-0-
10		14260 X	12554	-0-	-1706	423 1	12131 2	N	-0-		-0-
11		13650 X	11660	-0-	-1990	384 1	11276 2	N	-0-		-0-

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	13	RRCID ->	243608	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7620 - 9224
06		6018 X	6018	-0-	-0-	216 1	5802 2	N	-0-		-0-
07		5270 X	4294	-0-	-976	148 1	4146 2	N	-0-		-0-
08		5270 X	4572	-0-	-698	161 1	4411 2	N	-0-		-0-
09		5100 X	4735	-0-	-365	166 1	4569 2	N	-0-		-0-
10		5270 X	4687	-0-	-583	166 1	4521 2	N	-0-		-0-
11		5100 X	4639	-0-	-461	159 1	4480 2	N	-0-		-0-

ROSS		WELL #:	2	RRCID ->	243613	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7516 - 10726
06		4920 X	4877	-0-	-43	1104 1	3773 2	N	-0-		-0-
07		5515 X	5515	-0-	-0-	1264 1	4251 2	N	-0-		-0-
08		5084 X	4934	-0-	-150	1248 1	3686 2	N	-0-		-0-
09		4920 X	4574	-0-	-346	1116 1	3458 2	N	-0-		-0-
10		5303 X	5303	-0-	-0-	1201 1	4102 2	N	-0-		-0-
11		4920 X	4734	-0-	-186	870 1	3864 2	N	-0-		-0-

TADLOCK, MARGARET		WELL #:	7	RRCID ->	243616	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7296 - 9824
06		13101 X	13101	-0-	-0-	451 1	12650 2	N	-0-		-0-
07		13369 X	13369	-0-	-0-	458 1	12911 2	N	-0-		-0-
08		13148 X	13148	-0-	-0-	458 1	12690 2	N	-0-		-0-
09		11256 X	11256	-0-	-0-	382 1	10874 2	N	-0-		-0-
10		11017 X	11017	-0-	-0-	371 1	10646 2	N	-0-		-0-
11		10500 X	5927	-0-	-4573	195 1	5732 2	N	-0-		-0-

SHERROD, FRANCES		WELL #:	2	RRCID ->	243620	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7818 - 11013
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
EARP, M. L. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	243626	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		7470 X	6358	-0-	-1112	-0-	202 1	6156 3	N	-0-	-0-
07		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	302 1	8556 3	N	-0-	-0-
08		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	710 1	7228 3	N	-0-	-0-
09		7290 X	5175	-0-	-2115	-0-	712 1	4463 3	N	-0-	-0-
10		7936 X	6350	-0-	-1586	-0-	580 1	5770 3	N	-0-	-0-
11		7680 X	4045	-0-	-3635	-0-	581 1	3464 3	N	-0-	-0-

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	14	RRCID ->	243630	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7960 - 9804
06		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	330 1	8900 2	N	-0-	-0-
07		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	333 1	9213 2	N	-0-	-0-
08		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	331 1	9017 2	N	-0-	-0-
09		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	313 1	8625 2	N	-0-	-0-
10		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	315 1	8680 2	N	-0-	-0-
*11		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	313 1	8802 2	N	-0-	-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	243632	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7809 - 11460
06		11700 X	10205	-0-	-1495	-0-	223 1	9982 3	N	-0-	-0-
07		12214 X	10401	-0-	-1813	-0-	248 1	10153 3	N	-0-	-0-
08		12431 X	9796	-0-	-2635	-0-	232 1	9564 3	N	-0-	-0-
09		12030 X	9549	-0-	-2481	-0-	302 1	9247 3	N	-0-	-0-
10		12431 X	11242	-0-	-1189	-0-	55 1	11187 3	N	-0-	-0-
*11		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	50 1	10270 3	N	-0-	-0-

WEST & WEST		WELL #:	2	RRCID ->	243634	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6705 - 10919
06		11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	11031 3		N	-0-	-0-
07		11470 X	9767	-0-	-1703	-0-	9767 3		N	-0-	-0-
08		11470 X	9077	-0-	-2393	-0-	9077 3		N	-0-	-0-
09		11100 X	8783	-0-	-2317	-0-	8783 3		N	-0-	-0-
10		11408 X	5392	-0-	-6016	-0-	5392 3		N	-0-	-0-
11		11040 X	2621	-0-	-8419	-0-	2621 3		N	-0-	-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	19	RRCID ->	243635	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8156 - 10190
06		9600 X	9220	-0-	-380	-0-	317 1	8903 2	N	-0-	-0-
07		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	405 1	11424 2	N	-0-	-0-
08		14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	516 1	14310 2	N	-0-	-0-
09		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	422 1	12014 2	N	-0-	-0-
10		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	380 1	10916 2	N	-0-	-0-
*11		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	414 1	12151 2	N	-0-	-0-

SMITH, H. A.		WELL #:	6	RRCID ->	243636	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	7920 - 9624
06		10290 X	7176	-0-	-3114	-0-	247 1	6929 2	N	-0-	-0-
07		10044 X	7333	-0-	-2711	-0-	251 1	7082 2	N	-0-	-0-
08		10044 X	8925	-0-	-1119	-0-	311 1	8614 2	N	-0-	-0-
09		9720 X	8769	-0-	-951	-0-	298 1	8471 2	N	-0-	-0-
10		9920 X	9368	-0-	-552	-0-	315 1	9053 2	N	-0-	-0-
*11		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	301 1	8832 2	N	-0-	-0-

JARVIS TODD SOUTH		WELL #:	1	RRCID ->	243642	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7390 - 10334
06		12630 X	12125	-0-	-505	-0-	433 1	11692 2	N	-0-	-0-
07		13051 X	10997	-0-	-2054	-0-	385 1	10612 2	N	-0-	-0-
08		12896 X	12371	-0-	-525	-0-	439 1	11932 2	N	-0-	-0-
09		12360 X	11875	-0-	-485	-0-	405 1	11470 2	N	-0-	-0-
10		12679 X	12165	-0-	-514	-0-	424 1	11741 2	N	-0-	-0-
11		12120 X	11670	-0-	-450	-0-	406 1	11264 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
NICKELSON, GARY		WELL #:	2	RRCID ->	243650	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7785 - 9124
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	40	RRCID ->	243652	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7625 - 10779
06	9750 X	3540	-0-	-6210	-0-	122 1	3418 2	N	-0-		-0-
07	10075 X	8676	-0-	-1399	-0-	297 1	8379 2	N	-0-		-0-
08	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	358 1	9924 2	N	-0-		-0-
09	9780 X	9693	-0-	-87	-0-	329 1	9364 2	N	-0-		-0-
10	10106 X	9722	-0-	-384	-0-	327 1	9395 2	N	-0-		-0-
11	9960 X	9102	-0-	-858	-0-	300 1	8802 2	N	-0-		-0-
DOOLEY, DAVID M.		WELL #:	5	RRCID ->	243657	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8075 - 10539
06	4620 X	2957	-0-	-1663	-0-	68 1	2889 2	N	-0-		-0-
07	4960 X	1138	-0-	-3822	-0-	26 1	1112 2	N	-0-		-0-
08	4960 X	419	-0-	-4541	-0-	10 1	409 2	N	-0-		-0-
09	4800 X	381	-0-	-4419	-0-	13 1	368 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	1716	-0-	-1446	-0-	646 1	1070 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	444	-0-	-2526	-0-	183 1	261 2	N	-0-		-0-
SEWELL "B" - CURRIE (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	243851	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7276 - 9865
06	17790 X	5688	-0-	-12102	-0-	192 1	5496 3	Y	-0-		-0-
07	18383 X	18359	-0-	-24	-0-	654 1	17705 3	Y	-0-		-0-
08	18228 X	17460	-0-	-768	-0-	617 1	16843 3	Y	-0-		-0-
09	17640 X	15814	-0-	-1826	-0-	526 1	15288 3	Y	-0-		-0-
10	18352 X	16645	-0-	-1707	-0-	81 1	16564 3	Y	-0-		-0-
11	17760 X	15757	-0-	-2003	-0-	76 1	15681 3	Y	-0-		-0-
HALLMAN, WILLIAM		WELL #:	2	RRCID ->	243881	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7564 - 10982
06	8820 X	8208	-0-	-612	-0-	595 1	7613 2	N	-0-		-0-
07	8990 X	5204	-0-	-3786	-0-	588 1	4616 2	N	-0-		-0-
08	8990 X	7960	-0-	-1030	-0-	844 1	7116 2	N	-0-		-0-
09	8220 X	7617	-0-	-603	-0-	875 1	6742 2	N	-0-		-0-
10	8494 X	7938	-0-	-556	-0-	901 1	7037 2	N	-0-		-0-
11	8220 X	8194	-0-	-26	-0-	925 1	7269 2	N	-0-		-0-
WHYTE, J. O., JR. GU		WELL #:	1	RRCID ->	243895	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	6850 - 8253
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	1187 1	2152 3	N	-0-	74 1	65
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	1219 1	1910 3	N	118		183
						130 9					
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1201 1	2096 3	N	-0-		183
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	1152 1	2038 3	N	22		205
						24 9					
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	1133 1	2573 3	N	-0-	180 1	25
*11	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	1094 1	2192 3	N	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
KING, JOHN EDWARD		WELL #:	10	RRCID ->	243905	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7194 - 8652
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 3		N	-0-		-0-
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		N	-0-		-0-
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 3		N	-0-		-0-
09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3		N	-0-		-0-
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 3		N	-0-		-0-
*11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 3		N	-0-		-0-

TCU		WELL #:	29	RRCID ->	243923	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7735 - 10379
06	14430 X	13936	-0-	-494	-0-	479 1	13457 2	N	-0-		-0-
07	14694 X	14257	-0-	-437	-0-	488 1	13769 2	N	-0-		-0-
08	14694 X	14173	-0-	-521	-0-	493 1	13680 2	N	-0-		-0-
09	14220 X	13538	-0-	-682	-0-	460 1	13078 2	N	-0-		-0-
10	14632 X	13632	-0-	-1000	-0-	459 1	13173 2	N	-0-		-0-
11	13950 X	13000	-0-	-950	-0-	428 1	12572 2	N	-0-		-0-

TITCH, R. L.		WELL #:	10	RRCID ->	243998	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7742 - 10050
06	8460 X	7280	-0-	-1180	-0-	244 1	7036 3	N	-0-		-0-
07	8742 X	7581	-0-	-1161	-0-	270 1	7311 3	N	-0-		-0-
08	8742 X	8077	-0-	-665	-0-	290 1	7787 3	N	-0-		-0-
09	8460 X	7169	-0-	-1291	-0-	239 1	6930 3	N	-0-		-0-
10	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	46 1	9432 3	N	-0-		-0-
*11	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	40 1	8279 3	N	-0-		-0-

RAWLE, J. T.		WELL #:	1	RRCID ->	244004	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7150 - 8800
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RAWLE, J. T.		WELL #:	2	RRCID ->	244005	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7150 - 9180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

HAGLER		WELL #:	1	RRCID ->	244024	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	7650 - 8854
06	5520 X	4715	-0-	-805	-0-	148 1	4567 3	N	-0-		-0-
07	5704 X	4491	-0-	-1213	-0-	149 1	4342 3	N	-0-		-0-
08	5332 X	4264	-0-	-1068	-0-	141 1	4123 3	N	-0-		-0-
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	173 1	5430 3	N	-0-		-0-
10	5332 X	3067	-0-	-2265	-0-	15 1	3052 3	N	-0-		-0-
*11	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	28 1	5697 3	N	-0-		-0-

LAPRELLE		WELL #:	17	RRCID ->	244062	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7750 - 10054
06	10920 X	3267	-0-	-7653	-0-	117 1	3150 2	N	-0-		-0-
07	11284 X	560	-0-	-10724	-0-	19 1	541 2	N	-0-		-0-
08	11284 X	29	-0-	-11255	-0-	1 1	28 2	N	-0-		-0-
09	10920 X	26	-0-	-10894	-0-	1 1	25 2	N	-0-		-0-
10	10416 X	10327	-0-	-89	-0-	697 1	9630 2	N	-0-		-0-
*11	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	404 1	11313 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		600 X	12	-0-	-588	-0-	12	1			N	-0-			-0-
07		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-			-0-
08		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	682	1	1813	2	N	-0-			-0-
09		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	804	1	6711	2	N	-0-			-0-
10		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	348	1	8708	2	N	-0-			-0-
*11		10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	440	1	9839	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624															
06		12600 X	12096	-0-	-504	-0-	416	1	11680	2	N	-0-			-0-
07		13020 X	12537	-0-	-483	-0-	429	1	12108	2	N	-0-			-0-
08		12896 X	12531	-0-	-365	-0-	436	1	12095	2	N	-0-			-0-
09		12450 X	12036	-0-	-414	-0-	409	1	11627	2	N	-0-			-0-
10		12834 X	12153	-0-	-681	-0-	409	1	11744	2	N	-0-			-0-
11		12120 X	11825	-0-	-295	-0-	389	1	11436	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020															
06		12420 X	11475	-0-	-945	-0-	402	1	11073	3	Y	-0-			11
07		12834 X	11892	-0-	-942	-0-	438	1	11454	3	Y	-0-			11
08		12834 X	11583	-0-	-1251	-0-	423	1	11160	3	Y	-0-			11
09		12390 X	11302	-0-	-1088	-0-	388	1	10914	3	Y	-0-			11
10		12524 X	11748	-0-	-776	-0-	57	1	11691	3	Y	-0-			11
11		11520 X	11253	-0-	-267	-0-	54	1	11199	3	Y	-0-			11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970															
06		9000 X	8459	-0-	-541	-0-	965	1	7491	3	Y	3	3	1	-0-
07		9300 X	7664	-0-	-1636	-0-	945	1	6688	3	Y	28	28	1	-0-
08		8742 X	8588	-0-	-154	-0-	1006	1	7545	3	Y	34	34	1	-0-
09		8460 X	6280	-0-	-2180	-0-	887	1	5376	3	Y	15	1	1	14
10		8742 X	7619	-0-	-1123	-0-	656	1	6931	3	Y	29	43	1	-0-
11		8460 X	5865	-0-	-2595	-0-	621	1	5237	3	Y	6	2	1	4

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027															
06		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	577	1	10111	2	N	-0-			-0-
07		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	774	1	12974	2	N	-0-			-0-
08		13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	795	1	12220	2	N	-0-			-0-
09		11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	736	1	11003	2	N	-0-			-0-
10		11997 X	11283	-0-	-714	-0-	629	1	10654	2	N	-0-			-0-
11		11610 X	8858	-0-	-2752	-0-	8858	2			N	-0-			-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964															
06		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	801	1	3106	2	N	-0-			-0-
07		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	790	1	2161	2	N	-0-			-0-
08		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	823	1	3680	2	N	-0-			-0-
09		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	815	1	3544	2	N	-0-			-0-
10		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	851	1	3969	2	N	-0-			-0-
*11		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	826	1	3980	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
LAMBERT, CHARLIE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 244121		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH	7717	PERF. 7825	- 9529			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-		229	1	6180	3	Y	21			105
							23	9							
07	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-		245	1	6159	3	Y	50			155
							55	9							
08	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-		243	1	6133	3	Y	46			201
							51	9							
09	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-		218	1	5849	3	Y	1			202
							1	9							
10	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-		31	1	6233	3	Y	24	181	1	45
							26	9							
11	5670 X	4669	-0-	-1001	-0-		23	1	4635	3	Y	10			55
							11	9							

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		3	RRCID -> 244122		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7681	- 11540			
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		594	1	1301	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	9593	-0-	6493	6493		878	1	8715	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	12223	-0-	9123	15616		681	1	11542	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	14514	-0-	11514	27130		569	1	13945	2	N	-0-			-0-
10	41140 X	14010	-0-	-27130			538	1	13472	2	N	-0-			-0-
*11	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-		539	1	12062	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY		WELL #:		5	RRCID -> 244135		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH	7781	PERF. 7852	- 8946			
06	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-		915	1	9609	2	N	-0-			-0-
07	10633 X	6980	-0-	-3653	-0-		923	1	6057	2	N	-0-			-0-
08	10633 X	8048	-0-	-2585	-0-		970	1	7078	2	N	-0-			-0-
09	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-		1094	1	9907	2	N	-0-			-0-
10	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-		1130	1	10438	2	N	-0-			-0-
*11	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-		1158	1	10470	2	N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 244284		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH	7914	PERF. 8111	- 10873			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		1	RRCID -> 244290		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7620	- 10407			
06	20820 X	18180	-0-	-2640	-0-		448	1	17732	2	N	-0-			-0-
07	21514 X	16372	-0-	-5142	-0-		549	1	15823	2	N	-0-			-0-
08	21514 X	19344	-0-	-2170	-0-		691	1	18653	2	N	-0-			-0-
09	19860 X	19489	-0-	-371	-0-		764	1	18725	2	N	-0-			-0-
10	20522 X	19015	-0-	-1507	-0-		731	1	18284	2	N	-0-			-0-
11	18720 X	18311	-0-	-409	-0-		784	1	17527	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7440 X	1248	-0-	-6192	-0-	724	1	524	3	Y	-0-			37
07	7688 X	3237	-0-	-4451	-0-	929	1	2308	3	Y	-0-			37
08	5425 X	3767	-0-	-1658	-0-	951	1	2813	3	Y	3			40
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	925	1	3075	3	Y	1			41
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	834	1	3004	3	Y	2			43
*11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	824	1	2864	3	Y	-0-			43

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344														
06	9570 X	8802	-0-	-768	-0-	303	1	8499	2	N	-0-			-0-
07	9920 X	8881	-0-	-1039	-0-	304	1	8577	2	N	-0-			-0-
08	9920 X	8523	-0-	-1397	-0-	297	1	8226	2	N	-0-			-0-
09	9600 X	6710	-0-	-2890	-0-	228	1	6482	2	N	-0-			-0-
10	9362 X	6614	-0-	-2748	-0-	223	1	6391	2	N	-0-			-0-
11	8790 X	5909	-0-	-2881	-0-	195	1	5714	2	N	-0-			-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475														
*03	7130 X	6745	-0-	-385	-0-	28	1	6658	3	Y	54	51	1	3
*04	6900 X	6445	-0-	-455	-0-	28	1	6399	3	Y	16	2	1	17
*05	7130 X	6021	-0-	-1109	-0-	30	1	5985	3	Y	5			22
06	6900 X	6247	-0-	-653	-0-	228	1	6004	3	Y	14			36
07	7130 X	6145	-0-	-985	-0-	238	1	5900	3	Y	6	40	1	2
08	6727 X	6032	-0-	-695	-0-	230	1	5794	3	Y	7	2	1	7
09	6420 X	4542	-0-	-1878	-0-	167	1	4366	3	Y	8			15
10	6448 X	482	-0-	-5966	-0-	2	1	472	3	Y	7	22	1	-0-
*11	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	30	1	6250	3	Y	3	1	1	2

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522														
06	12570 X	10910	-0-	-1660	-0-	375	1	10535	2	N	-0-			-0-
07	13144 X	10191	-0-	-2953	-0-	349	1	9842	2	N	-0-			-0-
08	13144 X	9431	-0-	-3713	-0-	328	1	9103	2	N	-0-			-0-
09	12720 X	10208	-0-	-2512	-0-	347	1	9861	2	N	-0-			-0-
10	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	570	1	16355	2	N	-0-			-0-
*11	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	531	1	15590	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
TITCH, R. L.				WELL #: 12	RRCID -> 244471	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 7866	- 9700						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6120	X	5751	-0-	-369	-0-	196	1	5555	3	Y	-0-			-0-
07	6324	X	5922	-0-	-402	-0-	214	1	5708	3	Y	-0-			-0-
08	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	210	1	5591	3	Y	-0-			-0-
09	5940	X	5609	-0-	-331	-0-	187	1	5422	3	Y	-0-			-0-
10	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	28	1	5790	3	Y	-0-			-0-
11	5760	X	5752	-0-	-8	-0-	28	1	5724	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH				WELL #: A 4	RRCID -> 244529	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 7228	PERF. 7610	- 9334						
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	362	1	9752	2	N	-0-			-0-
07	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	351	1	9716	2	N	-0-			-0-
08	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	344	1	9384	2	N	-0-			-0-
09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	312	1	8599	2	N	-0-			-0-
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	325	1	9049	2	N	-0-			-0-
*11	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	319	1	8904	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B"				WELL #: 37	RRCID -> 244542	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 7761	PERF. 7894	- 10190						
06	14010	X	13253	-0-	-757	-0-	448	1	12805	3	Y	-0-			-0-
07	14477	X	11759	-0-	-2718	-0-	421	1	11338	3	Y	-0-			-0-
08	12865	X	12501	-0-	-364	-0-	446	1	12055	3	Y	-0-			-0-
09	13260	X	12072	-0-	-1188	-0-	403	1	11669	3	Y	-0-			-0-
10	13702	X	12345	-0-	-1357	-0-	60	1	12285	3	Y	-0-			-0-
11	13260	X	11562	-0-	-1698	-0-	56	1	11506	3	Y	-0-			-0-

CHIEF-PENT				WELL #: 8	RRCID -> 244549	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 7057	PERF. 7380	- 8964						
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	454	1	12230	2	N	-0-			-0-
07	13578	X	12393	-0-	-1185	-0-	430	1	11963	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	12008	-0-	-1570	-0-	427	1	11581	2	N	-0-			-0-
09	13140	X	11566	-0-	-1574	-0-	406	1	11160	2	N	-0-			-0-
10	13454	X	10458	-0-	-2996	-0-	366	1	10092	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	11951	-0-	-739	-0-	411	1	11540	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP				WELL #: 20	RRCID -> 244552	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 6680	- 9394						
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3			N	-0-			-0-
07	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	3			N	-0-			-0-
08	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	3			N	-0-			-0-
09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-			-0-
10	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-			-0-
*11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	3			N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY				WELL #: 4	RRCID -> 244597	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 7688	PERF. 7681	- 8773						
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	123	1	4879	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	158	1	4565	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	175	1	4743	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4310	-0-	-700	-0-	169	1	4141	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4371	-0-	-806	-0-	168	1	4203	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4705	-0-	-305	-0-	201	1	4504	2	N	-0-			-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST				WELL #: 1	RRCID -> 244763	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 8049	PERF. 8400	- 10041						
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	171	1	2411	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	128	1	2445	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	165	1	2414	2	N	-0-			-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	154	1	2405	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	117	1	2419	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	115	1	2251	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		5580 X	4308	-0-	-1272	-0-	25	1	4283	3	Y	-0-
07		6293 X	5325	-0-	-968	-0-	33	1	5292	3	Y	-0-
08		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	32	1	6766	3	Y	-0-
09		6090 X	4745	-0-	-1345	-0-	27	1	4718	3	Y	-0-
10		6293 X	5733	-0-	-560	-0-	33	1	5700	3	Y	-0-
11		6570 X	5459	-0-	-1111	-0-	30	1	3	2	Y	-0-
							5426	3				
MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693												
06		9390 X	9123	-0-	-267	-0-	225	1	8898	2	N	-0-
07		9734 X	8391	-0-	-1343	-0-	281	1	8110	2	N	-0-
08		9796 X	9049	-0-	-747	-0-	323	1	8726	2	N	-0-
09		9480 X	8485	-0-	-995	-0-	333	1	8152	2	N	-0-
10		9796 X	9222	-0-	-574	-0-	354	1	8868	2	N	-0-
*11		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	396	1	8855	2	N	-0-
TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670												
06		12330 X	12271	-0-	-59	-0-	422	1	11849	3	N	-0-
07		12865 X	12448	-0-	-417	-0-	450	1	11998	3	N	-0-
08		12865 X	12388	-0-	-477	-0-	450	1	11938	3	N	-0-
09		12450 X	11989	-0-	-461	-0-	407	1	11582	3	N	-0-
10		12803 X	12161	-0-	-642	-0-	59	1	12102	3	N	-0-
11		12270 X	9698	-0-	-2572	-0-	47	1	9651	3	N	-0-
GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440												
06		3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3178	3			N	-0-
07		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-
08		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-
09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-
10		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-
*11		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120												
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820												
06		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-
07		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-
08		2108 X	1593	-0-	-515	-0-	1593	3			N	-0-
09		2040 X	797	-0-	-1243	-0-	797	3			N	-0-
10		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	3			N	-0-
*11		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	1096	1	6334	3	Y	94	177	1	28
						103	9							
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	1115	1	5475	3	Y	79			107
						87	9							
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	1099	1	5127	3	Y	72			179
						79	9							
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	1067	1	5282	3	Y	63	183	1	59
						69	9							
10	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	926	1	5422	3	Y	63			122
						69	9							
*11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	855	1	4714	3	Y	54			176
						59	9							
ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844														
06	5580 X	5291	-0-	-289	-0-	182	1	5109	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5288	-0-	-447	-0-	181	1	5107	2	N	-0-			-0-
08	5735 X	5262	-0-	-473	-0-	183	1	5079	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	5049	-0-	-501	-0-	171	1	4878	2	N	-0-			-0-
10	5549 X	4816	-0-	-733	-0-	162	1	4654	2	N	-0-			-0-
11	5280 X	4716	-0-	-564	-0-	155	1	4561	2	N	-0-			-0-
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444														
06	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	100	1	3960	2	N	-0-			-0-
07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	167	1	4825	2	N	-0-			-0-
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	172	1	4644	2	N	-0-			-0-
09	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	192	1	4714	2	N	-0-			-0-
10	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	189	1	4739	2	N	-0-			-0-
*11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	207	1	4622	2	N	-0-			-0-
HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085														
06	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	198	1	7843	2	N	-0-			-0-
07	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	278	1	7999	2	N	-0-			-0-
08	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	295	1	7966	2	N	-0-			-0-
09	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	324	1	7949	2	N	-0-			-0-
10	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	320	1	8000	2	N	-0-			-0-
*11	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	346	1	7735	2	N	-0-			-0-
MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638														
06	15660 X	14400	-0-	-1260	-0-	355	1	14045	2	N	-0-			-0-
07	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	558	1	16094	2	N	-0-			-0-
08	16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	590	1	15944	2	N	-0-			-0-
09	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	618	1	15137	2	N	-0-			-0-
10	16647 X	14576	-0-	-2071	-0-	560	1	14016	2	N	-0-			-0-
11	16110 X	13571	-0-	-2539	-0-	581	1	12990	2	N	-0-			-0-
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HES				WELL #:	5	RRCID ->	245310	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8195 - 12977			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8700 X	8287	-0-	-413	-0-		204	1	8083	2	N	-0-			-0-
07	8990 X	8131	-0-	-859	-0-		273	1	7858	2	N	-0-			-0-
08	8990 X	8239	-0-	-751	-0-		294	1	7945	2	N	-0-			-0-
09	8310 X	7966	-0-	-344	-0-		312	1	7654	2	N	-0-			-0-
10	8587 X	8321	-0-	-266	-0-		320	1	8001	2	N	-0-			-0-
11	8280 X	7963	-0-	-317	-0-		341	1	7622	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT				WELL #:	7	RRCID ->	245312	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 8174 - 10661			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOOLEY, DAVID M.				WELL #:	3	RRCID ->	245340	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF. 8040 - 11659			
06	15041 X	15041	-0-	-0-	-0-		931	1	14110	2	N	-0-			-0-
07	15128 X	14272	-0-	-856	-0-		932	1	13340	2	N	-0-			-0-
08	15128 X	13097	-0-	-2031	-0-		910	1	12187	2	N	-0-			-0-
09	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-		1087	1	13858	2	N	-0-			-0-
10	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-		1111	1	14100	2	N	-0-			-0-
11	14640 X	12950	-0-	-1690	-0-		871	1	12079	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B"				WELL #:	34	RRCID ->	245341	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7698	PERF. 7686 - 11250			
06	14610 X	14014	-0-	-596	-0-		476	1	13538	3	Y	-0-			-0-
07	15097 X	14186	-0-	-911	-0-		508	1	13678	3	Y	-0-			-0-
08	15097 X	14132	-0-	-965	-0-		509	1	13623	3	Y	-0-			-0-
09	14370 X	13878	-0-	-492	-0-		467	1	13411	3	Y	-0-			-0-
10	14849 X	14187	-0-	-662	-0-		69	1	14118	3	Y	-0-			-0-
11	14010 X	13605	-0-	-405	-0-		66	1	13539	3	Y	-0-			-0-

COLE-LUKENS				WELL #:	3	RRCID ->	245342	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 8670 - 10574			
06	5010 X	4841	-0-	-169	-0-		111	1	4730	2	N	-0-			-0-
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-		121	1	5174	2	N	-0-			-0-
08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-		126	1	5318	2	N	-0-			-0-
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-		113	1	4894	2	N	-0-			-0-
10	5301 X	4932	-0-	-369	-0-		166	1	4766	2	N	-0-			-0-
11	5280 X	4538	-0-	-742	-0-		100	1	4438	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT				WELL #:	5	RRCID ->	245352	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7897	PERF. 8050 - 10732			
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-		1472	1	3164	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	2507	-0-	-2236	-0-		669	1	1838	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	2739	-0-	-1570	-0-		719	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	4650 X	4379	-0-	-271	-0-		835	1	3544	2	N	-0-			-0-
10	4805 X	4126	-0-	-679	-0-		823	1	3303	2	N	-0-			-0-
11	4650 X	4051	-0-	-599	-0-		834	1	3217	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	245354	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 8083 - 10870			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900																
06	6540 X	6443	-0-	-97	-0-	206	1	6237	3	N	-0-					-0-
07	6758 X	6480	-0-	-278	-0-	224	1	6256	3	N	-0-					-0-
08	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	235	1	6646	3	N	-0-					-0-
09	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	206	1	6411	3	N	-0-					-0-
10	6665 X	6656	-0-	-9	-0-	32	1	6624	3	N	-0-					-0-
11	6660 X	6261	-0-	-399	-0-	30	1	6231	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368																
06	4830 X	1822	-0-	-3008	-0-	549	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	1079	1	4853	2	N	-0-					-0-
08	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	1145	1	4910	2	N	-0-					-0-
09	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	1185	1	5484	2	N	-0-					-0-
10	5487 X	164	-0-	-5323	-0-	82	1	82	2	N	-0-					-0-
11	5310 X	4423	-0-	-887	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382																
06	4410 X	3411	-0-	-999	-0-	125	1	3271	3	Y	14					142
						15	9									
07	4433 X	4367	-0-	-66	-0-	171	1	4196	3	Y	-0-	139	1			3
08	4371 X	4258	-0-	-113	-0-	168	1	4062	3	Y	25					28
						28	9									
09	4230 X	4169	-0-	-61	-0-	154	1	3926	3	Y	81					109
						89	9									
10	4371 X	4205	-0-	-166	-0-	20	1	4170	3	Y	14					123
						15	9									
11	4230 X	3931	-0-	-299	-0-	19	1	3895	3	Y	15					138
						17	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	677	1	2795	3	N	240
07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	701	1	3325	3	N	58
08		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	702	1	3919	3	N	58
09		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	682	1	3605	3	N	58
10		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	705	1	3651	3	N	58
*11		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	283	1	2	2	N	58
							3245	3				
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947												
06		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	816	1	2859	3	Y	16
07		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	854	1	3071	3	Y	96
							89	9				
08		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	850	1	2990	3	Y	93
							29	9				
09		3570 X	3508	-0-	-62	-0-	578	1	2894	3	Y	105
							36	9				
10		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	857	1	3068	3	Y	59
							30	9				
*11		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	802	1	3001	3	Y	115
							65	9				
BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	96	-0-	96	-0-	96	1	95	3	Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	96				Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	96				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	96				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	96				Y	-0-
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230												
06		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	813	1	6063	3	N	-0-
07		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	842	1	6051	3	N	-0-
08		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	832	1	5883	3	N	-0-
09		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	809	1	5247	3	N	-0-
10		3038 X	2524	-0-	-514	-0-	816	1	1708	3	N	-0-
*11		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	765	1	2	2	N	-0-
							3227	3				
STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750												
06		4410 X	4304	-0-	-106	-0-	105	1	4199	3	N	75
07		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	121	1	4476	3	N	75
08		4464 X	4354	-0-	-110	-0-	118	1	4236	3	N	75
09		4320 X	4241	-0-	-79	-0-	104	1	4137	3	N	75
10		4588 X	4416	-0-	-172	-0-	14	1	4402	3	N	75
11		4440 X	4174	-0-	-266	-0-	13	1	4161	3	N	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004																
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	746	1	4775	3	N	-0-					-0-
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	775	1	4714	3	N	-0-					-0-
08	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	749	1	4328	3	N	-0-					-0-
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	746	1	4125	3	N	-0-					-0-
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	686	1	4007	3	N	-0-					-0-
*11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	750	1	4416	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342																
06	7860 X	7726	-0-	-134	-0-	46	1	7680	3	N	-0-					28
07	8308 X	7676	-0-	-632	-0-	50	1	7626	3	N	-0-					28
08	8308 X	7481	-0-	-827	-0-	36	1	7445	3	N	-0-					28
09	8040 X	6828	-0-	-1212	-0-	41	1	6787	3	N	-0-					28
10	7998 X	7185	-0-	-813	-0-	44	1	7141	3	N	-0-					28
11	7740 X	6791	-0-	-949	-0-	39	1	4	2	N	-0-					28

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880																
06	450 X	120	-0-	-330	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	465 X	245	-0-	-220	-0-	245	1			N	-0-					-0-
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	1085	1	3937	3	N	-0-					-0-
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	888	1	1592	3	N	-0-					-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	1085	1	2378	3	N	-0-					-0-
*11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	1050	1	3937	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
BEDINGER-NORTH		WELL #:	4	RRCID ->	246138	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6625	-	9228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		6000 X	5093	-0-	-907	-0-	528 1	4565 3	N	-0-			16
07		6200 X	5178	-0-	-1022	-0-	596 1	4582 3	N	-0-			16
08		6200 X	5358	-0-	-842	-0-	597 1	4761 3	N	-0-			16
09		5550 X	4453	-0-	-1097	-0-	583 1	3870 3	N	-0-			16
10		5425 X	4984	-0-	-441	-0-	645 1	4339 3	N	-0-			16
11		5190 X	4550	-0-	-640	-0-	631 1	2 2	N	-0-			16
							3917 3						

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:	10	RRCID ->	246153	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7960	-	9584
06		10860 X	5866	-0-	-4994	-0-	202 1	5664 2	N	-0-			-0-
07		10075 X	5511	-0-	-4564	-0-	189 1	5322 2	N	-0-			-0-
08		7936 X	6005	-0-	-1931	-0-	209 1	5796 2	N	-0-			-0-
09		5880 X	1990	-0-	-3890	-0-	68 1	1922 2	N	-0-			-0-
10		6076 X	300	-0-	-5776	-0-	10 1	290 2	N	-0-			-0-
*11		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	254 1	7466 2	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES		WELL #:	3	RRCID ->	246155	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	6800	-	8485
06		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885 3		N	-0-			-0-
07		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152 3		N	-0-			-0-
08		7781 X	7409	-0-	-372	-0-	7409 3		N	-0-			-0-
09		7890 X	6984	-0-	-906	-0-	6984 3		N	-0-			-0-
10		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227 3		N	-0-			-0-
11		7890 X	6477	-0-	-1413	-0-	6477 3		N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY		WELL #:	3	RRCID ->	246166	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	6774	-	9908
06		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231 3		N	-0-			-0-
07		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450 3		N	-0-			-0-
08		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979 3		N	-0-			-0-
09		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502 3		N	-0-			-0-
10		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8697 3		N	-0-			-0-
11		8700 X	8127	-0-	-573	-0-	8127 3		N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	246262	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6830	-	8233
06		4290 X	3763	-0-	-527	-0-	123 1	3640 3	N	-0-			-0-
07		4433 X	4046	-0-	-387	-0-	140 1	3906 3	N	-0-			-0-
08		4185 X	4127	-0-	-58	-0-	144 1	3983 3	N	-0-			-0-
09		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	125 1	3767 3	N	-0-			-0-
10		4061 X	3979	-0-	-82	-0-	19 1	3960 3	N	-0-			-0-
11		3990 X	3633	-0-	-357	-0-	18 1	3615 3	N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE "A"		WELL #:	5	RRCID ->	246402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7800	-	9500
06		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	171 1	4611 3	Y	28			62
							31 9						
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	190 1	4841 3	Y	3	65	1	-0-
							3 9						
08		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	171 1	4303 3	Y	5	3	1	2
							6 9						
09		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	155 1	4096 3	Y	16			18
							18 9						
10		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	22 1	4470 3	Y	22			40
							24 9						
*11		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	21 1	4320 3	Y	17	29	1	28
							19 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		7500 X	7369	-0-	-131	-0-			227	1	7142	3	N	-0-	-0-
07		7750 X	7667	-0-	-83	-0-			255	1	7412	3	N	-0-	-0-
08		7750 X	7627	-0-	-123	-0-			252	1	7375	3	N	-0-	-0-
09		7440 X	7257	-0-	-183	-0-			221	1	7036	3	N	-0-	-0-
10		7657 X	7250	-0-	-407	-0-			35	1	7215	3	N	-0-	-0-
11		7410 X	7390	-0-	-20	-0-			36	1	7354	3	N	-0-	-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537															
06		3510 X	993	-0-	-2517	-0-			993	3			N	-0-	-0-
07		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-			5165	3			N	-0-	-0-
08		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-			5284	3			N	-0-	-0-
09		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-			8443	3			N	-0-	-0-
10		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-			5823	3			N	-0-	-0-
*11		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-			4209	3			N	-0-	-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493															
06		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-			840	1	7516	3	N	-0-	-0-
07		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-			868	1	6245	3	N	-0-	-0-
08		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-			868	1	5300	3	N	-0-	-0-
09		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-			840	1	4962	3	N	-0-	-0-
10		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-			868	1	4198	3	N	-0-	-0-
*11		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-			840	1	3879	3	N	-0-	-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931															
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744															
06		8580 X	6648	-0-	-1932	-0-			229	1	6419	2	N	-0-	-0-
07		9145 X	6872	-0-	-2273	-0-			235	1	6637	2	N	-0-	-0-
08		9145 X	7200	-0-	-1945	-0-			251	1	6949	2	N	-0-	-0-
09		8850 X	6724	-0-	-2126	-0-			228	1	6496	2	N	-0-	-0-
10		7254 X	6591	-0-	-663	-0-			222	1	6369	2	N	-0-	-0-
11		6960 X	6119	-0-	-841	-0-			202	1	5917	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9600 X	8693	-0-	-907	-0-	299 1	8394 2	N	-0-			-0-
07	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	393 1	11100 2	N	-0-			-0-
08	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	404 1	11194 2	N	-0-			-0-
09	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	387 1	11009 2	N	-0-			-0-
10	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	394 1	11294 2	N	-0-			-0-
*11	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	354 1	10386 2	N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

06	10200 X	10158	-0-	-42	-0-	349 1	9809 2	N	-0-			-0-
07	12524 X	9936	-0-	-2588	-0-	340 1	9596 2	N	-0-			-0-
08	12524 X	10158	-0-	-2366	-0-	354 1	9804 2	N	-0-			-0-
09	12120 X	10089	-0-	-2031	-0-	342 1	9747 2	N	-0-			-0-
10	11222 X	9900	-0-	-1322	-0-	333 1	9567 2	N	-0-			-0-
11	10170 X	9315	-0-	-855	-0-	306 1	9009 2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

06	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	1514 1	12373 2	N	-0-			-0-
07	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	1406 1	8830 2	N	-0-			-0-
08	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	1109 1	7941 2	N	-0-			-0-
09	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	610 1	4515 2	N	-0-			-0-
10	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	566 1	4443 2	N	-0-			-0-
*11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2		N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

06	8370 X	6136	-0-	-2234	-0-	6136 3		N	-0-			-0-
07	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 3		N	-0-			-0-
08	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	11344 3		N	-0-			-0-
09	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	11195 3		N	-0-			-0-
10	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11367 3		N	-0-			-0-
11	10980 X	6417	-0-	-4563	-0-	6417 3		N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

06	5160 X	4984	-0-	-176	-0-	173 1	4811 3	Y	-0-			3
07	5332 X	5083	-0-	-249	-0-	187 1	4896 3	Y	-0-			3
08	5332 X	4942	-0-	-390	-0-	184 1	4758 3	Y	-0-			3
09	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	180 1	4928 3	Y	-0-			3
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	26 1	5209 3	Y	-0-			3
*11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	25 1	5165 3	Y	4			7
						4 9						

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

06	300 X	249	-0-	-51	-0-	6 1	243 2	N	-0-			-0-
07	310 X	100	-0-	-210	-0-	3 1	97 2	N	-0-			-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	266 1	954 2	N	-0-			-0-
*11	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	742 1	5085 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	436 1	13701 2	N		-0-			-0-
07	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	542 1	15635 2	N		-0-			-0-
08	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	551 1	14868 2	N		-0-			-0-
09	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	524 1	12843 2	N		-0-			-0-
10	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	450 1	11257 2	N		-0-			-0-
*11	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	404 1	9033 2	N		-0-			-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382													
06	13920 X	13263	-0-	-657	-0-	501 1	12754 3	N		7			29
07	14384 X	13766	-0-	-618	-0-	548 1	13198 3	N		18			47
08	14105 X	13511	-0-	-594	-0-	536 1	12964 3	N		10			57
09	13620 X	12872	-0-	-748	-0-	483 1	12377 3	N		11			68
10	14012 X	13096	-0-	-916	-0-	64 1	13020 3	N		11			79
11	13320 X	12654	-0-	-666	-0-	61 1	12560 3	N		30			109
						33 9							

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194													
06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834 3		N		-0-			-0-
07	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 3		N		-0-			-0-
08	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458 3		N		-0-			-0-
09	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 3		N		-0-			-0-
10	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 3		N		-0-			-0-
*11	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018 3		N		-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858													
06	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	745 1	8414 3	N		-0-			-0-
07	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	769 1	8850 3	N		-0-			-0-
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	345 1	2942 3	N		-0-			-0-
09	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	450 1	10355 3	N		-0-			-0-
10	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	100 1	11038 3	N		-0-			-0-
*11	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	11016 3		N		-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210													
06	6690 X	6406	-0-	-284	-0-	134 1	6272 3	N		-0-			-0-
07	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	170 1	7132 3	N		-0-			-0-
08	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	250 1	7260 3	N		-0-			-0-
09	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	226 1	7124 3	N		-0-			-0-
10	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	38 1	7775 3	N		-0-			-0-
*11	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	36 1	7496 3	N		-0-			-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874													
06	9360 X	3382	-0-	-5978	-0-	121 1	3261 2	N		-0-			-0-
07	9238 X	8303	-0-	-935	-0-	291 1	8012 2	N		-0-			-0-
08	9238 X	7531	-0-	-1707	-0-	265 1	7266 2	N		-0-			-0-
09	8940 X	7502	-0-	-1438	-0-	262 1	7240 2	N		-0-			-0-
10	8587 X	7637	-0-	-950	-0-	266 1	7371 2	N		-0-			-0-
11	8040 X	7326	-0-	-714	-0-	253 1	7073 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
FRAZIER, RICKY		WELL #:	4	RRCID ->	246920	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 6600 - 9602
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10653 X	10653 -0-	-0-	10653 3		N	-0-			-0-
07	10398 X	10398 -0-	-0-	10398 3		N	-0-			-0-
08	8029 X	5710 -0-	-2319	5710 3		N	-0-			-0-
09	11567 X	11567 -0-	-0-	11567 3		N	-0-			-0-
10	11621 X	11621 -0-	-0-	11621 3		N	-0-			-0-
*11	11003 X	11003 -0-	-0-	11003 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	32	RRCID ->	246925	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7619	PERF. 7905 - 10094
*06	8940 X	8704 -0-	-236	304 1	8388 3	Y	11			11
				12 9						
07	9270 X	9270 -0-	-0-	337 1	8933 3	Y	-0-	11 1		-0-
08	9238 X	9111 -0-	-127	328 1	8782 3	Y	1	1 1		-0-
				1 9						
09	8858 X	8858 -0-	-0-	303 1	8555 3	Y	-0-			-0-
10	9238 X	9193 -0-	-45	45 1	9148 3	Y	-0-			-0-
11	8940 X	8886 -0-	-54	43 1	8843 3	Y	-0-			-0-

MCCLURE		WELL #:	1	RRCID ->	246926	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7722 - 11072
06	1020 N	828 -0-	-192	828 1		N	-0-			-0-
07	899 N	899 -0-	-0-	899 1		N	-0-			-0-
08	899 N	899 -0-	-0-	899 1		N	-0-			-0-
09	870 N	870 -0-	-0-	870 1		N	-0-			-0-
10	899 N	881 -0-	-18	881 1		N	-0-			-0-
11	870 N	870 -0-	-0-	870 1		N	-0-			-0-

ATLAS, J. J.		WELL #:	3R	RRCID ->	246927	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 8059 - 12338
06	9990 X	9664 -0-	-326	238 1	9426 2	N	-0-			-0-
07	10323 X	9995 -0-	-328	335 1	9660 2	N	-0-			-0-
08	10323 X	10083 -0-	-240	360 1	9723 2	N	-0-			-0-
09	9990 X	9562 -0-	-428	375 1	9187 2	N	-0-			-0-
10	10323 X	9832 -0-	-491	378 1	9454 2	N	-0-			-0-
11	9750 X	9511 -0-	-239	407 1	9104 2	N	-0-			-0-

DOLENZ, DALILA		WELL #:	1	RRCID ->	246928	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 7370 - 8435
06	3491 X	3491 -0-	-0-	126 1	3365 3	Y	-0-			20
07	3624 X	3624 -0-	-0-	141 1	3483 3	Y	-0-			20
08	3732 X	3732 -0-	-0-	144 1	3588 3	Y	-0-			20
09	3524 X	3524 -0-	-0-	127 1	3397 3	Y	-0-			20
10	3729 X	3729 -0-	-0-	18 1	3699 3	Y	11	31 1		-0-
				12 9						
*11	3634 X	3634 -0-	-0-	18 1	3615 3	Y	1	1 1		-0-
				1 9						

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	33	RRCID ->	246929	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7636 - 10110
06	8670 X	8440 -0-	-230	289 1	8151 3	Y	-0-			7
07	8959 X	8787 -0-	-172	317 1	8470 3	Y	-0-	7 1		-0-
08	8959 X	8591 -0-	-368	315 1	8276 3	Y	-0-			-0-
09	8550 X	7902 -0-	-648	273 1	7629 3	Y	-0-			-0-
10	8804 X	8348 -0-	-456	41 1	8307 3	Y	-0-			-0-
11	8490 X	8262 -0-	-228	40 1	8222 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		3960 X	3717	-0-	-243	-0-	128 1	3589 2	N	-0-	-0-
07		3968 X	3769	-0-	-199	-0-	129 1	3640 2	N	-0-	-0-
08		3906 X	3669	-0-	-237	-0-	128 1	3541 2	N	-0-	-0-
09		3720 X	3587	-0-	-133	-0-	122 1	3465 2	N	-0-	-0-
10		3844 X	3631	-0-	-213	-0-	122 1	3509 2	N	-0-	-0-
11		3720 X	3379	-0-	-341	-0-	111 1	3268 2	N	-0-	-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886											
06		9720 X	9582	-0-	-138	-0-	330 1	9252 2	N	-0-	-0-
07		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	350 1	9860 2	N	-0-	-0-
08		10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	352 1	9763 2	N	-0-	-0-
09		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	327 1	9295 2	N	-0-	-0-
10		10199 X	10049	-0-	-150	-0-	338 1	9711 2	N	-0-	-0-
11		9870 X	9840	-0-	-30	-0-	324 1	9516 2	N	-0-	-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922											
06		13590 X	12230	-0-	-1360	-0-	421 1	11809 2	N	-0-	-0-
07		13330 X	12609	-0-	-721	-0-	432 1	12177 2	N	-0-	-0-
08		13144 X	12708	-0-	-436	-0-	442 1	12266 2	N	-0-	-0-
09		12630 X	11197	-0-	-1433	-0-	380 1	10817 2	N	-0-	-0-
10		12989 X	10619	-0-	-2370	-0-	358 1	10261 2	N	-0-	-0-
11		12300 X	9923	-0-	-2377	-0-	327 1	9596 2	N	-0-	-0-

Troxell-Griffeth (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825											
06		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	145 1	4205 3	N	-0-	-0-
07		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	164 1	4412 3	N	-0-	-0-
08		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	169 1	4507 3	N	-0-	-0-
09		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	146 1	4268 3	N	-0-	-0-
10		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	23 1	4712 3	N	-0-	-0-
*11		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	22 1	4508 3	N	-0-	-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250											
06		15450 X	14598	-0-	-852	-0-	502 1	14096 2	N	-0-	-0-
07		15841 X	14624	-0-	-1217	-0-	501 1	14123 2	N	-0-	-0-
08		15841 X	14672	-0-	-1169	-0-	511 1	14161 2	N	-0-	-0-
09		15240 X	684	-0-	-14556	-0-	23 1	661 2	N	-0-	-0-
10		15624 X	4846	-0-	-10778	-0-	163 1	4683 2	N	-0-	-0-
*11		15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	512 1	15031 2	N	-0-	-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250											
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	18 1	582 3	N	-0-	-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	20 1	640 3	N	-0-	-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	19 1	514 3	N	-0-	-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	18 1	490 3	N	-0-	-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	3 1	551 3	N	-0-	-0-
*11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	2 1	486 3	N	-0-	-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544											
06		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	1062 1	5072 2	N	-0-	-0-
07		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	1075 1	5168 2	N	-0-	-0-
08		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	1096 1	5253 2	N	-0-	-0-
09		6000 X	5999	-0-	-1	-0-	1045 1	4954 2	N	-0-	-0-
10		6200 X	6077	-0-	-123	-0-	1085 1	4992 2	N	-0-	-0-
*11		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	1050 1	4980 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3990 X	3803	-0-	-187	-0-		553 1	3250 2	N		-0-						-0-
07		4340 X	3493	-0-	-847	-0-		571 1	2922 2	N		-0-						-0-
08		4681 X	4398	-0-	-283	-0-		709 1	3689 2	N		-0-						-0-
09		4530 X	3794	-0-	-736	-0-		699 1	3095 2	N		-0-						-0-
10		4681 X	3855	-0-	-826	-0-		706 1	3149 2	N		-0-						-0-
11		4260 X	3722	-0-	-538	-0-		702 1	3020 2	N		-0-						-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202																		
06		6330 X	5500	-0-	-830	-0-		700 1	4800 2	N		-0-						-0-
07		6541 X	5172	-0-	-1369	-0-		737 1	4435 2	N		-0-						-0-
08		5890 X	4845	-0-	-1045	-0-		667 1	4178 2	N		-0-						-0-
09		5610 X	5237	-0-	-373	-0-		664 1	4573 2	N		-0-						-0-
10		5673 X	5410	-0-	-263	-0-		693 1	4717 2	N		-0-						-0-
11		5490 X	5221	-0-	-269	-0-		686 1	4535 2	N		-0-						-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104																		
06		11520 X	10496	-0-	-1024	-0-		241 1	10255 2	N		-0-						-0-
07		11718 X	11234	-0-	-484	-0-		256 1	10978 2	N		-0-						-0-
08		11408 X	11312	-0-	-96	-0-		263 1	11049 2	N		-0-						-0-
09		10888 X	10888	-0-	-0-	-0-		370 1	10518 2	N		-0-						-0-
10		11222 X	10434	-0-	-788	-0-		351 1	10083 2	N		-0-						-0-
11		10950 X	8763	-0-	-2187	-0-		289 1	8474 2	N		-0-						-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579																		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720																		
06		11670 X	11570	-0-	-100	-0-		393 1	11177 3	N		-0-						-0-
07		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-		437 1	11664 3	N		-0-						-0-
08		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-		444 1	11805 3	N		-0-						-0-
09		11953 X	11953	-0-	-0-	-0-		402 1	11551 3	N		-0-						-0-
10		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-		60 1	12320 3	N		-0-						-0-
11		11670 X	10632	-0-	-1038	-0-		51 1	10581 3	N		-0-						-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276																		
06		11370 X	10972	-0-	-398	-0-		376 1	10596 3	Y		-0-						-0-
07		11749 X	8810	-0-	-2939	-0-		318 1	8492 3	Y		-0-						-0-
08		11749 X	9272	-0-	-2477	-0-		334 1	8938 3	Y		-0-						-0-
09		11370 X	11135	-0-	-235	-0-		378 1	10757 3	Y		-0-						-0-
10		11532 X	11528	-0-	-4	-0-		56 1	11472 3	Y		-0-						-0-
*11		11118 X	11118	-0-	-0-	-0-		54 1	11064 3	Y		-0-						-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388																		
06		17580 X	14971	-0-	-2609	-0-		515 1	14456 2	N		-0-						-0-
07		17484 X	15097	-0-	-2387	-0-		517 1	14580 2	N		-0-						-0-
08		16678 X	14875	-0-	-1803	-0-		518 1	14357 2	N		-0-						-0-
09		19030 X	19030	-0-	-0-	-0-		646 1	18384 2	N		-0-						-0-
10		19191 X	19191	-0-	-0-	-0-		646 1	18545 2	N		-0-						-0-
*11		18486 X	18486	-0-	-0-	-0-		609 1	17877 2	N		-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7110 X	6090	-0-	-1020	-0-	208 1	5882 3	N	-0-			-0-
07		7130 X	7045	-0-	-85	-0-	252 1	6793 3	N	-0-			-0-
08		7130 X	6405	-0-	-725	-0-	229 1	6176 3	N	-0-			-0-
09		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	227 1	6609 3	N	-0-			-0-
10		7037 X	6974	-0-	-63	-0-	34 1	6940 3	N	-0-			-0-
11		6810 X	6657	-0-	-153	-0-	32 1	6625 3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820													
06		7890 X	7031	-0-	-859	-0-	229 1	6802 3	N	-0-			-0-
07		8122 X	7148	-0-	-974	-0-	248 1	6900 3	N	-0-			-0-
08		7998 X	7057	-0-	-941	-0-	250 1	6807 3	N	-0-			-0-
09		7620 X	6778	-0-	-842	-0-	222 1	6556 3	N	-0-			-0-
10		7688 X	7076	-0-	-612	-0-	34 1	7042 3	N	-0-			-0-
11		7020 X	6703	-0-	-317	-0-	32 1	6671 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750													
06		7920 X	7075	-0-	-845	-0-	238 1	6837 3	N	-0-			-0-
07		8184 X	7332	-0-	-852	-0-	264 1	7068 3	N	-0-			-0-
08		7719 X	7333	-0-	-386	-0-	261 1	7072 3	N	-0-			-0-
09		7230 X	7100	-0-	-130	-0-	239 1	6861 3	N	-0-			-0-
10		7378 X	7354	-0-	-24	-0-	36 1	7318 3	N	-0-			-0-
11		7110 X	7071	-0-	-39	-0-	34 1	7037 3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025													
06		11460 X	10704	-0-	-756	-0-	356 1	10348 3	N	-0-			-0-
07		11842 X	11432	-0-	-410	-0-	403 1	11029 3	N	-0-			-0-
08		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	413 1	11320 3	N	-0-			-0-
09		11280 X	10942	-0-	-338	-0-	357 1	10585 3	N	-0-			-0-
10		11656 X	11006	-0-	-650	-0-	54 1	10952 3	N	-0-			-0-
11		11340 X	10534	-0-	-806	-0-	51 1	10483 3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410													
06		8040 X	7886	-0-	-154	-0-	253 1	7633 3	N	-0-			-0-
07		8308 X	7925	-0-	-383	-0-	284 1	7641 3	N	-0-			-0-
08		8246 X	7780	-0-	-466	-0-	279 1	7501 3	N	-0-			-0-
09		7950 X	7665	-0-	-285	-0-	257 1	7408 3	N	-0-			-0-
10		8184 X	8150	-0-	-34	-0-	40 1	8110 3	N	-0-			-0-
*11		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	38 1	7898 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675													
06		7920 X	7621	-0-	-299	-0-	262 1	7359 2	N	-0-			-0-
07		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	306 1	8640 2	N	-0-			-0-
08		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	283 1	7840 2	N	-0-			-0-
09		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	261 1	7436 2	N	-0-			-0-
10		8959 X	7777	-0-	-1182	-0-	262 1	7515 2	N	-0-			-0-
11		8670 X	7346	-0-	-1324	-0-	242 1	7104 2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279													
06		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	294 1	7926 2	N	-0-			-0-
07		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	284 1	7868 2	N	-0-			-0-
08		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	251 1	6869 2	N	-0-			-0-
09		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	261 1	7167 2	N	-0-			-0-
10		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	257 1	7425 2	N	-0-			-0-
*11		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	249 1	7211 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		18300 X	14752	-0-	-3548	-0-	587	1	14165	2	N	-0-					-0-
07		18910 X	15839	-0-	-3071	-0-	589	1	15250	2	N	-0-					-0-
08		16461 X	15391	-0-	-1070	-0-	580	1	14811	2	N	-0-					-0-
09		15420 X	15328	-0-	-92	-0-	564	1	14764	2	N	-0-					-0-
10		15841 X	15617	-0-	-224	-0-	570	1	15047	2	N	-0-					-0-
11		15330 X	15076	-0-	-254	-0-	547	1	14529	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929																	
06		16950 X	13137	-0-	-3813	-0-	452	1	12685	2	N	-0-					-0-
07		17515 X	13543	-0-	-3972	-0-	464	1	13079	2	N	-0-					-0-
08		16926 X	11985	-0-	-4941	-0-	417	1	11568	2	N	-0-					-0-
09		13860 X	11311	-0-	-2549	-0-	384	1	10927	2	N	-0-					-0-
10		15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	515	1	14780	2	N	-0-					-0-
*11		14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	488	1	14343	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934																	
06		4680 X	2993	-0-	-1687	-0-	382	1	2611	2	N	-0-					-0-
07		4526 X	712	-0-	-3814	-0-	711	1	1	2	N	-0-					-0-
08		3658 X	714	-0-	-2944	-0-	713	1	1	2	N	-0-					-0-
09		3210 X	813	-0-	-2397	-0-	706	1	107	2	N	-0-					-0-
*10		3317 X	2540	-0-	-777	-0-	951	1	1589	2	N	-0-					-0-
11		3000 X	2890	-0-	-110	-0-	359	1	2531	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900																	
06		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	166	1	4453	3	N	13					115
07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	173	1	4357	3	N	12					127
08		4340 X	4216	-0-	-124	-0-	158	1	4037	3	N	19					146
09		4350 X	3831	-0-	-519	-0-	137	1	3679	3	N	14					160
*10		4495 X	4158	-0-	-337	-0-	20	1	4113	3	N	23					183
11		4350 X	3939	-0-	-411	-0-	19	1	3896	3	N	22					205

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244																	
06		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
07		5549 X	5116	-0-	-433	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
08		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
09		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
10		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
*11		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-		397	1	4074	3	Y	-0-				72
07		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		144	1	3753	3	Y	-0-				72
08		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-		165	1	4173	3	Y	47				119
09		3570 X	3366	-0-	-204	-0-		121	1	3245	3	Y	-0-				119
10		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-		19	1	3873	3	Y	-0-				119
11		3570 X	3276	-0-	-294	-0-		16	1	3260	3	Y	-0-				119

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

06		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-		7680	3			N	-0-				-0-
07		14338 X	14338	-0-	-0-	-0-		14338	3			N	-0-				-0-
08		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-		11131	3			N	-0-				-0-
09		10698 X	10698	-0-	-0-	-0-		10698	3			N	-0-				-0-
10		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-		690	1	9683	3	N	-0-				-0-
*11		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		3969	3			N	-0-				-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

06		3000 N	11514	-0-	8514	8514		28	1	11486	3	N	-0-				-0-
07		3100 N	9277	-0-	6177	14691		9277	3			N	-0-				-0-
08		25370 X	10679	-0-	-14691	-0-		10679	3			N	-0-				-0-
09		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-		5262	3			N	-0-				-0-
10		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-		784	1	4620	3	N	-0-				-0-
*11		13905 X	13905	-0-	-0-	-0-		224	1	13681	3	N	-0-				-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

06		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-		6917	3			N	-0-				-0-
07		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-		6541	3			N	-0-				-0-
08		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-		6705	3			N	-0-				-0-
09		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-		7255	3			N	-0-				-0-
10		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-		7744	3			N	-0-				-0-
*11		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-		7426	3			N	-0-				-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-		94	1	3717	2	N	-0-				-0-
07		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		145	1	4168	2	N	-0-				-0-
08		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-		101	1	2733	2	N	-0-				-0-
09		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-		174	1	4261	2	N	-0-				-0-
10		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		168	1	4191	2	N	-0-				-0-
*11		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-		182	1	4063	2	N	-0-				-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

06		10170 X	9831	-0-	-339	-0-		322	1	9509	3	N	-0-				-0-
07		10230 X	10081	-0-	-149	-0-		350	1	9731	3	N	-0-				-0-
08		10137 X	10041	-0-	-96	-0-		347	1	9694	3	N	-0-				-0-
09		9840 X	9580	-0-	-260	-0-		307	1	9273	3	N	-0-				-0-
10		10168 X	9968	-0-	-200	-0-		49	1	9919	3	N	-0-				-0-
11		9840 X	9631	-0-	-209	-0-		46	1	9585	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
BLALOCK-PKF (SA)		WELL #:		1	RRCID -> 247817		COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8356 - 10180			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6690 X	6481	-0-	-209	-0-		140	1	6341	3	N	-0-			-0-
07	6913 X	6768	-0-	-145	-0-		231	1	6537	3	N	-0-			-0-
08	6851 X	6801	-0-	-50	-0-		229	1	6572	3	N	-0-			-0-
09	6540 X	6414	-0-	-126	-0-		201	1	6213	3	N	-0-			-0-
10	6758 X	6618	-0-	-140	-0-		32	1	6586	3	N	-0-			-0-
11	6570 X	6272	-0-	-298	-0-		30	1	6242	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA)		WELL #:		3	RRCID -> 247824		COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8311 - 10065			
06	7920 X	6898	-0-	-1022	-0-		237	1	6661	2	N	-0-			-0-
07	8153 X	7038	-0-	-1115	-0-		241	1	6797	2	N	-0-			-0-
08	7750 X	7115	-0-	-635	-0-		248	1	6867	2	N	-0-			-0-
09	7500 X	7083	-0-	-417	-0-		240	1	6843	2	N	-0-			-0-
10	7564 X	6830	-0-	-734	-0-		230	1	6600	2	N	-0-			-0-
11	6900 X	6814	-0-	-86	-0-		224	1	6590	2	N	-0-			-0-

MORRIS, MICHAEL GU		WELL #:		1	RRCID -> 247860		COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7075 - 9412			
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		773	1	3346	3	N	-0-			-0-
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-		814	1	3446	3	N	-0-			-0-
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		805	1	3237	3	N	-0-			-0-
09	3750 X	3429	-0-	-321	-0-		749	1	2680	3	N	-0-			-0-
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-		696	1	3308	3	N	-0-			-0-
*11	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-		679	1	3904	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		19	RRCID -> 247867		COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7476 - 10044			
06	9330 X	8573	-0-	-757	-0-		295	1	8278	2	N	-0-			-0-
07	9641 X	9287	-0-	-354	-0-		318	1	8969	2	N	-0-			-0-
08	9641 X	9497	-0-	-144	-0-		331	1	9166	2	N	-0-			-0-
09	9300 X	9129	-0-	-171	-0-		310	1	8819	2	N	-0-			-0-
10	9331 X	9217	-0-	-114	-0-		310	1	8907	2	N	-0-			-0-
11	9180 X	8736	-0-	-444	-0-		288	1	8448	2	N	-0-			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #:		3	RRCID -> 247887		COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6385 - 8382			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D"		WELL #:		5	RRCID -> 247889		COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7446 - 9470			
06	9480 X	9172	-0-	-308	-0-		331	1	8841	3	Y	-0-			-0-
07	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-		369	1	9438	3	Y	-0-			-0-
08	9796 X	9588	-0-	-208	-0-		365	1	9223	3	Y	-0-			-0-
09	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-		339	1	9277	3	Y	-0-			-0-
10	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-		50	1	10261	3	Y	-0-			-0-
11	9480 X	9103	-0-	-377	-0-		44	1	9059	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WAKEFIELD, SANDRA				WELL #: 4	RRCID -> 247919	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 5864	PERF. 5980	- 8384			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	784 1	5984 3	N	18			156
07	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	20 9	6026 3	N	-0-			156
08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	816 1	5850 3	N	1	131 1		26
09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	1 9	5119 3	N	10			36
10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	782 1	5667 3	N	-0-			36
*11	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	11 9	781 1	N	-0-			36
						5254 3	3 2	N				

WAKEFIELD, SANDRA				WELL #: 3	RRCID -> 248082	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 5846	PERF. 5925	- 8384			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

LIGHTFOOT, DONALD				WELL #: 1	RRCID -> 248090	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7720	- 11143			
06	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	70 1	966 2	N	-0-			-0-
07	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	965 1	7271 2	N	-0-			-0-
08	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	800 1	11064 2	N	-0-			-0-
09	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	443 1	10850 2	N	-0-			-0-
10	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	404 1	10112 2	N	-0-			-0-
*11	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	403 1	9015 2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN WEST				WELL #: 1	RRCID -> 248120	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 6864	- 8142			
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 3		N	-0-			-0-
07	4216 X	3746	-0-	-470	-0-	3746 3		N	-0-			-0-
08	4216 X	3958	-0-	-258	-0-	3958 3		N	-0-			-0-
09	4110 X	3621	-0-	-489	-0-	3621 3		N	-0-			-0-
10	4247 X	3824	-0-	-423	-0-	3824 3		N	-0-			-0-
11	4110 X	3638	-0-	-472	-0-	2 2	3636 3	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 248133	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6778	- 8040			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE				WELL #: 10	RRCID -> 248137	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 7346	PERF. 7798	- 10002			
06	5640 X	5357	-0-	-283	-0-	184 1	5173 2	N	-0-			-0-
07	5828 X	5318	-0-	-510	-0-	182 1	5136 2	N	-0-			-0-
08	5828 X	5233	-0-	-595	-0-	182 1	5051 2	N	-0-			-0-
09	5640 X	5043	-0-	-597	-0-	171 1	4872 2	N	-0-			-0-
10	5797 X	5049	-0-	-748	-0-	170 1	4879 2	N	-0-			-0-
11	5370 X	4823	-0-	-547	-0-	159 1	4664 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		18360 X	17475	-0-	-885	-0-	601	1	16874	2	N	-0-			-0-
07		18972 X	12480	-0-	-6492	-0-	427	1	12053	2	N	-0-			-0-
08		18848 X	13113	-0-	-5735	-0-	456	1	12657	2	N	-0-			-0-
09		20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	682	1	19411	2	N	-0-			-0-
10		18848 X	18025	-0-	-823	-0-	607	1	17418	2	N	-0-			-0-
*11		19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	656	1	19273	2	N	-0-			-0-
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116															
06		11070 X	10747	-0-	-323	-0-	726	1	10021	3	N	-0-			-0-
07		11439 X	9879	-0-	-1560	-0-	728	1	9151	3	N	-0-			-0-
08		11439 X	10798	-0-	-641	-0-	760	1	10038	3	N	-0-			-0-
09		11010 X	9414	-0-	-1596	-0-	652	1	8762	3	N	-0-			-0-
10		11377 X	9408	-0-	-1969	-0-	333	1	9075	3	N	-0-			-0-
11		10740 X	9367	-0-	-1373	-0-	346	1	9021	3	N	-0-			-0-
MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805															
06		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	147	1	5814	2	N	-0-			-0-
07		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	195	1	5607	2	N	-0-			-0-
08		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	230	1	6205	2	N	-0-			-0-
09		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	236	1	5788	2	N	-0-			-0-
10		5456 X	5395	-0-	-61	-0-	207	1	5188	2	N	-0-			-0-
11		5280 X	2631	-0-	-2649	-0-	113	1	2518	2	N	-0-			-0-
PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574															
06		10500 X	9414	-0-	-1086	-0-	337	1	9077	2	N	-0-			-0-
07		10850 X	9586	-0-	-1264	-0-	335	1	9251	2	N	-0-			-0-
08		9858 X	9470	-0-	-388	-0-	336	1	9134	2	N	-0-			-0-
09		9540 X	9069	-0-	-471	-0-	321	1	8748	2	N	-0-			-0-
10		9858 X	9443	-0-	-415	-0-	327	1	9116	2	N	-0-			-0-
11		9420 X	8547	-0-	-873	-0-	295	1	8252	2	N	-0-			-0-
LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604															
06		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	744	1	2192	3	N	-0-			-0-
07		2139 X	2110	-0-	-29	-0-	619	1	1491	3	N	-0-			-0-
08		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	747	1	2304	3	N	-0-			-0-
09		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	764	1	3220	3	N	-0-			-0-
10		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	718	1	5324	3	N	-0-			-0-
*11		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	681	1	5363	3	N	-0-			-0-
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430															
06		6750 X	5120	-0-	-1630	-0-	174	1	4924	3	Y	20	50	1	-0-
07		6975 X	5233	-0-	-1742	-0-	193	1	5039	3	Y	1	1	1	-0-
08		6479 X	5989	-0-	-490	-0-	216	1	5773	3	Y	-0-			-0-
09		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	256	1	7288	3	Y	-0-			-0-
10		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	39	1	8037	3	Y	-0-			-0-
*11		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	38	1	7900	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8430 X	7323	-0-	-1107	-0-	259 1	7064 3	Y		-0-			-0-
07	8711 X	7532	-0-	-1179	-0-	280 1	7252 3	Y		-0-			-0-
08	8680 X	7692	-0-	-988	-0-	283 1	7409 3	Y		-0-			-0-
09	8340 X	7356	-0-	-984	-0-	255 1	7101 3	Y		-0-			-0-
10	8587 X	7564	-0-	-1023	-0-	37 1	7527 3	Y		-0-			-0-
11	7440 X	7267	-0-	-173	-0-	35 1	7232 3	Y		-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190													
06	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	231 1	10495 3	N		-0-			-0-
07	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	276 1	11277 3	N		-0-			-0-
08	10788 X	9225	-0-	-1563	-0-	219 1	9006 3	N		-0-			-0-
09	10440 X	10340	-0-	-100	-0-	326 1	10014 3	N		-0-			-0-
10	10788 X	10383	-0-	-405	-0-	51 1	10332 3	N		-0-			-0-
11	10440 X	9954	-0-	-486	-0-	48 1	9906 3	N		-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600													
06	9090 X	8911	-0-	-179	-0-	307 1	8604 2	N		-0-			-0-
07	9393 X	8349	-0-	-1044	-0-	286 1	8063 2	N		-0-			-0-
08	9331 X	8281	-0-	-1050	-0-	288 1	7993 2	N		-0-			-0-
09	8910 X	8310	-0-	-600	-0-	282 1	8028 2	N		-0-			-0-
10	9207 X	7985	-0-	-1222	-0-	269 1	7716 2	N		-0-			-0-
11	8910 X	7375	-0-	-1535	-0-	243 1	7132 2	N		-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354													
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N		-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N		-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N		-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N		-0-			-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N		-0-			-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591 3		N		-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334													
06	4500 X	4110	-0-	-390	-0-	141 1	3969 2	N		-0-			-0-
07	4619 X	4311	-0-	-308	-0-	148 1	4163 2	N		-0-			-0-
08	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	149 1	4127 2	N		-0-			-0-
09	4290 X	4113	-0-	-177	-0-	140 1	3973 2	N		-0-			-0-
10	4433 X	4199	-0-	-234	-0-	141 1	4058 2	N		-0-			-0-
11	4170 X	3839	-0-	-331	-0-	126 1	3713 2	N		-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838													
06	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	320 1	8661 3	N		-0-			-0-
07	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	342 1	8542 3	N		-0-			-0-
08	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	349 1	8770 3	N		-0-			-0-
09	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	316 1	8481 3	N		-0-			-0-
10	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	44 1	9068 3	N		-0-			-0-
11	8550 X	7805	-0-	-745	-0-	38 1	7767 3	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		5610 X	3247	-0-	-2363	-0-	354	1	2893	2	N	-0-			-0-
07		5797 X	44	-0-	-5753	-0-	6	1	38	2	N	-0-			-0-
08		5797 X	70	-0-	-5727	-0-	9	1	61	2	N	-0-			-0-
09		4440 X	2442	-0-	-1998	-0-	290	1	2152	2	N	-0-			-0-
10		3348 X	2004	-0-	-1344	-0-	227	1	1777	2	N	-0-			-0-
11		3240 X	1271	-0-	-1969	-0-	1271	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074															
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	112	1	3136	2	N	-0-			-0-
07		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	116	1	3267	2	N	-0-			-0-
08		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	117	1	3243	2	N	-0-			-0-
09		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	109	1	3101	2	N	-0-			-0-
10		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-			-0-
*11		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	3015	2	N	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694															
06		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	272	1	7115	3	N	43			63
							47	9							
07		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	256	1	6255	3	N	44			107
							48	9							
08		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	270	1	6624	3	N	31			138
							34	9							
09		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	216	1	5637	3	N	64	184	1	18
							70	9							
10		5146 X	4949	-0-	-197	-0-	24	1	4901	3	N	22			40
							24	9							
11		4980 X	4729	-0-	-251	-0-	23	1	4674	3	N	29			69
							32	9							

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770															
06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	169	1	4316	3	N	-0-			-0-
07		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	186	1	4420	3	N	-0-			-0-
08		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	183	1	4403	3	N	-0-			-0-
09		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	166	1	4149	3	N	-0-			-0-
10		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	22	1	4406	3	N	-0-			-0-
*11		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	21	1	4239	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319															
06		7170 X	6692	-0-	-478	-0-	230	1	6462	2	N	-0-			-0-
07		7285 X	6723	-0-	-562	-0-	230	1	6493	2	N	-0-			-0-
08		7223 X	6545	-0-	-678	-0-	228	1	6317	2	N	-0-			-0-
09		6930 X	6373	-0-	-557	-0-	216	1	6157	2	N	-0-			-0-
10		7037 X	6472	-0-	-565	-0-	218	1	6254	2	N	-0-			-0-
11		6690 X	6123	-0-	-567	-0-	202	1	5921	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15240 X	13745	-0-	-1495	-0-	482 1	13262 3	Y	1	1 1		6
07		15376 X	14104	-0-	-1272	-0-	521 1	13583 3	Y	-0-			6
08		15283 X	13938	-0-	-1345	-0-	516 1	13422 3	Y	-0-			6
09		13740 X	13416	-0-	-324	-0-	468 1	12948 3	Y	-0-			6
10		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	73 1	14830 3	Y	-0-			6
*11		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	69 1	14262 3	Y	-0-			6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314													
06		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	404 1	9808 2	N	-0-			-0-
07		10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	386 1	9782 2	N	-0-			-0-
08		9765 X	8957	-0-	-808	-0-	357 1	8600 2	N	-0-			-0-
09		9450 X	8881	-0-	-569	-0-	325 1	8556 2	N	-0-			-0-
10		9765 X	9573	-0-	-192	-0-	344 1	9229 2	N	-0-			-0-
11		9450 X	9350	-0-	-100	-0-	331 1	9019 2	N	-0-			-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244													
06		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	68 1	2700 2	N	-0-			-0-
07		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	97 1	2782 2	N	-0-			-0-
08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	101 1	2728 2	N	-0-			-0-
09		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	107 1	2627 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3316	-0-	216	216	127 1	3189 2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	3225	-0-	225	441	138 1	3087 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994													
06		2580 N	2568	-0-	-12	-0-	88 1	2480 2	N	-0-			-0-
07		2666 N	2551	-0-	-115	-0-	87 1	2464 2	N	-0-			-0-
08		2697 N	2500	-0-	-197	-0-	87 1	2413 2	N	-0-			-0-
09		2580 N	2382	-0-	-198	-0-	81 1	2301 2	N	-0-			-0-
10		2542 N	2451	-0-	-91	-0-	83 1	2368 2	N	-0-			-0-
11		2430 N	2387	-0-	-43	-0-	79 1	2308 2	N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634													
06		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	328 1	8501 3	N	-0-			-0-
07		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	352 1	8704 3	N	-0-			-0-
08		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	349 1	8693 3	N	-0-			-0-
09		8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	320 1	8429 3	N	-0-			-0-
10		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	44 1	8932 3	N	-0-			-0-
11		8550 X	8450	-0-	-100	-0-	41 1	8409 3	N	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846													
06		9690 X	5579	-0-	-4111	-0-	762 1	4789 3	N	25			172
							28 9						
07		7936 X	6763	-0-	-1173	-0-	980 1	5762 3	N	19			191
							21 9						
08		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	942 1	4870 3	N	14			205
							15 9						
09		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	959 1	6171 3	N	1	172 1		34
							1 9						
10		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	782 1	7757 3	N	39			73
							43 9						
*11		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	754 1	6957 3	N	131	182 1		22
							144 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009										TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8256 - 11285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		13500 X	12245	-0-	-1255	-0-	390 1	11855 3		N	-0-			20
07		13950 X	11988	-0-	-1962	-0-	409 1	11579 3		N	-0-			20
08		13950 X	12783	-0-	-1167	-0-	436 1	12347 3		N	-0-			20
09		12390 X	11929	-0-	-461	-0-	378 1	11551 3		N	-0-			20
10		12648 X	12453	-0-	-195	-0-	61 1	12392 3		N	-0-			20
11		12360 X	11654	-0-	-706	-0-	56 1	11598 3		N	-0-			20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008										TOTAL DEPTH	7608	PERF.	8246 - 9760	
06		8130 X	7838	-0-	-292	-0-	275 1	7563 3		Y	-0-			4
07		8401 X	8234	-0-	-167	-0-	308 1	7926 3		Y	-0-			4
08		8401 X	8320	-0-	-81	-0-	312 1	8008 3		Y	-0-			4
09		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	283 1	7870 3		Y	-0-			4
10		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	41 1	8309 3		Y	-0-			4
*11		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	39 1	8086 3		Y	-0-			4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008										TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7696 - 10320	
06		8910 X	8458	-0-	-452	-0-	298 1	8159 3		Y	1	1	1	-0-
07		9207 X	8883	-0-	-324	-0-	333 1	8550 3		Y	-0-			-0-
08		9207 X	8395	-0-	-812	-0-	312 1	8083 3		Y	-0-			-0-
09		8610 X	8103	-0-	-507	-0-	283 1	7820 3		Y	-0-			-0-
10		8897 X	8782	-0-	-115	-0-	43 1	8739 3		Y	-0-			-0-
11		8610 X	8147	-0-	-463	-0-	39 1	8084 3		Y	22	22	1	-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008										TOTAL DEPTH	6974	PERF.	7116 - 9348	
06		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	1012 1	3684 3		N	-0-			10
07		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	1045 1	3539 3		N	127			137
08		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	1048 1	3618 3		N	67	172	1	32
09		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	1007 1	3575 3		N	69			101
10		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	917 1	3750 3		N	97			198
*11		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	887 1	3591 3		N	63	182	1	79

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009										TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7851 - 10698	
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	606 1	1011 2		N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	831 1	1198 2		N	-0-			-0-
10		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	717 1	1952 2		N	-0-			-0-
*11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	778 1	1588 2		N	-0-			-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009										TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7825 - 10072	
06		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	122 1	4829 2		N	-0-			-0-
07		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	168 1	4842 2		N	-0-			-0-
08		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	183 1	4952 2		N	-0-			-0-
09		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	186 1	4560 2		N	-0-			-0-
10		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	204 1	5096 2		N	-0-			-0-
*11		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	201 1	4494 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		8370 X	8208	-0-	-162	-0-	260	1	7948	3	N	-0-
07		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	295	1	8274	3	N	-0-
08		8618 X	8569	-0-	-49	-0-	291	1	8278	3	N	-0-
09		8340 X	8263	-0-	-77	-0-	261	1	8002	3	N	-0-
10		8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	42	1	8579	3	N	-0-
*11		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	40	1	8309	3	N	-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453												
06		7560 X	6336	-0-	-1224	-0-	201	1	6135	3	N	-0-
07		7750 X	6977	-0-	-773	-0-	233	1	6744	3	N	-0-
08		7409 X	7146	-0-	-263	-0-	242	1	6904	3	N	-0-
09		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	225	1	6947	3	N	-0-
10		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	35	1	7231	3	N	-0-
*11		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	34	1	6930	3	N	-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840												
06		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	185	1	7309	2	N	-0-
07		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	255	1	7361	2	N	-0-
08		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	262	1	7085	2	N	-0-
09		6810 X	6608	-0-	-202	-0-	259	1	6349	2	N	-0-
10		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	271	1	6786	2	N	-0-
*11		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	329	1	7348	2	N	-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064												
06		6540 X	3782	-0-	-2758	-0-	812	1	2970	2	N	-0-
07		6758 X	4870	-0-	-1888	-0-	870	1	4000	2	N	-0-
08		6510 X	5014	-0-	-1496	-0-	884	1	4130	2	N	-0-
09		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	950	1	6865	2	N	-0-
10		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	974	1	7021	2	N	-0-
*11		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	964	1	7465	2	N	-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028												
06		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	494	1	2129	2	N	-0-
07		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	685	1	5363	2	N	-0-
08		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	723	1	11468	2	N	-0-
09		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	866	1	7132	2	N	-0-
10		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	750	1	3730	2	N	-0-
*11		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	883	1	6148	2	N	-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604												
06		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	412	1	9996	2	N	-0-
07		10695 X	10593	-0-	-102	-0-	401	1	10192	2	N	-0-
08		10695 X	8259	-0-	-2436	-0-	329	1	7930	2	N	-0-
09		10350 X	9277	-0-	-1073	-0-	339	1	8938	2	N	-0-
10		10695 X	9089	-0-	-1606	-0-	326	1	8763	2	N	-0-
11		10350 X	8870	-0-	-1480	-0-	315	1	8555	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
LOFFLAND, T. W. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	248806	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6896 - 9147
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	1106	1	1784	3	Y	-0-	41
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	1150	1	2368	3	Y	23	64
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	1133	1	2270	3	Y	15	66 1 13
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1129	1	1538	3	Y	3	3 1 13
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	1077	1	2119	3	Y	23	36
*11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	1064	1	2198	3	Y	31	65 1 2
						34	9					

ALLISTON, R. M. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	248816	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7620 - 9504
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	529	1	2973	2	N	-0-	-0-
07	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	626	1	3537	2	N	-0-	-0-
08	5084 X	4964	-0-	-120	-0-	700	1	4264	2	N	-0-	-0-
09	4920 X	4873	-0-	-47	-0-	663	1	4210	2	N	-0-	-0-
10	5084 X	4390	-0-	-694	-0-	643	1	3747	2	N	-0-	-0-
11	4800 X	2558	-0-	-2242	-0-	596	1	1962	2	N	-0-	-0-

PENT, ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	248817	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	7755 - 9809
06	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	502	1	7529	3	N	-0-	1
07	14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	796	1	13847	3	N	-0-	1
08	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	863	1	15333	3	N	-0-	1
09	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	512	1	12781	3	N	-0-	1
10	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	769	1	6579	3	N	-0-	1
11	3780 X	841	-0-	-2939	-0-	840	1	1	3	N	-0-	1

HOOPER		WELL #:		6	RRCID ->	248827	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7706 - 10135
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	217	1	1360	2	N	-0-	-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
09	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	1379	1	5384	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	8143	-0-	5043	5043	1502	1	6641	2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	7871	-0-	4871	9914	735	1	7136	2	N	-0-	-0-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	248903	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7649 - 8550
06	3120 X	2909	-0-	-211	-0-	100	1	2809	2	N	-0-	-0-
07	3162 X	2957	-0-	-205	-0-	101	1	2856	2	N	-0-	-0-
08	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	104	1	2877	2	N	-0-	-0-
09	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	100	1	2835	2	N	-0-	-0-
10	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	96	1	2751	2	N	-0-	-0-
11	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	93	1	2729	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010										TOTAL DEPTH	8940	PERF. 7934 -	8820
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	34 1	935 3	Y	10			49	
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	11 9	1033 3	Y	16			65	
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42 1	943 3	Y	14			79	
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	18 9	979 3	Y	2	78 1		3	
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	37 1	1015 3	Y	18	4 1		17	
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	15 9	952 3	Y	10			27	
						36 1							
						2 9							
						5 1							
						20 9							
						5 1							
						11 9							
PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6740 -	9622
06	6180 X	5664	-0-	-516	-0-	5664 3		N	-0-			-0-	
07	6386 X	5895	-0-	-491	-0-	5895 3		N	-0-			-0-	
08	6386 X	5485	-0-	-901	-0-	5485 3		N	-0-			-0-	
09	6180 X	4926	-0-	-1254	-0-	4926 3		N	-0-			-0-	
10	6138 X	5087	-0-	-1051	-0-	5087 3		N	-0-			-0-	
11	5700 X	4678	-0-	-1022	-0-	4678 3		N	-0-			-0-	
PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009										TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7440 -	9224
06	11580 X	10553	-0-	-1027	-0-	363 1	10190 2	N	-0-			-0-	
07	11966 X	11145	-0-	-821	-0-	382 1	10763 2	N	-0-			-0-	
08	11780 X	10777	-0-	-1003	-0-	375 1	10402 2	N	-0-			-0-	
09	11220 X	10151	-0-	-1069	-0-	345 1	9806 2	N	-0-			-0-	
10	11563 X	10644	-0-	-919	-0-	358 1	10286 2	N	-0-			-0-	
11	10800 X	10175	-0-	-625	-0-	335 1	9840 2	N	-0-			-0-	
WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009										TOTAL DEPTH	7834	PERF. 8016 -	10330
06	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	235 1	6952 3	N	-0-			-0-	
07	6665 X	5719	-0-	-946	-0-	198 1	5521 3	N	-0-			-0-	
08	6851 X	5061	-0-	-1790	-0-	176 1	4885 3	N	-0-			-0-	
09	6630 X	4262	-0-	-2368	-0-	135 1	4127 3	N	-0-			-0-	
10	6851 X	5890	-0-	-961	-0-	29 1	5861 3	N	-0-			-0-	
11	6630 X	1229	-0-	-5401	-0-	6 1	1223 3	N	-0-			-0-	
HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007										TOTAL DEPTH	8208	PERF. 8357 -	11113
06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	217 1	3126 2	N	-0-			-0-	
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	159 1	3259 2	N	-0-			-0-	
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	159 1	3341 2	N	-0-			-0-	
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	217 1	3414 2	N	-0-			-0-	
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	160 1	3643 2	N	-0-			-0-	
*11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	183 1	3502 2	N	-0-			-0-	
MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008										TOTAL DEPTH	6556	PERF. 6610 -	9812
06	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272 3		N	-0-			-0-	
07	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302 3		N	-0-			-0-	
08	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980 3		N	-0-			-0-	
09	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840 3		N	-0-			-0-	
10	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249 3		N	-0-			-0-	
*11	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488 3		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008												TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7141	-	9003
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		240 N	122	-0-	-118	-0-	6 1	116 3		Y	-0-			-0-			
07		124 N	81	-0-	-43	-0-	5 1	76 3		Y	-0-			-0-			
08		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3			Y	-0-			-0-			
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-			
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-			
*11		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	880 1	1992 3		Y	-0-			-0-			

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009												TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7900	-	10304
06		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	371 1	10418 2		N	-0-			-0-			
07		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	382 1	10769 2		N	-0-			-0-			
08		10819 X	10539	-0-	-280	-0-	367 1	10172 2		N	-0-			-0-			
09		10470 X	9871	-0-	-599	-0-	335 1	9536 2		N	-0-			-0-			
10		10819 X	10454	-0-	-365	-0-	352 1	10102 2		N	-0-			-0-			
11		10470 X	10258	-0-	-212	-0-	338 1	9920 2		N	-0-			-0-			

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008												TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8534	-	10170
06		7260 X	4387	-0-	-2873	-0-	151 1	4236 2		N	-0-			-0-			
07		6479 X	4426	-0-	-2053	-0-	152 1	4274 2		N	-0-			-0-			
08		5766 X	4348	-0-	-1418	-0-	151 1	4197 2		N	-0-			-0-			
09		5370 X	4518	-0-	-852	-0-	153 1	4365 2		N	-0-			-0-			
10		5239 X	3877	-0-	-1362	-0-	131 1	3746 2		N	-0-			-0-			
11		4380 X	4156	-0-	-224	-0-	137 1	4019 2		N	-0-			-0-			

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009												TOTAL DEPTH	7889	PERF.	7996	-	13061
06		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	145 1	5733 2		N	-0-			-0-			
07		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	202 1	5810 2		N	-0-			-0-			
08		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	208 1	5614 2		N	-0-			-0-			
09		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	226 1	5546 2		N	-0-			-0-			
10		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	222 1	5544 2		N	-0-			-0-			
*11		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	237 1	5297 2		N	-0-			-0-			

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008												TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8521	-	10165
06		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	339 1	9527 2		N	-0-			-0-			
07		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	351 1	9888 2		N	-0-			-0-			
08		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	370 1	10268 2		N	-0-			-0-			
09		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	328 1	9347 2		N	-0-			-0-			
10		10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	340 1	9746 2		N	-0-			-0-			
*11		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	313 1	9180 2		N	-0-			-0-			

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008												TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7211	-	8635
06		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	660 1	2341 3		N	4			143			
							4 9										
07		3100 X	2792	-0-	-308	-0-	674 1	2111 3		N	6			149			
							7 9										
08		3100 X	1904	-0-	-1196	-0-	638 1	1266 3		N	-0-			149			
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	672 1	2684 3		N	3			152			
							3 9										
10		3100 X	2782	-0-	-318	-0-	600 1	2174 3		N	7			159			
							8 9										
11		3000 X	2304	-0-	-696	-0-	578 1	1713 3		N	12			171			
							13 9										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
BROWN, T.P. (DEEP)		WELL #:		1	RRCID ->	249232	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7496 - 9735		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ARMSTRONG, JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	249233	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	7136 - 11092		
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-	
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PENT, ARNOLD		WELL #:		10	RRCID ->	249234	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6765 - 9623		
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3		N	-0-			-0-	
07	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	3		N	-0-			-0-	
08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3		N	-0-			-0-	
09	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3		N	-0-			-0-	
10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3		N	-0-			-0-	
*11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3		N	-0-			-0-	

PENT, ARNOLD		WELL #:		2	RRCID ->	249235	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6705 - 9926		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	249248	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	6976 - 8590		
06	9000 X	8123	-0-	-877	-0-	305	1	7711	3	N	97	181	1	42
						107	9							
07	9207 X	8946	-0-	-261	-0-	354	1	8491	3	N	92			134
						101	9							
08	9207 X	8929	-0-	-278	-0-	347	1	8518	3	N	58			192
						64	9							
09	8670 X	8665	-0-	-5	-0-	319	1	8246	3	N	91	183	1	100
						100	9							
10	8959 X	8856	-0-	-103	-0-	43	1	8721	3	N	84			184
						92	9							
11	8670 X	8119	-0-	-551	-0-	39	1	7982	3	N	89	184	1	89
						98	9							

HOOPER		WELL #:		4	RRCID ->	249250	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7681 - 9890		
06	6870 X	3732	-0-	-3138	-0-	407	1	3325	2	N	-0-			-0-
07	7099 X	4546	-0-	-2553	-0-	624	1	3922	2	N	-0-			-0-
08	7099 X	2883	-0-	-4216	-0-	353	1	2530	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	1972	-0-	-2048	-0-	235	1	1737	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	2061	-0-	-2496	-0-	233	1	1828	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	1383	-0-	-3027	-0-	1383	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	385 1	7483 2	N	-0-			-0-
07		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	328 1	9103 2	N	-0-			-0-
08		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	321 1	8419 2	N	-0-			-0-
09		8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	308 1	8437 2	N	-0-			-0-
10		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	299 1	7831 2	N	-0-			-0-
*11		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	906 1	7185 2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350													
06		1110 N	808	-0-	-302	-0-	807 1	1 9	N	1			34
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	868 1	78 3	N	-0-			34
08		589 N	498	-0-	-91	-0-	392 1	106 3	N	-0-			34
09		810 N	56	-0-	-754	-0-	56 3		N	-0-			34
10		961 N	55	-0-	-906	-0-	55 3		N	-0-			34
11		480 N	41	-0-	-439	-0-	41 3		N	-0-			34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220													
06		13320 X	12529	-0-	-791	-0-	396 1	12133 3	N	-0-			-0-
07		13330 X	12632	-0-	-698	-0-	424 1	12208 3	N	-0-			-0-
08		13330 X	12739	-0-	-591	-0-	427 1	12312 3	N	-0-			-0-
09		12600 X	12264	-0-	-336	-0-	380 1	11884 3	N	-0-			-0-
10		13020 X	12867	-0-	-153	-0-	63 1	12804 3	N	-0-			-0-
11		12540 X	12408	-0-	-132	-0-	60 1	12348 3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923													
06		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	695 1	7585 2	N	-0-			-0-
07		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	720 1	6955 2	N	-0-			-0-
08		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	919 1	9169 2	N	-0-			-0-
09		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	776 1	7786 2	N	-0-			-0-
10		8556 X	3348	-0-	-5208	-0-	675 1	2673 2	N	-0-			-0-
11		9750 X	7989	-0-	-1761	-0-	951 1	7038 2	N	-0-			-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245													
06		6510 X	6351	-0-	-159	-0-	419 1	5932 2	N	-0-			-0-
07		6727 X	6546	-0-	-181	-0-	298 1	6248 2	N	-0-			-0-
08		6727 X	6516	-0-	-211	-0-	308 1	6208 2	N	-0-			-0-
09		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	405 1	6234 2	N	-0-			-0-
10		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	302 1	6442 2	N	-0-			-0-
*11		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	311 1	6235 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3180 X	3075	-0-	-105	-0-	649 1	2415 3	N	10			164
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	11 9	2835 3	N	8			172
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	9 9	2872 3	N	-0-			172
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	676 1	2619 3	N	-0-			172
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	699 1	2710 3	N	1			173
*11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	1 9	1 2	N	1	160 1		14
						2593 3	1 9					
ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604												
06	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	247 1	6629 2	N	-0-			-0-
07	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	241 1	6689 2	N	-0-			-0-
08	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	247 1	6732 2	N	-0-			-0-
09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	241 1	6609 2	N	-0-			-0-
*10	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	253 1	6991 2	N	-0-			-0-
*11	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	230 1	6427 2	N	-0-			-0-
FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394												
06	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	573 1	8118 2	N	-0-			-0-
07	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	394 1	8244 2	N	-0-			-0-
08	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	439 1	8833 2	N	-0-			-0-
09	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	534 1	8219 2	N	-0-			-0-
10	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	396 1	8472 2	N	-0-			-0-
*11	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	403 1	8077 2	N	-0-			-0-
LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829												
06	14070 X	13237	-0-	-833	-0-	474 1	12763 2	N	-0-			-0-
07	14539 X	13741	-0-	-798	-0-	478 1	13263 2	N	-0-			-0-
08	14539 X	13466	-0-	-1073	-0-	476 1	12990 2	N	-0-			-0-
09	13770 X	12435	-0-	-1335	-0-	436 1	11999 2	N	-0-			-0-
10	14229 X	13149	-0-	-1080	-0-	459 1	12690 2	N	-0-			-0-
*11	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	473 1	13238 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	25	1	3968	3	N	-0-			-0-
07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	28	1	4038	3	N	-0-			-0-
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	20	1	3972	3	N	-0-			-0-
09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	23	1	3695	3	N	-0-			-0-
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	24	1	3865	3	N	-0-			-0-
*11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-			-0-
						3649	3							

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

06	7110 X	6656	-0-	-454	-0-	229	1	6427	2	N	-0-			-0-
07	7347 X	6298	-0-	-1049	-0-	216	1	6082	2	N	-0-			-0-
08	7347 X	3825	-0-	-3522	-0-	241	1	3584	2	N	-0-			-0-
09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	242	1	6877	2	N	-0-			-0-
10	6913 X	6830	-0-	-83	-0-	230	1	6600	2	N	-0-			-0-
11	6660 X	6370	-0-	-290	-0-	210	1	6160	2	N	-0-			-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

06	904 X	904	-0-	-0-	-0-	305	1	599	2	N	-0-			-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	833	1	3949	2	N	-0-			-0-
10	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	1167	1	7449	2	N	-0-			-0-
*11	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	1015	1	4968	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

06	8130 X	7924	-0-	-206	-0-	263	1	7661	3	N	-0-			-0-
07	8370 X	8260	-0-	-110	-0-	292	1	7968	3	N	-0-			-0-
08	8308 X	8248	-0-	-60	-0-	288	1	7960	3	N	-0-			-0-
09	8040 X	7855	-0-	-185	-0-	258	1	7597	3	N	-0-			-0-
10	8308 X	8062	-0-	-246	-0-	39	1	8023	3	N	-0-			-0-
11	7980 X	7690	-0-	-290	-0-	37	1	7653	3	N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

06	14310 X	11600	-0-	-2710	-0-	830	1	10770	2	N	-0-			-0-
07	14787 X	13883	-0-	-904	-0-	927	1	12956	2	N	-0-			-0-
08	14787 X	13775	-0-	-1012	-0-	1085	1	12690	2	N	-0-			-0-
09	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	989	1	12909	2	N	-0-			-0-
10	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	905	1	15329	2	N	-0-			-0-
*11	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	932	1	13796	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

06	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	1912	1	4412	2	N	-0-			-0-
07	15500 X	5022	-0-	-10478	-0-	1994	1	3028	2	N	-0-			-0-
08	5115 X	3284	-0-	-1831	-0-	832	1	2452	2	N	-0-			-0-
09	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	1350	1	5173	2	N	-0-			-0-
10	6541 X	6082	-0-	-459	-0-	1269	1	4813	2	N	-0-			-0-
*11	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	735	1	10653	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HOOPER				WELL #:	10	RRCID ->	249316	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7448 - 9977
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	983 1	3680 2	N		-0-			-0-
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1053 1	3011 2	N		-0-			-0-
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	1060 1	3011 2	N		-0-			-0-
09	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	960 1	3132 2	N		-0-			-0-
10	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1150 1	4720 2	N		-0-			-0-
*11	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	720 1	4350 2	N		-0-			-0-

LAU				WELL #:	15	RRCID ->	249317	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7920 - 10149
06	12450 X	7391	-0-	-5059	-0-	254 1	7137 2	N		-0-			-0-
07	12865 X	10036	-0-	-2829	-0-	344 1	9692 2	N		-0-			-0-
08	12865 X	9854	-0-	-3011	-0-	343 1	9511 2	N		-0-			-0-
09	10350 X	9257	-0-	-1093	-0-	314 1	8943 2	N		-0-			-0-
10	10199 X	10100	-0-	-99	-0-	340 1	9760 2	N		-0-			-0-
11	9720 X	9259	-0-	-461	-0-	305 1	8954 2	N		-0-			-0-

SHERROD, FRANCES				WELL #:	7	RRCID ->	249425	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7902 - 11732
06	15720 X	14579	-0-	-1141	-0-	359 1	14220 2	N		-0-			-0-
07	15004 X	14957	-0-	-47	-0-	501 1	14456 2	N		-0-			-0-
08	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	539 1	14525 2	N		-0-			-0-
09	14580 X	13014	-0-	-1566	-0-	510 1	12504 2	N		-0-			-0-
10	15066 X	14142	-0-	-924	-0-	544 1	13598 2	N		-0-			-0-
11	14580 X	13395	-0-	-1185	-0-	574 1	12821 2	N		-0-			-0-

SHERROD, FRANCES				WELL #:	5	RRCID ->	249426	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7702 - 9272
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BOYD TOWNSITE				WELL #:	3	RRCID ->	249453	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6971 - 8786
06	10050 X	8900	-0-	-1150	-0-	321 1	8579 3	Y		-0-			21
07	9951 X	9142	-0-	-809	-0-	349 1	8792 3	Y		1			22
						1 9							
08	9889 X	8805	-0-	-1084	-0-	334 1	8471 3	Y		-0-			22
09	9570 X	8088	-0-	-1482	-0-	288 1	7800 3	Y		-0-			22
10	9889 X	8716	-0-	-1173	-0-	42 1	8674 3	Y		-0-			22
11	8910 X	8201	-0-	-709	-0-	40 1	8161 3	Y		-0-			22

BUCHANAN, J. R. GU				WELL #:	9	RRCID ->	249464	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7686 - 10245
06	6390 X	5329	-0-	-1061	-0-	193 1	5069 3	N		61			79
						67 9							
07	5983 X	5415	-0-	-568	-0-	208 1	5184 3	N		21	69 1		31
						23 9							
08	5983 X	5731	-0-	-252	-0-	217 1	5470 3	N		40			71
						44 9							
09	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	229 1	6043 3	N		54			125
						59 9							
10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	28 1	5684 3	N		25	101 1		49
						28 9							
11	5550 X	5477	-0-	-73	-0-	26 1	5399 3	N		47			96
						52 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	270	1	8123	3	N	-0-		-0-
07		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	301	1	8425	3	N	-0-		-0-
08		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	297	1	8409	3	N	-0-		-0-
09		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	271	1	8167	3	N	-0-		-0-
10		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	41	1	8293	3	N	-0-		-0-
11		7890 X	7607	-0-	-283	-0-	37	1	7570	3	N	-0-		-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228														
06		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		-0-
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519														
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		SHUT IN	69	-0-	69	-0-	69	3			N	-0-		-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390														
06		3870 X	3851	-0-	-19	-0-	127	1	3724	2	N	-0-		-0-
07		3999 X	3936	-0-	-63	-0-	131	1	3805	2	N	-0-		-0-
08		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	147	1	4653	2	N	-0-		-0-
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4274	2	N	-0-		-0-
10		4464 X	3866	-0-	-598	-0-	131	1	3735	2	N	-0-		-0-
11		4320 X	2577	-0-	-1743	-0-	2577	2			N	-0-		-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273														
06		5940 X	5608	-0-	-332	-0-	185	1	5423	2	N	-0-		-0-
07		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	214	1	6208	2	N	-0-		-0-
08		6107 X	6005	-0-	-102	-0-	184	1	5821	2	N	-0-		-0-
09		5910 X	5146	-0-	-764	-0-	178	1	4968	2	N	-0-		-0-
10		6417 X	5200	-0-	-1217	-0-	177	1	5023	2	N	-0-		-0-
11		6210 X	3625	-0-	-2585	-0-	3625	2			N	-0-		-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268														
06		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	119	1	3479	2	N	-0-		-0-
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	116	1	3339	2	N	-0-		-0-
08		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	116	1	3676	2	N	-0-		-0-
09		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	139	1	3874	2	N	-0-		-0-
10		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	136	1	3860	2	N	-0-		-0-
*11		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-		-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732														
06		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	235	1	9287	2	N	-0-		-0-
07		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	323	1	9310	2	N	-0-		-0-
08		8680 X	8639	-0-	-41	-0-	309	1	8330	2	N	-0-		-0-
09		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	336	1	8221	2	N	-0-		-0-
10		8680 X	8108	-0-	-572	-0-	312	1	7796	2	N	-0-		-0-
11		8400 X	7813	-0-	-587	-0-	335	1	7478	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378														
PENT, ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	249488	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	7000 - 10163						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B"		WELL #:		3	RRCID ->	249491	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8550 - 10440
06	9180 X	8069	-0-	-1111	-0-	290	1	7762	3	N	15	77
						17	9					
07	9486 X	8848	-0-	-638	-0-	336	1	8492	3	Y	18	63 1 32
						20	9					
08	9486 X	9336	-0-	-150	-0-	352	1	8953	3	Y	28	3 1 57
						31	9					
09	9180 X	9088	-0-	-92	-0-	323	1	8731	3	Y	31	58 1 30
						34	9					
10	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	46	1	9390	3	Y	29	29 1 30
						32	9					
*11	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9048	3	Y	1	1 1 30
						1	9					

COLE TRUST FOUR		WELL #:		9	RRCID ->	249493	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8461 - 10460
06	10200 X	9531	-0-	-669	-0-	306	1	9225	3	Y	-0-	-0-
07	10540 X	9804	-0-	-736	-0-	333	1	9471	3	Y	-0-	-0-
08	10540 X	9433	-0-	-1107	-0-	323	1	9110	3	Y	-0-	-0-
09	9720 X	9031	-0-	-689	-0-	284	1	8747	3	Y	-0-	-0-
10	9982 X	9357	-0-	-625	-0-	46	1	9311	3	Y	-0-	-0-
11	9540 X	8690	-0-	-850	-0-	42	1	8648	3	Y	-0-	-0-

CLARK, MATT GU "B"		WELL #:		4	RRCID ->	249494	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8160 - 11050
*06	7440 X	5822	-0-	-1618	-0-	210	1	5545	3	Y	61	33 1 58
						67	9					
*07	7688 X	5949	-0-	-1739	-0-	231	1	5716	3	Y	2	1 1 59
						2	9					
*08	6572 X	5977	-0-	-595	-0-	229	1	5747	3	Y	1	60
						1	9					
*09	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	298	1	7875	3	Y	-0-	60
*10	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	42	1	8652	3	Y	-0-	20 1 40
*11	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	39	1	8122	3	Y	1	1 1 40
						1	9					

LOGAN, JACKIE		WELL #:		9	RRCID ->	249496	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7800 - 10522
06	7830 X	6200	-0-	-1630	-0-	213	1	5987	2	N	-0-	-0-
07	8091 X	4679	-0-	-3412	-0-	160	1	4519	2	N	-0-	-0-
08	8091 X	6121	-0-	-1970	-0-	213	1	5908	2	N	-0-	-0-
09	7710 X	6167	-0-	-1543	-0-	209	1	5958	2	N	-0-	-0-
10	7471 X	6208	-0-	-1263	-0-	209	1	5999	2	N	-0-	-0-
11	6210 X	4965	-0-	-1245	-0-	163	1	4802	2	N	-0-	-0-

LAU		WELL #:		18	RRCID ->	249501	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7885 - 9757
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-
07	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	673	1	3427	2	N	-0-	-0-
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	788	1	3316	2	N	-0-	-0-
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	829	1	3953	2	N	-0-	-0-
10	4092 X	4061	-0-	-31	-0-	826	1	3235	2	N	-0-	-0-
11	3960 X	3956	-0-	-4	-0-	798	1	3158	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	191	-0-	191	191	191 1	1	N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	1	-0-	1	192	1 2	2	N	-0-	-0-	-0-
08		224 X	32	-0-	-192	-0-	32 1	1	N	-0-	-0-	-0-
09		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 1	1	N	-0-	-0-	-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964												
06		12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	433 1	12146 2	N	-0-	-0-	-0-
07		17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	585 1	16512 2	N	-0-	-0-	-0-
08		15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	553 1	15326 2	N	-0-	-0-	-0-
09		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	465 1	13238 2	N	-0-	-0-	-0-
10		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	495 1	14194 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	577 1	16942 2	N	-0-	-0-	-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994												
06		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	893 1	6567 2	N	-0-	-0-	-0-
07		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	871 1	6366 2	N	-0-	-0-	-0-
08		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	879 1	5581 2	N	-0-	-0-	-0-
09		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	891 1	6583 2	N	-0-	-0-	-0-
10		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	852 1	4883 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	880 1	6488 2	N	-0-	-0-	-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688												
06		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	514 1	10004 2	N	-0-	-0-	-0-
07		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	490 1	9432 2	N	-0-	-0-	-0-
08		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	504 1	9391 2	N	-0-	-0-	-0-
09		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	580 1	6213 2	N	-0-	-0-	-0-
10		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	612 1	7208 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	622 1	8902 2	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780												
06		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	399 1	11848 3	N	-0-	-0-	-0-
07		12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	433 1	12193 3	N	-0-	-0-	-0-
08		12121 X	11670	-0-	-451	-0-	403 1	11267 3	N	-0-	-0-	-0-
09		12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	389 1	11717 3	N	-0-	-0-	-0-
10		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	60 1	12317 3	N	-0-	-0-	-0-
11		11730 X	11607	-0-	-123	-0-	56 1	11551 3	N	-0-	-0-	-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349												
06		11340 X	7353	-0-	-3987	-0-	253 1	7100 2	N	-0-	-0-	-0-
07		11718 X	8125	-0-	-3593	-0-	278 1	7847 2	N	-0-	-0-	-0-
08		11718 X	9586	-0-	-2132	-0-	334 1	9252 2	N	-0-	-0-	-0-
09		11160 X	9325	-0-	-1835	-0-	317 1	9008 2	N	-0-	-0-	-0-
10		10571 X	10069	-0-	-502	-0-	339 1	9730 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	318 1	9344 2	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035												
06		4980 X	1038	-0-	-3942	-0-	35 1	1003 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2635 X	1455	-0-	-1180	-0-	51 1	1404 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	45 1	1275 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	36 1	1062 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1457 X	1177	-0-	-280	-0-	6 1	1171 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	7 1	1526 3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
LAU				WELL #:	17	RRCID ->	249526	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	7665 - 9349
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	249580	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7435 - 8714
06	1620 X	1045	-0-	-575	-0-	36	1	1009	2	N	-0-		-0-
07	2573 X	874	-0-	-1699	-0-	30	1	844	2	N	-0-		-0-
08	2573 X	924	-0-	-1649	-0-	32	1	892	2	N	-0-		-0-
09	2490 X	1085	-0-	-1405	-0-	37	1	1048	2	N	-0-		-0-
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	531	1	3196	2	N	-0-		-0-
*11	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	1101	1	6532	2	N	-0-		-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA)				WELL #:	2	RRCID ->	249638	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7746 - 11104
06	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	317	1	8843	3	Y	-0-		-0-
07	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	397	1	10428	3	Y	-0-		-0-
08	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	338	1	9003	3	Y	-0-		-0-
09	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	366	1	10259	3	Y	-0-		-0-
10	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	54	1	11000	3	Y	-0-		-0-
*11	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	50	1	10297	3	Y	-0-		-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	249641	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7435 - 9964
06	11040 X	8670	-0-	-2370	-0-	298	1	8372	2	N	-0-		-0-
07	10664 X	9593	-0-	-1071	-0-	328	1	9265	2	N	-0-		-0-
08	9951 X	9321	-0-	-630	-0-	324	1	8997	2	N	-0-		-0-
09	9210 X	8839	-0-	-371	-0-	300	1	8539	2	N	-0-		-0-
10	9579 X	9041	-0-	-538	-0-	304	1	8737	2	N	-0-		-0-
11	9270 X	8774	-0-	-496	-0-	289	1	8485	2	N	-0-		-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA)				WELL #:	3	RRCID ->	249658	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7846 - 10580
06	6450 X	5919	-0-	-531	-0-	207	1	5712	3	Y	-0-		-0-
07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	261	1	6738	3	Y	-0-		-0-
08	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	247	1	6466	3	Y	-0-		-0-
09	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	214	1	5982	3	Y	-0-		-0-
10	6665 X	6162	-0-	-503	-0-	30	1	6132	3	Y	-0-		-0-
11	6450 X	5472	-0-	-978	-0-	26	1	5446	3	Y	-0-		-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE				WELL #:	21	RRCID ->	249662	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	8371 - 10370
06	5550 X	5321	-0-	-229	-0-	166	1	5155	3	N	-0-		-0-
07	5673 X	5576	-0-	-97	-0-	187	1	5389	3	N	-0-		-0-
08	5673 X	5603	-0-	-70	-0-	191	1	5412	3	N	-0-		-0-
09	5490 X	5282	-0-	-208	-0-	166	1	5116	3	N	-0-		-0-
10	5642 X	5572	-0-	-70	-0-	27	1	5545	3	N	-0-		-0-
11	5430 X	5302	-0-	-128	-0-	26	1	5276	3	N	-0-		-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA)				WELL #:	1	RRCID ->	249664	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7386 - 10140
06	11160 X	11120	-0-	-40	-0-	377	1	10743	3	N	-0-		-0-
07	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	412	1	11036	3	N	-0-		-0-
08	11377 X	11344	-0-	-33	-0-	407	1	10937	3	N	-0-		-0-
09	11130 X	11055	-0-	-75	-0-	378	1	10677	3	N	-0-		-0-
10	11501 X	11248	-0-	-253	-0-	55	1	11193	3	N	-0-		-0-
11	11130 X	11059	-0-	-71	-0-	53	1	11006	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008												TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7710 - 10540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		13170 X	12554	-0-	-616	-0-	420 1	12134 3	N	-0-			-0-		
07		13609 X	12544	-0-	-1065	-0-	447 1	12097 3	N	-0-			-0-		
08		13206 X	12560	-0-	-646	-0-	443 1	12117 3	N	-0-			-0-		
09		12720 X	11935	-0-	-785	-0-	392 1	11543 3	N	-0-			-0-		
10		13144 X	13119	-0-	-25	-0-	64 1	13055 3	N	-0-			-0-		
*11		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	61 1	12493 3	N	-0-			-0-		

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009												TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7600 - 9634
06		3660 X	2004	-0-	-1656	-0-	819 1	1185 2	N	-0-			-0-		
07		11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	1097 1	10482 2	N	-0-			-0-		
08		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	1030 1	9748 2	N	-0-			-0-		
09		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	769 1	8030 2	N	-0-			-0-		
10		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	804 1	8215 2	N	-0-			-0-		
*11		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	819 1	8257 2	N	-0-			-0-		

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009												TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8304 - 10970
06		7110 X	6444	-0-	-666	-0-	144 1	6300 3	N	-0-			-0-		
07		7347 X	6768	-0-	-579	-0-	166 1	6602 3	N	-0-			-0-		
08		7223 X	6527	-0-	-696	-0-	231 1	6296 3	N	-0-			-0-		
09		6450 X	6221	-0-	-229	-0-	204 1	6017 3	N	-0-			-0-		
10		6758 X	6404	-0-	-354	-0-	31 1	6373 3	N	-0-			-0-		
11		6540 X	6291	-0-	-249	-0-	30 1	6261 3	N	-0-			-0-		

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010												TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7773 - 11239
06		16050 X	15060	-0-	-990	-0-	518 1	14542 2	N	-0-			-0-		
07		16461 X	15376	-0-	-1085	-0-	526 1	14850 2	N	-0-			-0-		
08		16306 X	15235	-0-	-1071	-0-	530 1	14705 2	N	-0-			-0-		
09		15630 X	14842	-0-	-788	-0-	504 1	14338 2	N	-0-			-0-		
10		15996 X	15179	-0-	-817	-0-	511 1	14668 2	N	-0-			-0-		
11		15060 X	14549	-0-	-511	-0-	479 1	14070 2	N	-0-			-0-		

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008												TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8260 - 11275
*06		8250 X	7206	-0-	-1044	-0-	37 1	7122 3	N	43			144		
							47 9								
07		8029 X	7716	-0-	-313	-0-	290 1	7426 3	Y	-0-	122 1		-0-		
08		8029 X	7549	-0-	-480	-0-	281 1	7250 3	Y	16	6 1		10		
							18 9								
09		7770 X	7197	-0-	-573	-0-	253 1	6944 3	Y	-0-			10		
10		8029 X	7686	-0-	-343	-0-	37 1	7606 3	Y	39	48 1		1		
							43 9								
11		7470 X	7438	-0-	-32	-0-	36 1	7398 3	Y	4	2 1		3		
							4 9								

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007												TOTAL DEPTH	6463	PERF.	6591 - 10027
06		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539 3		N	-0-			-0-		
07		4340 X	3306	-0-	-1034	-0-	3306 3		N	-0-			-0-		
08		4092 X	3063	-0-	-1029	-0-	3063 3		N	-0-			-0-		
09		5550 X	4285	-0-	-1265	-0-	4285 3		N	-0-			-0-		
10		5735 X	5229	-0-	-506	-0-	5229 3		N	-0-			-0-		
11		5550 X	4842	-0-	-708	-0-	4842 3		N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9115 X	9115	-0-	-0-	225 1	8890 2		N	-0-		-0-
07		9176 X	9008	-0-	-168	302 1	8706 2		N	-0-		-0-
08		9176 X	8913	-0-	-263	318 1	8595 2		N	-0-		-0-
09		8880 X	8646	-0-	-234	339 1	8307 2		N	-0-		-0-
10		9176 X	8750	-0-	-426	336 1	8414 2		N	-0-		-0-
*11		8950 X	8950	-0-	-0-	383 1	8567 2		N	-0-		-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182												
06		3213 X	3213	-0-	-0-	79 1	3134 2		N	-0-		-0-
07		2917 X	2917	-0-	-0-	98 1	2819 2		N	-0-		-0-
08		3441 X	2903	-0-	-538	104 1	2799 2		N	-0-		-0-
09		3502 X	3502	-0-	-0-	137 1	3365 2		N	-0-		-0-
10		3641 X	3641	-0-	-0-	140 1	3501 2		N	-0-		-0-
*11		3961 X	3961	-0-	-0-	170 1	3791 2		N	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070												
06		5674 X	5674	-0-	-0-	195 1	5479 2		N	-0-		-0-
07		5778 X	5778	-0-	-0-	198 1	5580 2		N	-0-		-0-
08		4681 X	4608	-0-	-73	160 1	4448 2		N	-0-		-0-
09		6452 X	6452	-0-	-0-	219 1	6233 2		N	-0-		-0-
10		6884 X	6884	-0-	-0-	232 1	6652 2		N	-0-		-0-
*11		5750 X	5750	-0-	-0-	189 1	5561 2		N	-0-		-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614												
06		16740 X	12355	-0-	-4385	443 1	11912 2		N	-0-		-0-
07		16833 X	13565	-0-	-3268	472 1	13093 2		N	-0-		-0-
08		13826 X	13467	-0-	-359	474 1	12993 2		N	-0-		-0-
09		13290 X	12947	-0-	-343	454 1	12493 2		N	-0-		-0-
10		13733 X	13313	-0-	-420	466 1	12847 2		N	-0-		-0-
11		13140 X	12708	-0-	-432	440 1	12268 2		N	-0-		-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130												
06		8490 X	8078	-0-	-412	287 1	7789 3		Y	2		2
07		8773 X	8205	-0-	-568	308 1	7882 3		Y	14	16	1
08		8742 X	8258	-0-	-484	306 1	7951 3		Y	1	1	1
09		8190 X	8008	-0-	-182	282 1	7726 3		Y	-0-		-0-
10		8463 X	8222	-0-	-241	40 1	8182 3		Y	-0-		-0-
11		8070 X	7933	-0-	-137	38 1	7885 3		Y	9	9	1

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164												
06		6030 X	6030	-0-	-0-	872 1	5158 2		N	-0-		-0-
07		5542 X	5542	-0-	-0-	780 1	4762 2		N	-0-		-0-
08		6014 X	4239	-0-	-1775	678 1	3561 2		N	-0-		-0-
09		6030 X	4690	-0-	-1340	672 1	4018 2		N	-0-		-0-
10		6231 X	4868	-0-	-1363	748 1	4120 2		N	-0-		-0-
11		6030 X	4434	-0-	-1596	710 1	3724 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14100 X	13251	-0-	-849	-0-	475 1	12776 2	N	-0-		-0-
07		14570 X	13816	-0-	-754	-0-	480 1	13336 2	N	-0-		-0-
08		14570 X	12991	-0-	-1579	-0-	458 1	12533 2	N	-0-		-0-
09		14100 X	11498	-0-	-2602	-0-	404 1	11094 2	N	-0-		-0-
10		13950 X	11797	-0-	-2153	-0-	412 1	11385 2	N	-0-		-0-
11		13380 X	11724	-0-	-1656	-0-	405 1	11319 2	N	-0-		-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699												
06		7770 X	7345	-0-	-425	-0-	566 1	6779 2	N	-0-		-0-
07		8029 X	7414	-0-	-615	-0-	613 1	6801 2	N	-0-		-0-
08		8029 X	7424	-0-	-605	-0-	615 1	6809 2	N	-0-		-0-
09		7680 X	7196	-0-	-484	-0-	573 1	6623 2	N	-0-		-0-
10		7750 X	7550	-0-	-200	-0-	553 1	6997 2	N	-0-		-0-
11		7350 X	7234	-0-	-116	-0-	531 1	6703 2	N	-0-		-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369												
06		12360 X	12065	-0-	-295	-0-	434 1	11631 2	N	-0-		-0-
07		12772 X	12013	-0-	-759	-0-	416 1	11597 2	N	-0-		-0-
08		12524 X	12270	-0-	-254	-0-	438 1	11832 2	N	-0-		-0-
09		12060 X	11790	-0-	-270	-0-	406 1	11384 2	N	-0-		-0-
10		12462 X	12046	-0-	-416	-0-	420 1	11626 2	N	-0-		-0-
11		12060 X	11669	-0-	-391	-0-	405 1	11264 2	N	-0-		-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230												
06		12780 X	12082	-0-	-698	-0-	384 1	11698 3	N	-0-		-0-
07		13020 X	12573	-0-	-447	-0-	428 1	12145 3	N	-0-		-0-
08		12834 X	12622	-0-	-212	-0-	431 1	12191 3	N	-0-		-0-
09		12420 X	12197	-0-	-223	-0-	384 1	11813 3	N	-0-		-0-
10		12834 X	12800	-0-	-34	-0-	62 1	12738 3	N	-0-		-0-
*11		12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	59 1	12212 3	N	-0-		-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444												
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
07		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
08		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 1		N	-0-		-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 1		N	-0-		-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653												
06		1680 X	193	-0-	-1487	-0-	10 1	183 2	N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702												
06		10470 X	9762	-0-	-708	-0-	240 1	9522 2	N	-0-		-0-
07		10819 X	8597	-0-	-2222	-0-	288 1	8309 2	N	-0-		-0-
08		10478 X	9400	-0-	-1078	-0-	335 1	9065 2	N	-0-		-0-
09		9870 X	8808	-0-	-1062	-0-	345 1	8463 2	N	-0-		-0-
10		10199 X	9758	-0-	-441	-0-	375 1	9383 2	N	-0-		-0-
*11		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	445 1	9950 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BURGESS, JACK		WELL #:	6	RRCID ->	250280	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6700 - 8653	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6360 X	5346	-0-	-1014	-0-	184 1	5162 3	Y	-0-		-0-
07		6541 X	5377	-0-	-1164	-0-	199 1	5178 3	Y	-0-		-0-
08		6200 X	5250	-0-	-950	-0-	191 1	5059 3	Y	-0-		-0-
09		6000 X	941	-0-	-5059	-0-	35 1	906 3	Y	-0-		-0-
10		5952 X	4122	-0-	-1830	-0-	684 1	3438 3	Y	-0-		-0-
11		5340 X	2723	-0-	-2617	-0-	154 1	2569 3	Y	-0-		-0-

HALL, C. E. GU "B"		WELL #:	1	RRCID ->	250282	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	7250 - 9653	
06		3690 X	3283	-0-	-407	-0-	676 1	2607 3	N	-0-		-0-
07		3813 X	3556	-0-	-257	-0-	702 1	2854 3	N	-0-		-0-
08		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	701 1	3593 3	N	-0-		-0-
09		3540 X	2943	-0-	-597	-0-	674 1	2269 3	N	-0-		-0-
10		3565 X	2995	-0-	-570	-0-	696 1	2299 3	N	-0-		-0-
11		4170 X	2555	-0-	-1615	-0-	671 1	1 2	N	-0-		-0-
							1883 3					

J. W. LASATER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	250283	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7210 - 9764	
06		12180 X	11654	-0-	-526	-0-	401 1	11253 2	N	-0-		-0-
07		14012 X	13283	-0-	-729	-0-	455 1	12828 2	N	-0-		-0-
08		14012 X	12558	-0-	-1454	-0-	437 1	12121 2	N	-0-		-0-
09		13560 X	12085	-0-	-1475	-0-	410 1	11675 2	N	-0-		-0-
10		13268 X	11625	-0-	-1643	-0-	392 1	11233 2	N	-0-		-0-
11		12840 X	11778	-0-	-1062	-0-	388 1	11390 2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, JAMES		WELL #:	4	RRCID ->	250284	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7314 - 9862	
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M. W. DAHLIN GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	250287	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7750 - 10192	
06		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	314 1	8491 3	Y	11		23
							12 9					
07		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	319 1	8174 3	Y	37		60
							41 9					
08		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	340 1	8737 3	Y	16		76
							18 9					
09		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	288 1	7795 3	Y	10		86
							11 9					
10		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	42 1	8559 3	Y	52		138
							57 9					
*11		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	44 1	9111 3	Y	17		155
							19 9					

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK		WELL #:	15	RRCID ->	250288	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8200 - 10530	
06		5280 X	5057	-0-	-223	-0-	113 1	4944 3	N	-0-		-0-
07		5456 X	5335	-0-	-121	-0-	133 1	5202 3	N	-0-		-0-
08		5456 X	5242	-0-	-214	-0-	183 1	5059 3	N	-0-		-0-
09		5160 X	5043	-0-	-117	-0-	164 1	4879 3	N	-0-		-0-
10		5332 X	5123	-0-	-209	-0-	25 1	5098 3	N	-0-		-0-
11		5160 X	4929	-0-	-231	-0-	24 1	4905 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
MATT CLARK GU "B"		WELL #:	5	RRCID ->	250291	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8050 - 9925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5986 X	5986	-0-	-0-	217 1	5768 3	Y	1	1 1		-0-
07		5760 X	5760	-0-	-0-	221 1	5539 3	Y	-0-			-0-
08		5784 X	5784	-0-	-0-	218 1	5566 3	Y	-0-			-0-
09		4447 X	4447	-0-	-0-	161 1	4258 3	Y	25	25 1		-0-
10		4367 X	4367	-0-	-0-	21 1	4345 3	Y	1	1 1		-0-
*11		3818 X	3818	-0-	-0-	18 1	3800 3	Y	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M.		WELL #:	4	RRCID ->	250292	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	7935 - 11854	
06		20168 X	20168	-0-	-0-	463 1	19705 2	N	-0-			-0-
07		23341 X	23341	-0-	-0-	533 1	22808 2	N	-0-			-0-
08		22227 X	19783	-0-	-2444	689 1	19094 2	N	-0-			-0-
09		21510 X	18778	-0-	-2732	637 1	18141 2	N	-0-			-0-
10		22227 X	15233	-0-	-6994	513 1	14720 2	N	-0-			-0-
11		21510 X	16369	-0-	-5141	359 1	16010 2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A.		WELL #:	7	RRCID ->	250293	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7955 - 10834	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C"		WELL #:	2	RRCID ->	250294	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6990 - 9403	
06		7453 X	7453	-0-	-0-	7453 3		N	-0-			-0-
07		7715 X	7715	-0-	-0-	7715 3		N	-0-			-0-
08		7621 X	7621	-0-	-0-	7621 3		N	-0-			-0-
09		7052 X	7052	-0-	-0-	7052 3		N	-0-			-0-
10		5828 X	5060	-0-	-768	5060 3		N	-0-			-0-
*11		7928 X	7928	-0-	-0-	4 2	7924 3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C"		WELL #:	3	RRCID ->	250295	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7111 - 9869	
06		9630 X	9598	-0-	-32	9598 3		N	-0-			-0-
07		9951 X	9673	-0-	-278	9673 3		N	-0-			-0-
08		10093 X	10093	-0-	-0-	10093 3		N	-0-			-0-
09		9630 X	9433	-0-	-197	9433 3		N	-0-			-0-
10		9951 X	6251	-0-	-3700	6251 3		N	-0-			-0-
11		9630 X	8067	-0-	-1563	5 2	8062 3	N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	250297	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7735 - 10820	
06		14760 X	13750	-0-	-1010	596 1	13154 2	N	-0-			-0-
07		15562 X	14534	-0-	-1028	564 1	13970 2	N	-0-			-0-
08		15748 X	14820	-0-	-928	562 1	14258 2	N	-0-			-0-
09		15240 X	14348	-0-	-892	541 1	13807 2	N	-0-			-0-
10		15748 X	15105	-0-	-643	564 1	14541 2	N	-0-			-0-
11		14340 X	14046	-0-	-294	525 1	13521 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009										TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8256 - 10426				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7500 X	7335	-0-	-165	-0-	232	1	7103	3	N	-0-					-0-
07		7719 X	7611	-0-	-108	-0-	258	1	7353	3	N	-0-					-0-
08		7719 X	7584	-0-	-135	-0-	255	1	7329	3	N	-0-					-0-
09		7470 X	7228	-0-	-242	-0-	225	1	7003	3	N	-0-					-0-
10		7626 X	7501	-0-	-125	-0-	37	1	7464	3	N	-0-					-0-
11		7380 X	7200	-0-	-180	-0-	35	1	7165	3	N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009										TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8051 - 10800				
06		4590 X	4535	-0-	-55	-0-	146	1	4389	3	N	-0-					-0-
07		4774 X	4704	-0-	-70	-0-	166	1	4538	3	N	-0-					-0-
08		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	164	1	4611	3	N	-0-					-0-
09		4620 X	4583	-0-	-37	-0-	147	1	4436	3	N	-0-					-0-
10		4743 X	4714	-0-	-29	-0-	23	1	4691	3	N	-0-					-0-
11		4620 X	4486	-0-	-134	-0-	22	1	4464	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009										TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8363 - 10370				
06		4290 X	3833	-0-	-457	-0-	84	1	3749	3	N	-0-					-0-
07		4433 X	3955	-0-	-478	-0-	98	1	3857	3	N	-0-					-0-
08		4433 X	4012	-0-	-421	-0-	137	1	3875	3	N	-0-					-0-
09		4110 X	3731	-0-	-379	-0-	123	1	3608	3	N	-0-					-0-
10		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-					-0-
*11		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	19	1	3870	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010										TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7292 - 9401				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010										TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7833 - 10721				
06		4920 X	1369	-0-	-3551	-0-	743	1	626	2	N	-0-					-0-
07		5084 X	793	-0-	-4291	-0-	793	1			N	-0-					-0-
08		5084 X	3093	-0-	-1991	-0-	547	1	2546	2	N	-0-					-0-
09		4920 X	4034	-0-	-886	-0-	909	1	3125	2	N	-0-					-0-
10		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	230	1	5227	2	N	-0-					-0-
*11		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	330	1	5964	2	N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010										TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7612 - 12069				
06		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	270	1	10707	2	N	-0-					-0-
07		6603 X	5545	-0-	-1058	-0-	186	1	5359	2	N	-0-					-0-
08		7161 X	4947	-0-	-2214	-0-	177	1	4770	2	N	-0-					-0-
09		10170 X	5321	-0-	-4849	-0-	209	1	5112	2	N	-0-					-0-
10		10509 X	6200	-0-	-4309	-0-	238	1	5962	2	N	-0-					-0-
11		10170 X	5962	-0-	-4208	-0-	255	1	5707	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009										TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6786 - 8263				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CRABTREE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	250309	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	8083 - 9835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112 3		N	-0-		-0-
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
*11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-		-0-

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	250311	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7951 - 10060
06		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 3		N	-0-		-0-
07		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 3		N	-0-		-0-
08		5115 X	4778	-0-	-337	-0-	4778 3		N	-0-		-0-
09		5130 X	4930	-0-	-200	-0-	4930 3		N	-0-		-0-
10		5301 X	4939	-0-	-362	-0-	4939 3		N	-0-		-0-
11		5130 X	4073	-0-	-1057	-0-	4073 3		N	-0-		-0-

BEUSTRING		WELL #:		2	RRCID ->	250312	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7714 - 10936
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEUSTRING		WELL #:		3	RRCID ->	250313	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7729 - 10951
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEUSTRING		WELL #:		4	RRCID ->	250314	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	8386 - 11203
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	250316	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8231 - 9710
06		2310 N	2182	-0-	-128	-0-	71 1	2111 3	N	-0-		-0-
07		2356 N	2222	-0-	-134	-0-	77 1	2145 3	N	-0-		-0-
08		2294 N	2182	-0-	-112	-0-	76 1	2106 3	N	-0-		-0-
09		2190 N	2059	-0-	-131	-0-	65 1	1994 3	N	-0-		-0-
10		2232 N	2099	-0-	-133	-0-	10 1	2089 3	N	-0-		-0-
11		2100 N	2021	-0-	-79	-0-	10 1	2011 3	N	-0-		-0-

AUSTIN, R. E.		WELL #:		7	RRCID ->	250317	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7211 - 9235
06		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	265 1	7923 3	N	-0-		-0-
07		8246 X	8230	-0-	-16	-0-	286 1	7944 3	N	-0-		-0-
08		8246 X	8195	-0-	-51	-0-	284 1	7911 3	N	-0-		-0-
09		7980 X	7729	-0-	-251	-0-	247 1	7482 3	N	-0-		-0-
10		8246 X	7978	-0-	-268	-0-	39 1	7939 3	N	-0-		-0-
11		7980 X	7663	-0-	-317	-0-	37 1	7626 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		9090 X	7347	-0-	-1743	-0-	843	1	6504	2	N	-0-	-0-	
07		8680 X	7680	-0-	-1000	-0-	872	1	6808	2	N	-0-	-0-	
08		8680 X	8257	-0-	-423	-0-	888	1	7369	2	N	-0-	-0-	
09		8310 X	8061	-0-	-249	-0-	940	1	7121	2	N	-0-	-0-	
10		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	960	1	7079	2	N	-0-	-0-	
11		7980 X	7744	-0-	-236	-0-	922	1	6822	2	N	-0-	-0-	

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522														
06		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	756	1	8053	2	N	-0-	-0-	
07		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	801	1	9490	2	N	-0-	-0-	
08		10075 X	9062	-0-	-1013	-0-	731	1	8331	2	N	-0-	-0-	
09		9750 X	9048	-0-	-702	-0-	801	1	8247	2	N	-0-	-0-	
10		10075 X	9298	-0-	-777	-0-	827	1	8471	2	N	-0-	-0-	
11		9750 X	8462	-0-	-1288	-0-	1621	1	6841	2	N	-0-	-0-	

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242														
06		16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	589	1	15880	2	N	-0-	-0-	
07		16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	576	1	16000	2	N	-0-	-0-	
08		16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	570	1	15554	2	N	-0-	-0-	
09		15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	528	1	14537	2	N	-0-	-0-	
10		15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	535	1	14829	2	N	-0-	-0-	
*11		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	502	1	14047	2	N	-0-	-0-	

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272														
06		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-	-0-	
07		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-	-0-	
08		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-	-0-	
09		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-	-0-	
10		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-	-0-	
*11		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	2	2	3508	3	N	-0-	-0-	

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204														
06		10020 X	7270	-0-	-2750	-0-	262	1	7006	3	Y	2	2 1	
07		10354 X	8544	-0-	-1810	-0-	325	1	8219	3	Y	-0-	-0-	
08		10354 X	8828	-0-	-1526	-0-	333	1	8463	3	Y	29	29 1	
09		10020 X	8730	-0-	-1290	-0-	311	1	8416	3	Y	3	1 1	
10		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	42	1	8673	3	Y	1	3	
*11		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	42	1	8716	3	Y	-0-	3	

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454														
06		10830 X	7289	-0-	-3541	-0-	251	1	7038	2	N	-0-	-0-	
07		11191 X	7469	-0-	-3722	-0-	256	1	7213	2	N	-0-	-0-	
08		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	272	1	7558	2	N	-0-	-0-	
09		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	261	1	7430	2	N	-0-	-0-	
10		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	257	1	7369	2	N	-0-	-0-	
11		7590 X	7342	-0-	-248	-0-	242	1	7100	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010										TOTAL DEPTH	7347	PERF. 7611 - 10874
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14880 X	14101	-0-	-779	-0-	485 1	13616 2	N	-0-			-0-
07	15531 X	14312	-0-	-1219	-0-	490 1	13822 2	N	-0-			-0-
08	15531 X	14171	-0-	-1360	-0-	493 1	13678 2	N	-0-			-0-
09	15030 X	13727	-0-	-1303	-0-	466 1	13261 2	N	-0-			-0-
10	15314 X	14182	-0-	-1132	-0-	478 1	13704 2	N	-0-			-0-
11	14100 X	13947	-0-	-153	-0-	459 1	13488 2	N	-0-			-0-
CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009										TOTAL DEPTH	6289	PERF. 7250 - 10034
06	9690 X	6007	-0-	-3683	-0-	37 1	5873 3	Y	88			116
						97 9						
07	10013 X	5480	-0-	-4533	-0-	37 1	5433 3	Y	9	87	1	38
						10 9						
08	10013 X	6760	-0-	-3253	-0-	35 1	6725 3	Y	-0-			38
09	6930 X	5213	-0-	-1717	-0-	33 1	5180 3	Y	-0-			38
10	6200 X	5782	-0-	-418	-0-	36 1	5746 3	Y	-0-	15	1	23
11	6540 X	6363	-0-	-177	-0-	38 1	4 2	Y	-0-			23
						6321 3						
CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009										TOTAL DEPTH	6353	PERF. 6720 - 8843
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	578 1	4653 3	Y	44			58
						48 9						
07	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	627 1	4882 3	Y	4	43	1	19
						4 9						
08	5549 X	5179	-0-	-370	-0-	621 1	4558 3	Y	-0-			19
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	602 1	5283 3	Y	-0-			19
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	619 1	5421 3	Y	-0-	7	1	12
11	5340 X	4622	-0-	-718	-0-	570 1	2 2	Y	-0-			12
						4050 3						
GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009										TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7770 - 9924
06	10230 X	9850	-0-	-380	-0-	339 1	9511 2	N	-0-			-0-
07	10571 X	10226	-0-	-345	-0-	350 1	9876 2	N	-0-			-0-
08	10478 X	9683	-0-	-795	-0-	337 1	9346 2	N	-0-			-0-
09	9990 X	9725	-0-	-265	-0-	330 1	9395 2	N	-0-			-0-
10	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	369 1	10580 2	N	-0-			-0-
*11	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	346 1	10157 2	N	-0-			-0-
BILLDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008										TOTAL DEPTH	5756	PERF. 5940 - 8440
06	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	31 1	5096 3	N	14			138
						15 9						
07	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	37 1	5451 3	N	-0-			138
08	5425 X	5179	-0-	-246	-0-	26 1	5153 3	N	-0-	40	1	98
09	5250 X	4795	-0-	-455	-0-	29 1	4766 3	N	-0-			98
*10	5487 X	5330	-0-	-157	-0-	33 1	5297 3	N	-0-			98
11	5310 X	5167	-0-	-143	-0-	30 1	3 2	N	73			154
						5054 3	80 9					
BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008										TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7156 - 9646
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015										TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7250 - 10060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	474 1	13325 3	Y	-0-			-0-
07		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	543 1	14310 3	Y	-0-			-0-
08		14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	524 1	13945 3	Y	-0-			-0-
09		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	487 1	13635 3	Y	-0-			-0-
10		14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	69 1	14097 3	Y	-0-			-0-
*11		13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	66 1	13687 3	Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009										TOTAL DEPTH	6659	PERF.	7037 - 8803
06		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 3		N	-0-			-0-
07		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 3		N	-0-			-0-
08		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226 3		N	-0-			-0-
09		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099 3		N	-0-			-0-
10		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083 3		N	-0-			-0-
11		6000 X	5786	-0-	-214	-0-	5786 3		N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009										TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6578 - 8129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009										TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7850 - 10518
06		7230 X	7131	-0-	-99	-0-	247 1	6873 3	Y	10			92
							11 9						
07		7471 X	7313	-0-	-158	-0-	273 1	7040 3	Y	-0-			92
08		7471 X	7116	-0-	-355	-0-	263 1	6853 3	Y	-0-			92
09		7200 X	6966	-0-	-234	-0-	242 1	6724 3	Y	-0-			92
10		7440 X	7207	-0-	-233	-0-	35 1	7172 3	Y	-0-			92
11		7140 X	6864	-0-	-276	-0-	33 1	6831 3	Y	-0-			92

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009										TOTAL DEPTH	7837	PERF.	7746 - 9820
06		3120 X	2407	-0-	-713	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
07		3224 X	2369	-0-	-855	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
08		3193 X	1777	-0-	-1416	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3		N	-0-			-0-
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3		N	-0-			-0-
*11		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		N	-0-			-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008										TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7565 - 9179
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13470 X	12960	-0-	-510	-0-	76 1	12884 3	Y	-0-			-0-
07		25910 X	25910	-0-	-0-	-0-	166 1	25744 3	Y	-0-			-0-
08		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	69 1	14229 3	Y	-0-			-0-
09		13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	81 1	13631 3	Y	-0-			-0-
10		14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	86 1	14482 3	Y	-0-			-0-
11		13470 X	13031	-0-	-439	-0-	73 1	7 2	Y	-0-			-0-
							12951 3						
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252													
06		13800 X	7180	-0-	-6620	-0-	42 1	7138 3	Y	-0-			-0-
07		14260 X	11764	-0-	-2496	-0-	76 1	11688 3	Y	-0-			-0-
08		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	63 1	12985 3	Y	-0-			-0-
09		12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	73 1	12325 3	Y	-0-			-0-
10		13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	79 1	13290 3	Y	-0-			-0-
11		12630 X	12403	-0-	-227	-0-	69 1	7 2	Y	-0-			-0-
							12327 3						
MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675													
06		4620 X	4044	-0-	-576	-0-	100 1	3944 2	N	-0-			-0-
07		4805 X	4508	-0-	-297	-0-	151 1	4357 2	N	-0-			-0-
08		4805 X	4524	-0-	-281	-0-	162 1	4362 2	N	-0-			-0-
09		4650 X	4295	-0-	-355	-0-	168 1	4127 2	N	-0-			-0-
10		4743 X	4472	-0-	-271	-0-	172 1	4300 2	N	-0-			-0-
11		4380 X	4310	-0-	-70	-0-	185 1	4125 2	N	-0-			-0-
BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
SANDRA WAKEFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	250907	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	5910 - 8648	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	250963	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7868 - 10345	
06	8040 X	7955	-0-	-85	-0-	254 1	7701 3	N	-0-			-0-
07	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	287 1	8108 3	N	-0-			-0-
08	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	297 1	8474 3	N	-0-			-0-
09	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	313 1	9517 3	N	-0-			-0-
10	8308 X	7834	-0-	-474	-0-	38 1	7796 3	N	-0-			-0-
*11	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	40 1	8152 3	N	-0-			-0-
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	250964	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7668 - 11170	
06	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	427 1	12622 3	N	-0-			-0-
07	11997 X	11740	-0-	-257	-0-	406 1	11334 3	N	-0-			-0-
08	11997 X	9356	-0-	-2641	-0-	326 1	9030 3	N	-0-			-0-
09	11610 X	7770	-0-	-3840	-0-	252 1	7518 3	N	-0-			-0-
10	11997 X	10625	-0-	-1372	-0-	52 1	10573 3	N	-0-			-0-
11	11610 X	9523	-0-	-2087	-0-	46 1	9477 3	N	-0-			-0-
GLENN P. SHOOP "F"		WELL #:	11	RRCID ->	250966	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7761 - 10000	
06	7620 X	6993	-0-	-627	-0-	234 1	6759 3	Y	-0-			-0-
07	7874 X	7500	-0-	-374	-0-	270 1	7230 3	Y	-0-			-0-
08	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	306 1	8289 3	Y	-0-			-0-
09	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	263 1	7635 3	Y	-0-			-0-
10	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	40 1	8203 3	Y	-0-			-0-
11	8070 X	8029	-0-	-41	-0-	39 1	7990 3	Y	-0-			-0-
TEXAS MOTOR SPEEDWAY		WELL #:	2	RRCID ->	250967	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7479 - 10600	
06	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	334 1	9377 2	N	-0-			-0-
07	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	333 1	9394 2	N	-0-			-0-
08	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	302 1	8376 2	N	-0-			-0-
09	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	324 1	9218 2	N	-0-			-0-
10	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	238 1	6827 2	N	-0-			-0-
*11	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	271 1	7960 2	N	-0-			-0-
TEXAS MOTOR SPEEDWAY		WELL #:	4	RRCID ->	250968	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7499 - 9760	
06	7620 X	3370	-0-	-4250	-0-	464 1	2906 2	N	-0-			-0-
07	7316 X	4632	-0-	-2684	-0-	518 1	4114 2	N	-0-			-0-
08	7130 X	5882	-0-	-1248	-0-	564 1	5318 2	N	-0-			-0-
09	4230 X	3245	-0-	-985	-0-	458 1	2787 2	N	-0-			-0-
10	4619 X	987	-0-	-3632	-0-	393 1	594 2	N	-0-			-0-
11	5700 X	1772	-0-	-3928	-0-	407 1	1365 2	N	-0-			-0-
HYDE-HICKMAN "B"		WELL #:	4	RRCID ->	250969	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	7025 - 9528	
06	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585 3		N	-0-			-0-
07	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108 3		N	-0-			-0-
08	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8163 3		N	-0-			-0-
09	8580 X	5466	-0-	-3114	-0-	5466 3		N	-0-			-0-
10	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	10349 3		N	-0-			-0-
11	8580 X	6391	-0-	-2189	-0-	4 2	6387 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010										TOTAL DEPTH	7661	PERF. 7868 - 10952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6510 X	5768	-0-	-742	-0-	142 1	5626 2	N	-0-			-0-
07		6727 X	5436	-0-	-1291	-0-	182 1	5254 2	N	-0-			-0-
08		6727 X	6412	-0-	-315	-0-	229 1	6183 2	N	-0-			-0-
09		6210 X	5391	-0-	-819	-0-	211 1	5180 2	N	-0-			-0-
10		6293 X	5860	-0-	-433	-0-	225 1	5635 2	N	-0-			-0-
11		6210 X	6000	-0-	-210	-0-	257 1	5743 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009										TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7642 - 10778	
*06		9840 X	9625	-0-	-215	-0-	339 1	9286 3	Y	-0-			27
07		10168 X	9934	-0-	-234	-0-	366 1	9568 3	Y	-0-	27 1		-0-
08		10168 X	9587	-0-	-581	-0-	356 1	9230 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		9630 X	9396	-0-	-234	-0-	330 1	9066 3	Y	-0-			-0-
10		9951 X	9760	-0-	-191	-0-	48 1	9712 3	Y	-0-			-0-
*11		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	49 1	10108 3	Y	-0-			-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009										TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7001 - 8315	
06		5880 X	5342	-0-	-538	-0-	193 1	5149 3	N	-0-			175
07		6076 X	5663	-0-	-413	-0-	215 1	5448 3	N	-0-	96 1		79
08		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	260 1	6581 3	N	-0-			79
09		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	293 1	7860 3	N	-0-			79
10		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	34 1	6973 3	N	16			95
							18 9						
*11		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	39 1	7980 3	N	-0-			95

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010										TOTAL DEPTH	7341	PERF. 7756 - 10191	
06		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	298 1	8354 2	N	-0-			-0-
07		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	299 1	8425 2	N	-0-			-0-
08		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	296 1	8196 2	N	-0-			-0-
09		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	283 1	8049 2	N	-0-			-0-
10		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	281 1	8060 2	N	-0-			-0-
*11		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	255 1	7485 2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010										TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7576 - 9570	
06		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	267 1	7488 2	N	-0-			-0-
07		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	266 1	7508 2	N	-0-			-0-
08		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	283 1	7837 2	N	-0-			-0-
09		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	285 1	8116 2	N	-0-			-0-
10		10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	347 1	9969 2	N	-0-			-0-
*11		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	343 1	10075 2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010										TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7201 - 9709	
06		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	682 1	3848 2	N	-0-			-0-
07		4123 X	3158	-0-	-965	-0-	659 1	2499 2	N	-0-			-0-
08		4123 X	1446	-0-	-2677	-0-	599 1	847 2	N	-0-			-0-
09		3990 X	3705	-0-	-285	-0-	678 1	3027 2	N	-0-			-0-
10		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	719 1	3713 2	N	-0-			-0-
*11		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	380 1	3629 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3000 N	7355	-0-	4355	4355	254	1	7101	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	7001	-0-	3901	8256	238	1	6763	2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	4398	-0-	1398	9654	4398	2			N	-0-		-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587													
06	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	521	1	14092	3	N	-0-		-0-
07	16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	623	1	15946	3	N	-0-		-0-
08	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	603	1	15479	3	N	-0-		-0-
09	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	535	1	14642	3	N	-0-		-0-
10	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	75	1	15394	3	N	-0-		-0-
*11	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	69	1	14319	3	N	-0-		-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966													
06	3330 X	3044	-0-	-286	-0-	113	1	2927	3	N	4		70
07	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	134	1	3287	3	N	4		74
08	3441 X	3396	-0-	-45	-0-	132	1	3257	3	N	6		80
09	3330 X	3223	-0-	-107	-0-	120	1	3097	3	N	5		85
10	3410 X	3335	-0-	-75	-0-	16	1	3317	3	N	2		87
11	3300 X	3277	-0-	-23	-0-	16	1	3254	3	N	6		93

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693													
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	-0-		-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	N	-0-		-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232													
06	7230 X	4735	-0-	-2495	-0-	795	1	3940	2	N	-0-		-0-
07	4402 X	1889	-0-	-2513	-0-	806	1	1083	2	N	-0-		-0-
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-		-0-
09	4740 X	624	-0-	-4116	-0-	624	1			N	-0-		-0-
10	4898 X	203	-0-	-4695	-0-	203	1			N	-0-		-0-
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-		-0-

J. T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TADLOCK, MARGARET		WELL #:	9	RRCID ->	251021	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7605 - 9634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		6780 X	4788	-0-	-1992	-0-	165 1	4623 2	N	-0-	-0-
07		7006 X	4821	-0-	-2185	-0-	165 1	4656 2	N	-0-	-0-
08		6076 X	4940	-0-	-1136	-0-	172 1	4768 2	N	-0-	-0-
09		4890 X	4190	-0-	-700	-0-	142 1	4048 2	N	-0-	-0-
10		5053 X	4641	-0-	-412	-0-	156 1	4485 2	N	-0-	-0-
11		4800 X	4696	-0-	-104	-0-	155 1	4541 2	N	-0-	-0-

FISCUS, JERRY		WELL #:	1	RRCID ->	251063	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8100 - 9863
06		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	97 1	3827 2	N	-0-	-0-
07		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	132 1	3808 2	N	-0-	-0-
08		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	141 1	3811 2	N	-0-	-0-
09		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	151 1	3703 2	N	-0-	-0-
10		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	168 1	4191 2	N	-0-	-0-
*11		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	188 1	4200 2	N	-0-	-0-

LIVENGOOD, A. J.		WELL #:	3	RRCID ->	251072	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7171 - 8854
06		4530 X	3555	-0-	-975	-0-	136 1	3419 3	N	-0-	-0-
07		4681 X	3763	-0-	-918	-0-	151 1	3612 3	N	-0-	-0-
08		4030 X	3817	-0-	-213	-0-	149 1	3668 3	N	-0-	-0-
09		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	136 1	3515 3	N	-0-	-0-
10		3751 X	3652	-0-	-99	-0-	18 1	3634 3	N	-0-	-0-
11		3690 X	3633	-0-	-57	-0-	18 1	3615 3	N	-0-	-0-

CLEVELAND FEDERAL		WELL #:	1	RRCID ->	251108	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7500 - 9872
06		13290 X	6399	-0-	-6891	-0-	38 1	6361 3	Y	-0-	-0-
07		13733 X	11760	-0-	-1973	-0-	75 1	11685 3	Y	-0-	-0-
08		13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	63 1	13002 3	Y	-0-	-0-
09		12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	74 1	12437 3	Y	-0-	-0-
10		12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	76 1	12851 3	Y	-0-	-0-
11		12630 X	12270	-0-	-360	-0-	68 1	7 2	Y	-0-	-0-
							12195 3				

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK		WELL #:	17	RRCID ->	251111	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8110 - 10585
06		7320 X	7231	-0-	-89	-0-	162 1	7069 3	N	-0-	-0-
07		7626 X	7565	-0-	-61	-0-	185 1	7380 3	N	-0-	-0-
08		7626 X	7477	-0-	-149	-0-	263 1	7214 3	N	-0-	-0-
09		7380 X	7157	-0-	-223	-0-	234 1	6923 3	N	-0-	-0-
10		7626 X	7302	-0-	-324	-0-	36 1	7266 3	N	-0-	-0-
11		7320 X	7013	-0-	-307	-0-	34 1	6979 3	N	-0-	-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY		WELL #:	3	RRCID ->	251145	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7619 - 11425
06		13470 X	12450	-0-	-1020	-0-	428 1	12022 2	N	-0-	-0-
07		13516 X	12600	-0-	-916	-0-	431 1	12169 2	N	-0-	-0-
08		13516 X	12889	-0-	-627	-0-	449 1	12440 2	N	-0-	-0-
09		12900 X	12668	-0-	-232	-0-	430 1	12238 2	N	-0-	-0-
10		13237 X	12046	-0-	-1191	-0-	406 1	11640 2	N	-0-	-0-
11		12480 X	9274	-0-	-3206	-0-	305 1	8969 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
LUMBERMEN "B"		WELL #:	11	RRCID ->	251147	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7068	PERF.	7163	-	9017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4680 X	2755	-0-	-1925	-0-	91 1	2664 2	N	-0-		-0-	
07		4526 X	3711	-0-	-815	-0-	124 1	3587 2	N	-0-		-0-	
08		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	142 1	4496 2	N	-0-		-0-	
09		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	145 1	4030 2	N	-0-		-0-	
10		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	143 1	4066 2	N	-0-		-0-	
11		4500 X	3802	-0-	-698	-0-	3802 2		N	-0-		-0-	

LUMBERMEN "B"		WELL #:	10	RRCID ->	251148	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7290	-	9839
06		17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	561 1	16451 2	N	-0-		-0-	
07		17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	570 1	16465 2	N	-0-		-0-	
08		17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	550 1	17368 2	N	-0-		-0-	
09		15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	548 1	15280 2	N	-0-		-0-	
10		17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	597 1	16970 2	N	-0-		-0-	
*11		15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305 2		N	-0-		-0-	

LUMBERMEN "B"		WELL #:	8	RRCID ->	251150	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7466	-	8847
06		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	288 1	8456 2	N	-0-		-0-	
07		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	301 1	8698 2	N	-0-		-0-	
08		9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	294 1	9299 2	N	-0-		-0-	
09		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	300 1	8354 2	N	-0-		-0-	
10		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	302 1	8582 2	N	-0-		-0-	
*11		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230 2		N	-0-		-0-	

LUMBERMEN "B"		WELL #:	6	RRCID ->	251151	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7184	-	11020
06		16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	559 1	16411 2	N	-0-		-0-	
07		17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	573 1	16547 2	N	-0-		-0-	
08		16864 X	15271	-0-	-1593	-0-	469 1	14802 2	N	-0-		-0-	
09		16320 X	13706	-0-	-2614	-0-	474 1	13232 2	N	-0-		-0-	
10		16864 X	14308	-0-	-2556	-0-	486 1	13822 2	N	-0-		-0-	
11		16320 X	13994	-0-	-2326	-0-	13994 2		N	-0-		-0-	

LUMBERMEN "B"		WELL #:	4	RRCID ->	251153	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7663	-	10246
06		11220 X	9871	-0-	-1349	-0-	326 1	9545 2	N	-0-		-0-	
07		11377 X	10063	-0-	-1314	-0-	336 1	9727 2	N	-0-		-0-	
08		11377 X	10578	-0-	-799	-0-	325 1	10253 2	N	-0-		-0-	
09		10350 X	9508	-0-	-842	-0-	329 1	9179 2	N	-0-		-0-	
10		10695 X	9740	-0-	-955	-0-	331 1	9409 2	N	-0-		-0-	
11		10230 X	8784	-0-	-1446	-0-	8784 2		N	-0-		-0-	

LUMBERMEN "B"		WELL #:	3	RRCID ->	251155	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7171	-	10271
06		16800 X	14775	-0-	-2025	-0-	487 1	14288 2	N	-0-		-0-	
07		16399 X	15293	-0-	-1106	-0-	511 1	14782 2	N	-0-		-0-	
08		16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	496 1	15679 2	N	-0-		-0-	
09		15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	539 1	15018 2	N	-0-		-0-	
10		15996 X	15422	-0-	-574	-0-	524 1	14898 2	N	-0-		-0-	
11		15660 X	14203	-0-	-1457	-0-	14203 2		N	-0-		-0-	

LUMBERMEN "B"		WELL #:	1	RRCID ->	251156	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7208	-	9997
06		13440 X	11734	-0-	-1706	-0-	387 1	11347 2	N	-0-		-0-	
07		13547 X	12187	-0-	-1360	-0-	408 1	11779 2	N	-0-		-0-	
08		12958 X	12754	-0-	-204	-0-	391 1	12363 2	N	-0-		-0-	
09		12540 X	11389	-0-	-1151	-0-	394 1	10995 2	N	-0-		-0-	
10		12958 X	11729	-0-	-1229	-0-	398 1	11331 2	N	-0-		-0-	
11		12330 X	10399	-0-	-1931	-0-	10399 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010												TOTAL DEPTH	8273	PERF.	9074 - 11580		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	291	1	8221	3	Y	-0-				-0-	
07		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	300	1	7927	3	Y	-0-				-0-	
08		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	366	1	9807	3	Y	-0-				-0-	
09		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	274	1	8644	3	Y	-0-				-0-	
10		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	45	1	9107	3	Y	-0-				-0-	
*11		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	42	1	8673	3	Y	-0-				-0-	

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009												TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7825 - 11950		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009												TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7733 - 10418		
06		10950 X	7529	-0-	-3421	-0-	7529	3			N	-0-				-0-	
07		9486 X	7921	-0-	-1565	-0-	7921	3			N	-0-				-0-	
08		11036 X	8652	-0-	-2384	-0-	8652	3			N	-0-				-0-	
*09		10680 X	8105	-0-	-2575	-0-	8105	3			N	-0-				-0-	
10		11036 X	8560	-0-	-2476	-0-	8560	3			N	-0-				-0-	
11		8370 X	7152	-0-	-1218	-0-	7152	3			N	-0-				-0-	

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009												TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7621 - 11896		
06		7650 X	7270	-0-	-380	-0-	7270	3			N	-0-				-0-	
07		7564 X	6973	-0-	-591	-0-	6973	3			N	-0-				-0-	
08		8060 X	6526	-0-	-1534	-0-	6526	3			N	-0-				-0-	
*09		7800 X	6862	-0-	-938	-0-	6862	3			N	-0-				-0-	
10		8060 X	6823	-0-	-1237	-0-	6823	3			N	-0-				-0-	
11		7260 X	6274	-0-	-986	-0-	6274	3			N	-0-				-0-	

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009												TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8238 - 12028		
06		330 N	119	-0-	-211	-0-	119	3			N	-0-				-0-	
07		279 N	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-				-0-	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-	
*09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009												TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7649 - 10420		
06		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	318	1	8927	2	N	-0-				-0-	
07		9300 X	8779	-0-	-521	-0-	301	1	8478	2	N	-0-				-0-	
08		9300 X	8927	-0-	-373	-0-	311	1	8616	2	N	-0-				-0-	
09		9000 X	8227	-0-	-773	-0-	279	1	7948	2	N	-0-				-0-	
10		9300 X	7865	-0-	-1435	-0-	265	1	7600	2	N	-0-				-0-	
11		9000 X	7359	-0-	-1641	-0-	242	1	7117	2	N	-0-				-0-	

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7131 - 8410		
06		11520 X	11107	-0-	-413	-0-	390	1	10717	3	Y	-0-				-0-	
07		11780 X	11519	-0-	-261	-0-	427	1	11092	3	Y	-0-				-0-	
08		11563 X	11383	-0-	-180	-0-	422	1	10961	3	Y	-0-				-0-	
09		11100 X	10743	-0-	-357	-0-	375	1	10368	3	Y	-0-				-0-	
10		11532 X	10841	-0-	-691	-0-	53	1	10788	3	Y	-0-				-0-	
11		11160 X	10507	-0-	-653	-0-	51	1	10456	3	Y	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 1		N	-0-		-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 1		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		630 N	168	-0-	-462	-0-	168 1		N	-0-		-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-		-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137												
06		8610 X	6146	-0-	-2464	-0-	151 1	5995 2	N	-0-		-0-
07		8897 X	7019	-0-	-1878	-0-	235 1	6784 2	N	-0-		-0-
08		8897 X	8176	-0-	-721	-0-	292 1	7884 2	N	-0-		-0-
09		8430 X	8033	-0-	-397	-0-	315 1	7718 2	N	-0-		-0-
10		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	328 1	8198 2	N	-0-		-0-
*11		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	341 1	7619 2	N	-0-		-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793												
06		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	324 1	12811 2	N	-0-		-0-
07		13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	444 1	12805 2	N	-0-		-0-
08		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	438 1	11809 2	N	-0-		-0-
09		11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	439 1	10761 2	N	-0-		-0-
10		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	435 1	10886 2	N	-0-		-0-
*11		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	462 1	10333 2	N	-0-		-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767												
06		7860 X	3246	-0-	-4614	-0-	273 1	2973 2	N	-0-		-0-
07		8122 X	3220	-0-	-4902	-0-	108 1	3112 2	N	-0-		-0-
08		8122 X	5878	-0-	-2244	-0-	210 1	5668 2	N	-0-		-0-
09		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	254 1	6220 2	N	-0-		-0-
10		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	258 1	6461 2	N	-0-		-0-
*11		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	278 1	6213 2	N	-0-		-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697												
06		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	246 1	9728 2	N	-0-		-0-
07		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			N	-0-		-0-
08		7533 X	65	-0-	-7468	-0-	28 1	37 2	N	-0-		-0-
09		10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	591 1	10008 2	N	-0-		-0-
10		10292 X	8947	-0-	-1345	-0-	344 1	8603 2	N	-0-		-0-
11		9960 X	7914	-0-	-2046	-0-	364 1	7550 2	N	-0-		-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528												
06		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	203 1	5912 3	N	-0-		-0-
07		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	226 1	6059 3	N	-0-		-0-
08		6262 X	6097	-0-	-165	-0-	217 1	5880 3	N	-0-		-0-
09		6120 X	5810	-0-	-310	-0-	193 1	5617 3	N	-0-		-0-
10		6324 X	6107	-0-	-217	-0-	30 1	6077 3	N	-0-		-0-
11		6120 X	6010	-0-	-110	-0-	29 1	5981 3	N	-0-		-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182												
06		5460 X	4332	-0-	-1128	-0-	107 1	4225 2	N	-0-		-0-
07		5642 X	4399	-0-	-1243	-0-	148 1	4251 2	N	-0-		-0-
08		5022 X	4798	-0-	-224	-0-	172 1	4626 2	N	-0-		-0-
09		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	230 1	5635 2	N	-0-		-0-
10		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	212 1	5304 2	N	-0-		-0-
*11		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	225 1	5024 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LUMBERMEN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	251288	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7448 - 9830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5400 X	3643	-0-	-1757	-0-	120 1	3523 2	N	-0-			-0-
07		5270 X	3788	-0-	-1482	-0-	127 1	3661 2	N	-0-			-0-
08		4433 X	604	-0-	-3829	-0-	19 1	585 2	N	-0-			-0-
09		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-			-0-
10		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	693 1	3779 2	N	-0-			-0-
*11		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	840 1	7053 2	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B"				WELL #:	8	RRCID ->	251289	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8150 - 10300
*06		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	44 1	8603 3	Y	39	53 1	11 6	2
							43 9						
*07		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	44 1	8629 3	Y	32	1 1		33
							35 9						
08		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	321 1	8073 3	Y	16	30 1		19
							18 9						
09		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	275 1	7357 3	Y	2	1 1		20
							2 9						
10		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	42 1	8555 3	Y	18			38
							20 9						
*11		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	43 1	8924 3	Y	-0-			38

AUSTIN, R. E.				WELL #:	4	RRCID ->	251291	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7536 - 8635
06		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	229 1	6854 3	N	-0-			-0-
07		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	229 1	6400 3	N	-0-			-0-
08		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	234 1	6582 3	N	-0-			-0-
09		9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	312 1	9488 3	N	-0-			-0-
10		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	40 1	8118 3	N	-0-			-0-
*11		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	29 1	5887 3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	251295	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7968 - 10500
06		5070 X	4811	-0-	-259	-0-	163 1	4648 3	N	-0-			-0-
07		5239 X	5199	-0-	-40	-0-	188 1	5011 3	N	-0-			-0-
08		5115 X	5000	-0-	-115	-0-	180 1	4820 3	N	-0-			-0-
09		4890 X	4826	-0-	-64	-0-	163 1	4663 3	N	-0-			-0-
10		5208 X	4882	-0-	-326	-0-	24 1	4858 3	N	-0-			-0-
11		5040 X	4551	-0-	-489	-0-	22 1	4529 3	N	-0-			-0-

RAWLE B				WELL #:	1	RRCID ->	251297	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7350 - 10050
06		15330 X	15163	-0-	-167	-0-	564 1	14509 3	N	82	181 1		149
							90 9						
07		15903 X	15783	-0-	-120	-0-	622 1	15153 3	N	7			156
							8 9						
08		15903 X	15444	-0-	-459	-0-	609 1	14833 3	N	2			158
							2 9						
09		15390 X	14792	-0-	-598	-0-	552 1	14239 3	N	1			159
							1 9						
10		15903 X	15149	-0-	-754	-0-	74 1	15036 3	N	35			194
							39 9						
11		15270 X	14486	-0-	-784	-0-	70 1	14366 3	N	45			239
							50 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251298	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	8155 - 9485
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3780 X	3295	-0-	-485	-0-	110 1	3185 3	N	-0-	-0-		
07	3906 X	3263	-0-	-643	-0-	115 1	3148 3	N	-0-	-0-		
08	3565 X	3071	-0-	-494	-0-	109 1	2962 3	N	-0-	-0-		
09	3390 X	2788	-0-	-602	-0-	92 1	2696 3	N	-0-	-0-		
10	3410 X	3090	-0-	-320	-0-	15 1	3075 3	N	-0-	-0-		
11	3300 X	2988	-0-	-312	-0-	14 1	2974 3	N	-0-	-0-		

R. M. ALLISTON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251299	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7354 - 10854
06	11490 X	10643	-0-	-847	-0-	366 1	10277 2	N	-0-	-0-		
07	11842 X	10686	-0-	-1156	-0-	366 1	10320 2	N	-0-	-0-		
08	11842 X	11151	-0-	-691	-0-	388 1	10763 2	N	-0-	-0-		
09	11310 X	11068	-0-	-242	-0-	376 1	10692 2	N	-0-	-0-		
10	11687 X	10648	-0-	-1039	-0-	359 1	10289 2	N	-0-	-0-		
11	10800 X	10188	-0-	-612	-0-	335 1	9853 2	N	-0-	-0-		

WATSON, AZLEE		WELL #:		7	RRCID ->	251301	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8033 - 11475
06	5880 X	5658	-0-	-222	-0-	227 1	5431 2	N	-0-	-0-		
07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-	-0-		
08	6107 X	5480	-0-	-627	-0-	5480 2		N	-0-	-0-		
09	5910 X	4680	-0-	-1230	-0-	266 1	4414 2	N	-0-	-0-		
10	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	313 1	5785 2	N	-0-	-0-		
*11	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	289 1	5620 2	N	-0-	-0-		

WEBER, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	251303	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8705 - 11266
06	7380 X	6679	-0-	-701	-0-	165 1	6514 2	N	-0-	-0-		
07	7626 X	6748	-0-	-878	-0-	226 1	6522 2	N	-0-	-0-		
08	7626 X	6670	-0-	-956	-0-	238 1	6432 2	N	-0-	-0-		
09	7050 X	7006	-0-	-44	-0-	275 1	6731 2	N	-0-	-0-		
10	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	332 1	8307 2	N	-0-	-0-		
*11	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	369 1	8254 2	N	-0-	-0-		

GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251307	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	7901 - 9750
06	6000 X	5215	-0-	-785	-0-	174 1	5041 3	N	-0-	-0-		
07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	201 1	5487 3	N	-0-	-0-		
08	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	202 1	5519 3	N	-0-	-0-		
09	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	183 1	5332 3	N	-0-	-0-		
10	5673 X	5595	-0-	-78	-0-	27 1	5568 3	N	-0-	-0-		
11	5550 X	5380	-0-	-170	-0-	26 1	5354 3	N	-0-	-0-		

WEBER, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	251308	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8332 - 11432
06	6630 X	6619	-0-	-11	-0-	163 1	6456 2	N	-0-	-0-		
07	6851 X	6788	-0-	-63	-0-	228 1	6560 2	N	-0-	-0-		
08	6851 X	6582	-0-	-269	-0-	235 1	6347 2	N	-0-	-0-		
09	6630 X	6130	-0-	-500	-0-	240 1	5890 2	N	-0-	-0-		
10	6851 X	5948	-0-	-903	-0-	229 1	5719 2	N	-0-	-0-		
11	6630 X	5859	-0-	-771	-0-	251 1	5608 2	N	-0-	-0-		

BUSSEY, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	251309	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7673 - 10202
06	6960 X	5963	-0-	-997	-0-	147 1	5816 2	N	-0-	-0-		
07	6851 X	5909	-0-	-942	-0-	198 1	5711 2	N	-0-	-0-		
08	6882 X	6213	-0-	-669	-0-	222 1	5991 2	N	-0-	-0-		
09	6660 X	5693	-0-	-967	-0-	223 1	5470 2	N	-0-	-0-		
10	6882 X	6650	-0-	-232	-0-	256 1	6394 2	N	-0-	-0-		
*11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	297 1	6631 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8220 X	8020	-0-	-200	-0-	266 1	7754 3	N	-0-			-0-
07		8494 X	8265	-0-	-229	-0-	293 1	7972 3	N	-0-			-0-
08		8587 X	8212	-0-	-375	-0-	290 1	7922 3	N	-0-			-0-
09		8310 X	8183	-0-	-127	-0-	270 1	7913 3	N	-0-			-0-
10		8587 X	8140	-0-	-447	-0-	39 1	8101 3	N	-0-			-0-
11		8010 X	7598	-0-	-412	-0-	37 1	7561 3	N	-0-			-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330													
06		14130 X	13973	-0-	-157	-0-	506 1	13459 3	Y	7	58 1		-0-
							8 9						
07		14415 X	14359	-0-	-56	-0-	551 1	13807 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		14229 X	13379	-0-	-850	-0-	510 1	12869 3	Y	-0-			-0-
09		13980 X	13418	-0-	-562	-0-	473 1	12945 3	Y	-0-			-0-
10		14446 X	14337	-0-	-109	-0-	70 1	14267 3	Y	-0-			-0-
11		13980 X	13680	-0-	-300	-0-	66 1	13570 3	Y	40			40
							44 9						

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354													
06		6000 X	4099	-0-	-1901	-0-	147 1	3952 2	N	-0-			-0-
07		5394 X	5174	-0-	-220	-0-	180 1	4994 2	N	-0-			-0-
08		5394 X	4522	-0-	-872	-0-	160 1	4362 2	N	-0-			-0-
09		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	168 1	4625 2	N	-0-			-0-
10		5177 X	5030	-0-	-147	-0-	175 1	4855 2	N	-0-			-0-
11		5010 X	4926	-0-	-84	-0-	170 1	4756 2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584													
06		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	283 1	7941 2	N	-0-			-0-
07		8401 X	6950	-0-	-1451	-0-	238 1	6712 2	N	-0-			-0-
08		8401 X	7204	-0-	-1197	-0-	251 1	6953 2	N	-0-			-0-
09		8130 X	7561	-0-	-569	-0-	257 1	7304 2	N	-0-			-0-
10		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	306 1	8790 2	N	-0-			-0-
*11		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	282 1	8274 2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966													
06		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	76 1	3002 2	N	-0-			-0-
07		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	107 1	3088 2	N	-0-			-0-
08		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	116 1	3127 2	N	-0-			-0-
09		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	146 1	3569 2	N	-0-			-0-
10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	191 1	4777 2	N	-0-			-0-
*11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	201 1	4504 2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934													
06		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	99 1	3911 2	N	-0-			-0-
07		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	140 1	4042 2	N	-0-			-0-
08		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	146 1	3957 2	N	-0-			-0-
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	163 1	3995 2	N	-0-			-0-
10		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	169 1	4239 2	N	-0-			-0-
*11		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	172 1	3854 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	259	1	6204	2	N	-0-	-0-
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	-0-
08	5642 X	5638	-0-	-4	-0-	5638	2			N	-0-	-0-
09	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	315	1	5215	2	N	-0-	-0-
10	5642 X	4246	-0-	-1396	-0-	218	1	4028	2	N	-0-	-0-
11	5460 X	4951	-0-	-509	-0-	243	1	4708	2	N	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871												
06	7440 X	6558	-0-	-882	-0-	226	1	6331	3	Y	1	63
07	7502 X	6686	-0-	-816	-0-	244	1	6440	3	Y	2	65
08	7285 X	6432	-0-	-853	-0-	235	1	6197	3	Y	-0-	65
09	6870 X	6192	-0-	-678	-0-	209	1	5981	3	Y	2	67 1 -0-
10	6975 X	6272	-0-	-703	-0-	31	1	6237	3	Y	4	4 1 -0-
11	6570 X	5881	-0-	-689	-0-	28	1	5853	3	Y	-0-	-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060												
06	13290 X	11071	-0-	-2219	-0-	377	1	10694	3	N	-0-	-0-
07	13733 X	10788	-0-	-2945	-0-	392	1	10396	3	N	-0-	-0-
08	13640 X	10370	-0-	-3270	-0-	377	1	9993	3	N	-0-	-0-
09	12960 X	9894	-0-	-3066	-0-	337	1	9557	3	N	-0-	-0-
10	13268 X	10567	-0-	-2701	-0-	51	1	10516	3	N	-0-	-0-
11	11070 X	10440	-0-	-630	-0-	50	1	10390	3	N	-0-	-0-

TCU-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614												
06	16980 X	16272	-0-	-708	-0-	560	1	15712	2	N	-0-	-0-
07	17360 X	16657	-0-	-703	-0-	570	1	16087	2	N	-0-	-0-
08	17205 X	16251	-0-	-954	-0-	566	1	15685	2	N	-0-	-0-
09	16500 X	16131	-0-	-369	-0-	548	1	15583	2	N	-0-	-0-
10	16988 X	16171	-0-	-817	-0-	545	1	15626	2	N	-0-	-0-
11	16260 X	15540	-0-	-720	-0-	512	1	15028	2	N	-0-	-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464												
06	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	1007	1	4354	2	N	-0-	-0-
07	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	1077	1	5933	2	N	-0-	-0-
08	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1054	1	5510	2	N	-0-	-0-
09	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	1001	1	4875	2	N	-0-	-0-
10	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1013	1	4547	2	N	-0-	-0-
*11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	978	1	4328	2	N	-0-	-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553												
06	5040 X	4019	-0-	-1021	-0-	86	1	3933	3	N	-0-	-0-
07	5208 X	4203	-0-	-1005	-0-	96	1	4107	3	N	-0-	-0-
08	5084 X	4526	-0-	-558	-0-	108	1	4418	3	N	-0-	-0-
09	4680 X	4567	-0-	-113	-0-	143	1	4424	3	N	-0-	-0-
10	4619 X	4608	-0-	-11	-0-	22	1	4586	3	N	-0-	-0-
*11	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	22	1	4428	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		11940 X	11433	-0-	-507	-0-	365	1	11068	3	N		-0-				-0-	
07		12338 X	11619	-0-	-719	-0-	396	1	11223	3	N		-0-				-0-	
08		11842 X	9035	-0-	-2807	-0-	310	1	8725	3	N		-0-				-0-	
09		11460 X	8387	-0-	-3073	-0-	266	1	8121	3	N		-0-				-0-	
10		11811 X	7801	-0-	-4010	-0-	38	1	7763	3	N		-0-				-0-	
11		11430 X	7427	-0-	-4003	-0-	36	1	7391	3	N		-0-				-0-	

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100																		
06		16230 X	15566	-0-	-664	-0-	535	1	15031	2	N		-0-				-0-	
07		16740 X	15853	-0-	-887	-0-	543	1	15310	2	N		-0-				-0-	
08		16523 X	15636	-0-	-887	-0-	544	1	15092	2	N		-0-				-0-	
09		15900 X	15105	-0-	-795	-0-	513	1	14592	2	N		-0-				-0-	
10		16306 X	15349	-0-	-957	-0-	517	1	14832	2	N		-0-				-0-	
11		15570 X	14903	-0-	-667	-0-	491	1	14412	2	N		-0-				-0-	

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935																		
06		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	1054	1	3840	2	N		-0-				-0-	
07		4278 X	4090	-0-	-188	-0-	1030	1	3060	2	N		-0-				-0-	
08		4402 X	3521	-0-	-881	-0-	1041	1	2480	2	N		-0-				-0-	
09		4860 X	2687	-0-	-2173	-0-	989	1	1698	2	N		-0-				-0-	
10		5022 X	3584	-0-	-1438	-0-	1054	1	2530	2	N		-0-				-0-	
11		4860 X	2297	-0-	-2563	-0-	946	1	1351	2	N		-0-				-0-	

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080																		
06		11640 X	6208	-0-	-5432	-0-	223	1	5985	2	N		-0-				-0-	
07		12028 X	6121	-0-	-5907	-0-	572	1	5549	2	N		-0-				-0-	
08		10230 X	169	-0-	-10061	-0-	5	1	164	2	N		-0-				-0-	
09		9900 X	6590	-0-	-3310	-0-	489	1	6101	2	N		-0-				-0-	
10		7099 X	6670	-0-	-429	-0-	492	1	6178	2	N		-0-				-0-	
*11		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	958	1	5671	2	N		-0-				-0-	

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570																		
06		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	420	1	12845	3	N		-0-				-0-	
07		14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	480	1	13687	3	N		-0-				-0-	
08		10881 X	10643	-0-	-238	-0-	361	1	10282	3	N		-0-				-0-	
09		10530 X	10206	-0-	-324	-0-	320	1	9886	3	N		-0-				-0-	
10		10881 X	9910	-0-	-971	-0-	48	1	9862	3	N		-0-				-0-	
11		10530 X	9860	-0-	-670	-0-	48	1	9812	3	N		-0-				-0-	

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294																		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BERT PIPES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 251739	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 7295	PERF. 7690	- 9834			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	1007 1	4168 3	N	38			137
07	5425 X	5423	-0-	-2	-0-	1001 1	4403 3	N	17			154
08	5425 X	5048	-0-	-377	-0-	1028 1	3983 3	N	34			188
09	5250 X	5032	-0-	-218	-0-	1019 1	3989 3	N	22	175	1	35
*10	5425 X	5257	-0-	-168	-0-	920 1	4274 3	N	57			92
11	5250 X	4821	-0-	-429	-0-	876 1	3921 3	N	22			114

JACK MOLLOY		WELL #:		5	RRCID -> 251942	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 6929	PERF. 7200	- 10004			
06	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	255 1	6542 3	N	9			151
07	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	303 1	7364 3	N	8			159
08	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	299 1	7301 3	N	7			166
09	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	279 1	7262 3	N	6			172
10	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	37 1	7661 3	N	7			179
*11	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	36 1	7426 3	N	27	184	1	22

JONES, T. L.		WELL #:		4	RRCID -> 251943	COMPL. DATE 04/20/2009	TOTAL DEPTH 7636	PERF. 8099	- 9886			
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			N	-0-			-0-
07	6293 X	2469	-0-	-3824	-0-	83 1	2386 2	N	-0-			-0-
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	245 1	6618 2	N	-0-			-0-
09	3990 X	1357	-0-	-2633	-0-	53 1	1304 2	N	-0-			-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			N	-0-			-0-

J.T. MEADOWS		WELL #:		3	RRCID -> 252043	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 6849	PERF. 7471	- 10014			
06	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	1045 1	4596 3	Y	18			150
07	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	1069 1	4176 3	Y	14			164
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	1013 1	2890 3	Y	17	164	1	17
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	967 1	2641 3	Y	15			32
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	915 1	3296 3	Y	17			49
*11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	887 1	3583 3	Y	24			73

WEST, BOB		WELL #:		10	RRCID -> 252058	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 6589	PERF. 6675	- 8933			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008										TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6705 -	8797			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008										TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8141 -	10690			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009										TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7846 -	11375			
06		7260 X	6649	-0-	-611	-0-	213	1	6436	3	N	-0-					-0-
07		7502 X	6991	-0-	-511	-0-	243	1	6748	3	N	-0-					-0-
08		7347 X	7048	-0-	-299	-0-	242	1	6806	3	N	-0-					-0-
09		7020 X	6866	-0-	-154	-0-	219	1	6647	3	N	-0-					-0-
10		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	35	1	7119	3	N	-0-					-0-
11		6810 X	6462	-0-	-348	-0-	31	1	6431	3	N	-0-					-0-
SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009										TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7025 -	9327			
*12		6355 X	6146	-0-	-209	-0-	223	1	5923	3	Y	-0-					-0-
*01		6231 X	5978	-0-	-253	-0-	214	1	5764	3	Y	-0-					-0-
*02		5800 X	5794	-0-	-6	-0-	202	1	5592	3	Y	-0-					-0-
*03		6200 X	6138	-0-	-62	-0-	209	1	5929	3	Y	-0-					-0-
*04		5940 X	5673	-0-	-267	-0-	200	1	5473	3	Y	-0-					-0-
*05		6200 X	5516	-0-	-684	-0-	192	1	5324	3	Y	-0-					-0-
*06		6000 X	4662	-0-	-1338	-0-	162	1	4500	3	Y	-0-					-0-
*07		6200 X	5078	-0-	-1122	-0-	183	1	4895	3	Y	-0-					-0-
*08		6138 X	4952	-0-	-1186	-0-	179	1	4773	3	Y	-0-					-0-
*09		5670 X	4862	-0-	-808	-0-	164	1	4698	3	Y	-0-					-0-
*10		5518 X	4836	-0-	-682	-0-	24	1	4812	3	Y	-0-					-0-
11		4920 X	4555	-0-	-365	-0-	22	1	4533	3	Y	-0-					-0-
MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009										TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7250 -	9675			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	324 1	8572 3	Y	-0-		172
07	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	384 1	9611 3	Y	26	179 1	19
						29 9					
08	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	344 1	8643 3	Y	-0-		19
09	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	310 1	8236 3	Y	1		20
						1 9					
10	8494 X	7897	-0-	-597	-0-	38 1	7856 3	Y	3		23
						3 9					
*11	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	40 1	8235 3	Y	5		28
						6 9					

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380											
06	3000 N	3006	-0-	6	6	940 1	2066 3	N	-0-		-0-
07	2886 N	2880	-0-	-6	-0-	461 1	2419 3	N	-0-		-0-
08	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	101 1	2854 3	N	-0-		-0-
09	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	89 1	2709 3	N	-0-		-0-
10	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	14 1	2898 3	N	-0-		-0-
*11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	13 1	2762 3	N	-0-		-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164											
06	18090 X	17044	-0-	-1046	-0-	391 1	16653 2	N	-0-		-0-
07	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	716 1	20212 2	N	-0-		-0-
08	18693 X	18058	-0-	-635	-0-	419 1	17639 2	N	-0-		-0-
09	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	686 1	19513 2	N	-0-		-0-
10	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	747 1	21434 2	N	-0-		-0-
*11	20567 X	20567	-0-	-0-	-0-	677 1	19890 2	N	-0-		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704											
06	9930 X	9687	-0-	-243	-0-	333 1	9354 2	N	-0-		-0-
07	10261 X	9966	-0-	-295	-0-	341 1	9625 2	N	-0-		-0-
08	10199 X	9760	-0-	-439	-0-	340 1	9420 2	N	-0-		-0-
09	9870 X	9354	-0-	-516	-0-	318 1	9036 2	N	-0-		-0-
10	10199 X	9503	-0-	-696	-0-	320 1	9183 2	N	-0-		-0-
11	9690 X	8979	-0-	-711	-0-	296 1	8683 2	N	-0-		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194											
06	14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	511 1	14341 2	N	-0-		-0-
07	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	519 1	14631 2	N	-0-		-0-
08	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	541 1	14997 2	N	-0-		-0-
09	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	533 1	15165 2	N	-0-		-0-
10	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	503 1	14427 2	N	-0-		-0-
*11	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	491 1	14412 2	N	-0-		-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889											
06	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	259 1	7260 2	N	-0-		-0-
07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	269 1	7586 2	N	-0-		-0-
08	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	271 1	7501 2	N	-0-		-0-
09	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	258 1	7339 2	N	-0-		-0-
10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	263 1	7549 2	N	-0-		-0-
*11	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	242 1	7120 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	169 1	4842 3	N	-0-	-0-	
07	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	194 1	5155 3	N	-0-	-0-	
08	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	191 1	5110 3	N	-0-	-0-	
09	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	164 1	4761 3	N	-0-	-0-	
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	25 1	5094 3	N	-0-	-0-	
11	4860 X	4855	-0-	-5	-0-	23 1	4832 3	N	-0-	-0-	

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853											
06	7650 X	6592	-0-	-1058	-0-	35 1	6557 3	N	-0-	-0-	
07	7905 X	5847	-0-	-2058	-0-	33 1	5814 3	N	-0-	-0-	
08	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	31 1	7171 3	N	-0-	-0-	
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202 1		N	-0-	-0-	
10	6882 X	4972	-0-	-1910	-0-			N	-0-	-0-	
11	6960 X	6195	-0-	-765	-0-			N	-0-	-0-	

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625											
06	10980 X	10097	-0-	-883	-0-	387 1	9669 3	N	37	49	
07	11470 X	10712	-0-	-758	-0-	432 1	10244 3	N	33	82	
08	11470 X	10883	-0-	-587	-0-	438 1	10421 3	N	22	104	
09	11100 X	10764	-0-	-336	-0-	413 1	10287 3	N	58	162	
10	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	53 1	10744 3	N	34	196	
11	10530 X	10407	-0-	-123	-0-	50 1	10343 3	N	13	30	

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785											
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	41 1	1217 3	N	-0-	-0-	
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	45 1	1273 3	N	-0-	-0-	
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	49 1	1294 3	N	-0-	-0-	
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	59 1	1626 3	N	-0-	-0-	
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	8 1	1692 3	N	-0-	-0-	
*11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	10 1	1990 3	N	-0-	-0-	

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092											
06	13050 X	12561	-0-	-489	-0-	432 1	12129 2	N	-0-	-0-	
07	13485 X	13035	-0-	-450	-0-	446 1	12589 2	N	-0-	-0-	
08	13175 X	12959	-0-	-216	-0-	451 1	12508 2	N	-0-	-0-	
09	12750 X	12528	-0-	-222	-0-	425 1	12103 2	N	-0-	-0-	
10	13175 X	12821	-0-	-354	-0-	432 1	12389 2	N	-0-	-0-	
11	12600 X	12260	-0-	-340	-0-	404 1	11856 2	N	-0-	-0-	

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865											
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	127 1	5623 3	N	-0-	-0-	
07	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	173 1	7005 3	N	-0-	-0-	
08	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	192 1	7792 3	N	-0-	-0-	
09	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	168 1	7700 3	N	-0-	-0-	
10	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	28 1	8576 3	N	-0-	-0-	
*11	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	27 1	8213 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	199	1	8866	3	N	-0-			-0-
07		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	235	1	9615	3	N	-0-			-0-
08		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	225	1	9222	3	N	-0-			-0-
09		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	204	1	9278	3	N	-0-			-0-
10		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	29	1	8984	3	N	-0-			-0-
*11		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	27	1	8354	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070															
06		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1382	3	N	-0-			-0-
07		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	34	1	1454	3	N	-0-			-0-
08		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	N	-0-			-0-
09		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	N	-0-			-0-
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	N	-0-			-0-
*11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936															
06		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	259	1	7265	2	N	-0-			-0-
07		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	275	1	7748	2	N	-0-			-0-
08		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	281	1	7804	2	N	-0-			-0-
09		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-			-0-
10		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	272	1	7791	2	N	-0-			-0-
*11		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	251	1	7361	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809															
06		11850 X	10778	-0-	-1072	-0-	371	1	10407	2	N	-0-			-0-
07		11904 X	11556	-0-	-348	-0-	396	1	11160	2	N	-0-			-0-
08		11563 X	10970	-0-	-593	-0-	382	1	10588	2	N	-0-			-0-
09		11100 X	10348	-0-	-752	-0-	351	1	9997	2	N	-0-			-0-
10		11563 X	10821	-0-	-742	-0-	364	1	10457	2	N	-0-			-0-
11		11190 X	9286	-0-	-1904	-0-	306	1	8980	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789															
06		23453 X	23453	-0-	-0-	-0-	807	1	22646	2	N	-0-			-0-
07		19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	681	1	19214	2	N	-0-			-0-
08		21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	737	1	20443	2	N	-0-			-0-
09		17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	610	1	17374	2	N	-0-			-0-
10		19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	672	1	19279	2	N	-0-			-0-
*11		17799 X	17799	-0-	-0-	-0-	586	1	17213	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933															
06		5970 X	5531	-0-	-439	-0-	937	1	4594	3	N	-0-			-0-
07		6169 X	5615	-0-	-554	-0-	974	1	4641	3	N	-0-			-0-
08		6045 X	5367	-0-	-678	-0-	963	1	4404	3	N	-0-			-0-
09		5820 X	5208	-0-	-612	-0-	926	1	4282	3	N	-0-			-0-
10		5983 X	5491	-0-	-492	-0-	829	1	4662	3	N	-0-			-0-
11		5520 X	5234	-0-	-286	-0-	800	1	4434	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7800 X	7259	-0-	-541	-0-	261 1	6903 3	N	86	97 1		76
07	8060 X	7541	-0-	-519	-0-	95 9	292 1	N	-0-			76
08	7657 X	7559	-0-	-98	-0-	289 1	7249 3	N	17			93
09	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	19 9	7251 3	N	34			127
10	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	269 1	7084 3	N	88	143 1		72
11	7320 X	7288	-0-	-32	-0-	37 9	7539 3	N	21			93
						97 9	7230 3	N				
						23 9						
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205												
06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	904 1	6457 3	N	-0-			-0-
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	834 1	4289 3	N	-0-			-0-
08	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	1015 1	8004 3	N	-0-			-0-
09	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	960 1	7931 3	N	-0-			-0-
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	710 1	4579 3	N	-0-			-0-
*11	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	749 1	7042 3	N	-0-			-0-
F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977												
06	4320 X	3790	-0-	-530	-0-	128 1	3662 3	Y	-0-			-0-
07	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	164 1	4403 3	Y	-0-			-0-
08	4433 X	4124	-0-	-309	-0-	144 1	3980 3	Y	-0-			-0-
09	4080 X	3801	-0-	-279	-0-	128 1	3673 3	Y	-0-			-0-
10	4557 X	3954	-0-	-603	-0-	19 1	3935 3	Y	-0-			-0-
11	4410 X	4043	-0-	-367	-0-	20 1	4023 3	Y	-0-			-0-
RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800												
06	6570 X	5495	-0-	-1075	-0-	189 1	5306 2	N	-0-			-0-
07	6789 X	5810	-0-	-979	-0-	199 1	5611 2	N	-0-			-0-
08	5270 X	4683	-0-	-587	-0-	163 1	4520 2	N	-0-			-0-
09	5490 X	4190	-0-	-1300	-0-	142 1	4048 2	N	-0-			-0-
10	5797 X	4650	-0-	-1147	-0-	157 1	4493 2	N	-0-			-0-
11	5610 X	4396	-0-	-1214	-0-	145 1	4251 2	N	-0-			-0-
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521												
06	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	225 1	8919 2	N	-0-			-0-
07	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	368 1	10597 2	N	-0-			-0-
08	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	380 1	10257 2	N	-0-			-0-
09	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	378 1	9255 2	N	-0-			-0-
10	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	374 1	9355 2	N	-0-			-0-
*11	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	373 1	8345 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
HALLMAN, WILLIAM		WELL #:	6		RRCID ->	252308		COMPL. DATE	02/25/2010		TOTAL DEPTH	7397 PERF. 7649 - 11537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3420 X	3321	-0-	-99	-0-	82 1	3239 2	N	-0-			-0-
07		3534 X	3152	-0-	-382	-0-	106 1	3046 2	N	-0-			-0-
08		3534 X	3385	-0-	-149	-0-	121 1	3264 2	N	-0-			-0-
09		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	165 1	4053 2	N	-0-			-0-
10		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	158 1	3958 2	N	-0-			-0-
*11		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	191 1	4271 2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B"		WELL #:	1		RRCID ->	252309		COMPL. DATE	02/08/2010		TOTAL DEPTH	6698 PERF. 7125 - 8928	
06		17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	17842 3		N	-0-			-0-
07		17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	17849 3		N	-0-			-0-
08		17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	17337 3		N	-0-			-0-
09		17640 X	10014	-0-	-7626	-0-	10014 3		N	-0-			-0-
10		18228 X	15830	-0-	-2398	-0-	15830 3		N	-0-			-0-
11		17640 X	15775	-0-	-1865	-0-	9 2	15766 3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B"		WELL #:	2		RRCID ->	252311		COMPL. DATE	02/09/2010		TOTAL DEPTH	6584 PERF. 6899 - 8858	
06		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 3		N	-0-			-0-
07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 3		N	-0-			-0-
08		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 3		N	-0-			-0-
09		3750 X	3194	-0-	-556	-0-	3194 3		N	-0-			-0-
10		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548 3		N	-0-			-0-
*11		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	2 2	4249 3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B"		WELL #:	3		RRCID ->	252312		COMPL. DATE	02/10/2010		TOTAL DEPTH	6683 PERF. 6975 - 8978	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B. R. HURD		WELL #:	3		RRCID ->	252314		COMPL. DATE	02/23/2010		TOTAL DEPTH	7660 PERF. 7744 - 11971	
06		3000 N	4099	-0-	1099	1099	101 1	3998 2	N	-0-			-0-
07		2907 N	1808	-0-	-1099	-0-	61 1	1747 2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1575	-0-	-99	-0-	57 1	1518 2	N	-0-			-0-
09		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	73 1	1783 2	N	-0-			-0-
10		1674 X	1653	-0-	-21	-0-	64 1	1589 2	N	-0-			-0-
*11		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	112 1	2503 2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS		WELL #:	6		RRCID ->	252316		COMPL. DATE	02/25/2010		TOTAL DEPTH	7594 PERF. 7762 - 12042	
06		7620 X	6335	-0-	-1285	-0-	156 1	6179 2	N	-0-			-0-
07		7874 X	6035	-0-	-1839	-0-	202 1	5833 2	N	-0-			-0-
08		7874 X	6498	-0-	-1376	-0-	232 1	6266 2	N	-0-			-0-
09		7500 X	6239	-0-	-1261	-0-	245 1	5994 2	N	-0-			-0-
10		6820 X	4825	-0-	-1995	-0-	185 1	4640 2	N	-0-			-0-
11		6330 X	5332	-0-	-998	-0-	228 1	5104 2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY		WELL #:	5		RRCID ->	252317		COMPL. DATE	03/25/2010		TOTAL DEPTH	7572 PERF. 7760 - 10479	
06		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	764 1	904 2	N	-0-			-0-
07		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	925 1	3431 2	N	-0-			-0-
08		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	1010 1	5925 2	N	-0-			-0-
09		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	980 1	4891 2	N	-0-			-0-
10		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1017 1	5278 2	N	-0-			-0-
11		6720 X	5796	-0-	-924	-0-	994 1	4802 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		16440 X	15333	-0-	-1107	-0-	527	1	14806	2	N	-0-		-0-
07		16988 X	15939	-0-	-1049	-0-	546	1	15393	2	N	-0-		-0-
08		16988 X	15453	-0-	-1535	-0-	538	1	14915	2	N	-0-		-0-
09		16350 X	15224	-0-	-1126	-0-	517	1	14707	2	N	-0-		-0-
10		16306 X	14897	-0-	-1409	-0-	502	1	14395	2	N	-0-		-0-
11		15420 X	13803	-0-	-1617	-0-	454	1	13349	2	N	-0-		-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644														
06		13020 X	12932	-0-	-88	-0-	445	1	12487	2	N	-0-		-0-
07		13454 X	12872	-0-	-582	-0-	441	1	12431	2	N	-0-		-0-
08		13454 X	12608	-0-	-846	-0-	439	1	12169	2	N	-0-		-0-
09		13020 X	12101	-0-	-919	-0-	411	1	11690	2	N	-0-		-0-
10		13454 X	12146	-0-	-1308	-0-	409	1	11737	2	N	-0-		-0-
11		12930 X	11509	-0-	-1421	-0-	379	1	11130	2	N	-0-		-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539														
06		15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	380	1	15032	2	N	-0-		-0-
07		14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	498	1	14370	2	N	-0-		-0-
08		10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	387	1	10463	2	N	-0-		-0-
09		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	453	1	2720	2	N	-0-		-0-
10		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	637	1	4282	2	N	-0-		-0-
11		750 X	527	-0-	-223	-0-	527	1			N	-0-		-0-

J. T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935														
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1056	1	164	3	Y	-0-		72
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1115	1	705	3	Y	-0-		72
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	687	1	6	9	Y	5		77
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	676	1	138	3	Y	19	96 1	-0-
							21	9						
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	907	1	1688	3	Y	5	5 1	-0-
							6	9						
*11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	871	1	236	3	Y	-0-		-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150														
06		6480 X	5250	-0-	-1230	-0-	180	1	5070	3	N	-0-		-0-
07		6541 X	5542	-0-	-999	-0-	201	1	5341	3	N	-0-		-0-
08		6541 X	5650	-0-	-891	-0-	204	1	5446	3	N	-0-		-0-
09		5430 X	5150	-0-	-280	-0-	175	1	4975	3	N	-0-		-0-
10		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	28	1	5770	3	N	-0-		-0-
*11		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	28	1	5788	3	N	-0-		-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660														
06		7710 X	7148	-0-	-562	-0-	244	1	6904	3	N	-0-		-0-
07		7688 X	7577	-0-	-111	-0-	275	1	7302	3	N	-0-		-0-
08		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	279	1	7471	3	N	-0-		-0-
09		7440 X	7358	-0-	-82	-0-	245	1	7113	3	N	-0-		-0-
10		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	37	1	7579	3	N	-0-		-0-
11		7500 X	7148	-0-	-352	-0-	35	1	7113	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7980 X	7669	-0-	-311	-0-	261	1	7408	3	N	-0-			-0-
07	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	302	1	8019	3	N	-0-			-0-
08	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	291	1	7833	3	N	-0-			-0-
09	7860 X	7812	-0-	-48	-0-	262	1	7550	3	N	-0-			-0-
10	8308 X	8090	-0-	-218	-0-	39	1	8051	3	N	-0-			-0-
11	8040 X	7945	-0-	-95	-0-	38	1	7907	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205														
06	2310 X	666	-0-	-1644	-0-	666	1			N	-0-			-0-
07	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	1179	1	8745	2	N	-0-			-0-
08	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	1207	1	8738	2	N	-0-			-0-
09	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	1214	1	8434	2	N	-0-			-0-
10	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	1172	1	8236	2	N	-0-			-0-
*11	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	1264	1	8899	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853														
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	944	1	2915	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	3484	-0-	-112	-0-	869	1	2615	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3568	-0-	-28	-0-	942	1	2626	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3403	-0-	-77	-0-	914	1	2489	2	N	-0-			-0-
10	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	1004	1	2774	2	N	-0-			-0-
*11	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	1083	1	4765	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042														
06	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	205	1	8103	2	N	-0-			-0-
07	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	281	1	8106	2	N	-0-			-0-
08	8370 X	8217	-0-	-153	-0-	294	1	7923	2	N	-0-			-0-
09	8310 X	7918	-0-	-392	-0-	310	1	7608	2	N	-0-			-0-
10	8587 X	7512	-0-	-1075	-0-	289	1	7223	2	N	-0-			-0-
11	8310 X	6864	-0-	-1446	-0-	294	1	6570	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007														
06	5310 X	2554	-0-	-2756	-0-	1093	1	1461	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	1217	-0-	-4642	-0-	1055	1	162	2	N	-0-			-0-
08	5859 X	1188	-0-	-4671	-0-	975	1	213	2	N	-0-			-0-
09	5670 X	1227	-0-	-4443	-0-	1053	1	174	2	N	-0-			-0-
10	3689 X	453	-0-	-3236	-0-	329	1	124	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7350 X	7224	-0-	-126	-0-	-0-	248	1	6976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7595 X	7390	-0-	-205	-0-	-0-	253	1	7137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7564 X	7025	-0-	-539	-0-	-0-	245	1	6780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7320 X	6661	-0-	-659	-0-	-0-	226	1	6435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7564 X	6886	-0-	-678	-0-	-0-	232	1	6654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	10271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032																
06	13830 X	13259	-0-	-571	-0-	-0-	327	1	12932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14229 X	13410	-0-	-819	-0-	-0-	450	1	12960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14229 X	13498	-0-	-731	-0-	-0-	482	1	13016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13680 X	13018	-0-	-662	-0-	-0-	510	1	12508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13981 X	13373	-0-	-608	-0-	-0-	514	1	12859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13260 X	12931	-0-	-329	-0-	-0-	554	1	12377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960																
06	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	11745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	11439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	11177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	10845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	11162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	10667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447																
06	11490 X	11114	-0-	-376	-0-	-0-	274	1	10840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11873 X	11359	-0-	-514	-0-	-0-	381	1	10978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11873 X	11308	-0-	-565	-0-	-0-	404	1	10904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11430 X	10796	-0-	-634	-0-	-0-	423	1	10373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11811 X	11232	-0-	-579	-0-	-0-	432	1	10800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11100 X	10977	-0-	-123	-0-	-0-	470	1	10507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052																
06	9450 X	7836	-0-	-1614	-0-	-0-	193	1	7643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9765 X	8004	-0-	-1761	-0-	-0-	268	1	7736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9765 X	9681	-0-	-84	-0-	-0-	346	1	9335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9270 X	9173	-0-	-97	-0-	-0-	360	1	8813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	8928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9360 X	8812	-0-	-548	-0-	-0-	377	1	8435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922																
06	6060 X	4745	-0-	-1315	-0-	-0-	163	1	4582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5983 X	4761	-0-	-1222	-0-	-0-	163	1	4598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5983 X	4695	-0-	-1288	-0-	-0-	163	1	4532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5730 X	4387	-0-	-1343	-0-	-0-	149	1	4238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5146 X	4305	-0-	-841	-0-	-0-	145	1	4160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4740 X	4040	-0-	-700	-0-	-0-	133	1	3907	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		9796 X	7369	-0-	-2427	-0-	539	1	6830	2	N	-0-			-0-
06		8880 X	7490	-0-	-1390	-0-	694	1	6796	2	N	-0-			-0-
07		9176 X	6675	-0-	-2501	-0-	1027	1	5648	2	N	-0-			-0-
08		9176 X	7389	-0-	-1787	-0-	752	1	6637	2	N	-0-			-0-
09		8550 X	8438	-0-	-112	-0-	748	1	7690	2	N	-0-			-0-
10		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	829	1	7108	2	N	-0-			-0-
11		7500 X	6035	-0-	-1465	-0-	741	1	5294	2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872															
06		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	376	1	11251	3	N	-0-			-0-
07		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	409	1	11496	3	N	-0-			-0-
08		12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	435	1	12258	3	N	-0-			-0-
09		11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	377	1	11422	3	N	-0-			-0-
10		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	65	1	13193	3	N	-0-			-0-
11		11340 X	11205	-0-	-135	-0-	54	1	11151	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599															
06		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	391	1	10968	2	N	-0-			-0-
07		11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	402	1	11338	2	N	-0-			-0-
08		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	408	1	11302	2	N	-0-			-0-
09		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	386	1	10980	2	N	-0-			-0-
10		11501 X	11440	-0-	-61	-0-	385	1	11055	2	N	-0-			-0-
11		11130 X	10975	-0-	-155	-0-	361	1	10614	2	N	-0-			-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820															
06		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	448	1	11825	3	N	107			110
							118	9							
07		12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	463	1	11596	3	N	80	119	1	71
							88	9							
08		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	465	1	11729	3	N	84			155
							92	9							
09		10800 X	10730	-0-	-70	-0-	385	1	10273	3	N	65	187	1	33
							72	9							
10		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	59	1	12100	3	N	68	85	1	16
							75	9							
*11		11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	56	1	11447	3	N	90			106
							99	9							

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835															
06		3960 X	3594	-0-	-366	-0-	131	1	3420	3	N	39			110
							43	9							
07		4092 X	4022	-0-	-70	-0-	153	1	3865	3	N	4			114
							4	9							
08		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	157	1	3948	3	N	1			115
							1	9							
09		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	137	1	3696	3	N	-0-			115
10		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	20	1	4111	3	N	2	92	1	25
							2	9							
*11		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	N	31			56
							34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		5940 X	3417	-0-	-2523	-0-	164	1	3239	3	N	13	183	1	87
07		6138 X	5336	-0-	-802	-0-	14	9	270	1	N	-0-			87
08		6138 X	6135	-0-	-3	-0-	312	1	5820	3	N	3			90
09		5310 X	5242	-0-	-68	-0-	3	9	256	1	N	-0-			90
10		5332 X	5165	-0-	-167	-0-	34	1	5131	3	N	-0-			90
11		5940 X	4649	-0-	-1291	-0-	30	1	4619	3	N	-0-			90
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308															
06		10260 X	9927	-0-	-333	-0-	245	1	9682	2	N	-0-			-0-
07		10571 X	10308	-0-	-263	-0-	346	1	9962	2	N	-0-			-0-
08		10571 X	10020	-0-	-551	-0-	358	1	9662	2	N	-0-			-0-
09		9990 X	9570	-0-	-420	-0-	375	1	9195	2	N	-0-			-0-
10		10323 X	9759	-0-	-564	-0-	375	1	9384	2	N	-0-			-0-
11		9990 X	9405	-0-	-585	-0-	403	1	9002	2	N	-0-			-0-
FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050															
06		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	234	1	6425	3	N	56	177	1	79
07		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	62	9	269	1	N	63			142
08		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	69	9	270	1	N	67			209
09		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	74	9	241	1	N	61	170	1	100
10		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	67	9	33	1	N	57			157
*11		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	63	9	32	1	N	49			206
							54	9							
GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474															
06		6240 X	4001	-0-	-2239	-0-	138	1	3863	2	N	-0-			-0-
07		6448 X	3161	-0-	-3287	-0-	108	1	3053	2	N	-0-			-0-
08		6448 X	3325	-0-	-3123	-0-	116	1	3209	2	N	-0-			-0-
09		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	915	1	6927	2	N	-0-			-0-
10		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	1106	1	6835	2	N	-0-			-0-
*11		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	719	1	3843	2	N	-0-			-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574															
06		9240 X	8975	-0-	-265	-0-	309	1	8666	2	N	-0-			-0-
07		9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	337	1	9495	2	N	-0-			-0-
08		9517 X	9254	-0-	-263	-0-	322	1	8932	2	N	-0-			-0-
09		9210 X	5636	-0-	-3574	-0-	191	1	5445	2	N	-0-			-0-
10		9827 X	3427	-0-	-6400	-0-	115	1	3312	2	N	-0-			-0-
11		9510 X	9403	-0-	-107	-0-	310	1	9093	2	N	-0-			-0-
GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873															
06		8730 X	8310	-0-	-420	-0-	205	1	8105	2	N	-0-			-0-
07		9114 X	8646	-0-	-468	-0-	290	1	8356	2	N	-0-			-0-
08		9114 X	8371	-0-	-743	-0-	299	1	8072	2	N	-0-			-0-
09		8820 X	7648	-0-	-1172	-0-	300	1	7348	2	N	-0-			-0-
10		8742 X	8159	-0-	-583	-0-	314	1	7845	2	N	-0-			-0-
11		8370 X	7443	-0-	-927	-0-	319	1	7124	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
GILL CROSSING		WELL #:		3	RRCID ->	252702	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8500 - 11742		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	7320 X	6856	-0-	-464	-0-	169	1	6687	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7564 X	7109	-0-	-455	-0-	238	1	6871	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7564 X	6965	-0-	-599	-0-	249	1	6716	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7260 X	6849	-0-	-411	-0-	269	1	6580	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7223 X	6993	-0-	-230	-0-	269	1	6724	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6870 X	6487	-0-	-383	-0-	278	1	6209	2	N	-0-	-0-	-0-	

GILL CROSSING		WELL #:		2	RRCID ->	252703	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8302 - 11262		
06	8250 X	7948	-0-	-302	-0-	196	1	7752	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	8525 X	7986	-0-	-539	-0-	268	1	7718	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	8525 X	8186	-0-	-339	-0-	293	1	7893	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	8250 X	7910	-0-	-340	-0-	310	1	7600	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8494 X	7968	-0-	-526	-0-	306	1	7662	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7950 X	7805	-0-	-145	-0-	334	1	7471	2	N	-0-	-0-	-0-	

BETTY KITTOE		WELL #:		1	RRCID ->	252752	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8239 - 10381		
06	6330 X	6219	-0-	-111	-0-	153	1	6066	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6541 X	6334	-0-	-207	-0-	212	1	6122	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	6541 X	6334	-0-	-207	-0-	226	1	6108	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	6300 X	6131	-0-	-169	-0-	240	1	5891	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	6510 X	6238	-0-	-272	-0-	240	1	5998	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6210 X	5924	-0-	-286	-0-	254	1	5670	2	N	-0-	-0-	-0-	

F. M. EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252775	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8451 - 11277		
06	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	227	1	6547	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	7192 X	4735	-0-	-2457	-0-	170	1	4565	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	293	1	8003	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	6960 X	6933	-0-	-27	-0-	238	1	6695	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	35	1	7222	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	6960 X	6828	-0-	-132	-0-	33	1	6795	3	Y	-0-	-0-	-0-	

J.R. BUCHANAN GU		WELL #:		7	RRCID ->	252776	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7759 - 9800		
06	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	340	1	8849	3	N	62	85	1	26
07	9827 X	9164	-0-	-663	-0-	357	1	8789	3	N	16			42
08	9827 X	7601	-0-	-2226	-0-	294	1	7284	3	N	21			63
09	9510 X	7515	-0-	-1995	-0-	275	1	7206	3	N	31			94
10	9734 X	7914	-0-	-1820	-0-	38	1	7820	3	N	51	97	1	48
11	9270 X	7535	-0-	-1735	-0-	36	1	7478	3	N	19			67

HYDE-HICKMAN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	252981	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	7150 - 9501		
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2325 X	2319	-0-	-6	-0-	2319	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2	2	3038	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970 X	5869	-0-	-101	-0-	501 1	5281 3	Y	79		127
07	6076 X	5185	-0-	-891	-0-	87 9	539 1	Y	-0-		127
08	6417 X	5149	-0-	-1268	-0-	595 1	4646 3	Y	22		149
09	6210 X	5861	-0-	-349	-0-	24 9	671 1	Y	54	179 1	24
10	6417 X	6075	-0-	-342	-0-	59 9	513 1	Y	43		67
11	5880 X	5752	-0-	-128	-0-	47 9	457 1	Y	30		97
						33 9					

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135											
06	5520 X	4764	-0-	-756	-0-	167 1	4525 3	N	65		96
07	5704 X	5186	-0-	-518	-0-	72 9	191 1	N	68		164
08	5704 X	5331	-0-	-373	-0-	75 9	200 1	N	62	169 1	57
09	5520 X	5112	-0-	-408	-0-	68 9	178 1	N	67	103 1	21
10	5394 X	5291	-0-	-103	-0-	74 9	25 1	N	66		87
11	5160 X	5006	-0-	-154	-0-	73 9	24 1	N	72		159
						79 9					

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635											
06	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	1001 1	3406 3	N	27		91
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	30 9	1028 1	N	32		123
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	35 9	1037 1	N	13		136
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	14 9	1002 1	N	18		154
10	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	20 9	917 1	N	30		184
*11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	33 9	886 1	N	35	175 1	44
						39 9					

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524											
06	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	448 1	12564 2	N	-0-		-0-
07	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	472 1	13316 2	N	-0-		-0-
08	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	435 1	12077 2	N	-0-		-0-
09	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	439 1	12485 2	N	-0-		-0-
10	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	442 1	12697 2	N	-0-		-0-
*11	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	415 1	12181 2	N	-0-		-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483											
06	11370 X	10401	-0-	-969	-0-	358 1	10043 2	N	-0-		-0-
07	11749 X	10638	-0-	-1111	-0-	364 1	10274 2	N	-0-		-0-
08	11408 X	10476	-0-	-932	-0-	365 1	10111 2	N	-0-		-0-
09	10740 X	10252	-0-	-488	-0-	348 1	9904 2	N	-0-		-0-
10	11067 X	10409	-0-	-658	-0-	351 1	10058 2	N	-0-		-0-
11	10410 X	10074	-0-	-336	-0-	332 1	9742 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	12990	X	8718	-0-	-4272	-0-		282	1	8436	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	11346	-0-	-620	-0-		393	1	10953	3	N	-0-					-0-
08	12059	X	9198	-0-	-2861	-0-		321	1	8877	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	10647	-0-	-1023	-0-		342	1	10305	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	10974	-0-	-1085	-0-		53	1	10921	3	N	-0-					-0-
*11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-		54	1	11114	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871																		
06	12780	X	12412	-0-	-368	-0-		441	1	11938	3	Y	30	58	1			-0-
07	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-		487	1	12432	3	Y	1	1	1			-0-
08	12803	X	12704	-0-	-99	-0-		476	1	12228	3	Y	-0-					-0-
09	12420	X	12024	-0-	-396	-0-		421	1	11584	3	Y	17					17
10	12927	X	12325	-0-	-602	-0-		60	1	12240	3	Y	23					40
11	12510	X	11825	-0-	-685	-0-		57	1	11758	3	Y	9	49	1			-0-
								10	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845																		
06	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-		887	1	24894	2	N	-0-					-0-
07	30093	X	30093	-0-	-0-	-0-		1030	1	29063	2	N	-0-					-0-
08	29105	X	29105	-0-	-0-	-0-		1013	1	28092	2	N	-0-					-0-
09	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-		946	1	26919	2	N	-0-					-0-
10	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-		930	1	26675	2	N	-0-					-0-
*11	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-		846	1	24842	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961																		
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-		2240	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1928	-0-	-180	-0-		1928	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1989	-0-	-119	-0-		1989	3			N	-0-					-0-
*09	2040	N	2029	-0-	-11	-0-		2029	3			N	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-		2117	3			N	-0-					-0-
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		2094	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532																		
06	12720	X	4140	-0-	-8580	-0-		142	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-		454	1	12814	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	12810	-0-	-334	-0-		446	1	12364	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	12036	-0-	-684	-0-		409	1	11627	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12117	-0-	-1027	-0-		408	1	11709	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10444	-0-	-2276	-0-		344	1	10100	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GARRETT 1-"C"-1 (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	253182	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7920 - 10624
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	10740 X	10483	-0-	-257	-0-	361 1	10122 2	N	-0-	-0-	
07	11098 X	10715	-0-	-383	-0-	367 1	10348 2	N	-0-	-0-	
08	10912 X	10594	-0-	-318	-0-	369 1	10225 2	N	-0-	-0-	
09	10500 X	10251	-0-	-249	-0-	348 1	9903 2	N	-0-	-0-	
10	10819 X	10478	-0-	-341	-0-	353 1	10125 2	N	-0-	-0-	
11	10470 X	9889	-0-	-581	-0-	326 1	9563 2	N	-0-	-0-	

HAM, J. A.		WELL #:	13	RRCID ->	253184	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	8068 - 9430
06	4140 X	4058	-0-	-82	-0-	140 1	3918 3	N	-0-	-0-	
07	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	156 1	4089 3	N	-0-	-0-	
08	4185 X	3758	-0-	-427	-0-	135 1	3623 3	N	-0-	-0-	
09	4050 X	3816	-0-	-234	-0-	128 1	3688 3	N	-0-	-0-	
10	4247 X	3561	-0-	-686	-0-	17 1	3544 3	N	-0-	-0-	
11	4110 X	3090	-0-	-1020	-0-	15 1	3075 3	N	-0-	-0-	

HAM, J. A.		WELL #:	11	RRCID ->	253186	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	8102 - 10825
06	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	249 1	7019 3	N	-0-	-0-	
07	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	275 1	7332 3	N	-0-	-0-	
08	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	272 1	7230 3	N	-0-	-0-	
09	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	244 1	6913 3	N	-0-	-0-	
10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	36 1	7265 3	N	-0-	-0-	
*11	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	34 1	7049 3	N	-0-	-0-	

HAM, J. A.		WELL #:	14	RRCID ->	253188	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8001 - 8950
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	99 1	2791 3	N	-0-	-0-	
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	112 1	2919 3	N	-0-	-0-	
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	111 1	2881 3	N	-0-	-0-	
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	99 1	2798 3	N	-0-	-0-	
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	15 1	2998 3	N	-0-	-0-	
11	2850 N	2845	-0-	-5	-0-	14 1	2831 3	N	-0-	-0-	

Troxell-Griffeth (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	253189	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	7846 - 10420
06	8160 X	7922	-0-	-238	-0-	267 1	7655 3	N	-0-	-0-	
07	8432 X	8302	-0-	-130	-0-	292 1	8010 3	N	-0-	-0-	
08	8308 X	8115	-0-	-193	-0-	287 1	7828 3	N	-0-	-0-	
09	7950 X	7640	-0-	-310	-0-	251 1	7389 3	N	-0-	-0-	
10	8308 X	7611	-0-	-697	-0-	37 1	7574 3	N	-0-	-0-	
11	8040 X	7309	-0-	-731	-0-	35 1	7274 3	N	-0-	-0-	

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	253196	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	7886 - 9971
06	4230 X	4219	-0-	-11	-0-	4219 3		N	-0-	-0-	
07	4371 X	4334	-0-	-37	-0-	4334 3		N	-0-	-0-	
08	4464 X	3976	-0-	-488	-0-	3976 3		N	-0-	-0-	
09	4320 X	4136	-0-	-184	-0-	4136 3		N	-0-	-0-	
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 3		N	-0-	-0-	
11	4230 X	3871	-0-	-359	-0-	3871 3		N	-0-	-0-	

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	253198	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7670 - 9971
06	8640 X	7671	-0-	-969	-0-	7671 3		N	-0-	-0-	
07	8928 X	8286	-0-	-642	-0-	8286 3		N	-0-	-0-	
08	8804 X	7285	-0-	-1519	-0-	7285 3		N	-0-	-0-	
09	8520 X	6291	-0-	-2229	-0-	6291 3		N	-0-	-0-	
10	8804 X	7755	-0-	-1049	-0-	7755 3		N	-0-	-0-	
11	8010 X	6003	-0-	-2007	-0-	6003 3		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	816	1	2344	3	Y	20	83 1	32
07	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	22 9	498	1	1634	3	Y	34 1 1	65
08	3100 N	3437	-0-	337	337	37 9	785	1	2649	3	Y	3 61 1	7
09	2947 X	2610	-0-	-337	-0-	3 9	895	1	1694	3	Y	19 3 1	23
10	2914 X	2820	-0-	-94	-0-	21 9	850	1	1935	3	Y	32	55
*11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	35 9	824	1	2121	3	Y	39 75 1	19
						43 9							
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395													
06	12210 X	7682	-0-	-4528	-0-	392	1	7289	3	Y	1		76
07	12617 X	11426	-0-	-1191	-0-	1 9	579	1	10844	3	Y	3	79
08	12524 X	11318	-0-	-1206	-0-	3 9	567	1	10749	3	Y	2	81
09	12120 X	10954	-0-	-1166	-0-	2 9	529	1	10416	3	Y	8	89
10	12524 X	11415	-0-	-1109	-0-	9 9	74	1	11335	3	Y	5	94
11	11070 X	10991	-0-	-79	-0-	6 9	71	1	10916	3	Y	4	98
						4 9							
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084													
06	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	268	1	7513	2	N	-0-		-0-
07	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	279	1	7856	2	N	-0-		-0-
08	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	275	1	7617	2	N	-0-		-0-
09	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	238	1	6784	2	N	-0-		-0-
10	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	251	1	7204	2	N	-0-		-0-
*11	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	237	1	6974	2	N	-0-		-0-
GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994													
06	12240 X	11809	-0-	-431	-0-	406	1	11403	2	N	-0-		-0-
07	12648 X	11994	-0-	-654	-0-	411	1	11583	2	N	-0-		-0-
08	12617 X	11589	-0-	-1028	-0-	403	1	11186	2	N	-0-		-0-
09	12120 X	11431	-0-	-689	-0-	388	1	11043	2	N	-0-		-0-
10	12524 X	11613	-0-	-911	-0-	391	1	11222	2	N	-0-		-0-
11	11820 X	11170	-0-	-650	-0-	368	1	10802	2	N	-0-		-0-
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348													
06	8910 X	7516	-0-	-1394	-0-	286	1	7221	3	Y	8 100 1		32
07	9207 X	7593	-0-	-1614	-0-	9 9	301	1	7281	3	Y	10	42
08	9207 X	8455	-0-	-752	-0-	11 9	335	1	8111	3	Y	8	50
09	8910 X	8866	-0-	-44	-0-	9 9	335	1	8530	3	Y	1	51
10	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	1 9	46	1	9304	3	Y	29	80
*11	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	32 9	43	1	8823	3	Y	1	81
						1 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	410	1	11502	2	N	-0-					-0-
07		12307 X	11850	-0-	-457	-0-	406	1	11444	2	N	-0-					-0-
08		12307 X	11732	-0-	-575	-0-	408	1	11324	2	N	-0-					-0-
09		11910 X	11786	-0-	-124	-0-	400	1	11386	2	N	-0-					-0-
10		12307 X	11943	-0-	-364	-0-	402	1	11541	2	N	-0-					-0-
11		11910 X	11104	-0-	-806	-0-	366	1	10738	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624																	
06		10320 X	9953	-0-	-367	-0-	342	1	9611	2	N	-0-					-0-
07		10664 X	10292	-0-	-372	-0-	352	1	9940	2	N	-0-					-0-
08		10664 X	10340	-0-	-324	-0-	360	1	9980	2	N	-0-					-0-
09		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	358	1	10200	2	N	-0-					-0-
10		14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	473	1	13575	2	N	-0-					-0-
*11		12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	416	1	12209	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598																	
06		10560 X	9960	-0-	-600	-0-	343	1	9617	2	N	-0-					-0-
07		10912 X	10183	-0-	-729	-0-	349	1	9834	2	N	-0-					-0-
08		10850 X	10248	-0-	-602	-0-	357	1	9891	2	N	-0-					-0-
09		10410 X	9914	-0-	-496	-0-	337	1	9577	2	N	-0-					-0-
10		10571 X	10499	-0-	-72	-0-	354	1	10145	2	N	-0-					-0-
11		9960 X	9907	-0-	-53	-0-	326	1	9581	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321																	
06		6690 X	3920	-0-	-2770	-0-	298	1	3622	2	N	-0-					-0-
07		6913 X	3814	-0-	-3099	-0-	528	1	3286	2	N	-0-					-0-
08		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	883	1	6947	2	N	-0-					-0-
09		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	918	1	10141	2	N	-0-					-0-
10		13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	1194	1	12424	2	N	-0-					-0-
11		6690 X	5574	-0-	-1116	-0-	598	1	4976	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640																	
06		8370 X	8302	-0-	-68	-0-	274	1	8028	3	N	-0-					-0-
07		8649 X	8053	-0-	-596	-0-	284	1	7769	3	N	-0-					-0-
08		9021 X	7651	-0-	-1370	-0-	269	1	7382	3	N	-0-					-0-
09		8730 X	7266	-0-	-1464	-0-	240	1	7026	3	N	-0-					-0-
10		9021 X	7418	-0-	-1603	-0-	36	1	7382	3	N	-0-					-0-
11		8310 X	7153	-0-	-1157	-0-	35	1	7118	3	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510																	
06		9930 X	9655	-0-	-275	-0-	316	1	9339	3	N	-0-					-0-
07		10323 X	9783	-0-	-540	-0-	342	1	9441	3	N	-0-					-0-
08		10323 X	9707	-0-	-616	-0-	343	1	9364	3	N	-0-					-0-
09		9990 X	9160	-0-	-830	-0-	300	1	8860	3	N	-0-					-0-
10		10199 X	9262	-0-	-937	-0-	45	1	9217	3	N	-0-					-0-
11		9660 X	8996	-0-	-664	-0-	43	1	8953	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874																	
06		12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	443	1	12439	2	N	-0-					-0-
07		13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	462	1	13029	2	N	-0-					-0-
08		13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	463	1	12830	2	N	-0-					-0-
09		12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	440	1	12523	2	N	-0-					-0-
10		13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	441	1	12663	2	N	-0-					-0-
*11		12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	414	1	12146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10168 X	9931	-0-	-237	-0-	352	1	9579	3	Y	-0-			11
*01	10013 X	9803	-0-	-210	-0-	341	1	9462	3	Y	-0-			11
02	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	323	1	9079	3	Y	-0-			11
03	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	341	1	9727	3	Y	-0-			11
04	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	346	1	9794	3	Y	-0-			11
05	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	404	1	11340	3	Y	-0-			11
06	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	354	1	10104	3	Y	-0-			11
07	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	389	1	10459	3	Y	-0-			11
08	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	405	1	10996	3	Y	-0-			11
09	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	344	1	10014	3	Y	-0-			11
10	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	54	1	10997	3	Y	-0-			11
11	9810 X	9404	-0-	-406	-0-	45	1	9359	3	Y	-0-			11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

06	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	337	1	9710	3	Y	-0-			4
07	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	365	1	9932	3	Y	-0-			4
08	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	366	1	9921	3	Y	-0-			4
09	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	322	1	9380	3	Y	-0-			4
10	9920 X	9609	-0-	-311	-0-	47	1	9562	3	Y	-0-			4
11	9600 X	9234	-0-	-366	-0-	45	1	9189	3	Y	-0-			4

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

06	19470 X	15840	-0-	-3630	-0-	575	1	15181	3	Y	76	171	1	2
						84	9							
07	20119 X	14925	-0-	-5194	-0-	574	1	14351	3	Y	-0-			2
08	19251 X	14568	-0-	-4683	-0-	561	1	13995	3	Y	11			13
						12	9							
09	16950 X	14343	-0-	-2607	-0-	516	1	13792	3	Y	32			45
						35	9							
10	16833 X	14359	-0-	-2474	-0-	93	1	14256	3	Y	9			54
						10	9							
11	15840 X	13442	-0-	-2398	-0-	86	1	13355	3	Y	1			55
						1	9							

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

06	8550 X	6682	-0-	-1868	-0-	226	1	6456	3	Y	-0-			7
07	8835 X	5394	-0-	-3441	-0-	194	1	5200	3	Y	-0-			7
08	8556 X	7326	-0-	-1230	-0-	265	1	7061	3	Y	-0-			7
09	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	298	1	8622	3	Y	-0-			7
10	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	44	1	8994	3	Y	-0-			7
*11	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	42	1	8587	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	266 1	7582 3	Y	3		35	
						3 9						
07	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	295 1	7876 3	Y	-0-		35	
08	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	286 1	7722 3	Y	-0-		35	
09	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	257 1	7449 3	Y	-0-		35	
10	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	39 1	8052 3	Y	-0-		35	
11	7680 X	7552	-0-	-128	-0-	36 1	7516 3	Y	-0-		35	

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550												
06	5760 X	5480	-0-	-280	-0-	181 1	5299 3	Y	-0-		10	
07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	202 1	5490 3	Y	-0-		10	
08	5487 X	5346	-0-	-141	-0-	188 1	5158 3	Y	-0-		10	
09	5490 X	5242	-0-	-248	-0-	170 1	5072 3	Y	-0-		10	
10	5704 X	5361	-0-	-343	-0-	26 1	5335 3	Y	-0-		10	
11	5520 X	5202	-0-	-318	-0-	25 1	5177 3	Y	-0-		10	

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893												
06	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	1084 1	5359 3	Y	-0-	84 1	70	
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	1074 1	4206 3	Y	-0-		70	
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	1048 1	3625 3	Y	-0-		70	
09	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	1012 1	3610 3	Y	-0-		70	
10	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	899 1	3811 3	Y	2		72	
						2 9						
*11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	889 1	3877 3	Y	-0-		72	

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979												
06	21690 X	21313	-0-	-377	-0-	733 1	20580 2	N	-0-		-0-	
07	22413 X	21933	-0-	-480	-0-	751 1	21182 2	N	-0-		-0-	
08	22413 X	21980	-0-	-433	-0-	765 1	21215 2	N	-0-		-0-	
09	21360 X	20766	-0-	-594	-0-	705 1	20061 2	N	-0-		-0-	
10	22010 X	20761	-0-	-1249	-0-	699 1	20062 2	N	-0-		-0-	
11	21300 X	19971	-0-	-1329	-0-	657 1	19314 2	N	-0-		-0-	

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732												
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	241 1	6547 3	N	-0-		-0-	
07	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	266 1	6880 3	N	-0-		-0-	
08	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	268 1	6918 3	N	-0-		-0-	
09	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	242 1	6722 3	N	-0-		-0-	
10	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	35 1	7110 3	N	-0-		-0-	
*11	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	34 1	6946 3	N	-0-		-0-	

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109												
06	6810 X	6056	-0-	-754	-0-	203 1	5853 3	N	-0-		-0-	
07	6758 X	6342	-0-	-416	-0-	226 1	6116 3	N	-0-		-0-	
08	6758 X	6477	-0-	-281	-0-	231 1	6246 3	N	-0-		-0-	
09	6480 X	6254	-0-	-226	-0-	210 1	6044 3	N	-0-		-0-	
10	6386 X	6062	-0-	-324	-0-	30 1	6032 3	N	-0-		-0-	
11	6270 X	4606	-0-	-1664	-0-	22 1	4584 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	17490 X	15893	-0-	-1597	-0-	547	1	15346	2	N	-0-			-0-
07	18073 X	16273	-0-	-1800	-0-	557	1	15716	2	N	-0-			-0-
08	17143 X	15985	-0-	-1158	-0-	556	1	15429	2	N	-0-			-0-
09	16590 X	15262	-0-	-1328	-0-	518	1	14744	2	N	-0-			-0-
10	16988 X	15502	-0-	-1486	-0-	522	1	14980	2	N	-0-			-0-
11	15900 X	14771	-0-	-1129	-0-	486	1	14285	2	N	-0-			-0-

R. E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

06	9330 X	9138	-0-	-192	-0-	299	1	8839	3	N	-0-			-0-
07	9641 X	9481	-0-	-160	-0-	330	1	9151	3	N	-0-			-0-
08	9641 X	9470	-0-	-171	-0-	327	1	9143	3	N	-0-			-0-
09	9240 X	9051	-0-	-189	-0-	294	1	8757	3	N	-0-			-0-
10	9548 X	9024	-0-	-524	-0-	44	1	8980	3	N	-0-			-0-
*11	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	45	1	9204	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

06	6420 X	5706	-0-	-714	-0-	210	1	5466	3	Y	27	45	1	15
						30	9							
07	6572 X	5992	-0-	-580	-0-	232	1	5760	3	Y	-0-			15
08	6448 X	6256	-0-	-192	-0-	242	1	6014	3	Y	-0-			15
09	5940 X	4792	-0-	-1148	-0-	177	1	4615	3	Y	-0-			15
10	5983 X	5291	-0-	-692	-0-	26	1	5265	3	Y	-0-			15
11	6060 X	5877	-0-	-183	-0-	28	1	5849	3	Y	-0-			15

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

06	13350 X	12014	-0-	-1336	-0-	413	1	11601	2	N	-0-			-0-
07	13485 X	11275	-0-	-2210	-0-	386	1	10889	2	N	-0-			-0-
08	13485 X	12160	-0-	-1325	-0-	423	1	11737	2	N	-0-			-0-
09	12540 X	11012	-0-	-1528	-0-	374	1	10638	2	N	-0-			-0-
10	12679 X	11184	-0-	-1495	-0-	377	1	10807	2	N	-0-			-0-
11	12000 X	10653	-0-	-1347	-0-	351	1	10302	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

06	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	311	1	9357	3	N	-0-			-0-
07	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	344	1	9690	3	N	-0-			-0-
08	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	442	1	12509	3	N	-0-			-0-
09	12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	406	1	12166	3	N	-0-			-0-
10	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	63	1	12958	3	N	-0-			-0-
*11	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	57	1	11822	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		10890 X	10779	-0-	-111	-0-	352 1	10427 3		N	-0-			-0-
07		11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	400 1	11202 3		N	-0-			-0-
08		11253 X	9772	-0-	-1481	-0-	339 1	9433 3		N	-0-			-0-
09		10860 X	8606	-0-	-2254	-0-	276 1	8330 3		N	-0-			-0-
10		11594 X	6794	-0-	-4800	-0-	33 1	6761 3		N	-0-			-0-
11		11220 X	5519	-0-	-5701	-0-	27 1	5492 3		N	-0-			-0-
MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655														
06		14910 X	14357	-0-	-553	-0-	354 1	14003 2		N	-0-			-0-
07		15066 X	14567	-0-	-499	-0-	488 1	14079 2		N	-0-			-0-
08		15066 X	14048	-0-	-1018	-0-	501 1	13547 2		N	-0-			-0-
09		14550 X	13883	-0-	-667	-0-	544 1	13339 2		N	-0-			-0-
10		14942 X	13970	-0-	-972	-0-	537 1	13433 2		N	-0-			-0-
11		14370 X	13157	-0-	-1213	-0-	563 1	12594 2		N	-0-			-0-
ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952														
06		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	258 1	10211 2		N	-0-			-0-
07		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	368 1	10619 2		N	-0-			-0-
08		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	389 1	10519 2		N	-0-			-0-
09		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	415 1	10166 2		N	-0-			-0-
10		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	418 1	10454 2		N	-0-			-0-
*11		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	445 1	9943 2		N	-0-			-0-
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670														
06		9810 X	6347	-0-	-3463	-0-	215 1	6132 3		Y	-0-			22
07		10137 X	7086	-0-	-3051	-0-	253 1	6833 3		Y	-0-			22
08		10044 X	9121	-0-	-923	-0-	325 1	8796 3		Y	-0-			22
09		8910 X	8081	-0-	-829	-0-	269 1	7812 3		Y	-0-			22
10		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	40 1	8142 3		Y	-0-			22
11		8820 X	8030	-0-	-790	-0-	39 1	7991 3		Y	-0-			22
CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576														
06		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	243 1	6244 3		N	2	143 1		67
							2 9							
07		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	273 1	6665 3		N	-0-			67
08		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	274 1	6610 3		N	-0-			67
09		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	249 1	6375 3		N	15			82
							17 9							
10		6944 X	6817	-0-	-127	-0-	33 1	6784 3		N	-0-			82
11		6720 X	5735	-0-	-985	-0-	28 1	5707 3		N	-0-			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CLECKLER, L. N.		WELL #:	4	RRCID ->	253778	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	6986 - 9346
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	340 1	8814 3	N	13		61
07	9331 X	9329	-0-	-2	-0-	14 9 364 1	8947 3	N	16		77
08	9393 X	9283	-0-	-110	-0-	18 9 361 1	8922 3	N	-0-		77
09	9180 X	8906	-0-	-274	-0-	330 1	8576 3	N	-0-		77
10	9486 X	9366	-0-	-120	-0-	46 1	9320 3	N	-0-		77
11	9180 X	7987	-0-	-1193	-0-	39 1	7948 3	N	-0-		77

CLECKLER, L. N.		WELL #:	3	RRCID ->	253780	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7046 - 9495
06	4920 X	4410	-0-	-510	-0-	165 1	4233 3	N	11	105 1	33
07	5084 X	4304	-0-	-780	-0-	12 9 170 1	4134 3	N	-0-		33
08	5177 X	4534	-0-	-643	-0-	180 1	4354 3	N	-0-		33
09	5010 X	4182	-0-	-828	-0-	154 1	4028 3	N	-0-		33
10	5177 X	2365	-0-	-2812	-0-	12 1	2353 3	N	-0-		33
*11	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	39 1	8015 3	N	-0-		33

CLECKLER, L. N.		WELL #:	1	RRCID ->	253782	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7046 - 10160
06	11940 X	11503	-0-	-437	-0-	425 1	11071 3	N	6	169 1	3
07	12338 X	11721	-0-	-617	-0-	7 9 456 1	11258 3	N	6		9
08	12214 X	11621	-0-	-593	-0-	7 9 451 1	11120 3	N	45		54
09	11700 X	11049	-0-	-651	-0-	50 9 405 1	10602 3	N	38		92
10	12090 X	11352	-0-	-738	-0-	42 9 55 1	11297 3	N	-0-		92
11	11490 X	11125	-0-	-365	-0-	54 1 4 9	11067 3	N	4		96

G. R. BLUE (DEEP) GU		WELL #:	1	RRCID ->	253783	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	7111 - 10688
06	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	266 1	5329 3	N	-0-	161 1	28
07	8432 X	4565	-0-	-3867	-0-	229 1	4336 3	N	-0-		28
08	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	1196 1	8398 3	N	-0-		28
09	8160 X	8105	-0-	-55	-0-	1158 1	6947 3	N	-0-		28
10	8432 X	8105	-0-	-327	-0-	884 1	7184 3	N	34		62
11	8160 X	7622	-0-	-538	-0-	37 9 854 1	6768 3	N	-0-		62

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	253865	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7861 - 9747
06	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3		N	-0-		-0-
07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3		N	-0-		-0-
08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3		N	-0-		-0-
09	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		N	-0-		-0-
10	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3		N	-0-		-0-
*11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3		N	-0-		-0-

VEALE RANCH		WELL #:	28	RRCID ->	253890	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	6888 - 10241
06	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	1136 1	8966 3	Y	-0-		-0-
07	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	1214 1	8647 3	Y	-0-		-0-
08	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	1131 1	8603 3	Y	-0-		-0-
09	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	887 1	6739 3	Y	-0-		-0-
10	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	703 1	7775 3	Y	-0-		-0-
*11	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	650 1	7084 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DONALD M. JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	253891	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	8254 - 8808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		540 N	477	-0-	-63	-0-	17 1	458 3	N	2			146
							2 9						
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	20 1	526 3	N	5			151
							6 9						
08		527 N	489	-0-	-38	-0-	19 1	469 3	N	1			152
							1 9						
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	18 1	521 3	N	-0-			152
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	3 1	552 3	N	8			160
							9 9						
*11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	3 1	509 3	N	9			169
							10 9						

W.D. JOHNSON "A"		WELL #:		38	RRCID ->	253900	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7817 - 11230	
06		12570 X	11974	-0-	-596	-0-	419 1	11555 3	Y	-0-			-0-
07		12989 X	12304	-0-	-685	-0-	458 1	11846 3	Y	-0-			-0-
08		12989 X	12135	-0-	-854	-0-	452 1	11683 3	Y	-0-			-0-
09		12330 X	11699	-0-	-631	-0-	410 1	11289 3	Y	-0-			-0-
10		12648 X	12100	-0-	-548	-0-	431 1	11669 3	Y	-0-			-0-
11		11970 X	11768	-0-	-202	-0-	458 1	11310 3	Y	-0-			-0-

W. L. MACKEY GU 2		WELL #:		16	RRCID ->	253901	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7099 - 11115	
06		18060 X	17709	-0-	-351	-0-	628 1	17071 3	Y	9			21
							10 9						
07		18662 X	18415	-0-	-247	-0-	688 1	17702 3	Y	23			44
							25 9						
08		18569 X	18517	-0-	-52	-0-	693 1	17792 3	Y	29			73
							32 9						
09		17970 X	17727	-0-	-243	-0-	622 1	17068 3	Y	34	89 1		18
							37 9						
10		18569 X	17919	-0-	-650	-0-	87 1	17795 3	Y	34			52
							37 9						
11		17910 X	17597	-0-	-313	-0-	85 1	17488 3	Y	22			74
							24 9						

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	253903	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7988 - 10620	
06		9420 X	9077	-0-	-343	-0-	302 1	8775 3	N	-0-			-0-
07		9734 X	9322	-0-	-412	-0-	328 1	8994 3	N	-0-			-0-
08		9734 X	8829	-0-	-905	-0-	313 1	8516 3	N	-0-			-0-
09		9090 X	8580	-0-	-510	-0-	281 1	8299 3	N	-0-			-0-
10		9393 X	8734	-0-	-659	-0-	43 1	8691 3	N	-0-			-0-
11		9090 X	8464	-0-	-626	-0-	41 1	8423 3	N	-0-			-0-

TULLIE TIMM		WELL #:		11	RRCID ->	253904	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	7516 - 9780	
06		11280 X	10499	-0-	-781	-0-	363 1	10136 3	Y	-0-			-0-
07		11656 X	10785	-0-	-871	-0-	397 1	10388 3	Y	-0-			-0-
08		11439 X	10879	-0-	-560	-0-	400 1	10479 3	Y	-0-			-0-
09		10830 X	10645	-0-	-185	-0-	366 1	10279 3	Y	-0-			-0-
10		10943 X	10619	-0-	-324	-0-	52 1	10567 3	Y	-0-			-0-
*11		10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	51 1	10549 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010										TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7678	-	9890
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		7680 X	6946	-0-	-734	-0-		229	1	6717	3	N	-0-	-0-
07		7843 X	7391	-0-	-452	-0-		260	1	7131	3	N	-0-	-0-
08		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-		263	1	7263	3	N	-0-	-0-
09		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-		240	1	7152	3	N	-0-	-0-
10		7378 X	7311	-0-	-67	-0-		36	1	7275	3	N	-0-	-0-
11		7290 X	7103	-0-	-187	-0-		34	1	7069	3	N	-0-	-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010										TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6854	-	10908
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010										TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6874	-	10250
06		2850 X	1305	-0-	-1545	-0-		51	1	1254	3	Y	-0-	-0-
07		2945 X	1423	-0-	-1522	-0-		55	1	1368	3	Y	-0-	-0-
08		2945 X	714	-0-	-2231	-0-		30	1	684	3	Y	-0-	-0-
09		2850 X	466	-0-	-2384	-0-		17	1	449	3	Y	-0-	-0-
10		2046 X	220	-0-	-1826	-0-		1	1	219	3	Y	-0-	-0-
*11		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		533	1	3094	3	Y	-0-	-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010										TOTAL DEPTH	7192	PERF. 8495	-	11142
06		6180 X	5585	-0-	-595	-0-		138	1	5447	2	N	-0-	-0-
07		6386 X	5773	-0-	-613	-0-		194	1	5579	2	N	-0-	-0-
08		6386 X	5855	-0-	-531	-0-		209	1	5646	2	N	-0-	-0-
09		5880 X	5745	-0-	-135	-0-		225	1	5520	2	N	-0-	-0-
10		5952 X	5603	-0-	-349	-0-		215	1	5388	2	N	-0-	-0-
11		5670 X	5403	-0-	-267	-0-		231	1	5172	2	N	-0-	-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009										TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7490	-	10640
06		13140 X	2577	-0-	-10563	-0-		96	1	2481	3	N	-0-	-0-
07		13578 X	8366	-0-	-5212	-0-		327	1	8039	3	N	-0-	-0-
08		13268 X	9371	-0-	-3897	-0-		366	1	9005	3	N	-0-	-0-
*09		8550 X	6010	-0-	-2540	-0-		30	1	5980	3	N	-0-	-0-
10		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-		51	1	10372	3	N	-0-	-0-
*11		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-		53	1	10831	3	N	152	152
										167		9		

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009										TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7900	-	10680
06		3000 N	4970	-0-	1970	8895		182	1	4788	3	N	-0-	-0-
07		12144 X	3249	-0-	-8895	-0-		127	1	3122	3	N	-0-	-0-
08		2666 X	2169	-0-	-497	-0-		84	1	2085	3	N	-0-	-0-
09		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-		97	1	2613	3	N	-0-	-0-
10		2666 X	1898	-0-	-768	-0-		9	1	1889	3	N	-0-	-0-
11		2580 X	1914	-0-	-666	-0-		9	1	1868	3	N	34	34
										37		9		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WOOLEY, RODNEY		WELL #:	1	RRCID ->	253971	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7400 - 10702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-		Y	-0-		-0-
07		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-		Y	-0-		-0-
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ISBELL, ALTON		WELL #:	2	RRCID ->	253975	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7358 - 12235
06		9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	223 1	8828 2	N	-0-	-0-
07		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	312 1	8996 2	N	-0-	-0-
08		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	343 1	9255 2	N	-0-	-0-
09		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	356 1	8725 2	N	-0-	-0-
10		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	370 1	9250 2	N	-0-	-0-
*11		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	387 1	8641 2	N	-0-	-0-

GARRETT, RALPH		WELL #:	3	RRCID ->	253986	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8300 - 12047
06		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	217 1	8606 2	N	-0-	-0-
07		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	315 1	9083 2	N	-0-	-0-
08		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	336 1	9072 2	N	-0-	-0-
09		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	350 1	8572 2	N	-0-	-0-
10		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	353 1	8845 2	N	-0-	-0-
*11		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	378 1	8445 2	N	-0-	-0-

MORRIS HARMONSON		WELL #:	14	RRCID ->	253987	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7309 - 10280
06		10620 X	9807	-0-	-813	-0-	337 1	9470 2	N	-0-	-0-
07		10757 X	10246	-0-	-511	-0-	351 1	9895 2	N	-0-	-0-
08		10540 X	10154	-0-	-386	-0-	353 1	9801 2	N	-0-	-0-
09		10140 X	9784	-0-	-356	-0-	332 1	9452 2	N	-0-	-0-
10		10385 X	9939	-0-	-446	-0-	335 1	9604 2	N	-0-	-0-
11		9930 X	9449	-0-	-481	-0-	311 1	9138 2	N	-0-	-0-

MORRIS HARMONSON		WELL #:	16	RRCID ->	253988	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7394 - 10035
06		9990 X	9634	-0-	-356	-0-	331 1	9303 2	N	-0-	-0-
07		10323 X	10037	-0-	-286	-0-	344 1	9693 2	N	-0-	-0-
08		10137 X	9852	-0-	-285	-0-	343 1	9509 2	N	-0-	-0-
09		9810 X	9394	-0-	-416	-0-	319 1	9075 2	N	-0-	-0-
10		10075 X	9479	-0-	-596	-0-	319 1	9160 2	N	-0-	-0-
11		9720 X	9059	-0-	-661	-0-	298 1	8761 2	N	-0-	-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	254020	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7437 - 10700
06		7200 X	5790	-0-	-1410	-0-	856 1	4934 2	N	-0-	-0-
07		7316 X	6288	-0-	-1028	-0-	904 1	5384 2	N	-0-	-0-
08		7068 X	6290	-0-	-778	-0-	907 1	5383 2	N	-0-	-0-
09		6840 X	5648	-0-	-1192	-0-	858 1	4790 2	N	-0-	-0-
10		6975 X	6157	-0-	-818	-0-	896 1	5261 2	N	-0-	-0-
11		6090 X	5726	-0-	-364	-0-	856 1	4870 2	N	-0-	-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	254021	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7445 - 10700
06		13410 X	12391	-0-	-1019	-0-	426 1	11965 2	N	-0-	-0-
07		13857 X	12978	-0-	-879	-0-	444 1	12534 2	N	-0-	-0-
08		13392 X	12673	-0-	-719	-0-	441 1	12232 2	N	-0-	-0-
09		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	432 1	12283 2	N	-0-	-0-
10		12989 X	12934	-0-	-55	-0-	436 1	12498 2	N	-0-	-0-
11		12570 X	12305	-0-	-265	-0-	405 1	11900 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MOORE, M. J.		WELL #:	1	RRCID ->	254123	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8109 - 10847
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		10080 X	9139	-0-	-941	-0-	225 1	8914 2	N	-0-	-0-
07		10416 X	10123	-0-	-293	-0-	339 1	9784 2	N	-0-	-0-
08		10416 X	10137	-0-	-279	-0-	362 1	9775 2	N	-0-	-0-
09		9840 X	9716	-0-	-124	-0-	381 1	9335 2	N	-0-	-0-
10		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	425 1	10632 2	N	-0-	-0-
*11		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	479 1	10703 2	N	-0-	-0-

JACKSON, W. G.		WELL #:	1	RRCID ->	254124	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7620 - 10339
06		5910 X	5751	-0-	-159	-0-	765 1	4986 2	N	-0-	-0-
07		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	661 1	5309 2	N	-0-	-0-
08		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	337 1	8431 2	N	-0-	-0-
09		5910 X	5792	-0-	-118	-0-	494 1	5298 2	N	-0-	-0-
10		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	336 1	7638 2	N	-0-	-0-
*11		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	610 1	6114 2	N	-0-	-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA)		WELL #:	4	RRCID ->	254126	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7447 - 10630
06		21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	731 1	20531 2	N	-0-	-0-
07		22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	763 1	21512 2	N	-0-	-0-
08		23665 X	23665	-0-	-0-	-0-	824 1	22841 2	N	-0-	-0-
09		21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	739 1	21038 2	N	-0-	-0-
10		22289 X	21254	-0-	-1035	-0-	716 1	20538 2	N	-0-	-0-
11		22890 X	20552	-0-	-2338	-0-	677 1	19875 2	N	-0-	-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	254128	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7647 - 10550
06		17970 X	17005	-0-	-965	-0-	585 1	16420 2	N	-0-	-0-
07		18569 X	17386	-0-	-1183	-0-	595 1	16791 2	N	-0-	-0-
08		18352 X	17357	-0-	-995	-0-	604 1	16753 2	N	-0-	-0-
09		17760 X	16697	-0-	-1063	-0-	567 1	16130 2	N	-0-	-0-
10		17980 X	16605	-0-	-1375	-0-	559 1	16046 2	N	-0-	-0-
11		17010 X	15714	-0-	-1296	-0-	517 1	15197 2	N	-0-	-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP)		WELL #:	2	RRCID ->	254129	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7891 - 10705
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WC BILL YOUNG		WELL #:	9	RRCID ->	254131	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7220 - 11270
06		14160 X	13799	-0-	-361	-0-	502 1	13297 3	Y	-0-	22
07		14632 X	14094	-0-	-538	-0-	539 1	13555 3	Y	-0-	22
08		14105 X	13804	-0-	-301	-0-	527 1	13277 3	Y	-0-	22
09		13800 X	13096	-0-	-704	-0-	470 1	12626 3	Y	-0-	22
10		14260 X	13180	-0-	-1080	-0-	64 1	13116 3	Y	-0-	22
11		13800 X	13286	-0-	-514	-0-	64 1	13222 3	Y	-0-	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	1041	1	3634	3	Y	-0-	46	
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	1043	1	2675	3	Y	1	47	
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	814	1	1708	3	Y	2	49	
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	1019	1	2957	3	Y	17	53 1	13
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	918	1	2863	3	Y	13	3 1	23
*11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	892	1	3319	3	Y	-0-	23	

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722													
06	15930 X	14211	-0-	-1719	-0-	350	1	13861	2	N	-0-	-0-	
07	16306 X	14480	-0-	-1826	-0-	485	1	13995	2	N	-0-	-0-	
08	16306 X	14351	-0-	-1955	-0-	513	1	13838	2	N	-0-	-0-	
09	15300 X	13647	-0-	-1653	-0-	535	1	13112	2	N	-0-	-0-	
10	15345 X	13536	-0-	-1809	-0-	520	1	13016	2	N	-0-	-0-	
11	14220 X	13094	-0-	-1126	-0-	561	1	12533	2	N	-0-	-0-	

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010													
06	5970 X	3001	-0-	-2969	-0-	74	1	2927	2	N	-0-	-0-	
07	5952 X	2453	-0-	-3499	-0-	82	1	2371	2	N	-0-	-0-	
08	5952 X	2716	-0-	-3236	-0-	97	1	2619	2	N	-0-	-0-	
09	5280 X	3078	-0-	-2202	-0-	121	1	2957	2	N	-0-	-0-	
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	129	1	3230	2	N	-0-	-0-	
*11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	167	1	3733	2	N	-0-	-0-	

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370													
06	15150 X	13170	-0-	-1980	-0-	487	1	12683	3	Y	-0-	-0-	
07	15159 X	13430	-0-	-1729	-0-	522	1	12908	3	Y	-0-	-0-	
08	14384 X	13271	-0-	-1113	-0-	517	1	12754	3	Y	-0-	-0-	
09	13320 X	12338	-0-	-982	-0-	452	1	11886	3	Y	-0-	-0-	
10	13764 X	11267	-0-	-2497	-0-	55	1	11210	3	Y	2	2	
11	13170 X	11297	-0-	-1873	-0-	54	1	11191	3	Y	47	49 1	-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940													
06	11070 X	5078	-0-	-5992	-0-	174	1	4904	3	N	-0-	-0-	
07	11160 X	5526	-0-	-5634	-0-	201	1	5325	3	N	-0-	-0-	
08	9486 X	5474	-0-	-4012	-0-	198	1	5276	3	N	-0-	-0-	
09	5490 X	5320	-0-	-170	-0-	181	1	5139	3	N	-0-	-0-	
10	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	28	1	5620	3	N	-0-	-0-	
*11	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	39	1	7947	3	N	-0-	-0-	

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915													
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	1	1 1	7
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		7
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		7
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-		7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
W.L. MACKKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16350 X	13202	-0-	-3148	-0-	477	1	12719	3	Y	5			28
07	16399 X	15302	-0-	-1097	-0-	582	1	14712	3	Y	7			35
08	15314 X	14382	-0-	-932	-0-	545	1	13833	3	Y	4			39
09	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	517	1	13944	3	Y	5			44
10	15314 X	14850	-0-	-464	-0-	72	1	14767	3	Y	10			54
*11	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	73	1	15092	3	Y	7			61
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486														
06	12180 X	11164	-0-	-1016	-0-	409	1	10755	3	Y	-0-			-0-
07	12586 X	11374	-0-	-1212	-0-	438	1	10936	3	Y	-0-			-0-
08	12183 X	11052	-0-	-1131	-0-	427	1	10625	3	Y	-0-			-0-
09	11400 X	10557	-0-	-843	-0-	384	1	10173	3	Y	-0-			-0-
10	11749 X	10754	-0-	-995	-0-	52	1	10702	3	Y	-0-			-0-
11	11160 X	10482	-0-	-678	-0-	51	1	10431	3	Y	-0-			-0-
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251														
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575														
06	8220 X	7976	-0-	-244	-0-	284	1	7547	3	N	132			188
07	8494 X	8239	-0-	-255	-0-	311	1	7790	3	N	125	178	1	135
08	8494 X	8202	-0-	-292	-0-	308	1	7751	3	N	130	184	1	81
09	8070 X	7839	-0-	-231	-0-	280	1	7398	3	N	146			227
10	8277 X	7616	-0-	-661	-0-	37	1	7484	3	Y	86	313	1	-0-
11	7980 X	7957	-0-	-23	-0-	38	1	7784	3	Y	123	6	1	117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MAGGIE WATTS		WELL #:		7	RRCID ->	254385	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7250 - 9200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	-0-			17
*01		3937 X	2319	-0-	-1618	-0-	12	1	2307	3	Y	-0-		17
*02		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	20	1	4954	3	Y	-0-		17
*03		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	200	1	4340	3	Y	-0-		17
*04		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	412	1	4909	3	Y	-0-		17
*05		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	428	1	4934	3	Y	-0-		17
*06		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	414	1	4638	3	Y	-0-		17
*07		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	426	1	4540	3	Y	-0-		17
*08		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	426	1	4416	3	Y	1		18
							1	9						
*09		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	411	1	4175	3	Y	2		20
							2	9						
10		4309 X	3911	-0-	-398	-0-	282	1	3627	3	Y	2		22
							2	9						
11		4170 X	3234	-0-	-936	-0-	225	1	3008	3	Y	1		23
							1	9						

BADIEI		WELL #:		1	RRCID ->	254440	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	8567	PERF.	8873 - 12424		
06		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	304	1	8339	3	N	59		100
							65	9						
07		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	343	1	8845	3	N	60	145 1	15
							66	9						
08		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	333	1	8624	3	N	54		69
							59	9						
09		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	312	1	8526	3	N	72		141
							79	9						
*10		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	43	1	8872	3	Y	32	128 1	45
							35	9						
*11		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	42	1	8657	3	Y	68	6 1	107
							75	9						

ROBERT N. GREGG (DEEP)		WELL #:		1	RRCID ->	254549	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8211 - 10422		
06		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	850	1	379	3	Y	-0-		29
07		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	871	1	728	3	Y	-0-		29
08		1085 X	279	-0-	-806	-0-	261	1	18	9	Y	16	35 1	10
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	2 1	10
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		10
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-		10

W. L. MACKEY GU 3		WELL #:		19	RRCID ->	254551	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7398 - 9835		
06		12150 X	11228	-0-	-922	-0-	413	1	10815	3	Y	-0-		22
07		12524 X	11447	-0-	-1077	-0-	444	1	11003	3	Y	-0-		22
08		12121 X	11190	-0-	-931	-0-	434	1	10756	3	Y	-0-		22
09		11340 X	10236	-0-	-1104	-0-	373	1	9863	3	Y	-0-		22
10		11594 X	9940	-0-	-1654	-0-	48	1	9892	3	Y	-0-		22
11		11220 X	9156	-0-	-2064	-0-	44	1	9103	3	Y	8		30
							9	9						

GRISWELL		WELL #:		4	RRCID ->	254575	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7979 - 11516		
06		3000 N	7536	-0-	4536	4536	186	1	7350	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	12593	-0-	9493	14029	422	1	12171	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	19461	-0-	16361	30390	695	1	18766	2	N	-0-		-0-
09		49088 X	18698	-0-	-30390	-0-	733	1	17965	2	N	-0-		-0-
10		18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	713	1	17841	2	N	-0-		-0-
*11		18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	776	1	17357	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		8880 X	8493	-0-	-387	-0-	262	1	8231	3	Y	-0-				-0-
07		9052 X	8843	-0-	-209	-0-	293	1	8550	3	Y	-0-				-0-
08		8959 X	8519	-0-	-440	-0-	282	1	8237	3	Y	-0-				-0-
09		8670 X	8144	-0-	-526	-0-	250	1	7894	3	Y	-0-				-0-
10		8959 X	8065	-0-	-894	-0-	39	1	8026	3	Y	-0-				-0-
11		8550 X	7391	-0-	-1159	-0-	36	1	7355	3	Y	-0-				-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130																
06		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	205	1	5379	3	Y	83	172	1		17
07		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	225	1	5598	3	Y	76				93
08		6014 X	5826	-0-	-188	-0-	223	1	5538	3	Y	59				152
09		5820 X	5652	-0-	-168	-0-	201	1	5392	3	Y	54	188	1		18
10		6014 X	5807	-0-	-207	-0-	59	9	5705	3	Y	67				85
11		5730 X	5216	-0-	-514	-0-	28	1	5152	3	Y	35				120
							74	9								
							25	1								
							39	9								

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530																
06		3870 X	3775	-0-	-95	-0-	186	1	3560	3	Y	26	146	1		22
07		3999 X	3728	-0-	-271	-0-	29	9	3497	3	Y	40	2	1		60
08		3999 X	3691	-0-	-308	-0-	187	1	3485	3	Y	20	54	1		26
09		3870 X	3559	-0-	-311	-0-	44	9	3352	3	Y	32	42	1		16
10		3906 X	3652	-0-	-254	-0-	172	1	3590	3	Y	35	2	1		49
11		3780 X	3428	-0-	-352	-0-	35	9	3383	3	Y	21	57	1		13
							23	9								

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350																
06		18750 X	17971	-0-	-779	-0-	618	1	17353	2	N	-0-				-0-
07		19871 X	18563	-0-	-1308	-0-	635	1	17928	2	N	-0-				-0-
08		19871 X	18917	-0-	-954	-0-	658	1	18259	2	N	-0-				-0-
09		19230 X	18367	-0-	-863	-0-	623	1	17744	2	N	-0-				-0-
10		19127 X	18729	-0-	-398	-0-	631	1	18098	2	N	-0-				-0-
11		18300 X	17772	-0-	-528	-0-	585	1	17187	2	N	-0-				-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351																
06		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	180	1	7126	2	N	-0-				-0-
07		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	249	1	7176	2	N	-0-				-0-
08		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	227	1	6106	2	N	-0-				-0-
09		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	188	1	4606	2	N	-0-				-0-
10		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	125	1	3134	2	N	-0-				-0-
11		2850 X	1296	-0-	-1554	-0-	56	1	1240	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11220 X	7474	-0-	-3746	-0-	286 1	7171 3	Y	15			58
07		11253 X	8335	-0-	-2918	-0-	17 9	7987 3	Y	11			69
08		10354 X	7643	-0-	-2711	-0-	336 1	7328 3	Y	5	69 1		5
09		8730 X	7412	-0-	-1318	-0-	12 9	7116 3	Y	16	3 1		18
10		8432 X	7144	-0-	-1288	-0-	309 1	7095 3	Y	13			31
11		8070 X	7414	-0-	-656	-0-	6 9	7358 3	Y	18			49
							278 1						
							18 9						
							35 1						
							14 9						
							36 1						
							20 9						
DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630													
06		2400 X	1772	-0-	-628	-0-	84 1	1687 3	Y	1			18
07		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	1 9	3554 3	Y	-0-			18
08		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	182 1	2581 3	Y	8			26
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	131 1	2768 3	Y	20	44 1		2
10		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	9 9	2544 3	Y	3	2 1		3
*11		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	17 1	2420 3	Y	4			7
							3 9						
							16 1						
							4 9						
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712													
06		13710 X	13072	-0-	-638	-0-	415 1	12657 3	N	-0-			-0-
07		14384 X	13712	-0-	-672	-0-	463 1	13249 3	N	-0-			-0-
08		14384 X	12963	-0-	-1421	-0-	438 1	12525 3	N	-0-			-0-
09		13920 X	12423	-0-	-1497	-0-	391 1	12032 3	N	-0-			-0-
10		14384 X	13280	-0-	-1104	-0-	65 1	13215 3	N	-0-			-0-
11		13260 X	12375	-0-	-885	-0-	60 1	12315 3	N	-0-			-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477													
06		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	209 1	9219 3	N	-0-			-0-
07		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	234 1	9410 3	N	-0-			-0-
08		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	322 1	8880 3	N	-0-			-0-
09		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	289 1	8626 3	N	-0-			-0-
10		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	45 1	9176 3	N	-0-			-0-
*11		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	44 1	8991 3	N	-0-			-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868													
06		12870 X	12494	-0-	-376	-0-	276 1	12218 3	N	-0-			-0-
07		13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	315 1	12750 3	N	-0-			-0-
08		12958 X	12795	-0-	-163	-0-	441 1	12354 3	N	-0-			-0-
09		12540 X	12330	-0-	-210	-0-	395 1	11935 3	N	-0-			-0-
10		13051 X	12822	-0-	-229	-0-	62 1	12760 3	N	-0-			-0-
11		12630 X	12332	-0-	-298	-0-	60 1	12272 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	983	3	Y	-0-		159	
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1016	3	Y	-0-		159	
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-		159	
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	3	Y	-0-		159	
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-		159	
*11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	4	1	880	3	Y	-0-		159	

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032															
06		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	124	1	5172	3	N	-0-		71	
07		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	143	1	5452	3	N	3		74	
							3	9							
08		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	148	1	5636	3	N	-0-		74	
09		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	111	1	4668	3	Y	-0-	74	1	-0-
10		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	18	1	5551	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
*11		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	3	Y	-0-		-0-	

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400															
06		1140 X	841	-0-	-299	-0-	28	1	813	3	N	-0-		-0-	
07		1085 N	968	-0-	-117	-0-	32	1	936	3	N	-0-		-0-	
08		1023 N	911	-0-	-112	-0-	32	1	879	3	N	-0-		-0-	
09		840 N	88	-0-	-752	-0-	88	3			N	-0-		-0-	
10		961 N	89	-0-	-872	-0-	89	3			N	-0-		-0-	
11		870 N	97	-0-	-773	-0-	1	1	96	3	N	-0-		-0-	

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580															
06		17580 X	7976	-0-	-9604	-0-	250	1	7726	3	N	-0-		-0-	
07		18166 X	16271	-0-	-1895	-0-	547	1	15724	3	N	-0-		-0-	
08		19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	663	1	19130	3	N	-0-		-0-	
09		18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	588	1	18324	3	N	-0-		-0-	
10		17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	87	1	17825	3	N	-0-		-0-	
11		17580 X	17442	-0-	-138	-0-	84	1	17358	3	N	-0-		-0-	

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755															
06		4470 X	4369	-0-	-101	-0-	1435	1	2924	3	Y	9		95	
							10	9							
07		5890 X	4620	-0-	-1270	-0-	1545	1	3071	3	Y	4		99	
							4	9							
08		5890 X	4380	-0-	-1510	-0-	1477	1	2897	3	Y	5		104	
							6	9							
09		5700 X	4542	-0-	-1158	-0-	1441	1	3093	3	Y	7		111	
							8	9							
10		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	1352	1	3957	3	Y	4		115	
							4	9							
11		4470 X	4228	-0-	-242	-0-	1358	1	2868	3	Y	2		117	
							2	9							

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600															
06		16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	503	1	15511	3	N	-0-		-0-	
07		15252 X	13948	-0-	-1304	-0-	469	1	13479	3	N	-0-		-0-	
08		16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	569	1	16353	3	N	-0-		-0-	
09		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	504	1	15658	3	N	-0-		-0-	
10		17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	87	1	17735	3	N	-0-		-0-	
*11		17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	83	1	17054	3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	984	1	2871	3	Y	10			89
						11	9							
07	4588 X	3954	-0-	-634	-0-	1110	1	2833	3	Y	10			99
						11	9							
08	4588 X	3785	-0-	-803	-0-	1085	1	2691	3	Y	8			107
						9	9							
09	4440 X	2067	-0-	-2373	-0-	976	1	1082	3	Y	8			115
						9	9							
10	4154 X	2122	-0-	-2032	-0-	992	1	1117	3	Y	12			127
						13	9							
11	3870 X	1525	-0-	-2345	-0-	999	1	519	3	Y	6			133
						7	9							
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480														
06	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	298	1	9191	3	N	-0-			-0-
07	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	374	1	10790	3	N	-0-			-0-
08	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	365	1	10644	3	N	-0-			-0-
09	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	304	1	9630	3	N	-0-			-0-
10	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	43	1	8883	3	N	-0-			-0-
11	7530 X	7063	-0-	-467	-0-	34	1	7029	3	N	-0-			-0-
BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249														
06	8550 X	8078	-0-	-472	-0-	278	1	7800	2	N	-0-			-0-
07	9300 X	8081	-0-	-1219	-0-	277	1	7804	2	N	-0-			-0-
08	9300 X	8642	-0-	-658	-0-	301	1	8341	2	N	-0-			-0-
09	9000 X	8153	-0-	-847	-0-	277	1	7876	2	N	-0-			-0-
10	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	293	1	8416	2	N	-0-			-0-
11	8370 X	7854	-0-	-516	-0-	259	1	7595	2	N	-0-			-0-
DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700														
06	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	507	1	15384	3	N	-0-			-0-
07	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	538	1	15244	3	N	-0-			-0-
08	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	489	1	13994	3	N	-0-			-0-
09	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	509	1	15618	3	N	-0-			-0-
10	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	79	1	16143	3	N	-0-			-0-
*11	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	83	1	17062	3	N	-0-			-0-
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450														
06	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	315	1	7991	3	N	25			166
						28	9							
07	8556 X	7763	-0-	-793	-0-	308	1	7392	3	N	57	168	1	55
						63	9							
08	8773 X	7932	-0-	-841	-0-	316	1	7554	3	N	56			111
						62	9							
09	8490 X	7851	-0-	-639	-0-	295	1	7506	3	N	45			156
						50	9							
10	8773 X	8046	-0-	-727	-0-	39	1	7957	3	N	45	172	1	29
						50	9							
11	8340 X	7763	-0-	-577	-0-	37	1	7665	3	N	55			84
						61	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		9900 X	9505	-0-	-395	-0-	359 1	9057 3	Y	81				115
							89 9							
07		10230 X	10165	-0-	-65	-0-	408 1	9673 3	Y	76	178	1		13
							84 9							
08		10230 X	10191	-0-	-39	-0-	404 1	9702 3	Y	77				90
							85 9							
09		9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	369 1	9327 3	Y	84	173	1		1
							92 9							
10		10168 X	9876	-0-	-292	-0-	48 1	9749 3	Y	72				73
							79 9							
11		9870 X	9520	-0-	-350	-0-	45 1	9378 3	Y	88				161
							97 9							
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261														
06		8400 X	6121	-0-	-2279	-0-	211 1	5910 2	N	-0-				-0-
07		8680 X	8030	-0-	-650	-0-	275 1	7755 2	N	-0-				-0-
08		8339 X	7922	-0-	-417	-0-	276 1	7646 2	N	-0-				-0-
09		8070 X	7522	-0-	-548	-0-	255 1	7267 2	N	-0-				-0-
10		8029 X	7412	-0-	-617	-0-	250 1	7162 2	N	-0-				-0-
11		7770 X	7099	-0-	-671	-0-	234 1	6865 2	N	-0-				-0-
CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888														
06		13110 X	12972	-0-	-138	-0-	399 1	12573 3	N	-0-				-0-
07		13547 X	10800	-0-	-2747	-0-	356 1	10444 3	N	-0-				-0-
08		13299 X	12319	-0-	-980	-0-	405 1	11914 3	N	-0-				-0-
09		13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	406 1	12976 3	N	-0-				-0-
10		13392 X	13043	-0-	-349	-0-	63 1	12980 3	N	-0-				-0-
11		12960 X	12820	-0-	-140	-0-	62 1	12758 3	N	-0-				-0-
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933														
06		20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	1315 1	18926 3	N	-0-				-0-
07		18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	1308 1	16790 3	N	-0-				-0-
08		17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	1284 1	16174 3	N	-0-				-0-
09		17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	1216 1	16112 3	N	-0-				-0-
10		18339 X	18339	-0-	-0-	-0-	799 1	17540 3	N	-0-				-0-
*11		17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	771 1	16807 3	N	-0-				-0-
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600														
06		14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	471 1	13639 3	Y	-0-				-0-
07		15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	536 1	14570 3	Y	-0-				-0-
08		15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	549 1	14933 3	Y	-0-				-0-
09		14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	473 1	13864 3	Y	-0-				-0-
10		14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	71 1	14475 3	Y	-0-				-0-
*11		14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	68 1	14014 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14670 X	13573	-0-	-1097	-0-	484	1	12972	3	Y	106		152
07		15159 X	12843	-0-	-2316	-0-	117	9	484	1	Y	11	163 1	-0-
08		15159 X	13353	-0-	-1806	-0-	12	9	503	1	Y	-0-		-0-
09		14490 X	12454	-0-	-2036	-0-	443	1	12011	3	Y	-0-		-0-
10		14694 X	12994	-0-	-1700	-0-	63	1	12931	3	Y	-0-		-0-
11		13560 X	12842	-0-	-718	-0-	62	1	12780	3	Y	-0-		-0-
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253														
06		11400 X	10599	-0-	-801	-0-	328	1	10271	3	N	-0-		-0-
07		11780 X	11128	-0-	-652	-0-	369	1	10759	3	N	-0-		-0-
08		11470 X	10582	-0-	-888	-0-	353	1	10229	3	N	-0-		-0-
09		11100 X	10107	-0-	-993	-0-	310	1	9797	3	N	-0-		-0-
10		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	54	1	11096	3	N	-0-		-0-
11		10770 X	10623	-0-	-147	-0-	51	1	10572	3	N	-0-		-0-
WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575														
06		7050 X	5102	-0-	-1948	-0-	187	1	4894	3	N	19		176
07		7130 X	5006	-0-	-2124	-0-	21	9	195	1	N	20	170 1	26
08		6820 X	5329	-0-	-1491	-0-	22	9	205	1	N	26		52
09		5910 X	5189	-0-	-721	-0-	29	9	189	1	N	23		75
10		5673 X	5208	-0-	-465	-0-	25	9	25	1	N	2		77
11		5160 X	4775	-0-	-385	-0-	2	9	23	1	N	2		79
							2	9						
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272														
06		11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	415	1	10912	3	Y	-0-		74
07		11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	451	1	11213	3	Y	-0-		74
08		11501 X	11488	-0-	-13	-0-	441	1	11047	3	Y	-0-	74 1	-0-
09		11130 X	11032	-0-	-98	-0-	401	1	10628	3	Y	3	3 1	-0-
10		11501 X	11217	-0-	-284	-0-	3	9	55	1	Y	-0-		-0-
11		11130 X	10842	-0-	-288	-0-	52	1	10790	3	Y	-0-		-0-
HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537														
06		10560 X	10168	-0-	-392	-0-	250	1	9918	2	N	-0-		-0-
07		10912 X	10369	-0-	-543	-0-	348	1	10021	2	N	-0-		-0-
08		10912 X	10378	-0-	-534	-0-	370	1	10008	2	N	-0-		-0-
09		10410 X	9957	-0-	-453	-0-	390	1	9567	2	N	-0-		-0-
10		10757 X	9274	-0-	-1483	-0-	356	1	8918	2	N	-0-		-0-
*11		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	441	1	9868	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010													TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7761 - 10670	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7260 X	6745	-0-	-515	-0-	240	1	6504	3	Y	1	1	1			-0-
07	7502 X	7060	-0-	-442	-0-	265	1	6775	3	Y	18	18	1			-0-
08	7502 X	6827	-0-	-675	-0-	256	1	6570	3	Y	1	1	1			-0-
09	7020 X	6660	-0-	-360	-0-	237	1	6423	3	Y	-0-					-0-
10	7254 X	6750	-0-	-504	-0-	33	1	6717	3	Y	-0-					-0-
11	6840 X	6442	-0-	-398	-0-	31	1	6411	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010													TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8856 - 12390	
06	13350 X	12683	-0-	-667	-0-	291	1	12392	3	Y	-0-					-0-
07	13795 X	13455	-0-	-340	-0-	334	1	13121	3	Y	-0-					-0-
08	13547 X	13264	-0-	-283	-0-	327	1	12937	3	Y	-0-					-0-
09	12900 X	11377	-0-	-1523	-0-	254	1	11123	3	Y	-0-					-0-
10	13454 X	12796	-0-	-658	-0-	62	1	12734	3	Y	-0-					-0-
11	13020 X	12516	-0-	-504	-0-	60	1	12456	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010													TOTAL DEPTH	7945	PERF. 8155 - 11127	
06	7590 X	7505	-0-	-85	-0-	185	1	7320	2	N	-0-					-0-
07	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	271	1	7815	2	N	-0-					-0-
08	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	298	1	8045	2	N	-0-					-0-
09	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	295	1	7221	2	N	-0-					-0-
10	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	304	1	7601	2	N	-0-					-0-
*11	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	352	1	7875	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010													TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7807 - 10660	
06	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	461	1	12948	2	N	-0-					-0-
07	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	479	1	13512	2	N	-0-					-0-
08	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	449	1	12450	2	N	-0-					-0-
09	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	427	1	12139	2	N	-0-					-0-
10	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	440	1	12617	2	N	-0-					-0-
11	12420 X	12407	-0-	-13	-0-	408	1	11999	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010													TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7522 - 10060	
06	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	506	1	14210	2	N	-0-					-0-
07	14942 X	14138	-0-	-804	-0-	484	1	13654	2	N	-0-					-0-
08	15593 X	13782	-0-	-1811	-0-	480	1	13302	2	N	-0-					-0-
09	15090 X	13474	-0-	-1616	-0-	457	1	13017	2	N	-0-					-0-
10	15593 X	13483	-0-	-2110	-0-	454	1	13029	2	N	-0-					-0-
11	14730 X	13552	-0-	-1178	-0-	446	1	13106	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010													TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6911 - 10465	
06	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	534	1	14054	3	N	78					169
07	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	540	1	13266	3	N	41	170	1			40
08	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	534	1	13030	3	N	53					93
09	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	479	1	12414	3	N	45					138
10	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	64	1	13107	3	N	29					167
*11	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	61	1	12557	3	N	36	172	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		216378								
DAVIS-KIRK		WELL #:		2	RRCID ->	255627	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8736 - 10990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4770 X	4700	-0-	-70	-0-	111 1	4589 3	Y	-0-		17
07		4929 X	4394	-0-	-535	-0-	111 1	4283 3	Y	-0-		17
08		4929 X	4455	-0-	-474	-0-	116 1	4339 3	Y	-0-		17
09		4710 X	4010	-0-	-700	-0-	93 1	3896 3	Y	19	19 1	17
							21 9					
10		4867 X	4494	-0-	-373	-0-	22 1	4471 3	Y	1	1 1	17
							1 9					
11		4710 X	4169	-0-	-541	-0-	20 1	4149 3	Y	-0-		17
NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:		4	RRCID ->	255653	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7771 - 12702
06		9690 X	7930	-0-	-1760	-0-	195 1	7735 2	N	-0-		-0-
07		10013 X	1663	-0-	-8350	-0-	56 1	1607 2	N	-0-		-0-
08		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	411 1	11105 2	N	-0-		-0-
09		9240 X	8838	-0-	-402	-0-	347 1	8491 2	N	-0-		-0-
10		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	375 1	9384 2	N	-0-		-0-
11		10740 X	10040	-0-	-700	-0-	430 1	9610 2	N	-0-		-0-
CLIFTON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	255657	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7543 - 10996
06		10770 X	10499	-0-	-271	-0-	259 1	10240 2	N	-0-		-0-
07		11129 X	10674	-0-	-455	-0-	358 1	10316 2	N	-0-		-0-
08		11129 X	10657	-0-	-472	-0-	380 1	10277 2	N	-0-		-0-
09		10650 X	10191	-0-	-459	-0-	400 1	9791 2	N	-0-		-0-
10		11005 X	10352	-0-	-653	-0-	398 1	9954 2	N	-0-		-0-
11		10500 X	9768	-0-	-732	-0-	418 1	9350 2	N	-0-		-0-
MYRT VITITOW		WELL #:		6	RRCID ->	255663	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7742 - 9768
06		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	303 1	8075 3	Y	-0-		30
07		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	308 1	7768 3	Y	-0-		30
08		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	329 1	8284 3	Y	-0-		30
09		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	299 1	8005 3	Y	-0-	30 1	-0-
10		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	43 1	8854 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
*11		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	39 1	7965 3	Y	-0-		-0-
JOHN BRADFORD		WELL #:		2H	RRCID ->	255665	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	9098 - 11352
06		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	234 1	9450 3	N	25	147 1	78
							28 9					
07		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	264 1	9795 3	N	22		100
							24 9					
08		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	260 1	9638 3	N	15		115
							17 9					
09		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	209 1	8453 3	Y	-0-	115 1	-0-
10		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	32 1	9962 3	Y	28	6 1	22
							31 9					
*11		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	31 1	9652 3	Y	27		49
							30 9					
HOLLINGSWORTH, GARY		WELL #:		2	RRCID ->	255709	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8203 - 11224
06		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	197 1	7781 2	N	-0-		-0-
07		6882 X	6420	-0-	-462	-0-	215 1	6205 2	N	-0-		-0-
08		6882 X	6187	-0-	-695	-0-	221 1	5966 2	N	-0-		-0-
09		7710 X	6129	-0-	-1581	-0-	240 1	5889 2	N	-0-		-0-
10		7967 X	6306	-0-	-1661	-0-	242 1	6064 2	N	-0-		-0-
11		7710 X	6267	-0-	-1443	-0-	268 1	5999 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850												
06	9000 X	8427	-0-	-573	-0-	307	1	8083	3	Y	34	176
						37	9					
07	9300 X	7948	-0-	-1352	-0-	305	1	7623	3	Y	18	17
						20	9					
08	9083 X	6473	-0-	-2610	-0-	248	1	6203	3	Y	20	37
						22	9					
09	8490 X	7527	-0-	-963	-0-	270	1	7232	3	Y	23	60
						25	9					
10	8711 X	8056	-0-	-655	-0-	39	1	7982	3	Y	32	92
						35	9					
11	8430 X	7370	-0-	-1060	-0-	35	1	7309	3	Y	24	116
						26	9					

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354												
06	5490 X	3080	-0-	-2410	-0-	801	1	2279	2	N	-0-	-0-
07	5673 X	4459	-0-	-1214	-0-	765	1	3694	2	N	-0-	-0-
08	5673 X	5280	-0-	-393	-0-	889	1	4391	2	N	-0-	-0-
09	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	865	1	5673	2	N	-0-	-0-
10	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	917	1	5639	2	N	-0-	-0-
*11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	875	1	5063	2	N	-0-	-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211												
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	188	1	7428	2	N	-0-	-0-
07	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	N	-0-	-0-
08	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	253	1	6834	2	N	-0-	-0-
09	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	495	1	12123	2	N	-0-	-0-
10	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	321	1	8040	2	N	-0-	-0-
*11	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	448	1	10018	2	N	-0-	-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404												
06	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	784	1	16056	2	N	-0-	-0-
07	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	854	1	17809	2	N	-0-	-0-
08	18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	861	1	17605	2	N	-0-	-0-
09	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	844	1	17420	2	N	-0-	-0-
*10	18073 X	16705	-0-	-1368	-0-	766	1	15939	2	N	-0-	-0-
11	17490 X	13867	-0-	-3623	-0-	639	1	13228	2	N	-0-	-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	233	1	9213	2	N	-0-	-0-
07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	314	1	9047	2	N	-0-	-0-
08	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	323	1	8719	2	N	-0-	-0-
09	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	338	1	8273	2	N	-0-	-0-
10	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	337	1	8441	2	N	-0-	-0-
11	7500 X	5433	-0-	-2067	-0-	233	1	5200	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	281	1	7733	3	Y	-0-		64
07	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	302	1	7814	3	Y	-0-		64
08	7998 X	7866	-0-	-132	-0-	292	1	7574	3	Y	-0-		64
09	7740 X	7721	-0-	-19	-0-	271	1	7443	3	Y	6	66 1	4
						7	9						
10	7998 X	7992	-0-	-6	-0-	39	1	7949	3	Y	4	4 1	4
						4	9						
11	7740 X	7688	-0-	-52	-0-	37	1	7651	3	Y	-0-		4

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966													
06	3090 X	2712	-0-	-378	-0-	185	1	2527	2	N	-0-		-0-
07	2976 X	2904	-0-	-72	-0-	131	1	2773	2	N	-0-		-0-
08	2914 X	2741	-0-	-173	-0-	125	1	2616	2	N	-0-		-0-
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	185	1	2723	2	N	-0-		-0-
10	2914 X	2899	-0-	-15	-0-	126	1	2773	2	N	-0-		-0-
*11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	N	-0-		-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604													
06	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	1144	1	7414	3	N	54	177 1	40
						59	9						
07	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	1249	1	9042	3	N	1		41
						1	9						
08	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	1172	1	7029	3	N	2		43
						2	9						
09	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	1176	1	8397	3	N	5		48
						6	9						
10	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	941	1	8582	3	N	56		104
						62	9						
*11	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	909	1	8008	3	N	34	71 1	67
						37	9						

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420													
06	16170 X	14758	-0-	-1412	-0-	508	1	14250	2	N	-0-		-0-
07	16709 X	13989	-0-	-2720	-0-	479	1	13510	2	N	-0-		-0-
08	16399 X	14540	-0-	-1859	-0-	506	1	14034	2	N	-0-		-0-
09	15420 X	13312	-0-	-2108	-0-	452	1	12860	2	N	-0-		-0-
10	15717 X	13955	-0-	-1762	-0-	470	1	13485	2	N	-0-		-0-
11	14760 X	13662	-0-	-1098	-0-	450	1	13212	2	N	-0-		-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116													
06	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	367	1	14531	2	N	-0-		-0-
07	12245 X	3017	-0-	-9228	-0-	101	1	2916	2	N	-0-		-0-
08	12245 X	59	-0-	-12186	-0-	2	1	57	2	N	-0-		-0-
09	11850 X	5631	-0-	-6219	-0-	932	1	4699	2	N	-0-		-0-
10	12245 X	7790	-0-	-4455	-0-	1289	1	6501	2	N	-0-		-0-
11	11850 X	2551	-0-	-9299	-0-	1120	1	1431	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12660 X	12091	-0-	-569	-0-	442 1	11604 3	Y	41	179 1		44
							45 9						
07		13082 X	12452	-0-	-630	-0-	480 1	11925 3	Y	43			87
							47 9						
08		12741 X	12179	-0-	-562	-0-	469 1	11664 3	Y	42			129
							46 9						
09		12330 X	11920	-0-	-410	-0-	430 1	11446 3	Y	40			169
							44 9						
10		12679 X	10865	-0-	-1814	-0-	53 1	10771 3	Y	37			206
							41 9						
11		12090 X	11243	-0-	-847	-0-	54 1	11143 3	Y	42	188 1		60
							46 9						
LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250													
06		13050 X	12767	-0-	-283	-0-	439 1	12328 2	N	-0-			-0-
							45 9						
07		13671 X	12649	-0-	-1022	-0-	433 1	12216 2	N	-0-			-0-
							47 9						
08		13795 X	12919	-0-	-876	-0-	450 1	12469 2	N	-0-			-0-
							46 9						
09		13350 X	13007	-0-	-343	-0-	442 1	12565 2	N	-0-			-0-
							44 9						
10		13795 X	13366	-0-	-429	-0-	450 1	12916 2	N	-0-			-0-
							41 9						
11		12780 X	12112	-0-	-668	-0-	399 1	11713 2	N	-0-			-0-
							46 9						
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298													
06		4140 X	3778	-0-	-362	-0-	93 1	3685 2	N	-0-			-0-
							93 1						
07		4278 X	3924	-0-	-354	-0-	132 1	3792 2	N	-0-			-0-
							132 1						
08		4278 X	3935	-0-	-343	-0-	141 1	3794 2	N	-0-			-0-
							141 1						
09		4080 X	3872	-0-	-208	-0-	152 1	3720 2	N	-0-			-0-
							152 1						
10		4061 X	3821	-0-	-240	-0-	147 1	3674 2	N	-0-			-0-
							147 1						
11		3810 X	3476	-0-	-334	-0-	149 1	3327 2	N	-0-			-0-
							149 1						
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465													
06		8040 X	7811	-0-	-229	-0-	283 1	7389 3	N	126	183 1		115
							139 9						
07		8277 X	8000	-0-	-277	-0-	310 1	7615 3	N	68	168 1		15
							75 9						
08		8277 X	8030	-0-	-247	-0-	306 1	7601 3	N	112			127
							123 9						
09		7860 X	7624	-0-	-236	-0-	279 1	7281 3	N	58	179 1		6
							64 9						
10		8122 X	7845	-0-	-277	-0-	38 1	7673 3	N	122			128
							134 9						
11		7800 X	7593	-0-	-207	-0-	36 1	7456 3	N	92	191 1		29
							101 9						
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600													
06		6210 X	5064	-0-	-1146	-0-	915 1	4139 3	Y	9			164
							10 9						
07		6417 X	5810	-0-	-607	-0-	1032 1	4774 3	Y	4			168
							4 9						
08		6417 X	5591	-0-	-826	-0-	1023 1	4565 3	Y	3			171
							3 9						
09		6060 X	4725	-0-	-1335	-0-	903 1	3816 3	Y	5	161 1		15
							6 9						
10		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	844 1	5033 3	Y	-0-			15
							834 1						
*11		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	834 1	4915 3	Y	6			21
							7 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5460 X	4690	-0-	-770	-0-	167	1	4523	3	Y	28
07	5642 X	5242	-0-	-400	-0-	197	1	5045	3	Y	28
08	5642 X	5252	-0-	-390	-0-	194	1	5017	3	Y	10
09	5460 X	5160	-0-	-300	-0-	184	1	4974	3	Y	10
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	26	1	5324	3	Y	10
*11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	25	1	5058	3	Y	10

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

06	8580 X	8439	-0-	-141	-0-	1191	1	7083	3	N	208
07	8866 X	7106	-0-	-1760	-0-	1086	1	6019	3	N	25
08	8835 X	8448	-0-	-387	-0-	1233	1	7215	3	N	25
09	8490 X	7852	-0-	-638	-0-	1157	1	6550	3	N	157
10	8742 X	6436	-0-	-2306	-0-	820	1	5550	3	N	217
*11	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	894	1	8284	3	N	33

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

06	3750 X	3533	-0-	-217	-0-	126	1	3397	3	Y	99
07	3875 X	3783	-0-	-92	-0-	142	1	3624	3	Y	114
08	4154 X	3799	-0-	-355	-0-	145	1	3634	3	Y	132
09	4020 X	3455	-0-	-565	-0-	121	1	3314	3	Y	150
10	4154 X	2525	-0-	-1629	-0-	12	1	2500	3	Y	162
11	3690 X	3397	-0-	-293	-0-	16	1	3379	3	Y	164

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

06	13860 X	13441	-0-	-419	-0-	462	1	12979	2	N	-0-
07	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	476	1	13429	2	N	-0-
08	14136 X	13849	-0-	-287	-0-	482	1	13367	2	N	-0-
09	13680 X	11913	-0-	-1767	-0-	404	1	11509	2	N	-0-
10	14136 X	12913	-0-	-1223	-0-	435	1	12478	2	N	-0-
11	13470 X	12407	-0-	-1063	-0-	408	1	11999	2	N	-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

06	9660 X	9586	-0-	-74	-0-	356	1	9191	3	N	115
07	9982 X	9906	-0-	-76	-0-	388	1	9503	3	N	129
08	10075 X	9712	-0-	-363	-0-	383	1	9325	3	N	133
09	9750 X	9524	-0-	-226	-0-	353	1	9151	3	N	151
10	10075 X	9699	-0-	-376	-0-	47	1	9621	3	N	10
11	9600 X	9071	-0-	-529	-0-	44	1	9010	3	N	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		15150 X	14138	-0-	-1012	-0-	486	1	13652	2	N	-0-					-0-
07		15655 X	14360	-0-	-1295	-0-	492	1	13868	2	N	-0-					-0-
08		15655 X	14095	-0-	-1560	-0-	491	1	13604	2	N	-0-					-0-
09		15060 X	13549	-0-	-1511	-0-	460	1	13089	2	N	-0-					-0-
10		15097 X	13779	-0-	-1318	-0-	464	1	13315	2	N	-0-					-0-
11		14130 X	13137	-0-	-993	-0-	433	1	12704	2	N	-0-					-0-
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290																	
06		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	303	1	9475	3	N	-0-					-0-
07		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	356	1	10411	3	N	-0-					-0-
08		9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	314	1	9159	3	N	-0-					-0-
09		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	279	1	8738	3	N	-0-					-0-
10		9145 X	8649	-0-	-496	-0-	42	1	8607	3	N	-0-					-0-
*11		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	43	1	8947	3	N	-0-					-0-
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630																	
06		4230 X	4177	-0-	-53	-0-	153	1	4024	3	N	-0-					-0-
07		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	171	1	4217	3	N	-0-					-0-
08		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	175	1	4363	3	N	-0-					-0-
09		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	166	1	4296	3	N	-0-					-0-
10		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	22	1	4523	3	N	-0-					-0-
*11		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	21	1	4242	3	N	-0-					-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700																	
06		9150 X	7134	-0-	-2016	-0-	245	1	6889	2	N	-0-					-0-
07		8959 X	7364	-0-	-1595	-0-	252	1	7112	2	N	-0-					-0-
08		8029 X	7576	-0-	-453	-0-	264	1	7312	2	N	-0-					-0-
09		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	272	1	7746	2	N	-0-					-0-
10		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	267	1	7665	2	N	-0-					-0-
*11		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	254	1	7464	2	N	-0-					-0-
NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254																	
06		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	216	1	5688	3	N	-0-					-0-
07		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	238	1	5897	3	N	-0-					-0-
08		6200 X	5955	-0-	-245	-0-	229	1	5726	3	N	-0-					-0-
09		6000 X	5683	-0-	-317	-0-	206	1	5477	3	N	-0-					-0-
10		6200 X	5910	-0-	-290	-0-	29	1	5881	3	N	-0-					-0-
11		5940 X	5696	-0-	-244	-0-	28	1	5668	3	N	-0-					-0-
MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877																	
06		898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305																	
06		8850 X	8223	-0-	-627	-0-	256	1	7967	3	N	-0-					-0-
07		8928 X	8775	-0-	-153	-0-	292	1	8483	3	N	-0-					-0-
08		8835 X	8585	-0-	-250	-0-	282	1	8303	3	N	-0-					-0-
09		8550 X	7891	-0-	-659	-0-	244	1	7647	3	N	-0-					-0-
10		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	50	1	10311	3	N	-0-					-0-
*11		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	50	1	10273	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JACKSON, W. G.		WELL #:	3	RRCID ->	256372	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7959 - 10488
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	168 1	6665 2	N	-0-	-0-	-0-
07	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	328 1	9461 2	N	-0-	-0-	-0-
08	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	410 1	11073 2	N	-0-	-0-	-0-
09	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	406 1	9941 2	N	-0-	-0-	-0-
10	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	388 1	9709 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	398 1	8914 2	N	-0-	-0-	-0-

BJORK, ANN		WELL #:	1	RRCID ->	256394	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7641 - 10322
06	27415 X	27415	-0-	-0-	-0-	675 1	26740 2	N	-0-	-0-	-0-
07	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	909 1	26193 2	N	-0-	-0-	-0-
08	26425 X	26425	-0-	-0-	-0-	944 1	25481 2	N	-0-	-0-	-0-
09	24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	966 1	23676 2	N	-0-	-0-	-0-
10	24583 X	24583	-0-	-0-	-0-	945 1	23638 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	987 1	22066 2	N	-0-	-0-	-0-

BOYD, BILLY		WELL #:	4	RRCID ->	256396	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8344 - 11382
06	9660 X	9177	-0-	-483	-0-	226 1	8951 2	N	-0-	-0-	-0-
07	9579 X	7054	-0-	-2525	-0-	237 1	6817 2	N	-0-	-0-	-0-
08	9796 X	6235	-0-	-3561	-0-	223 1	6012 2	N	-0-	-0-	-0-
09	9480 X	8850	-0-	-630	-0-	347 1	8503 2	N	-0-	-0-	-0-
10	9796 X	8970	-0-	-826	-0-	345 1	8625 2	N	-0-	-0-	-0-
11	9180 X	8557	-0-	-623	-0-	366 1	8191 2	N	-0-	-0-	-0-

PITTARD - CARPENTER (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	256416	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7758 - 9991
06	6330 X	3806	-0-	-2524	-0-	118 1	3688 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6541 X	2788	-0-	-3753	-0-	92 1	2696 3	N	-0-	-0-	-0-
08	6417 X	5220	-0-	-1197	-0-	173 1	5047 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	143 1	4447 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	26 1	5276 3	N	-0-	-0-	-0-
11	5040 X	3949	-0-	-1091	-0-	19 1	3930 3	N	-0-	-0-	-0-

CARPENTER - PITTARD (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	256418	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7680 - 11504
06	14190 X	13459	-0-	-731	-0-	417 1	13042 3	N	-0-	-0-	-0-
07	14849 X	13956	-0-	-893	-0-	460 1	13496 3	N	-0-	-0-	-0-
08	14849 X	13505	-0-	-1344	-0-	443 1	13062 3	N	-0-	-0-	-0-
09	14370 X	12890	-0-	-1480	-0-	389 1	12501 3	N	-0-	-0-	-0-
10	14260 X	13206	-0-	-1054	-0-	64 1	13142 3	N	-0-	-0-	-0-
11	13500 X	12991	-0-	-509	-0-	63 1	12928 3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA)		WELL #:	5	RRCID ->	256427	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8044 - 12325
06	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	549 1	16705 3	N	-0-	-0-	-0-
07	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	571 1	16232 3	N	-0-	-0-	-0-
08	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	534 1	15303 3	N	-0-	-0-	-0-
09	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	510 1	15814 3	N	-0-	-0-	-0-
10	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	84 1	17269 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	82 1	16827 3	N	-0-	-0-	-0-

WALLS, WOODY		WELL #:	2	RRCID ->	256429	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7653 - 10563
06	6180 X	5833	-0-	-347	-0-	144 1	5689 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	204 1	5888 2	N	-0-	-0-	-0-
08	6138 X	6071	-0-	-67	-0-	217 1	5854 2	N	-0-	-0-	-0-
09	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	242 1	5927 2	N	-0-	-0-	-0-
10	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	240 1	6009 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	264 1	5910 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DCCO 2 - DCCO 4 (SA)		WELL #:		4	RRCID -> 256432		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8109 - 12101
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	515 1	15773 3	N	-0-			-0-
07	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	649 1	18465 3	N	-0-			-0-
08	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	611 1	17478 3	N	-0-			-0-
09	15282 X	15282	-0-	-0-	-0-	480 1	14802 3	N	-0-			-0-
10	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	77 1	15720 3	N	-0-			-0-
*11	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	73 1	14990 3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA)		WELL #:		2	RRCID -> 256458		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7770 - 11402
06	11520 X	9119	-0-	-2401	-0-	281 1	8838 3	N	-0-			-0-
07	11904 X	7071	-0-	-4833	-0-	234 1	6837 3	N	-0-			-0-
08	11625 X	7782	-0-	-3843	-0-	257 1	7525 3	N	-0-			-0-
09	10380 X	7604	-0-	-2776	-0-	232 1	7372 3	N	-0-			-0-
10	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	49 1	10087 3	N	-0-			-0-
*11	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	50 1	10237 3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY		WELL #:		3	RRCID -> 256460		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7768 - 10677
06	7650 X	7258	-0-	-392	-0-	179 1	7079 2	N	-0-			-0-
07	7905 X	6558	-0-	-1347	-0-	220 1	6338 2	N	-0-			-0-
08	7905 X	6149	-0-	-1756	-0-	220 1	5929 2	N	-0-			-0-
09	7650 X	6494	-0-	-1156	-0-	255 1	6239 2	N	-0-			-0-
10	7812 X	5934	-0-	-1878	-0-	228 1	5706 2	N	-0-			-0-
11	7260 X	6118	-0-	-1142	-0-	262 1	5856 2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY		WELL #:		4	RRCID -> 256461		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7762 - 11382
06	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	163 1	6449 2	N	-0-			-0-
07	6572 X	6447	-0-	-125	-0-	216 1	6231 2	N	-0-			-0-
08	6572 X	6265	-0-	-307	-0-	223 1	6042 2	N	-0-			-0-
09	6360 X	6308	-0-	-52	-0-	247 1	6061 2	N	-0-			-0-
10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	258 1	6466 2	N	-0-			-0-
11	6360 X	6350	-0-	-10	-0-	272 1	6078 2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA)		WELL #:		1	RRCID -> 256478		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH	7433	PERF.	7402 - 10450
06	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	496 1	13921 2	N	-0-			-0-
07	14694 X	14452	-0-	-242	-0-	495 1	13957 2	N	-0-			-0-
08	14694 X	14560	-0-	-134	-0-	507 1	14053 2	N	-0-			-0-
09	14430 X	13714	-0-	-716	-0-	466 1	13248 2	N	-0-			-0-
10	14911 X	13890	-0-	-1021	-0-	468 1	13422 2	N	-0-			-0-
11	14430 X	13027	-0-	-1403	-0-	429 1	12598 2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY		WELL #:		3	RRCID -> 256482		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8187 - 11202
06	6270 X	5688	-0-	-582	-0-	140 1	5548 2	N	-0-			-0-
07	6231 X	5621	-0-	-610	-0-	188 1	5433 2	N	-0-			-0-
08	6138 X	5710	-0-	-428	-0-	204 1	5506 2	N	-0-			-0-
09	5850 X	5123	-0-	-727	-0-	201 1	4922 2	N	-0-			-0-
10	5983 X	5356	-0-	-627	-0-	206 1	5150 2	N	-0-			-0-
11	5700 X	5303	-0-	-397	-0-	227 1	5076 2	N	-0-			-0-

BRUNO CZAJKOWSKI		WELL #:		6	RRCID -> 256489		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7531 - 10938
06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	569 1	5041 2	N	-0-			-0-
07	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	243 1	7001 2	N	-0-			-0-
08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	182 1	4927 2	N	-0-			-0-
09	5610 X	4916	-0-	-694	-0-	193 1	4723 2	N	-0-			-0-
10	7254 X	3982	-0-	-3272	-0-	153 1	3829 2	N	-0-			-0-
11	7020 X	3973	-0-	-3047	-0-	170 1	3803 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11131 X	11131	-0-	-0-	1947	1	9184	3	Y	-0-		121
07		10912 X	9390	-0-	-1522	1918	1	7399	3	Y	66	170 1	17
						73	9						
08		10788 X	9911	-0-	-877	1940	1	7958	3	Y	12		29
						13	9						
09		10560 X	9986	-0-	-574	1880	1	8105	3	Y	1		30
						1	9						
10		10912 X	9261	-0-	-1651	1569	1	7600	3	Y	84		114
						92	9						
*11		11977 X	11977	-0-	-0-	1538	1	10438	3	Y	1		115
						1	9						
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139													
06		5100 X	4434	-0-	-666	165	1	4265	3	N	4		156
						4	9						
07		4929 X	4520	-0-	-409	177	1	4333	3	N	9	158 1	7
						10	9						
08		4805 X	4466	-0-	-339	175	1	4290	3	N	1		8
						1	9						
09		4590 X	4304	-0-	-286	154	1	4075	3	N	68		76
						75	9						
10		4743 X	4388	-0-	-355	21	1	4348	3	N	17		93
						19	9						
11		4440 X	4293	-0-	-147	21	1	4261	3	N	10		103
						11	9						
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500													
06		3524 X	3524	-0-	-0-	858	1	2665	3	N	1		23
						1	9						
07		2238 X	2238	-0-	-0-	892	1	1337	3	N	8		31
						9	9						
08		1909 X	1909	-0-	-0-	824	1	1083	3	N	2		33
						2	9						
09		2752 X	2752	-0-	-0-	878	1	1872	3	N	2		35
						2	9						
10		3759 X	3759	-0-	-0-	833	1	2925	3	N	1		36
						1	9						
*11		2641 X	2641	-0-	-0-	819	1	1820	3	N	2		38
						2	9						
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942													
06		7380 X	3990	-0-	-3390	894	1	3096	2	N	-0-		-0-
07		7626 X	5320	-0-	-2306	1017	1	4303	2	N	-0-		-0-
08		7626 X	4125	-0-	-3501	917	1	3208	2	N	-0-		-0-
09		6030 X	4521	-0-	-1509	954	1	3567	2	N	-0-		-0-
10		5332 X	4605	-0-	-727	998	1	3607	2	N	-0-		-0-
11		5160 X	4475	-0-	-685	996	1	3479	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
HOOKER, J. D. "A"				WELL #:	6	RRCID ->	256596	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7200 - 9304
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				Y	-0-		-0-	
07	1798 X	300	-0-	-1498	-0-	300	1		Y	-0-		-0-	
08	1302 X	899	-0-	-403	-0-	899	1		Y	-0-		-0-	
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	881	1	255 3	Y	-0-		-0-	
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	882	1	477 3	Y	-0-		-0-	
*11	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	873	1	549 3	Y	3		3	
						3	9						

HOOKER, J.D. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	256598	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7150 - 9304
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #:	24	RRCID ->	256614	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8672 - 12900
06	16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	355	1	15788 3	N	-0-		-0-	
07	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	416	1	16991 3	N	-0-		-0-	
08	17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	418	1	16967 3	N	-0-		-0-	
09	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	371	1	16932 3	N	-0-		-0-	
10	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	57	1	17559 3	N	-0-		-0-	
*11	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	56	1	17469 3	N	-0-		-0-	

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS				WELL #:	33	RRCID ->	256667	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7926 - 12110
06	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	368	1	11327 3	N	-0-		-0-	
07	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	476	1	13712 3	N	-0-		-0-	
08	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	554	1	15938 3	N	-0-		-0-	
09	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	522	1	16309 3	N	-0-		-0-	
10	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	86	1	17536 3	N	-0-		-0-	
*11	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	81	1	16612 3	N	-0-		-0-	

STONER FAMILY PARTNERS				WELL #:	2	RRCID ->	256669	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7815 - 10922
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023 2	N	-0-		-0-	
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	151	1	4345 2	N	-0-		-0-	
08	31 X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20 2	N	-0-		-0-	
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	611	1	2263 2	N	-0-		-0-	
10	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	221	1	4823 2	N	-0-		-0-	
*11	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	359	1	4950 2	N	-0-		-0-	

CASTLE				WELL #:	2	RRCID ->	256670	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	8683 - 12574
06	7920 X	7406	-0-	-514	-0-	489	1	6917 2	N	-0-		-0-	
07	7843 X	7613	-0-	-230	-0-	350	1	7263 2	N	-0-		-0-	
08	7843 X	7440	-0-	-403	-0-	347	1	7093 2	N	-0-		-0-	
09	7590 X	7149	-0-	-441	-0-	428	1	6721 2	N	-0-		-0-	
10	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	687	1	8082 2	N	-0-		-0-	
*11	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	713	1	9640 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028														
06	1710 X	1609	-0-	-101	-0-	719	1	890	3	N	-0-			-0-
07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	874	1	1363	3	N	-0-			-0-
08	1767 X	913	-0-	-854	-0-	610	1	303	3	N	-0-			-0-
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	680	1	1682	3	N	-0-			-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	795	1	1481	3	N	-0-			-0-
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	882	1	64	3	N	-0-			-0-
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850														
*12	3441 X	3179	-0-	-262	-0-	1164	1	1987	3	Y	25			52
01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	1188	1	2599	3	Y	3			55
02	3161 X	2757	-0-	-404	-0-	1010	1	1726	3	Y	19			74
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	1177	1	2353	3	Y	16			90
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	1158	1	2812	3	Y	10			100
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	1202	1	3057	3	Y	15			115
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	1169	1	3181	3	Y	5			120
07	4123 X	3863	-0-	-260	-0-	1194	1	2648	3	Y	19			139
08	4154 X	3214	-0-	-940	-0-	1169	1	2038	3	Y	6	132	1	13
09	4020 X	3334	-0-	-686	-0-	1135	1	2196	3	Y	3			16
10	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	1079	1	3519	3	Y	4			20
11	4020 X	2051	-0-	-1969	-0-	1055	1	990	3	Y	5			25
ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302														
06	18390 X	16658	-0-	-1732	-0-	410	1	16248	2	N	-0-			-0-
07	19003 X	17003	-0-	-2000	-0-	570	1	16433	2	N	-0-			-0-
08	19003 X	17229	-0-	-1774	-0-	615	1	16614	2	N	-0-			-0-
09	18300 X	16401	-0-	-1899	-0-	643	1	15758	2	N	-0-			-0-
10	18197 X	15969	-0-	-2228	-0-	614	1	15355	2	N	-0-			-0-
11	16680 X	16182	-0-	-498	-0-	693	1	15489	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010											TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8089 - 11248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	190 1	5869 3		N	-0-			-0-
07		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	216 1	6316 3		N	-0-			-0-
08		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	237 1	6869 3		N	-0-			-0-
09		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	198 1	6253 3		N	-0-			-0-
10		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	30 1	6034 3		N	-0-			-0-
*11		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	32 1	6560 3		N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010											TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8059 - 11110
06		8550 X	8036	-0-	-514	-0-	250 1	7786 3		N	-0-			-0-
07		8680 X	8228	-0-	-452	-0-	272 1	7956 3		N	-0-			-0-
08		8587 X	7112	-0-	-1475	-0-	237 1	6875 3		N	-0-			-0-
09		8250 X	8128	-0-	-122	-0-	250 1	7878 3		N	-0-			-0-
10		8401 X	8247	-0-	-154	-0-	40 1	8207 3		N	-0-			-0-
11		8040 X	7750	-0-	-290	-0-	37 1	7713 3		N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010											TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7352 - 9865
06		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	1402 1	7834 2		N	-0-			-0-
07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	1143 1	1860 2		N	-0-			-0-
08		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1068 1	969 2		N	-0-			-0-
09		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1067 1	968 2		N	-0-			-0-
*10		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	1215 1	3758 2		N	-0-			-0-
*11		12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	1531 1	10557 2		N	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010											TOTAL DEPTH	7409	PERF.	7491 - 9540
06		15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	521 1	14636 2		N	-0-			-0-
07		15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	530 1	14953 2		N	-0-			-0-
08		14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	503 1	13937 2		N	-0-			-0-
09		12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	424 1	12062 2		N	-0-			-0-
10		13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	457 1	13116 2		N	-0-			-0-
*11		13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	443 1	13016 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010											TOTAL DEPTH	5905	PERF.	6080 - 10601
06		9240 X	7739	-0-	-1501	-0-	48 1	7622 3		N	63			161
							69 9							
07		9548 X	7671	-0-	-1877	-0-	52 1	7541 3		N	71			232
							78 9							
08		9424 X	8617	-0-	-807	-0-	43 1	8487 3		N	79	177 1		134
							87 9							
09		8460 X	7762	-0-	-698	-0-	48 1	7679 3		N	32			166
							35 9							
10		8742 X	8378	-0-	-364	-0-	52 1	8246 3		N	73	176 1		63
							80 9							
11		8340 X	8254	-0-	-86	-0-	48 1	5 2		N	86	132 1		17
							8106 3	95 9						

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010											TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8581 - 13100
06		16860 X	14932	-0-	-1928	-0-	331 1	14601 3		N	-0-			-0-
07		16554 X	13946	-0-	-2608	-0-	335 1	13611 3		N	-0-			-0-
08		16833 X	13978	-0-	-2855	-0-	338 1	13640 3		N	-0-			-0-
09		16290 X	12566	-0-	-3724	-0-	269 1	12297 3		N	-0-			-0-
10		16833 X	12911	-0-	-3922	-0-	42 1	12869 3		N	-0-			-0-
11		14940 X	13362	-0-	-1578	-0-	43 1	13319 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		7	RRCID ->	256840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	7485	-	11072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		9810 X	9124	-0-	-686	-0-	225 1	8899 2	N	-0-			-0-	
07		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	326 1	9393 2	N	-0-			-0-	
08		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	401 1	10835 2	N	-0-			-0-	
09		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	427 1	10462 2	N	-0-			-0-	
10		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	434 1	10855 2	N	-0-			-0-	
11		10860 X	10766	-0-	-94	-0-	461 1	10305 2	N	-0-			-0-	

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		43	RRCID ->	256842	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8531	-	11200
06		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	217 1	9679 3	N	-0-			-0-	
07		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	229 1	9307 3	N	-0-			-0-	
08		9951 X	9445	-0-	-506	-0-	225 1	9220 3	N	-0-			-0-	
09		9900 X	8730	-0-	-1170	-0-	186 1	8544 3	N	-0-			-0-	
10		10230 X	8930	-0-	-1300	-0-	29 1	8901 3	N	-0-			-0-	
11		9900 X	8769	-0-	-1131	-0-	28 1	8741 3	N	-0-			-0-	

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:		5H	RRCID ->	256851	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7806	-	11341
06		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	196 1	7771 2	N	-0-			-0-	
07		1829 X	1510	-0-	-319	-0-	51 1	1459 2	N	-0-			-0-	
08		7440 X	2825	-0-	-4615	-0-	101 1	2724 2	N	-0-			-0-	
09		7830 X	5764	-0-	-2066	-0-	867 1	4897 2	N	-0-			-0-	
10		8091 X	6228	-0-	-1863	-0-	766 1	5462 2	N	-0-			-0-	
11		7830 X	5593	-0-	-2237	-0-	880 1	4713 2	N	-0-			-0-	

MCMAHON		WELL #:		8	RRCID ->	256868	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6675	-	8428
06		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	10753 3		N	-0-			-0-	
07		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543 3		N	-0-			-0-	
08		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013 3		N	-0-			-0-	
09		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9515 3		N	-0-			-0-	
10		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	10954 3		N	-0-			-0-	
*11		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	6 2	9621 3	N	-0-			-0-	

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:		6	RRCID ->	256874	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7850	-	11647
06		5640 X	5610	-0-	-30	-0-	769 1	4841 2	N	-0-			-0-	
07		6138 X	980	-0-	-5158	-0-	433 1	547 2	N	-0-			-0-	
08		6138 X	3946	-0-	-2192	-0-	141 1	3805 2	N	-0-			-0-	
09		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	1020 1	9094 2	N	-0-			-0-	
10		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	968 1	9615 2	N	-0-			-0-	
*11		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	669 1	5795 2	N	-0-			-0-	

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:		7	RRCID ->	256876	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7880	-	11102
06		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	898 1	8225 2	N	-0-			-0-	
07		5673 X	2121	-0-	-3552	-0-	471 1	1650 2	N	-0-			-0-	
08		5673 X	3957	-0-	-1716	-0-	141 1	3816 2	N	-0-			-0-	
09		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	959 1	6988 2	N	-0-			-0-	
10		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	960 1	7470 2	N	-0-			-0-	
*11		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	969 1	9341 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	967	1	2511	3	Y	7	87
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	1003	1	2576	3	Y	11	98
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1033	1	3384	3	Y	10 46 1	62
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	1002	1	3529	3	Y	8	70
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	894	1	2814	3	Y	5	75
11	3690 X	3213	-0-	-477	-0-	881	1	2329	3	Y	3	78

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420												
06	9570 X	9491	-0-	-79	-0-	293	1	9198	3	N	-0-	-0-
07	9889 X	9449	-0-	-440	-0-	312	1	9137	3	N	-0-	-0-
08	9796 X	9553	-0-	-243	-0-	315	1	9238	3	N	-0-	-0-
09	9480 X	8726	-0-	-754	-0-	268	1	8458	3	N	-0-	-0-
10	9796 X	9430	-0-	-366	-0-	46	1	9384	3	N	-0-	-0-
11	9480 X	8701	-0-	-779	-0-	42	1	8659	3	N	-0-	-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372												
06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	607	1	7249	2	N	-0-	-0-
07	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	616	1	7042	2	N	-0-	-0-
08	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	212	1	6690	2	N	-0-	-0-
09	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	382	1	6294	2	N	-0-	-0-
10	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	577	1	5826	2	N	-0-	-0-
*11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	358	1	4654	2	N	-0-	-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211												
06	8700 X	8533	-0-	-167	-0-	281	1	8252	2	N	-0-	-0-
07	8990 X	7469	-0-	-1521	-0-	250	1	7219	2	N	-0-	-0-
08	8990 X	7523	-0-	-1467	-0-	231	1	7292	2	N	-0-	-0-
09	8700 X	7874	-0-	-826	-0-	273	1	7601	2	N	-0-	-0-
10	8990 X	7513	-0-	-1477	-0-	255	1	7258	2	N	-0-	-0-
11	8520 X	7104	-0-	-1416	-0-	7104	2			N	-0-	-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904												
06	8370 X	6128	-0-	-2242	-0-	888	1	5229	3	Y	10	33
07	8308 X	5602	-0-	-2706	-0-	890	1	4690	3	Y	20	53
08	8308 X	6892	-0-	-1416	-0-	948	1	5934	3	Y	9	62
09	7710 X	6886	-0-	-824	-0-	913	1	5956	3	Y	15	77
10	7130 X	5845	-0-	-1285	-0-	723	1	5116	3	Y	5	82
11	6660 X	6585	-0-	-75	-0-	718	1	5856	3	Y	10	92

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010											TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7738	- 12270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		18270 X	17415	-0-	-855	-0-	550 1	16865 3	N	-0-			-0-	
07		18879 X	15137	-0-	-3742	-0-	512 1	14625 3	N	-0-			-0-	
08		18879 X	16976	-0-	-1903	-0-	577 1	16399 3	N	-0-			-0-	
09		17550 X	17403	-0-	-147	-0-	546 1	16857 3	N	-0-			-0-	
10		18011 X	16606	-0-	-1405	-0-	81 1	16525 3	N	-0-			-0-	
11		17430 X	17321	-0-	-109	-0-	84 1	17237 3	N	-0-			-0-	

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010											TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8071	- 11900
06		15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	339 1	15320 3	N	-0-			-0-	
07		16151 X	16121	-0-	-30	-0-	383 1	15738 3	N	-0-			-0-	
08		16151 X	15501	-0-	-650	-0-	366 1	15135 3	N	-0-			-0-	
09		15660 X	14947	-0-	-713	-0-	469 1	14478 3	N	-0-			-0-	
10		16182 X	15523	-0-	-659	-0-	76 1	15447 3	N	-0-			-0-	
11		15660 X	14728	-0-	-932	-0-	71 1	14657 3	N	-0-			-0-	

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010											TOTAL DEPTH	8030	PERF. 8239	- 12141
06		12990 X	12411	-0-	-579	-0-	306 1	12105 2	N	-0-			-0-	
07		13423 X	12967	-0-	-456	-0-	435 1	12532 2	N	-0-			-0-	
08		13423 X	12751	-0-	-672	-0-	456 1	12295 2	N	-0-			-0-	
09		12930 X	12374	-0-	-556	-0-	485 1	11889 2	N	-0-			-0-	
10		13361 X	12790	-0-	-571	-0-	491 1	12299 2	N	-0-			-0-	
11		12540 X	12396	-0-	-144	-0-	531 1	11865 2	N	-0-			-0-	

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010											TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7443	- 11110
06		14250 X	12112	-0-	-2138	-0-	417 1	11695 2	N	-0-			-0-	
07		13206 X	12659	-0-	-547	-0-	433 1	12226 2	N	-0-			-0-	
08		13361 X	11555	-0-	-1806	-0-	402 1	11153 2	N	-0-			-0-	
09		12930 X	11406	-0-	-1524	-0-	387 1	11019 2	N	-0-			-0-	
10		13361 X	11762	-0-	-1599	-0-	396 1	11366 2	N	-0-			-0-	
11		12240 X	11330	-0-	-910	-0-	373 1	10957 2	N	-0-			-0-	

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010											TOTAL DEPTH	6785	PERF. 6871	- 9755
06		6000 X	5511	-0-	-489	-0-	203 1	5273 3	Y	32			135	
							35 9							
07		6107 X	5388	-0-	-719	-0-	212 1	5169 3	Y	6	42 1		99	
							7 9							
08		6045 X	5333	-0-	-712	-0-	210 1	5091 3	Y	29			128	
							32 9							
09		5850 X	4441	-0-	-1409	-0-	166 1	4253 3	Y	20			148	
							22 9							
10		5704 X	5484	-0-	-220	-0-	27 1	5440 3	Y	15			163	
							17 9							
*11		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	27 1	5485 3	Y	44	162 1		45	
							48 9							

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010											TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7327	- 11300
06		16920 X	15336	-0-	-1584	-0-	527 1	14809 2	N	-0-			-0-	
07		17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	603 1	17006 2	N	-0-			-0-	
08		17484 X	16791	-0-	-693	-0-	584 1	16207 2	N	-0-			-0-	
09		16920 X	16497	-0-	-423	-0-	560 1	15937 2	N	-0-			-0-	
10		17484 X	15867	-0-	-1617	-0-	534 1	15333 2	N	-0-			-0-	
11		16920 X	15962	-0-	-958	-0-	526 1	15436 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010												TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7573 - 11013
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06		12600 X	12412	-0-	-188	-0-	427 1	11985 2	N		-0-			-0-	
07		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	441 1	12438 2	N		-0-			-0-	
08		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	449 1	12464 2	N		-0-			-0-	
09		12420 X	12336	-0-	-84	-0-	419 1	11917 2	N		-0-			-0-	
10		12865 X	12643	-0-	-222	-0-	426 1	12217 2	N		-0-			-0-	
11		12510 X	12056	-0-	-454	-0-	397 1	11659 2	N		-0-			-0-	

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010												TOTAL DEPTH	7034	PERF.	7210 - 10750
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	17 1	454 3	Y		-0-			2	
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	20 1	503 3	Y		-0-			2	
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	18 1	455 3	Y		-0-			2	
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	17 1	462 3	Y		-0-			2	
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	2 1	471 3	Y		-0-			2	
*11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	2 1	434 3	Y		-0-			2	

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010												TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7775 - 10532
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N		-0-			-0-	
07		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	217 1	6245 2	N		-0-			-0-	
08		9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	336 1	9088 2	N		-0-			-0-	
09		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	332 1	8136 2	N		-0-			-0-	
10		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	312 1	7796 2	N		-0-			-0-	
*11		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	317 1	7091 2	N		-0-			-0-	

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010												TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7450 - 9424
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010												TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7191 - 11790
06		7770 X	7705	-0-	-65	-0-	287 1	7418 3	N		-0-			-0-	
07		8029 X	7711	-0-	-318	-0-	303 1	7408 3	N		-0-			-0-	
08		8184 X	7863	-0-	-321	-0-	306 1	7557 3	N		-0-			-0-	
*09		7920 X	7385	-0-	-535	-0-	37 1	7348 3	N		-0-			-0-	
10		8184 X	7583	-0-	-601	-0-	37 1	7546 3	N		-0-			-0-	
11		7710 X	5907	-0-	-1803	-0-	29 1	5878 3	N		-0-			-0-	

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010												TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7961 - 11115
06		9090 X	8674	-0-	-416	-0-	272 1	8402 3	N		-0-			-0-	
07		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	322 1	9312 3	N		-0-			-0-	
08		9331 X	7357	-0-	-1974	-0-	248 1	7109 3	N		-0-			-0-	
09		8670 X	8387	-0-	-283	-0-	261 1	8126 3	N		-0-			-0-	
10		9641 X	8363	-0-	-1278	-0-	41 1	8322 3	N		-0-			-0-	
11		9330 X	6893	-0-	-2437	-0-	33 1	6860 3	N		-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	1182	-0-	-3348	-0-	6	1	1025	3	Y	137	127	1	204
07	6138 X	1072	-0-	-5066	-0-	151	9							
08	6138 X	3241	-0-	-2897	-0-	7	1	1065	3	Y	-0-			204
						16	1	3217	3	Y	7	208	1	3
						8	9							
09	5940 X	776	-0-	-5164	-0-	527	1	198	3	Y	46	16	1	33
						51	9							
10	4929 X	758	-0-	-4171	-0-	565	1	193	3	Y	-0-	33	1	-0-
*11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	559	1	2	2	Y	73	54	1	19
						3658	3	80	9					
REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048														
06	9060 X	5956	-0-	-3104	-0-	36	1	5918	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	9362 X	7417	-0-	-1945	-0-	50	1	7367	3	Y	-0-			-0-
08	9021 X	6062	-0-	-2959	-0-	31	1	5967	3	Y	58	52	1	6
						64	9							
09	7650 X	6066	-0-	-1584	-0-	6005	3	61	9	Y	55			61
10	7595 X	6679	-0-	-916	-0-	42	1	6636	3	Y	1	57	1	5
						1	9							
11	7170 X	6272	-0-	-898	-0-	37	1	3	2	Y	68	62	1	11
						6157	3	75	9					
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004														
06	4200 X	3988	-0-	-212	-0-	195	1	3793	3	Y	-0-			44
07	4340 X	4121	-0-	-219	-0-	209	1	3912	3	Y	-0-			44
08	4247 X	4080	-0-	-167	-0-	207	1	3873	3	Y	-0-			44
09	4080 X	3906	-0-	-174	-0-	193	1	3713	3	Y	-0-			44
10	4185 X	4017	-0-	-168	-0-	26	1	3991	3	Y	-0-			44
11	3990 X	3867	-0-	-123	-0-	25	1	3842	3	Y	-0-			44
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485														
06	8880 X	8831	-0-	-49	-0-	437	1	8343	3	N	46	177	1	36
						51	9							
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	487	1	8899	3	N	50			86
						55	9							
08	9207 X	8957	-0-	-250	-0-	352	1	8546	3	N	54			140
						59	9							
09	8910 X	8884	-0-	-26	-0-	442	1	8392	3	N	45			185
						50	9							
10	9455 X	9021	-0-	-434	-0-	58	1	8910	3	N	48	178	1	55
						53	9							
11	9150 X	8754	-0-	-396	-0-	56	1	8643	3	N	50			105
						55	9							
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703														
06	6630 X	3721	-0-	-2909	-0-	490	1	3231	3	N	-0-			100
07	6851 X	5293	-0-	-1558	-0-	655	1	4638	3	N	-0-			100
08	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	734	1	6739	3	N	-0-			100
09	6600 X	6396	-0-	-204	-0-	294	1	6102	3	N	-0-			100
10	6820 X	6201	-0-	-619	-0-	40	1	6161	3	N	-0-			100
11	7230 X	5935	-0-	-1295	-0-	233	1	5702	3	N	-0-			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
LAKE WEATHERFORD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	257273	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	9850 - 13303	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			32
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

REEVES, MARTHA		WELL #:		5	RRCID ->	257282	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6470 - 8708	
*05	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	65	1	12438	3	Y	-0-	119 1	-0-
06	12090 X	10201	-0-	-1889	-0-	62	1	10139	3	Y	-0-		-0-
07	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	87	1	12933	3	Y	-0-		-0-
08	12958 X	11886	-0-	-1072	-0-	60	1	11762	3	Y	58	52 1	6
						64	9						
09	12540 X	11581	-0-	-959	-0-	11520	3	61	9	Y	55		61
10	12958 X	12195	-0-	-763	-0-	77	1	12117	3	Y	1	57 1	5
						1	9						
11	12540 X	11738	-0-	-802	-0-	69	1	7	2	Y	68	62 1	11
						11587	3	75	9				

REEVES, MARTHA		WELL #:		4	RRCID ->	257283	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6451 - 9053	
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	34	1	5475	3	Y	-0-		-0-
07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	50	1	7481	3	Y	-0-		-0-
08	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	34	1	6615	3	Y	58	52 1	6
						64	9						
09	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6249	3	61	9	Y	55		61
10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	42	1	6719	3	Y	1	57 1	5
						1	9						
*11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	68	62 1	11
						6164	3	75	9				

BOAZ-MORRIS MATSON (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	257284	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7209	PERF.	7395 - 11498	
06	16950 X	16075	-0-	-875	-0-	553	1	15522	2	N	-0-		-0-
07	17515 X	16104	-0-	-1411	-0-	551	1	15553	2	N	-0-		-0-
08	17329 X	16523	-0-	-806	-0-	575	1	15948	2	N	-0-		-0-
09	16680 X	15943	-0-	-737	-0-	541	1	15402	2	N	-0-		-0-
10	17050 X	16164	-0-	-886	-0-	544	1	15620	2	N	-0-		-0-
11	16080 X	14927	-0-	-1153	-0-	491	1	14436	2	N	-0-		-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	257285	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7458 - 11166	
06	15330 X	15134	-0-	-196	-0-	521	1	14613	2	N	-0-		-0-
07	15841 X	15506	-0-	-335	-0-	531	1	14975	2	N	-0-		-0-
08	15841 X	13934	-0-	-1907	-0-	485	1	13449	2	N	-0-		-0-
09	15330 X	14559	-0-	-771	-0-	494	1	14065	2	N	-0-		-0-
10	15841 X	14735	-0-	-1106	-0-	496	1	14239	2	N	-0-		-0-
11	15120 X	14010	-0-	-1110	-0-	461	1	13549	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	899	1	861	3	N	40			104
							44	9							
07		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	501	1	1001	3	N	88	167	1	25
							97	9							
08		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			25
*09		1380 X	481	-0-	-899	-0-	481	1			N	-0-			25
*10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036															
06		14130 X	10798	-0-	-3332	-0-	371	1	10427	2	N	-0-			-0-
07		13919 X	12363	-0-	-1556	-0-	423	1	11940	2	N	-0-			-0-
08		13609 X	13112	-0-	-497	-0-	456	1	12656	2	N	-0-			-0-
09		12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	437	1	12428	2	N	-0-			-0-
10		13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	449	1	12872	2	N	-0-			-0-
11		12690 X	12657	-0-	-33	-0-	417	1	12240	2	N	-0-			-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437															
06		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	52	1	8476	3	Y	-0-	18	1	10
07		11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	79	1	11628	3	Y	1			11
							1	9							
08		12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	59	1	11739	3	Y	200	128	1	83
							220	9							
09		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	228	1	8788	3	Y	68	103	1	48
							75	9							
10		11718 X	10234	-0-	-1484	-0-	112	1	10122	3	Y	-0-	48	1	-0-
*11		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	126	1	7	2	Y	-0-			-0-
							12594	3							

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884															
06		17250 X	16199	-0-	-1051	-0-	599	1	15569	3	N	28			90
							31	9							
07		17639 X	17064	-0-	-575	-0-	667	1	16384	3	N	12	82	1	20
							13	9							
08		17515 X	17064	-0-	-451	-0-	665	1	16371	3	N	25			45
							28	9							
09		16890 X	16373	-0-	-517	-0-	604	1	15746	3	N	21			66
							23	9							
10		17360 X	16627	-0-	-733	-0-	81	1	16521	3	N	23			89
							25	9							
11		16500 X	16189	-0-	-311	-0-	78	1	16086	3	N	23			112
							25	9							

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669															
06		7380 X	6176	-0-	-1204	-0-	204	1	5972	2	N	-0-			-0-
07		7626 X	6123	-0-	-1503	-0-	205	1	5918	2	N	-0-			-0-
08		7192 X	5882	-0-	-1310	-0-	180	1	5702	2	N	-0-			-0-
09		6570 X	5654	-0-	-916	-0-	196	1	5458	2	N	-0-			-0-
10		6789 X	5691	-0-	-1098	-0-	193	1	5498	2	N	-0-			-0-
11		6180 X	5051	-0-	-1129	-0-	5051	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	126 1	46 9	3298 3	Y	42			127
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	140 1	48 9	3405 3	Y	44			171
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	138 1	64 9	3379 3	Y	58			229
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	126 1	57 9	3291 3	Y	52	172 1		109
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	17 1	43 9	3487 3	Y	39			148
*11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	16 1	62 9	3357 3	Y	56			204
BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580													
06	8880 X	7832	-0-	-1048	-0-	248 1		7584 3	N	-0-			32
07	8742 X	8213	-0-	-529	-0-	289 1		7704 3	N	200	187 1		45
08	8742 X	8313	-0-	-429	-0-	220 9		7872 3	Y	168	176 1		37
09	8460 X	7325	-0-	-1135	-0-	256 1	185 9	6926 3	Y	146			183
10	8742 X	5798	-0-	-2944	-0-	238 1	161 9	5607 3	Y	5	170 1		18
*11	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	185 1	6 9	5 2	Y	-0-			18
						243 1	8467 3						
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635													
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	182 1	70 9	4767 3	Y	64			180
07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	177 1	51 9	4418 3	Y	46	184 1		42
08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	176 1	59 9	4377 3	Y	54			96
09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	166 1	67 9	4295 3	Y	61			157
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	22 1	62 9	4548 3	Y	56			213
11	4410 X	4296	-0-	-114	-0-	21 1	44 9	4231 3	Y	40			253
LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152													
06	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	406 1		12184 3	N	-0-			-0-
07	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	427 1		12049 3	N	-0-			-0-
08	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	404 1		11411 3	N	-0-			-0-
09	11820 X	11083	-0-	-737	-0-	354 1		10729 3	N	-0-			-0-
10	12214 X	6958	-0-	-5256	-0-	96 1		6862 3	N	-0-			-0-
11	11820 X	11580	-0-	-240	-0-	201 1		11379 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MCMULLEN GU		WELL #:	2	RRCID ->	257411	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7194	-	12115
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	8910 X	8462	-0-	-448	-0-	420	1	8029	3	N	12		131
07	9207 X	8840	-0-	-367	-0-	457	1	8370	3	N	12		143
08	9207 X	8657	-0-	-550	-0-	446	1	8193	3	N	16		159
09	8850 X	8639	-0-	-211	-0-	426	1	8200	3	N	12		171
10	9114 X	8869	-0-	-245	-0-	57	1	8753	3	N	54	196 1	29
11	8550 X	8540	-0-	-10	-0-	55	1	8471	3	N	13		42

FAXEL		WELL #:	6	RRCID ->	257424	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	6428	-	12635
06	4800 X	3816	-0-	-984	-0-	23	1	3793	3	Y	-0-	18 1	10
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	26	1	3926	3	Y	-0-		10
08	25896 X	25896	-0-	-0-	-0-	129	1	25760	3	Y	6	13 1	3
09	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	575	1	7734	3	Y	52	18 1	37
10	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	635	1	11907	3	Y	166	184 1	19
*11	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	636	1	10	2	Y	73	73 1	19
						17127	3	80	9				

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:	9	RRCID ->	257505	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7512	-	11309
06	11520 X	10048	-0-	-1472	-0-	248	1	9800	2	N	-0-		-0-
07	11191 X	8600	-0-	-2591	-0-	288	1	8312	2	N	-0-		-0-
08	11191 X	10938	-0-	-253	-0-	391	1	10547	2	N	-0-		-0-
09	10380 X	10161	-0-	-219	-0-	398	1	9763	2	N	-0-		-0-
10	10385 X	9904	-0-	-481	-0-	381	1	9523	2	N	-0-		-0-
11	10590 X	9675	-0-	-915	-0-	414	1	9261	2	N	-0-		-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	31	RRCID ->	257534	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8041	-	12130
06	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	474	1	14499	3	N	-0-		-0-
07	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	553	1	15855	3	N	-0-		-0-
08	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	543	1	15565	3	N	-0-		-0-
09	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	481	1	15000	3	N	-0-		-0-
10	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	77	1	15801	3	N	-0-		-0-
*11	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	73	1	15010	3	N	-0-		-0-

HALLMAN, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	257535	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	7613	-	11083
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:	5	RRCID ->	257638	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7455	-	10009
06	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	183	1	7226	2	N	-0-		-0-
07	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	419	1	12073	2	N	-0-		-0-
08	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	465	1	12558	2	N	-0-		-0-
09	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	501	1	12265	2	N	-0-		-0-
10	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	500	1	12513	2	N	-0-		-0-
*11	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	547	1	12231	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HYDE-HICKMAN "F"		WELL #:		5	RRCID -> 257772		COMPL. DATE 02/15/2011			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1800 X	1753	-0-	-47	-0-	860	1	893	3	N	-0-	-0-
07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	825	1	5922	3	N	-0-	-0-
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	694	1	3180	3	N	-0-	-0-
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	686	1	1707	3	N	-0-	-0-
10	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	675	1	1462	3	N	-0-	-0-
*11	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	811	1	4	2	N	-0-	-0-
						7657	3					

HYDE-HICKMAN "F"		WELL #:		6	RRCID -> 257776		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ADDINGTON		WELL #:		3H	RRCID -> 257798		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400		
06	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	335	1	13130	3	N	143	186 1 156
07	13826 X	11343	-0-	-2483	-0-	299	1	10965	3	N	72	163 1 65
08	13826 X	2129	-0-	-11697	-0-	56	1	2072	3	N	1	66
09	13620 X	831	-0-	-12789	-0-	46	1	784	3	N	1	67
10	14074 X	7394	-0-	-6680	-0-	540	1	6784	3	N	64	131
*11	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	885	1	13827	3	N	169	186 1 114
						186	9					

BOND, SAM		WELL #:		3	RRCID -> 257822		COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246		
06	12030 X	1814	-0-	-10216	-0-	299	1	1515	2	N	-0-	-0-
07	11656 X	11269	-0-	-387	-0-	378	1	10891	2	N	-0-	-0-
08	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	445	1	12026	2	N	-0-	-0-
09	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	437	1	10703	2	N	-0-	-0-
10	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	457	1	11447	2	N	-0-	-0-
11	12060 X	11777	-0-	-283	-0-	504	1	11273	2	N	-0-	-0-

HOOKER, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 257834		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504		
06	2340 X	26	-0-	-2314	-0-	5	3	21	9	N	19	180 1 9
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	9
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	9
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	9
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	9
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	9

BOND, SAM		WELL #:		2	RRCID -> 257839		COMPL. DATE 07/17/2010			TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529		
06	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	202	1	8016	2	N	-0-	-0-
07	7657 X	6943	-0-	-714	-0-	233	1	6710	2	N	-0-	-0-
08	7254 X	6034	-0-	-1220	-0-	216	1	5818	2	N	-0-	-0-
09	7980 X	7225	-0-	-755	-0-	283	1	6942	2	N	-0-	-0-
10	8246 X	7427	-0-	-819	-0-	285	1	7142	2	N	-0-	-0-
11	7980 X	7668	-0-	-312	-0-	328	1	7340	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	235	1	9323	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9858 X	8989	-0-	-869	-0-	301	1	8688	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	387	1	10444	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9870 X	9142	-0-	-728	-0-	358	1	8784	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10199 X	7693	-0-	-2506	-0-	296	1	7397	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9930 X	9086	-0-	-844	-0-	389	1	8697	2	N	-0-	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426													
06	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	364	1	10216	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	353	1	9968	2	N	-0-	-0-	-0-
08	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	400	1	11098	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	338	1	9627	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	335	1	9605	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	293	1	8597	2	N	-0-	-0-	-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315													
06	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	193	1	5090	3	Y	47	172 1	71
						52	9						
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	201	1	5058	3	Y	43		114
						47	9						
08	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	199	1	5014	3	Y	50		164
						55	9						
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	177	1	4624	3	Y	43		207
						47	9						
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	24	1	4825	3	Y	44	186 1	65
						48	9						
*11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	21	1	4420	3	Y	47		112
						52	9						

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998													
06	13920 X	12046	-0-	-1874	-0-	276	1	11770	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14167 X	13041	-0-	-1126	-0-	298	1	12743	2	N	-0-	-0-	-0-
08	14167 X	11497	-0-	-2670	-0-	267	1	11230	2	N	-0-	-0-	-0-
09	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	368	1	15911	2	N	-0-	-0-	-0-
10	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	414	1	18001	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	310	1	13809	2	N	-0-	-0-	-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500													
06	22080 X	20596	-0-	-1484	-0-	447	1	20149	3	N	-0-	-0-	-0-
07	22816 X	20902	-0-	-1914	-0-	494	1	20408	3	N	-0-	-0-	-0-
08	22568 X	20926	-0-	-1642	-0-	495	1	20431	3	N	-0-	-0-	-0-
09	21360 X	19970	-0-	-1390	-0-	421	1	19549	3	N	-0-	-0-	-0-
10	21762 X	20625	-0-	-1137	-0-	67	1	20558	3	N	-0-	-0-	-0-
11	20610 X	19817	-0-	-793	-0-	64	1	19753	3	N	-0-	-0-	-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300													
06	17910 X	17177	-0-	-733	-0-	374	1	16803	3	N	-0-	-0-	-0-
07	18507 X	17221	-0-	-1286	-0-	410	1	16811	3	N	-0-	-0-	-0-
08	18290 X	17487	-0-	-803	-0-	419	1	17068	3	N	-0-	-0-	-0-
09	17580 X	16789	-0-	-791	-0-	358	1	16431	3	N	-0-	-0-	-0-
10	18042 X	17338	-0-	-704	-0-	56	1	17282	3	N	-0-	-0-	-0-
11	17190 X	16793	-0-	-397	-0-	54	1	16739	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	533	1	10905	2	N	-0-					-0-
07		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	703	1	14672	2	N	-0-					-0-
08		15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	718	1	14658	2	N	-0-					-0-
09		15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	704	1	14516	2	N	-0-					-0-
*10		13330 X	13247	-0-	-83	-0-	608	1	12639	2	N	-0-					-0-
11		12900 X	9571	-0-	-3329	-0-	441	1	9130	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790																	
06		5490 X	5076	-0-	-414	-0-	104	1	4972	3	N	-0-					-0-
07		5673 X	4401	-0-	-1272	-0-	103	1	4298	3	N	-0-					-0-
08		5363 X	5081	-0-	-282	-0-	117	1	4964	3	N	-0-					-0-
09		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	127	1	6095	3	N	-0-					-0-
10		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	30	1	6133	3	N	-0-					-0-
*11		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	28	1	5861	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000																	
06		7410 X	7094	-0-	-316	-0-	224	1	6870	3	N	-0-					-0-
07		7347 X	7015	-0-	-332	-0-	238	1	6777	3	N	-0-					-0-
08		7037 X	6965	-0-	-72	-0-	235	1	6730	3	N	-0-					-0-
09		7080 X	6664	-0-	-416	-0-	207	1	6457	3	N	-0-					-0-
10		7316 X	6770	-0-	-546	-0-	33	1	6737	3	N	-0-					-0-
11		7080 X	6483	-0-	-597	-0-	31	1	6452	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952																	
06		10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	259	1	10260	2	N	-0-					-0-
07		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	402	1	11599	2	N	-0-					-0-
08		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	403	1	10887	2	N	-0-					-0-
09		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	464	1	11360	2	N	-0-					-0-
10		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	447	1	11181	2	N	-0-					-0-
*11		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	452	1	10113	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895																	
06		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	210	1	5526	3	Y	-0-					-0-
07		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	214	1	5341	3	Y	-0-					-0-
08		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	205	1	5137	3	Y	-0-					-0-
*09		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	27	1	5314	3	Y	-0-					-0-
10		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	27	1	5439	3	Y	-0-					-0-
*11		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	26	1	5293	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660																	
06		15270 X	10291	-0-	-4979	-0-	354	1	9937	2	N	-0-					-0-
07		14725 X	10803	-0-	-3922	-0-	370	1	10433	2	N	-0-					-0-
08		14725 X	10962	-0-	-3763	-0-	382	1	10580	2	N	-0-					-0-
09		12330 X	10414	-0-	-1916	-0-	354	1	10060	2	N	-0-					-0-
10		10788 X	10352	-0-	-436	-0-	349	1	10003	2	N	-0-					-0-
*11		10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	353	1	10367	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940																	
06		13080 X	10829	-0-	-2251	-0-	415	1	10414	3	Y	-0-					-0-
07		13485 X	11012	-0-	-2473	-0-	443	1	10569	3	Y	-0-					-0-
08		13423 X	10663	-0-	-2760	-0-	432	1	10231	3	Y	-0-					-0-
*09		12240 X	10148	-0-	-2092	-0-	51	1	10097	3	Y	-0-					-0-
10		11191 X	10152	-0-	-1039	-0-	49	1	10103	3	Y	-0-					-0-
11		10830 X	9690	-0-	-1140	-0-	47	1	9643	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	227 1	5836 3	N	1	174 1	18	
07	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	249 1	6166 3	N	8		26	
08	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	257 1	6316 3	N	19		45	
09	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	216 1	5624 3	N	14		59	
*10	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	30 1	6094 3	N	16		75	
*11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	32 1	6651 3	N	22		97	

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620												
06	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	895 1	4445 3	N	13		66	
07	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	1192 1	7319 3	N	29		95	
08	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	1115 1	5283 3	N	70		165	
09	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	1149 1	7207 3	N	29	173 1	21	
10	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	934 1	7177 3	N	61		82	
*11	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	902 1	6606 3	N	55		137	

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951												
06	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	853 1	7121 2	N	-0-		-0-	
07	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	1022 1	10484 2	N	-0-		-0-	
08	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	846 1	9815 2	N	-0-		-0-	
09	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	723 1	9070 2	N	-0-		-0-	
10	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	775 1	10089 2	N	-0-		-0-	
*11	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	775 1	9271 2	N	-0-		-0-	

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645												
06	6600 X	6541	-0-	-59	-0-	202 1	6339 3	N	-0-		-0-	
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	228 1	6805 3	N	-0-		-0-	
08	6758 X	6626	-0-	-132	-0-	219 1	6407 3	N	-0-		-0-	
09	6540 X	6377	-0-	-163	-0-	197 1	6180 3	N	-0-		-0-	
10	7037 X	6024	-0-	-1013	-0-	29 1	5995 3	N	-0-		-0-	
11	6810 X	5990	-0-	-820	-0-	29 1	5961 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500												
06	16860 X	16641	-0-	-219	-0-	572 1	16069 2	N	-0-		-0-	
07	17608 X	17089	-0-	-519	-0-	585 1	16504 2	N	-0-		-0-	
08	17608 X	16872	-0-	-736	-0-	587 1	16285 2	N	-0-		-0-	
09	17040 X	16287	-0-	-753	-0-	553 1	15734 2	N	-0-		-0-	
10	17608 X	16511	-0-	-1097	-0-	556 1	15955 2	N	-0-		-0-	
11	16650 X	15866	-0-	-784	-0-	522 1	15344 2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13320 X	6853	-0-	-6467	-0-	259	1	6582	3	N	11	186 1	32
07	13764 X	13666	-0-	-98	-0-	544	1	13121	3	N	1		33
08	13764 X	13076	-0-	-688	-0-	514	1	12481	3	N	74		107
09	12690 X	12003	-0-	-687	-0-	450	1	11536	3	N	15		122
10	13671 X	12209	-0-	-1462	-0-	59	1	12115	3	N	32		154
11	13230 X	11676	-0-	-1554	-0-	56	1	11572	3	N	44	159 1	39

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280													
06	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	1070	1	16867	2	N	-0-		-0-
07	12028 X	8547	-0-	-3481	-0-	885	1	7662	2	N	-0-		-0-
08	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	1047	1	11062	2	N	-0-		-0-
09	11640 X	9169	-0-	-2471	-0-	926	1	8243	2	N	-0-		-0-
10	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	1050	1	14377	2	N	-0-		-0-
*11	16606 X	16606	-0-	-0-	-0-	1093	1	15513	2	N	-0-		-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760													
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	1176	1	5142	2	N	-0-		-0-
07	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	1033	1	4028	2	N	-0-		-0-
08	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	902	1	849	2	N	-0-		-0-
09	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	846	1	341	2	N	-0-		-0-
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	951	1	83	2	N	-0-		-0-
*11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	1			N	-0-		-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739													
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512													
06	19830 X	17930	-0-	-1900	-0-	442	1	17488	2	N	-0-		-0-
07	18507 X	14157	-0-	-4350	-0-	475	1	13682	2	N	-0-		-0-
08	18786 X	17995	-0-	-791	-0-	643	1	17352	2	N	-0-		-0-
09	18180 X	17453	-0-	-727	-0-	684	1	16769	2	N	-0-		-0-
10	18786 X	16132	-0-	-2654	-0-	620	1	15512	2	N	-0-		-0-
11	17940 X	17346	-0-	-594	-0-	743	1	16603	2	N	-0-		-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478													
06	6900 X	6236	-0-	-664	-0-	222	1	6014	3	Y	-0-		27
07	7130 X	6614	-0-	-516	-0-	249	1	6365	3	Y	-0-		27
08	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	271	1	6954	3	Y	-0-		27
09	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	266	1	7267	3	Y	-0-		27
10	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	7001	3	Y	-0-		27
11	6900 X	6541	-0-	-359	-0-	32	1	6509	3	Y	-0-		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
VEALE RANCH				WELL #:	39	RRCID ->	258204	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7125 - 11553
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	10800 X	9933	-0-	-867	-0-	355	1	9578	3	Y	-0-	-0-	
07	11160 X	10199	-0-	-961	-0-	384	1	9815	3	Y	-0-	-0-	
08	11160 X	9933	-0-	-1227	-0-	372	1	9561	3	Y	-0-	-0-	
09	10620 X	8799	-0-	-1821	-0-	311	1	8488	3	Y	-0-	-0-	
10	10540 X	8230	-0-	-2310	-0-	40	1	8190	3	Y	-0-	-0-	
11	9930 X	9443	-0-	-487	-0-	46	1	9397	3	Y	-0-	-0-	

HYDE-HICKMAN "F"				WELL #:	3	RRCID ->	258228	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	7075 - 9906
06	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3		N	-0-	-0-	-0-	
07	1023 X	702	-0-	-321	-0-	538	1	164	3	N	-0-	-0-	
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	719	1	187	3	N	-0-	-0-	
09	7740 X	1491	-0-	-6249	-0-	743	1	748	3	N	-0-	-0-	
10	7998 X	1468	-0-	-6530	-0-	702	1	766	3	N	-0-	-0-	
11	7740 X	688	-0-	-7052	-0-	537	1	151	3	N	-0-	-0-	

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU				WELL #:	1	RRCID ->	258239	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7396 - 11040
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	1030	1	4284	3	Y	-0-	-0-	
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	1072	1	4414	3	Y	-0-	-0-	
08	6262 X	5310	-0-	-952	-0-	1068	1	4242	3	Y	-0-	-0-	
*09	6060 X	4999	-0-	-1061	-0-	891	1	4108	3	Y	-0-	-0-	
10	6262 X	5246	-0-	-1016	-0-	920	1	4326	3	Y	-0-	-0-	
11	5310 X	4799	-0-	-511	-0-	889	1	3910	3	Y	-0-	-0-	

VEALE RANCH				WELL #:	35	RRCID ->	258248	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7000 - 13623
06	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	379	1	10275	3	Y	-0-	-0-	
07	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	355	1	9101	3	Y	-0-	-0-	
08	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	332	1	8502	3	Y	-0-	-0-	
09	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	304	1	8306	3	Y	-0-	-0-	
10	8680 X	8638	-0-	-42	-0-	42	1	8596	3	Y	-0-	-0-	
11	8400 X	8032	-0-	-368	-0-	39	1	7993	3	Y	-0-	-0-	

HAND, MAIREAD				WELL #:	7	RRCID ->	258250	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7363 - 10539
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

HYDE-HICKMAN "F"				WELL #:	4	RRCID ->	258253	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	7025 - 9453
06	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	1025	1	9416	3	N	-0-	-0-	
07	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	845	1	11181	3	N	-0-	-0-	
08	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	776	1	11532	3	N	-0-	-0-	
09	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	789	1	9044	3	N	-0-	-0-	
10	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	897	1	9836	3	N	-0-	-0-	
*11	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	828	1	5	2	N	-0-	-0-	
						7546	3						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		6300 X	5447	-0-	-853	-0-	194	1	5253	3	Y	-0-			-0-
07		6510 X	4910	-0-	-1600	-0-	184	1	4726	3	Y	-0-			-0-
08		6510 X	5690	-0-	-820	-0-	214	1	5476	3	Y	-0-			-0-
09		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	239	1	6530	3	Y	-0-			-0-
10		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	33	1	6723	3	Y	-0-			-0-
11		5520 X	5453	-0-	-67	-0-	26	1	5427	3	Y	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932															
06		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	264	1	10447	2	N	-0-			-0-
07		11315 X	10645	-0-	-670	-0-	357	1	10288	2	N	-0-			-0-
08		11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	414	1	11173	2	N	-0-			-0-
09		11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	460	1	11262	2	N	-0-			-0-
10		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	439	1	10985	2	N	-0-			-0-
11		11220 X	11171	-0-	-49	-0-	478	1	10693	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028															
06		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	831	1	5070	3	N	-0-			-0-
07		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	883	1	5548	3	N	-0-			-0-
08		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	867	1	5195	3	N	-0-			-0-
09		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	795	1	4468	3	N	-0-			-0-
10		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	677	1	4383	3	N	-0-			-0-
*11		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	650	1	4066	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778															
06		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	951	1	9076	3	N	-0-			-0-
07		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	1025	1	9799	3	N	-0-			-0-
08		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	1076	1	10917	3	N	-0-			-0-
09		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	1004	1	9099	3	N	-0-			-0-
10		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	836	1	9236	3	N	-0-			-0-
*11		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	781	1	9650	3	N	-0-			-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204															
06		5940 X	5752	-0-	-188	-0-	215	1	5515	3	N	20	83	1	80
07		6138 X	5937	-0-	-201	-0-	236	1	5693	3	N	7			87
08		6138 X	5895	-0-	-243	-0-	233	1	5653	3	N	8			95
09		5940 X	5532	-0-	-408	-0-	205	1	5319	3	N	7			102
10		6138 X	5849	-0-	-289	-0-	28	1	5813	3	N	7			109
*11		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	29	1	6036	3	N	3			112

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485															
06		12330 X	11584	-0-	-746	-0-	398	1	11186	2	N	-0-			-0-
07		12741 X	11945	-0-	-796	-0-	409	1	11536	2	N	-0-			-0-
08		12276 X	12239	-0-	-37	-0-	426	1	11813	2	N	-0-			-0-
09		11880 X	11642	-0-	-238	-0-	395	1	11247	2	N	-0-			-0-
10		12276 X	10979	-0-	-1297	-0-	370	1	10609	2	N	-0-			-0-
11		11850 X	11593	-0-	-257	-0-	382	1	11211	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		11490 X	11257	-0-	-233	-0-	387 1	10870 2	N	-0-		-0-
07		11811 X	11051	-0-	-760	-0-	378 1	10673 2	N	-0-		-0-
08		12276 X	10142	-0-	-2134	-0-	353 1	9789 2	N	-0-		-0-
09		11880 X	11518	-0-	-362	-0-	391 1	11127 2	N	-0-		-0-
10		12276 X	11978	-0-	-298	-0-	403 1	11575 2	N	-0-		-0-
11		11250 X	10376	-0-	-874	-0-	342 1	10034 2	N	-0-		-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640												
06		9420 X	8835	-0-	-585	-0-	304 1	8531 2	N	-0-		-0-
07		9734 X	8891	-0-	-843	-0-	304 1	8587 2	N	-0-		-0-
08		9207 X	8611	-0-	-596	-0-	300 1	8311 2	N	-0-		-0-
09		8910 X	8831	-0-	-79	-0-	300 1	8531 2	N	-0-		-0-
10		9207 X	8957	-0-	-250	-0-	302 1	8655 2	N	-0-		-0-
11		8850 X	8008	-0-	-842	-0-	264 1	7744 2	N	-0-		-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021												
06		17370 X	16153	-0-	-1217	-0-	398 1	15755 2	N	-0-		-0-
07		17949 X	16067	-0-	-1882	-0-	539 1	15528 2	N	-0-		-0-
08		17949 X	16648	-0-	-1301	-0-	594 1	16054 2	N	-0-		-0-
09		17070 X	15701	-0-	-1369	-0-	616 1	15085 2	N	-0-		-0-
10		17391 X	15512	-0-	-1879	-0-	596 1	14916 2	N	-0-		-0-
11		16140 X	15571	-0-	-569	-0-	667 1	14904 2	N	-0-		-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940												
06		15150 X	13689	-0-	-1461	-0-	428 1	13261 3	N	-0-		-0-
07		15004 X	14787	-0-	-217	-0-	492 1	14295 3	N	-0-		-0-
08		14942 X	14064	-0-	-878	-0-	467 1	13597 3	N	-0-		-0-
09		14430 X	13178	-0-	-1252	-0-	405 1	12773 3	N	-0-		-0-
10		14911 X	13443	-0-	-1468	-0-	65 1	13378 3	N	-0-		-0-
11		14310 X	12587	-0-	-1723	-0-	61 1	12526 3	N	-0-		-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172												
06		6720 X	6075	-0-	-645	-0-	150 1	5925 2	N	-0-		-0-
07		7223 X	7179	-0-	-44	-0-	241 1	6938 2	N	-0-		-0-
08		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	293 1	7892 2	N	-0-		-0-
09		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	296 1	7262 2	N	-0-		-0-
10		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	293 1	7320 2	N	-0-		-0-
*11		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	302 1	6749 2	N	-0-		-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940												
*12		8928 X	682	-0-	-8246	-0-	682 1		Y	-0-		-0-
*01		8928 X	360	-0-	-8568	-0-	360 1		Y	-0-		-0-
*02		7801 X	486	-0-	-7315	-0-	486 1		Y	-0-		-0-
*03		7967 X	212	-0-	-7755	-0-	212 1		Y	-0-		-0-
*04		2820 X	147	-0-	-2673	-0-	147 1		Y	-0-		-0-
*05		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	706 1	4722 3	Y	-0-		-0-
*06		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	665 1	4529 3	Y	-0-		-0-
*07		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	718 1	7083 3	Y	-0-		-0-
*08		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	721 1	7646 3	Y	-0-		-0-
*09		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	699 1	7715 3	Y	-0-		-0-
10		8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	721 1	7940 3	Y	-0-		-0-
11		7560 X	7413	-0-	-147	-0-	693 1	6720 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		18780 X	16870	-0-	-1910	-0-	416	1	16454	2	N	-0-	-0-	
07		19406 X	16596	-0-	-2810	-0-	556	1	16040	2	N	-0-	-0-	
08		19406 X	17143	-0-	-2263	-0-	613	1	16530	2	N	-0-	-0-	
09		18120 X	16262	-0-	-1858	-0-	638	1	15624	2	N	-0-	-0-	
10		18011 X	16406	-0-	-1605	-0-	630	1	15776	2	N	-0-	-0-	
*11		16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	725	1	16214	2	N	-0-	-0-	
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610														
06		12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	448	1	11779	3	Y	-0-	-0-	
07		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	443	1	10980	3	Y	-0-	-0-	
08		9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	379	1	9410	3	Y	-0-	-0-	
09		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	343	1	8991	3	Y	-0-	-0-	
10		9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	46	1	9467	3	Y	-0-	-0-	
*11		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	45	1	9238	3	Y	-0-	-0-	
VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653														
06		10500 X	9800	-0-	-700	-0-	349	1	9451	3	Y	-0-	-0-	
07		10850 X	10215	-0-	-635	-0-	384	1	9831	3	Y	-0-	-0-	
08		10509 X	10387	-0-	-122	-0-	390	1	9997	3	Y	-0-	-0-	
09		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	366	1	9973	3	Y	-0-	-0-	
10		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	53	1	10836	3	Y	-0-	-0-	
*11		10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	49	1	10101	3	Y	-0-	-0-	
ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100														
06		13470 X	12007	-0-	-1463	-0-	295	1	11612	3	N	91	191	
07		12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	335	1	12170	3	N	78	179 1 90	
08		14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	379	1	14150	3	N	106	175 1 21	
09		16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	401	1	16396	3	N	117	138	
10		16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	52	1	15976	3	N	133	166 1 105	
11		13470 X	12177	-0-	-1293	-0-	39	1	12046	3	N	84	189	
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805														
06		1500 X	1416	-0-	-84	-0-	892	1	524	3	Y	-0-	-0-	
07		1302 X	1264	-0-	-38	-0-	912	1	352	3	Y	-0-	-0-	
08		2170 X	1351	-0-	-819	-0-	917	1	434	3	Y	-0-	-0-	
09		2100 X	1284	-0-	-816	-0-	887	1	397	3	Y	-0-	-0-	
10		2170 X	1349	-0-	-821	-0-	901	1	448	3	Y	-0-	-0-	
11		1410 X	1278	-0-	-132	-0-	872	1	406	3	Y	-0-	-0-	
VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253														
06		9000 X	8078	-0-	-922	-0-	288	1	7790	3	Y	-0-	13	
07		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	363	1	9295	3	Y	-0-	13	
08		9300 X	9249	-0-	-51	-0-	347	1	8902	3	Y	-0-	13	
09		9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	320	1	8731	3	Y	-0-	13	
10		9300 X	8848	-0-	-452	-0-	43	1	8805	3	Y	-0-	13	
11		9000 X	7537	-0-	-1463	-0-	36	1	7501	3	Y	-0-	13	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	258373	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8111 - 12434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06		7980 X	175	-0-	-7805	-0-	175 1		N	-0-		-0-
07		8246 X	5507	-0-	-2739	-0-	1002 1	4505 2	N	-0-		-0-
08		18858 X	18858	-0-	-0-	-0-	1672 1	17186 2	N	-0-		-0-
09		14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	1598 1	12626 2	N	-0-		-0-
10		17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	928 1	16342 2	N	-0-		-0-
*11		16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	924 1	15131 2	N	-0-		-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	258376	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6601 - 9255
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2016												

DONALDSON		WELL #:		7 H	RRCID ->	258382	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	7455 - 9811
06		6270 X	5777	-0-	-493	-0-	204 1	5573 2	N	-0-		-0-
07		5921 X	5602	-0-	-319	-0-	196 1	5406 2	N	-0-		-0-
08		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	227 1	6210 2	N	-0-		-0-
09		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	225 1	6183 2	N	-0-		-0-
10		6200 X	5176	-0-	-1024	-0-	182 1	4994 2	N	-0-		-0-
11		6240 X	5384	-0-	-856	-0-	188 1	5196 2	N	-0-		-0-

CLYDE M. SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	258383	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7800 - 10197
06		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	1018 1	5314 3	Y	10		141
							11 9					
07		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	1055 1	5301 3	Y	8		149
							9 9					
08		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	1058 1	5425 3	Y	10		159
							11 9					
09		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	1009 1	5177 3	Y	6		165
							7 9					
10		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	862 1	5023 3	Y	11		176
							12 9					
*11		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	835 1	5159 3	Y	10		186
							11 9					

HYDE-HICKMAN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	258387	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7325 - 10928
06		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	1028 1	8646 3	N	-0-		-0-
07		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	845 1	10122 3	N	-0-		-0-
08		3100 X	885	-0-	-2215	-0-	777 1	108 3	N	-0-		-0-
09		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	752 1	4237 3	N	-0-		-0-
10		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	734 1	12185 3	N	-0-		-0-
*11		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	794 1	2 2	N	-0-		-0-
							3672 3					

ACOLA "A"-NEIL (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	258388	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7270 - 11405
06		12750 X	12582	-0-	-168	-0-	437 1	12145 3	Y	-0-		-0-
07		13144 X	12779	-0-	-365	-0-	470 1	12309 3	Y	-0-		-0-
08		12989 X	12436	-0-	-553	-0-	454 1	11982 3	Y	-0-		-0-
09		12570 X	12126	-0-	-444	-0-	418 1	11708 3	Y	-0-		-0-
10		12989 X	12478	-0-	-511	-0-	61 1	12417 3	Y	-0-		-0-
11		12570 X	11865	-0-	-705	-0-	57 1	11808 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	2568	3	N	-0-			-0-
07		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	2503	3	N	-0-			-0-
08		2635 X	2191	-0-	-444	-0-	-0-	480	1	1711	3	N	-0-			-0-
09		2550 X	465	-0-	-2085	-0-	-0-	465	1			N	-0-			-0-
10		2635 X	571	-0-	-2064	-0-	-0-	571	1			N	-0-			-0-
11		2550 X	1939	-0-	-611	-0-	-0-	358	1	1	2	N	-0-			-0-
								1580	3							

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805																
06		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	4808	3	N	12			119
								13	9							
07		5859 X	5575	-0-	-284	-0-	-0-	286	1	5270	3	N	17			136
								19	9							
08		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	5598	3	N	16			152
								18	9							
09		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	5925	3	N	10			162
								11	9							
10		5766 X	4699	-0-	-1067	-0-	-0-	30	1	4652	3	N	15			177
								17	9							
11		5670 X	4637	-0-	-1033	-0-	-0-	30	1	4597	3	N	9	166	1	20
								10	9							

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588																
06		14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	14054	3	Y	-0-			-0-
07		12214 X	11902	-0-	-312	-0-	-0-	449	1	11453	3	Y	-0-			-0-
08		12214 X	10861	-0-	-1353	-0-	-0-	407	1	10454	3	Y	-0-			-0-
09		11820 X	10349	-0-	-1471	-0-	-0-	368	1	9981	3	Y	-0-			-0-
10		12214 X	10563	-0-	-1651	-0-	-0-	51	1	10512	3	Y	-0-			-0-
11		11820 X	9584	-0-	-2236	-0-	-0-	46	1	9538	3	Y	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903																
06		8400 X	3649	-0-	-4751	-0-	-0-	744	1	2905	3	N	-0-			-0-
07		8680 X	8576	-0-	-104	-0-	-0-	781	1	7795	3	N	-0-			-0-
08		8680 X	7444	-0-	-1236	-0-	-0-	348	1	7096	3	N	-0-			-0-
09		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	8501	3	N	-0-			-0-
10		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	-0-	819	1	10521	3	N	-0-			-0-
*11		10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	-0-	717	1	9664	3	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162																
06		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	19778	2	N	-0-			-0-
07		20739 X	20593	-0-	-146	-0-	-0-	690	1	19903	2	N	-0-			-0-
08		20739 X	18428	-0-	-2311	-0-	-0-	658	1	17770	2	N	-0-			-0-
09		20070 X	17774	-0-	-2296	-0-	-0-	697	1	17077	2	N	-0-			-0-
10		20739 X	15415	-0-	-5324	-0-	-0-	592	1	14823	2	N	-0-			-0-
11		20070 X	13762	-0-	-6308	-0-	-0-	589	1	13173	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011												TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7480	- 12514
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		16287 X	16287	-0-	-0-	-0-		567	1	15720	3	Y	-0-		-0-
07		16931 X	16931	-0-	-0-	-0-		594	1	16337	3	Y	-0-		-0-
08		15971 X	15971	-0-	-0-	-0-		589	1	15382	3	Y	-0-		-0-
09		16920 X	16920	-0-	-0-	-0-		629	1	16291	3	Y	-0-		-0-
10		15896 X	15896	-0-	-0-	-0-		557	1	15339	3	Y	-0-		-0-
*11		16069 X	16069	-0-	-0-	-0-		564	1	9	2	Y	-0-		-0-
								15496	3						

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010												TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7600	- 12520
06		20490 X	20154	-0-	-336	-0-		693	1	19461	2	N	-0-		-0-
07		21049 X	20148	-0-	-901	-0-		690	1	19458	2	N	-0-		-0-
08		21173 X	19928	-0-	-1245	-0-		694	1	19234	2	N	-0-		-0-
09		20490 X	18847	-0-	-1643	-0-		640	1	18207	2	N	-0-		-0-
10		21173 X	18960	-0-	-2213	-0-		638	1	18322	2	N	-0-		-0-
11		20160 X	17569	-0-	-2591	-0-		578	1	16991	2	N	-0-		-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010												TOTAL DEPTH	7768	PERF. 7915	- 11119
06		9720 X	9682	-0-	-38	-0-		222	1	9460	2	N	-0-		-0-
07		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-		230	1	9846	2	N	-0-		-0-
08		10013 X	9816	-0-	-197	-0-		228	1	9588	2	N	-0-		-0-
09		9690 X	9119	-0-	-571	-0-		206	1	8913	2	N	-0-		-0-
*10		10075 X	9385	-0-	-690	-0-		211	1	9174	2	N	-0-		-0-
11		9750 X	9229	-0-	-521	-0-		304	1	8925	2	N	-0-		-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011												TOTAL DEPTH	6796	PERF. 7000	- 11003
06		20040 X	19792	-0-	-248	-0-		19792	3			N	-0-		-0-
07		21095 X	21095	-0-	-0-	-0-		21095	3			N	-0-		-0-
08		20398 X	19644	-0-	-754	-0-		19644	3			N	-0-		-0-
09		19800 X	18272	-0-	-1528	-0-		18272	3			N	-0-		-0-
10		20708 X	13690	-0-	-7018	-0-		13690	3			N	-0-		-0-
11		20040 X	15193	-0-	-4847	-0-		8	2	15185	3	N	-0-		-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011												TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7871	- 12960
06		16544 X	16544	-0-	-0-	-0-		576	1	15968	3	Y	-0-		-0-
07		14942 X	13736	-0-	-1206	-0-		482	1	13254	3	Y	-0-		-0-
08		15502 X	15502	-0-	-0-	-0-		572	1	14930	3	Y	-0-		-0-
09		14589 X	14589	-0-	-0-	-0-		542	1	14047	3	Y	-0-		-0-
10		14942 X	13364	-0-	-1578	-0-		468	1	12896	3	Y	-0-		-0-
11		14460 X	11781	-0-	-2679	-0-		413	1	6	2	Y	-0-		-0-
								11362	3						

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011												TOTAL DEPTH	8731	PERF. 8896	- 11630	
06		17790 X	13316	-0-	-4474	-0-		473	1	12746	3	Y	88	180	1	105
07		18507 X	14305	-0-	-4202	-0-		534	1	13660	3	Y	101	56	1	150
08		18507 X	14154	-0-	-4353	-0-		538	1	13508	3	Y	98	186	1	62
09		17910 X	13818	-0-	-4092	-0-		494	1	13216	3	Y	98			160
10		17112 X	14114	-0-	-2998	-0-		68	1	13934	3	Y	102	174	1	88
11		13830 X	13305	-0-	-525	-0-		64	1	13134	3	Y	97			185
								107	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HYDE-HICKMAN "E"		WELL #:		2H	RRCID ->	258622	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7025 - 11503
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	509	1	4637	3	N	-0-	-0-
07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	567	1	36	3	N	-0-	-0-
08	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	630	1	12325	3	N	-0-	-0-
09	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	582	1	8453	3	N	-0-	-0-
10	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	545	1	1702	3	N	-0-	-0-
*11	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	722	1	958	3	N	-0-	-0-

HYDE-HICKMAN "E"		WELL #:		3H	RRCID ->	258624	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7200 - 11678
06	16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	16296	3		N	-0-	-0-	-0-
07	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	3		N	-0-	-0-	-0-
08	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	3		N	-0-	-0-	-0-
09	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	3		N	-0-	-0-	-0-
10	14818 X	12424	-0-	-2394	-0-	12424	3		N	-0-	-0-	-0-
11	14340 X	13863	-0-	-477	-0-	8	2	13855	3	N	-0-	-0-

W. L. MACKEY GU 1		WELL #:		17	RRCID ->	258651	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7097 - 10340
06	8940 X	8652	-0-	-288	-0-	408	1	8244	3	Y	-0-	20
07	9238 X	8825	-0-	-413	-0-	434	1	8390	3	Y	1	21
08	9145 X	7711	-0-	-1434	-0-	381	1	7328	3	Y	2	23
09	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	419	1	8474	3	Y	5	28
10	9052 X	8692	-0-	-360	-0-	56	1	8628	3	Y	7	35
11	8640 X	8144	-0-	-496	-0-	52	1	8069	3	Y	21	56 1 -0-

CLABORN, V. M.		WELL #:		8H	RRCID ->	258682	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7240 - 9454
06	7620 X	6183	-0-	-1437	-0-	228	1	5937	3	N	16	146 1 34
07	7564 X	6479	-0-	-1085	-0-	251	1	6219	3	N	8	42
08	7564 X	2681	-0-	-4883	-0-	103	1	2575	3	N	3	45
09	6480 X	4834	-0-	-1646	-0-	177	1	4649	3	N	7	52
10	6696 X	2179	-0-	-4517	-0-	11	1	2162	3	N	5	57
11	6270 X	5355	-0-	-915	-0-	862	1	4484	3	N	8	65

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU		WELL #:		2	RRCID ->	258683	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7396 - 10580
06	6000 X	5088	-0-	-912	-0-	1024	1	4064	3	Y	-0-	-0-
07	6014 X	4783	-0-	-1231	-0-	1046	1	3737	3	Y	-0-	-0-
*08	6014 X	926	-0-	-5088	-0-	34	1	892	3	Y	-0-	-0-
*09	5490 X	1890	-0-	-3600	-0-	10	1	1880	3	Y	-0-	-0-
10	5673 X	1423	-0-	-4250	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-	-0-
11	5100 X	617	-0-	-4483	-0-	3	1	614	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		16980 X	15000	-0-	-1980	-0-	369	1	14631	2	N	-0-			-0-
07		17546 X	15175	-0-	-2371	-0-	509	1	14666	2	N	-0-			-0-
08		17453 X	16329	-0-	-1124	-0-	583	1	15746	2	N	-0-			-0-
09		16380 X	15617	-0-	-763	-0-	612	1	15005	2	N	-0-			-0-
10		16926 X	14519	-0-	-2407	-0-	558	1	13961	2	N	-0-			-0-
11		15810 X	15740	-0-	-70	-0-	674	1	15066	2	N	-0-			-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745															
06		16920 X	11523	-0-	-5397	-0-	362	1	11161	3	N	-0-			-0-
07		12524 X	12201	-0-	-323	-0-	411	1	11790	3	N	-0-			-0-
08		12741 X	10961	-0-	-1780	-0-	369	1	10592	3	N	-0-			-0-
09		12330 X	11574	-0-	-756	-0-	361	1	11213	3	N	-0-			-0-
10		12741 X	12583	-0-	-158	-0-	61	1	12522	3	N	-0-			-0-
11		11820 X	10692	-0-	-1128	-0-	52	1	10640	3	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669															
06		9960 X	9647	-0-	-313	-0-	238	1	9409	2	N	-0-			-0-
07		10292 X	9835	-0-	-457	-0-	330	1	9505	2	N	-0-			-0-
08		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	378	1	10215	2	N	-0-			-0-
09		9960 X	9663	-0-	-297	-0-	379	1	9284	2	N	-0-			-0-
10		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	384	1	9598	2	N	-0-			-0-
11		10020 X	9164	-0-	-856	-0-	392	1	8772	2	N	-0-			-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746															
06		2700 X	1585	-0-	-1115	-0-	893	1	686	3	N	5			33
07		2790 X	2254	-0-	-536	-0-	949	1	1292	3	N	12			45
08		2790 X	2236	-0-	-554	-0-	948	1	1285	3	N	3			48
09		2100 X	1548	-0-	-552	-0-	893	1	655	3	N	-0-			48
10		2263 X	973	-0-	-1290	-0-	899	1	65	3	N	8			56
11		2190 X	1273	-0-	-917	-0-	872	1	395	3	N	5			61

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122															
06		14B2 EXT	27	-0-	27	39	27	1			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1852	-0-	1852	1891	726	1	1126	2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	843	-0-	843	2734	843	1			N	-0-			-0-
09		7229 X	4495	-0-	-2734	-0-	1074	1	3421	2	N	-0-			-0-
10		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	900	1	2444	2	N	-0-			-0-
*11		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	998	1	1549	2	N	-0-			-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332															
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	4			72
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1			73
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
07		12834 X	246	-0-	-12588	-0-	246	1			N	-0-					-0-
08		11656 X	3537	-0-	-8119	-0-	212	1	3325	3	N	-0-					-0-
09		7650 X	6650	-0-	-1000	-0-	222	1	6428	3	N	-0-					-0-
10		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	773	1	6062	3	N	-0-					-0-
*11		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	778	1	10425	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165																	
06		900 N	831	-0-	-69	-0-	21	1	810	2	N	-0-					-0-
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
08		899 N	802	-0-	-97	-0-	28	1	774	2	N	-0-					-0-
09		840 N	832	-0-	-8	-0-	33	1	799	2	N	-0-					-0-
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871	2	N	-0-					-0-
*11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000																	
06		14310 X	13727	-0-	-583	-0-	332	1	13309	3	N	78					194
07		14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	375	1	13838	3	N	75	185	1			84
08		14384 X	13602	-0-	-782	-0-	358	1	13164	3	N	73					157
09		13920 X	13222	-0-	-698	-0-	319	1	12813	3	N	82	165	1			74
10		14384 X	13474	-0-	-910	-0-	43	1	13331	3	N	91					165
11		13830 X	12809	-0-	-1021	-0-	41	1	12690	3	N	71	189	1			47

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790																	
06		6360 X	6017	-0-	-343	-0-	283	1	5716	3	N	16					198
07		6541 X	6135	-0-	-406	-0-	301	1	5832	3	N	2	175	1			25
08		6479 X	6035	-0-	-444	-0-	298	1	5737	3	N	-0-					25
09		6150 X	5713	-0-	-437	-0-	279	1	5434	3	N	-0-					25
10		6293 X	5843	-0-	-450	-0-	38	1	5805	3	N	-0-					25
11		6030 X	5604	-0-	-426	-0-	36	1	5568	3	N	-0-					25

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960																	
06		8490 X	8059	-0-	-431	-0-	305	1	7754	3	Y	-0-					-0-
07		8587 X	8359	-0-	-228	-0-	332	1	8027	3	Y	-0-					-0-
08		8463 X	8326	-0-	-137	-0-	329	1	7997	3	Y	-0-					-0-
09		8160 X	8070	-0-	-90	-0-	303	1	7767	3	Y	-0-					-0-
10		8370 X	8214	-0-	-156	-0-	40	1	8174	3	Y	-0-					-0-
11		8100 X	7929	-0-	-171	-0-	38	1	7891	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628																	
06		8400 X	7401	-0-	-999	-0-	264	1	7137	3	Y	-0-					-0-
07		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	334	1	8533	3	Y	-0-					-0-
08		8680 X	7440	-0-	-1240	-0-	280	1	7160	3	Y	-0-					-0-
09		7410 X	7316	-0-	-94	-0-	259	1	7057	3	Y	-0-					-0-
10		8680 X	7413	-0-	-1267	-0-	36	1	7377	3	Y	-0-					-0-
11		8400 X	7512	-0-	-888	-0-	36	1	7476	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010										TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7837 - 10720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		18451 X	18451	-0-	-0-	-0-	685	1	17766	2	N	-0-	
07		18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	689	1	17484	2	N	-0-	
08		18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	720	1	17397	2	N	-0-	
09		17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	638	1	16546	2	N	-0-	
10		16740 X	16558	-0-	-182	-0-	723	1	15835	2	N	-0-	
11		16200 X	14898	-0-	-1302	-0-	537	1	14361	2	N	-0-	

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7478 - 11160
06		9450 X	8546	-0-	-904	-0-	294	1	8252	2	N	-0-	
07		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	355	1	10006	2	N	-0-	
08		10416 X	10102	-0-	-314	-0-	352	1	9750	2	N	-0-	
09		13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	449	1	12782	2	N	-0-	
10		14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	479	1	13731	2	N	-0-	
*11		13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	453	1	13294	2	N	-0-	

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010										TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7755 - 11937
06		16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	403	1	15955	2	N	-0-	
07		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	500	1	14403	2	N	-0-	
08		16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	595	1	16070	2	N	-0-	
09		13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	537	1	13163	2	N	-0-	
10		14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	562	1	14074	2	N	-0-	
*11		14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	633	1	14153	2	N	-0-	

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010										TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7310 - 9614
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010										TOTAL DEPTH	7020	PERF.	7350 - 10493
06		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	271	1	6875	3	Y	-0-	
07		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	285	1	6847	3	Y	-0-	
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	281	1	6769	3	Y	-0-	
09		7140 X	6312	-0-	-828	-0-	239	1	6073	3	Y	-0-	
10		7378 X	6346	-0-	-1032	-0-	31	1	6315	3	Y	-0-	
11		7140 X	6831	-0-	-309	-0-	33	1	6798	3	Y	-0-	

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010										TOTAL DEPTH	7766	PERF.	7740 - 11575
06		7500 X	7464	-0-	-36	-0-	257	1	7207	2	N	-0-	
07		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	263	1	7430	2	N	-0-	
08		7750 X	7672	-0-	-78	-0-	267	1	7405	2	N	-0-	
09		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	359	1	10204	2	N	-0-	
10		12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	405	1	11627	2	N	-0-	
*11		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	379	1	11140	2	N	-0-	

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010										TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7300 - 9104
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820												
06	15300 X	13334	-0-	-1966	-0-	325	1	12926	3	N	75	120
						83	9					
07	14570 X	13452	-0-	-1118	-0-	356	1	13018	3	N	71	191
						78	9					
08	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	390	1	14395	3	N	85	107
						94	9				169	1
09	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	336	1	13518	3	N	93	200
						102	9					
10	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	46	1	14235	3	N	91	112
						100	9				179	1
11	14400 X	13476	-0-	-924	-0-	43	1	13328	3	N	95	207
						105	9					
H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400												
06	11100 X	10903	-0-	-197	-0-	1046	1	9857	3	Y	-0-	13
07	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	1114	1	10345	3	Y	-0-	13
08	11377 X	10969	-0-	-408	-0-	1093	1	9876	3	Y	-0-	13
09	10950 X	10170	-0-	-780	-0-	1020	1	9150	3	Y	-0-	13
10	11470 X	10124	-0-	-1346	-0-	759	1	9365	3	Y	-0-	13
11	11100 X	9536	-0-	-1564	-0-	733	1	8803	3	Y	-0-	13
ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903												
*05	17460 X	17460	-0-	-0-	-0-	88	1	17309	3	N	57	57 0
						63	9					-0-
06	16440 X	15475	-0-	-965	-0-	563	1	14856	3	N	51	51 0
						56	9					-0-
07	16895 X	15531	-0-	-1364	-0-	594	1	14881	3	N	51	51 0
						56	9					-0-
08	17453 X	15346	-0-	-2107	-0-	586	1	14681	3	N	72	72 0
						79	9					-0-
*09	16890 X	14838	-0-	-2052	-0-	74	1	14688	3	N	69	69 0
						76	9					-0-
10	17453 X	15194	-0-	-2259	-0-	74	1	15042	3	N	71	71 0
						78	9					-0-
11	15480 X	14923	-0-	-557	-0-	72	1	14783	3	N	62	62 0
						68	9					-0-
VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395												
06	14100 X	13654	-0-	-446	-0-	313	1	13341	2	N	-0-	-0-
07	15438 X	14008	-0-	-1430	-0-	480	1	13528	2	N	-0-	-0-
08	15438 X	13572	-0-	-1866	-0-	315	1	13257	2	N	-0-	-0-
09	14940 X	13641	-0-	-1299	-0-	463	1	13178	2	N	-0-	-0-
10	14818 X	13915	-0-	-903	-0-	469	1	13446	2	N	-0-	-0-
11	13650 X	13023	-0-	-627	-0-	429	1	12594	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		18450 X	16957	-0-	-1493	-0-	389	1	16568	2	N	-0-		-0-
07		19065 X	17195	-0-	-1870	-0-	589	1	16606	2	N	-0-		-0-
08		19065 X	16691	-0-	-2374	-0-	387	1	16304	2	N	-0-		-0-
09		17880 X	16661	-0-	-1219	-0-	566	1	16095	2	N	-0-		-0-
10		18259 X	15266	-0-	-2993	-0-	514	1	14752	2	N	-0-		-0-
11		16950 X	15304	-0-	-1646	-0-	504	1	14800	2	N	-0-		-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303														
06		8880 X	8612	-0-	-268	-0-	296	1	8316	2	N	-0-		-0-
07		8990 X	8791	-0-	-199	-0-	301	1	8490	2	N	-0-		-0-
08		9238 X	8704	-0-	-534	-0-	303	1	8401	2	N	-0-		-0-
09		8940 X	8369	-0-	-571	-0-	284	1	8085	2	N	-0-		-0-
10		9238 X	8505	-0-	-733	-0-	286	1	8219	2	N	-0-		-0-
11		8610 X	8118	-0-	-492	-0-	267	1	7851	2	N	-0-		-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854														
06		6540 X	6519	-0-	-21	-0-	238	1	6228	3	N	48	96 1	40
07		6758 X	6701	-0-	-57	-0-	257	1	6394	3	N	45		85
08		6758 X	6657	-0-	-101	-0-	254	1	6351	3	N	47		132
09		6540 X	6402	-0-	-138	-0-	229	1	6121	3	N	47		179
10		6758 X	6559	-0-	-199	-0-	32	1	6477	3	N	45		224
11		6510 X	6330	-0-	-180	-0-	30	1	6258	3	N	38	178 1	84

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403														
06		11670 X	8551	-0-	-3119	-0-	294	1	8257	2	N	-0-		-0-
07		11594 X	7985	-0-	-3609	-0-	273	1	7712	2	N	-0-		-0-
08		11377 X	5370	-0-	-6007	-0-	187	1	5183	2	N	-0-		-0-
09		16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	559	1	15913	2	N	-0-		-0-
10		18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	627	1	18000	2	N	-0-		-0-
*11		17401 X	17401	-0-	-0-	-0-	573	1	16828	2	N	-0-		-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453														
06		24720 X	23342	-0-	-1378	-0-	803	1	22539	2	N	-0-		-0-
07		24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	837	1	23609	2	N	-0-		-0-
08		24551 X	24551	-0-	-0-	-0-	854	1	23697	2	N	-0-		-0-
09		23340 X	22121	-0-	-1219	-0-	751	1	21370	2	N	-0-		-0-
10		24459 X	20936	-0-	-3523	-0-	705	1	20231	2	N	-0-		-0-
11		23760 X	19618	-0-	-4142	-0-	646	1	18972	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	11910 X	11311	-0-	-599	-0-	401	1	10887	3	N	21	21	0	-0-
07	12307 X	11337	-0-	-970	-0-	426	1	10888	3	N	21	21	0	-0-
08	12059 X	11338	-0-	-721	-0-	426	1	10868	3	N	40	40	0	-0-
*09	11460 X	11180	-0-	-280	-0-	56	1	11080	3	N	40	40	0	-0-
10	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	57	1	11669	3	N	42	42	0	-0-
*11	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	56	1	11581	3	N	24	24	0	-0-
						23	9							
						23	9							
						44	9							
						44	9							
						46	9							
						26	9							

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197														
06	8850 X	7821	-0-	-1029	-0-	284	1	7529	3	Y	7			42
07	9021 X	8489	-0-	-532	-0-	328	1	8151	3	Y	9			51
08	9021 X	7861	-0-	-1160	-0-	306	1	7546	3	Y	8			59
09	8730 X	8133	-0-	-597	-0-	298	1	7828	3	Y	6			65
10	8773 X	8354	-0-	-419	-0-	40	1	8257	3	Y	52			117
11	8220 X	8001	-0-	-219	-0-	39	1	7954	3	Y	7			124
						8	9							

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800														
06	4800 X	4716	-0-	-84	-0-	116	1	4600	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	4798	-0-	-162	-0-	161	1	4637	2	N	-0-			-0-
08	4960 X	4947	-0-	-13	-0-	176	1	4771	2	N	-0-			-0-
09	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	190	1	4655	2	N	-0-			-0-
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	195	1	4884	2	N	-0-			-0-
*11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	211	1	4718	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413														
06	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	802	1	5573	3	N	-0-			-0-
07	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	826	1	5178	3	N	-0-			-0-
08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	832	1	5244	3	N	-0-			-0-
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	755	1	4505	3	N	-0-			-0-
10	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	668	1	6390	3	N	-0-			-0-
*11	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	654	1	6450	3	N	-0-			-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104														
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	672	1	1167	3	N	-0-			13
07	1271 X	436	-0-	-835	-0-	422	1	12	3	N	2			15
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	969	1	3176	3	N	2			17
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	950	1	4459	3	N	3			20
*10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	838	1	2899	3	N	-0-			20
*11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	825	1	2441	3	N	1			21
						1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	898 1	5834 2	N	-0-		-0-
07		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	851 1	5135 2	N	-0-		-0-
08		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	781 1	3580 2	N	-0-		-0-
09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	755 1	1843 2	N	-0-		-0-
10		1705 X	690	-0-	-1015	-0-	690 1		N	-0-		-0-
11		1650 X	340	-0-	-1310	-0-	278 1	62 2	N	-0-		-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880												
06		12330 X	11779	-0-	-551	-0-	405 1	11374 2	N	-0-		-0-
07		12741 X	12170	-0-	-571	-0-	417 1	11753 2	N	-0-		-0-
08		12741 X	12012	-0-	-729	-0-	418 1	11594 2	N	-0-		-0-
09		11910 X	11535	-0-	-375	-0-	392 1	11143 2	N	-0-		-0-
10		12183 X	10906	-0-	-1277	-0-	367 1	10539 2	N	-0-		-0-
11		11790 X	10759	-0-	-1031	-0-	354 1	10405 2	N	-0-		-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690												
06		10950 X	10873	-0-	-77	-0-	407 1	10409 3	N	52	164 1	22
07		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	430 1	10462 3	N	76	95 1	3
08		11036 X	10812	-0-	-224	-0-	419 1	10338 3	N	50		53
09		10860 X	10708	-0-	-152	-0-	394 1	10257 3	N	52		105
10		11222 X	10752	-0-	-470	-0-	52 1	10659 3	N	37		142
11		10860 X	10177	-0-	-683	-0-	49 1	10083 3	N	41	161 1	22

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819												
06		13080 X	12452	-0-	-628	-0-	307 1	12145 2	N	-0-		-0-
07		13981 X	12876	-0-	-1105	-0-	432 1	12444 2	N	-0-		-0-
08		13981 X	13199	-0-	-782	-0-	471 1	12728 2	N	-0-		-0-
09		13530 X	12358	-0-	-1172	-0-	485 1	11873 2	N	-0-		-0-
10		13826 X	12543	-0-	-1283	-0-	482 1	12061 2	N	-0-		-0-
11		12780 X	12023	-0-	-757	-0-	515 1	11508 2	N	-0-		-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663												
06		5940 X	5569	-0-	-371	-0-	137 1	5432 2	N	-0-		-0-
07		6014 X	5763	-0-	-251	-0-	193 1	5570 2	N	-0-		-0-
08		5921 X	5535	-0-	-386	-0-	197 1	5338 2	N	-0-		-0-
09		5730 X	5309	-0-	-421	-0-	208 1	5101 2	N	-0-		-0-
10		5797 X	5411	-0-	-386	-0-	208 1	5203 2	N	-0-		-0-
11		5580 X	5165	-0-	-415	-0-	221 1	4944 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		19170 X	17974	-0-	-1196	-0-	431	1	17358	3	N	168	46	1	166
							185	9							
07		19189 X	17977	-0-	-1212	-0-	466	1	17338	3	N	157	186	1	137
							173	9							
08		18972 X	18321	-0-	-651	-0-	479	1	17666	3	N	160	175	1	122
							176	9							
09		18360 X	17735	-0-	-625	-0-	429	1	17144	3	N	147	106	1	163
							162	9							
10		18693 X	18041	-0-	-652	-0-	58	1	17811	3	N	156	170	1	149
							172	9							
11		17970 X	17623	-0-	-347	-0-	56	1	17387	3	N	164	181	1	132
							180	9							
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970															
06		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	522	1	1026	3	N	-0-			-0-
07		1023 X	904	-0-	-119	-0-	542	1	362	3	N	-0-			-0-
08		1023 X	808	-0-	-215	-0-	303	1	505	3	N	-0-			-0-
09		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	794	1	5513	3	N	-0-			-0-
10		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	574	1	7137	3	N	-0-			-0-
*11		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	505	1	3039	3	N	-0-			-0-
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990															
06		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	1121	1	6663	3	N	94	169	1	13
							103	9							
07		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	1139	1	6056	3	N	31			44
							34	9							
08		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	1130	1	5917	3	N	65			109
							72	9							
09		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	1067	1	5347	3	N	82	177	1	14
							90	9							
10		6541 X	6002	-0-	-539	-0-	924	1	5032	3	N	42			56
							46	9							
*11		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	898	1	5803	3	N	33	71	1	18
							36	9							
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460															
06		11190 X	9681	-0-	-1509	-0-	333	1	9348	2	N	-0-			-0-
07		11594 X	10815	-0-	-779	-0-	370	1	10445	2	N	-0-			-0-
08		11780 X	9892	-0-	-1888	-0-	344	1	9548	2	N	-0-			-0-
09		11400 X	9427	-0-	-1973	-0-	320	1	9107	2	N	-0-			-0-
10		11780 X	9651	-0-	-2129	-0-	325	1	9326	2	N	-0-			-0-
11		10470 X	8863	-0-	-1607	-0-	292	1	8571	2	N	-0-			-0-
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073															
06		9030 X	8574	-0-	-456	-0-	211	1	8363	2	N	-0-			-0-
07		9300 X	8809	-0-	-491	-0-	295	1	8514	2	N	-0-			-0-
08		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	376	1	10152	2	N	-0-			-0-
09		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	407	1	9981	2	N	-0-			-0-
10		10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	410	1	10269	2	N	-0-			-0-
*11		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	443	1	9896	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	185	1	7308	2	N	-0-	-0-			-0-
07	7719 X	7243	-0-	-476	-0-	243	1	7000	2	N	-0-	-0-			-0-
08	7843 X	7321	-0-	-522	-0-	262	1	7059	2	N	-0-	-0-			-0-
09	7590 X	7142	-0-	-448	-0-	280	1	6862	2	N	-0-	-0-			-0-
10	7843 X	7808	-0-	-35	-0-	300	1	7508	2	N	-0-	-0-			-0-
*11	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	333	1	7435	2	N	-0-	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

06	14130 X	12881	-0-	-1249	-0-	317	1	12564	2	N	-0-	-0-			-0-
07	14601 X	13342	-0-	-1259	-0-	447	1	12895	2	N	-0-	-0-			-0-
08	14601 X	13889	-0-	-712	-0-	496	1	13393	2	N	-0-	-0-			-0-
09	13770 X	12913	-0-	-857	-0-	506	1	12407	2	N	-0-	-0-			-0-
10	13795 X	13068	-0-	-727	-0-	502	1	12566	2	N	-0-	-0-			-0-
11	13440 X	12492	-0-	-948	-0-	535	1	11957	2	N	-0-	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

06	5670 X	2347	-0-	-3323	-0-	795	1	1552	2	N	-0-	-0-			-0-
07	5859 X	3636	-0-	-2223	-0-	881	1	2755	2	N	-0-	-0-			-0-
08	5952 X	3641	-0-	-2311	-0-	883	1	2758	2	N	-0-	-0-			-0-
09	5760 X	3611	-0-	-2149	-0-	855	1	2756	2	N	-0-	-0-			-0-
10	5239 X	3830	-0-	-1409	-0-	886	1	2944	2	N	-0-	-0-			-0-
*11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	872	1	3236	2	N	-0-	-0-			-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7200 - 10503

06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	839	1	4176	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	642	1	1134	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09	90 X	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
*11	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2016 - W/O TO 09-281484

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

06	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	352	1	9871	2	N	-0-	-0-			-0-
07	9703 X	7883	-0-	-1820	-0-	270	1	7613	2	N	-0-	-0-			-0-
08	9703 X	7609	-0-	-2094	-0-	265	1	7344	2	N	-0-	-0-			-0-
09	9390 X	9009	-0-	-381	-0-	306	1	8703	2	N	-0-	-0-			-0-
10	9703 X	8653	-0-	-1050	-0-	291	1	8362	2	N	-0-	-0-			-0-
11	9390 X	8454	-0-	-936	-0-	278	1	8176	2	N	-0-	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

06	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	426	1	11970	3	N	-0-	-0-			-0-
07	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	474	1	12625	3	N	-0-	-0-			-0-
08	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	470	1	12469	3	N	-0-	-0-			-0-
09	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	401	1	11335	3	N	-0-	-0-			-0-
10	11470 X	11356	-0-	-114	-0-	55	1	11301	3	N	-0-	-0-			-0-
11	11100 X	8970	-0-	-2130	-0-	43	1	8927	3	N	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010												TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7457	-	10996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		14070 X	13550	-0-	-520	-0-	466 1	13084 2	N	-0-			-0-				
07		14539 X	13445	-0-	-1094	-0-	460 1	12985 2	N	-0-			-0-				
08		14415 X	12493	-0-	-1922	-0-	435 1	12058 2	N	-0-			-0-				
09		13590 X	12873	-0-	-717	-0-	437 1	12436 2	N	-0-			-0-				
10		14012 X	12277	-0-	-1735	-0-	413 1	11864 2	N	-0-			-0-				
11		13560 X	12335	-0-	-1225	-0-	406 1	11929 2	N	-0-			-0-				

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010												TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7758	-	12176
06		17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	7884 1	9544 3	N	-0-			-0-				
07		19523 X	19523	-0-	-0-	-0-	8411 1	11112 3	N	-0-			-0-				
08		18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	8274 1	10249 3	N	-0-			-0-				
09		19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	8133 1	11386 3	N	-0-			-0-				
10		18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	8080 1	10335 3	N	-0-			-0-				
*11		16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	7813 1	8930 3	N	-0-			-0-				

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010												TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7955	-	12247
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-				
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 1		N	-0-			-0-				
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-				
*11		3000 N	8538	-0-	5538	-0-	1086 1	7452 3	N	-0-			-0-				

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010												TOTAL DEPTH	7642	PERF.	7698	-	12970
06		23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	730 1	22482 3	N	-0-			-0-				
07		23901 X	23659	-0-	-242	-0-	793 1	22866 3	N	-0-			-0-				
08		24025 X	23315	-0-	-710	-0-	784 1	22531 3	N	-0-			-0-				
09		23250 X	22361	-0-	-889	-0-	696 1	21665 3	N	-0-			-0-				
10		24025 X	22984	-0-	-1041	-0-	112 1	22872 3	N	-0-			-0-				
11		23220 X	22148	-0-	-1072	-0-	107 1	22041 3	N	-0-			-0-				

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010												TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8131	-	11620
06		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	736 1	8348 3	N	-0-			-0-				
07		1674 X	414	-0-	-1260	-0-	414 1		N	-0-			-0-				
08		1674 X	264	-0-	-1410	-0-	264 1		N	-0-			-0-				
09		1620 X	370	-0-	-1250	-0-	370 1		N	-0-			-0-				
10		1674 X	423	-0-	-1251	-0-	423 1		N	-0-			-0-				
11		1620 X	483	-0-	-1137	-0-	483 1		N	-0-			-0-				

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010												TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7200	-	9892
06		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	396 1	10260 3	N	25			52				
							28 9										
07		11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	431 1	10626 3	N	17			69				
							19 9										
08		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	414 1	10256 3	N	19			88				
							21 9										
09		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	359 1	9342 3	N	15			103				
							17 9										
10		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	46 1	9443 3	N	15			118				
							17 9										
*11		9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	44 1	9114 3	N	23	90	1	51				
							25 9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	7680 X	7228	-0-	-452	-0-	178 1	7050 2		N	-0-			-0-
07	7936 X	7363	-0-	-573	-0-	247 1	7116 2		N	-0-			-0-
08	7626 X	7334	-0-	-292	-0-	262 1	7072 2		N	-0-			-0-
09	7290 X	6891	-0-	-399	-0-	270 1	6621 2		N	-0-			-0-
10	7533 X	7072	-0-	-461	-0-	272 1	6800 2		N	-0-			-0-
*11	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	325 1	7272 2		N	-0-			-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404													
06	4410 X	3798	-0-	-612	-0-	141 1	3626 3		N	28	178 1		57
						31 9							
07	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	231 1	5659 3		N	23			80
						25 9							
08	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	1748 1	4864 3		N	35			115
						39 9							
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	968 1	4493 3		N	21			136
						23 9							
10	5921 X	5675	-0-	-246	-0-	624 1	5026 3		N	23			159
						25 9							
*11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	737 1	4973 3		N	28			187
						31 9							

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504													
06	3720 X	993	-0-	-2727	-0-	34 1	949 3		Y	9			41
						10 9							
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	6			47
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				Y	2			49
09	3420 X	718	-0-	-2702	-0-	704 1	14 9		Y	13			62
10	1023 X	354	-0-	-669	-0-	351 1	3 9		Y	3			65
11	990 X	796	-0-	-194	-0-	787 1	9 9		Y	8			73

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066													
06	12150 X	11953	-0-	-197	-0-	415 1	11538 3		Y	-0-			1
07	12555 X	12141	-0-	-414	-0-	447 1	11694 3		Y	-0-			1
08	12555 X	11631	-0-	-924	-0-	424 1	11206 3		Y	1			2
						1 9							
09	12150 X	12000	-0-	-150	-0-	412 1	11588 3		Y	-0-			2
10	12555 X	11954	-0-	-601	-0-	420 1	11534 3		Y	-0-			2
11	11940 X	11270	-0-	-670	-0-	433 1	10837 3		Y	-0-			2

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587													
06	14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	519 1	14446 3		Y	-0-			-0-
07	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	589 1	15363 3		Y	-0-			-0-
08	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	577 1	15152 3		Y	-0-			-0-
09	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	522 1	14695 3		Y	-0-			-0-
10	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	77 1	15710 3		Y	-0-			-0-
*11	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	74 1	15282 3		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259571	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8037 - 11940
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	5820 X	4080	-0-	-1740	-0-	1237	1	2843	3	Y	-0-	-0-
07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	1138	1	7575	3	Y	-0-	-0-
08	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	1260	1	10640	3	Y	-0-	-0-
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	1177	1	9856	3	Y	-0-	-0-
10	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	888	1	10418	3	Y	-0-	-0-
11	11520 X	10700	-0-	-820	-0-	858	1	9842	3	Y	-0-	-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259573	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8000 - 11983
06	11160 X	10199	-0-	-961	-0-	366	1	9833	3	N	-0-	-0-
07	11532 X	10297	-0-	-1235	-0-	388	1	9909	3	N	-0-	-0-
08	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	449	1	11435	3	N	-0-	-0-
09	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	409	1	11164	3	N	-0-	-0-
10	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	58	1	11809	3	N	-0-	-0-
11	11490 X	10812	-0-	-678	-0-	52	1	10760	3	N	-0-	-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259574	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8197 - 12050
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	589	1	1454	3	Y	-0-	-0-
08	3100 N	3133	-0-	33	33	1037	1	2096	3	Y	-0-	-0-
09	3000 N	6523	-0-	3523	3556	1247	1	5276	3	Y	-0-	-0-
10	3100 N	4720	-0-	1620	5176	1103	1	3617	3	Y	-0-	-0-
*11	9999 X	4823	-0-	-5176	-0-	1068	1	3755	3	Y	-0-	-0-

J. E. CALDWELL "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	259575	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7244 - 9840
06	8610 X	918	-0-	-7692	-0-	34	1	881	3	Y	3	137
07	8897 X	7896	-0-	-1001	-0-	309	1	7578	3	Y	8	145
08	8897 X	8143	-0-	-754	-0-	926	1	7208	3	Y	8	153
09	8160 X	7808	-0-	-352	-0-	864	1	6942	3	Y	2	137 1 18
*10	7905 X	5556	-0-	-2349	-0-	617	1	4939	3	Y	-0-	18
11	7890 X	5727	-0-	-2163	-0-	636	1	5089	3	Y	2	20

J. E. CALDWELL "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	259577	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7210 - 9830
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-	-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	1683	-0-	-2067	-0-	615	1	1068	3	Y	-0-			62
07	3875 X	231	-0-	-3644	-0-	230	1	1	9	Y	1			63
08	3875 X	3473	-0-	-402	-0-	989	1	2482	3	Y	2			65
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	971	1	2603	3	Y	66	41	1	90
*10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	916	1	4780	3	Y	-0-			90
*11	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	868	1	3930	3	Y	7			97
						8	9							
SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757														
06	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	474	1	13498	3	N	-0-			-0-
07	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	537	1	14322	3	N	-0-			-0-
08	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	530	1	14155	3	N	-0-			-0-
09	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	466	1	13405	3	N	-0-			-0-
10	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	70	1	14332	3	N	-0-			-0-
*11	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	69	1	14245	3	N	-0-			-0-
GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342														
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	102	1	4022	2	N	-0-			-0-
07	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	140	1	4038	2	N	-0-			-0-
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	151	1	4072	2	N	-0-			-0-
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	158	1	3876	2	N	-0-			-0-
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	151	1	3772	2	N	-0-			-0-
*11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	158	1	3532	2	N	-0-			-0-
CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130														
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	1087	1	3220	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4533	-0-	-241	-0-	1204	1	3329	2	N	-0-			-0-
08	4774 X	4191	-0-	-583	-0-	988	1	3203	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	2971	-0-	-1649	-0-	890	1	2081	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	875	-0-	-3651	-0-	633	1	242	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	3073	-0-	-1307	-0-	894	1	2179	2	N	-0-			-0-
JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052														
06	12300 X	11846	-0-	-454	-0-	424	1	11422	2	N	-0-			-0-
07	12524 X	10360	-0-	-2164	-0-	361	1	9999	2	N	-0-			-0-
08	12741 X	12014	-0-	-727	-0-	423	1	11591	2	N	-0-			-0-
09	12330 X	11011	-0-	-1319	-0-	385	1	10626	2	N	-0-			-0-
10	12741 X	9350	-0-	-3391	-0-	325	1	9025	2	N	-0-			-0-
11	11850 X	11216	-0-	-634	-0-	386	1	10830	2	N	-0-			-0-
MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14072 X	14072	-0-	-0-	516 1	13556 3	Y	-0-		76
07		14423 X	14423	-0-	-0-	554 1	13828 3	Y	37		113
						41 9					
08		14623 X	14623	-0-	-0-	559 1	14002 3	Y	56		169
						62 9					
09		14077 X	14077	-0-	-0-	514 1	13540 3	Y	21		190
						23 9					
10		13244 X	13244	-0-	-0-	64 1	13160 3	Y	18		208
						20 9					
*11		12716 X	12716	-0-	-0-	61 1	12627 3	Y	25	181 1	52
						28 9					

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107											
06		11910 X	10658	-0-	-1252	367 1	10291 2	N	-0-		-0-
07		10621 X	10621	-0-	-0-	364 1	10257 2	N	-0-		-0-
08		11594 X	10042	-0-	-1552	350 1	9692 2	N	-0-		-0-
09		11220 X	6361	-0-	-4859	216 1	6145 2	N	-0-		-0-
10		11594 X	10664	-0-	-930	359 1	10305 2	N	-0-		-0-
11		10650 X	10236	-0-	-414	337 1	9899 2	N	-0-		-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168											
06		6572 X	6572	-0-	-0-	217 1	6355 3	N	-0-		-0-
07		6953 X	6953	-0-	-0-	242 1	6711 3	N	-0-		-0-
08		6324 X	6127	-0-	-197	213 1	5914 3	N	-0-		-0-
09		6120 X	5530	-0-	-590	177 1	5353 3	N	-0-		-0-
10		6741 X	6741	-0-	-0-	33 1	6708 3	N	-0-		-0-
11		6120 X	4927	-0-	-1193	24 1	4903 3	N	-0-		-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028											
06		6240 X	5504	-0-	-736	5504 3		N	-0-		-0-
07		6262 X	5702	-0-	-560	5702 3		N	-0-		-0-
08		6417 X	5564	-0-	-853	5564 3		N	-0-		-0-
09		6210 X	5251	-0-	-959	5251 3		N	-0-		-0-
10		7536 X	7536	-0-	-0-	7536 3		N	-0-		-0-
11		5520 X	4849	-0-	-671	3 2	4846 3	N	-0-		-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010											
06		12900 X	12241	-0-	-659	444 1	11797 3	Y	-0-		-0-
07		13622 X	13622	-0-	-0-	524 1	13098 3	Y	-0-		-0-
08		13175 X	12219	-0-	-956	466 1	11753 3	Y	-0-		-0-
09		12750 X	11520	-0-	-1230	419 1	11101 3	Y	-0-		-0-
10		13330 X	12008	-0-	-1322	58 1	11950 3	Y	-0-		-0-
11		12900 X	11461	-0-	-1439	55 1	11406 3	Y	-0-		-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258											
06		8430 X	8291	-0-	-139	204 1	8087 2	N	-0-		-0-
07		8804 X	7644	-0-	-1160	256 1	7388 2	N	-0-		-0-
08		8804 X	7123	-0-	-1681	255 1	6868 2	N	-0-		-0-
09		8520 X	8247	-0-	-273	323 1	7924 2	N	-0-		-0-
10		8556 X	8499	-0-	-57	327 1	8172 2	N	-0-		-0-
11		8280 X	8013	-0-	-267	343 1	7670 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		15900 X	11420	-0-	-4480	-0-	281	1	11139	2	N	-0-			-0-
07		16802 X	11257	-0-	-5545	-0-	377	1	10880	2	N	-0-			-0-
08		16802 X	6971	-0-	-9831	-0-	249	1	6722	2	N	-0-			-0-
09		16260 X	8372	-0-	-7888	-0-	328	1	8044	2	N	-0-			-0-
10		11811 X	9645	-0-	-2166	-0-	371	1	9274	2	N	-0-			-0-
11		11430 X	9317	-0-	-2113	-0-	399	1	8918	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407															
06		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	166	1	6566	2	N	-0-			-0-
07		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	235	1	6783	2	N	-0-			-0-
08		7037 X	6993	-0-	-44	-0-	249	1	6744	2	N	-0-			-0-
09		6810 X	6620	-0-	-190	-0-	260	1	6360	2	N	-0-			-0-
10		7037 X	6630	-0-	-407	-0-	255	1	6375	2	N	-0-			-0-
11		6780 X	6331	-0-	-449	-0-	271	1	6060	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717															
06		12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	304	1	12052	2	N	-0-			-0-
07		12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	427	1	12302	2	N	-0-			-0-
08		12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	442	1	11951	2	N	-0-			-0-
09		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	447	1	10959	2	N	-0-			-0-
10		11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	452	1	11305	2	N	-0-			-0-
*11		11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	478	1	10692	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271															
06		14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	485	1	13602	2	N	-0-			-0-
07		16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	556	1	15684	2	N	-0-			-0-
08		15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	540	1	14989	2	N	-0-			-0-
09		14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	507	1	14423	2	N	-0-			-0-
10		15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	514	1	14759	2	N	-0-			-0-
*11		13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	450	1	13211	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985															
06		20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	709	1	19900	2	N	-0-			-0-
07		21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	724	1	20414	2	N	-0-			-0-
08		19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	692	1	19180	2	N	-0-			-0-
09		19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	649	1	18465	2	N	-0-			-0-
10		18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	610	1	17514	2	N	-0-			-0-
*11		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	538	1	15793	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023															
06		7920 X	7309	-0-	-611	-0-	180	1	7129	2	N	-0-			-0-
07		7843 X	7261	-0-	-582	-0-	243	1	7018	2	N	-0-			-0-
08		7812 X	7085	-0-	-727	-0-	253	1	6832	2	N	-0-			-0-
09		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	297	1	7265	2	N	-0-			-0-
10		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	302	1	7560	2	N	-0-			-0-
*11		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	327	1	7314	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7920 X	7565	-0-	-355	-0-	274 1	7291 3	Y		-0-			5
07		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	417 1	10563 3	Y		-0-			5
08		8184 X	7875	-0-	-309	-0-	297 1	7578 3	Y		-0-			5
09		7920 X	6137	-0-	-1783	-0-	218 1	5919 3	Y		-0-			5
10		8184 X	4586	-0-	-3598	-0-	205 1	4381 3	Y		-0-			5
*11		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	207 1	9518 3	Y		-0-			5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213														
06		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1109 1	881 3	N		-0-			-0-
07		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	1156 1	1082 3	N		-0-			-0-
08		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	1115 1	1705 3	N		-0-			-0-
09		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	1229 1	1567 3	N		-0-			-0-
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	1410 1	2032 3	N		-0-			-0-
*11		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	1211 1	2327 3	N		-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378														
06		7680 X	7419	-0-	-261	-0-	7419 3			N	-0-			-0-
07		7936 X	7569	-0-	-367	-0-	7569 3			N	-0-			-0-
08		7719 X	7354	-0-	-365	-0-	7354 3			N	-0-			-0-
09		7410 X	6799	-0-	-611	-0-	6799 3			N	-0-			-0-
10		7657 X	6950	-0-	-707	-0-	6950 3			N	-0-			-0-
11		7410 X	7086	-0-	-324	-0-	4 2	7082 3		N	-0-			-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565														
06		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	430 1	11017 3	N		22	156 1		17
07		12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	472 1	11472 3	N		101	91 1		27
08		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	456 1	11124 3	N		25			52
09		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	399 1	10337 3	N		40			92
10		10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	52 1	10549 3	N		52			144
*11		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	51 1	10581 3	N		61	183 1		22

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920														
06		11010 X	9671	-0-	-1339	-0-	361 1	9293 3	N		15			153
07		11222 X	10409	-0-	-813	-0-	405 1	9985 3	N		17			170
08		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	420 1	10351 3	N		16	168 1		18
09		10200 X	9752	-0-	-448	-0-	359 1	9384 3	N		8			26
10		10416 X	10219	-0-	-197	-0-	50 1	10165 3	N		4			30
*11		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	50 1	10405 3	N		87			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
J. E. CALDWELL "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	260286	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7334 -	9900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

KARNES, J.D. (DEEP) GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260288	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6976 -	9880	
06	14310 X	13874	-0-	-436	-0-	501	1	13166	3	N	188	182	1	97
						207	9							
07	14787 X	14281	-0-	-506	-0-	543	1	13533	3	N	186	179	1	104
						205	9							
08	14601 X	13996	-0-	-605	-0-	536	1	13299	3	N	146	184	1	66
						161	9							
09	14040 X	13306	-0-	-734	-0-	480	1	12676	3	N	136	189	1	13
						150	9							
10	14415 X	13680	-0-	-735	-0-	66	1	13427	3	N	170			183
						187	9							
11	13860 X	13127	-0-	-733	-0-	63	1	12911	3	N	139	182	1	140
						153	9							

JONES, LULA (DEEP) GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260293	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	7296 -	10950	
06	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	347	1	9238	3	Y	21			60
						23	9							
07	9145 X	9034	-0-	-111	-0-	347	1	8670	3	Y	15			75
						17	9							
08	9145 X	6568	-0-	-2577	-0-	254	1	6301	3	Y	12			87
						13	9							
09	9210 X	8770	-0-	-440	-0-	316	1	8430	3	Y	22			109
						24	9							
10	9517 X	7670	-0-	-1847	-0-	276	1	7311	3	Y	75			184
						83	9							
11	9210 X	6741	-0-	-2469	-0-	270	1	6457	3	Y	13	179	1	18
						14	9							

BOYD, BILLY		WELL #:		11H	RRCID ->	260346	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8066 -	10785	
06	8190 X	7956	-0-	-234	-0-	196	1	7760	2	N	-0-			-0-
07	8463 X	8105	-0-	-358	-0-	272	1	7833	2	N	-0-			-0-
08	8463 X	8018	-0-	-445	-0-	286	1	7732	2	N	-0-			-0-
09	8100 X	7888	-0-	-212	-0-	309	1	7579	2	N	-0-			-0-
10	8370 X	7997	-0-	-373	-0-	307	1	7690	2	N	-0-			-0-
11	7950 X	7852	-0-	-98	-0-	336	1	7516	2	N	-0-			-0-

KARNES, J.D.		WELL #:		1H	RRCID ->	260363	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	6956 -	9475	
06	5040 X	4429	-0-	-611	-0-	164	1	4200	3	N	59	179	1	63
						65	9							
07	5208 X	4699	-0-	-509	-0-	183	1	4450	3	N	60			123
						66	9							
08	5208 X	4856	-0-	-352	-0-	186	1	4642	3	N	25			148
						28	9							
09	4830 X	4594	-0-	-236	-0-	167	1	4391	3	N	33			181
						36	9							
10	4991 X	4761	-0-	-230	-0-	23	1	4626	3	N	102	160	1	123
						112	9							
11	4710 X	4528	-0-	-182	-0-	22	1	4464	3	N	38			161
						42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
COOMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260401	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7000	- 11043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		12420 X	11711	-0-	-709	-0-	60 1	11651 3	N	-0-		-0-
07		12834 X	11205	-0-	-1629	-0-	63 1	11142 3	N	-0-		-0-
08		12431 X	12340	-0-	-91	-0-	52 1	12288 3	N	-0-		-0-
09		11700 X	10129	-0-	-1571	-0-	53 1	10076 3	N	-0-		-0-
10		12090 X	8659	-0-	-3431	-0-	45 1	8614 3	N	-0-		-0-
11		11940 X	7327	-0-	-4613	-0-	104 1	4 2	N	-0-		-0-
							7219 3					

HYDE-HICKMAN "D"		WELL #:		4H	RRCID ->	260419	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 7110	- 11103
06		19453 X	19453	-0-	-0-	-0-	19453 3		N	-0-		-0-
07		20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	20476 3		N	-0-		-0-
08		19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	19616 3		N	-0-		-0-
09		19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	19180 3		N	-0-		-0-
10		20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	20311 3		N	-0-		-0-
11		17940 X	17122	-0-	-818	-0-	10 2	17112 3	N	-0-		-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	260438	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7584	PERF. 7697	- 12200
06		13260 X	10355	-0-	-2905	-0-	371 1	9983 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		13702 X	12027	-0-	-1675	-0-	459 1	11568 3	Y	-0-		-0-
08		13113 X	12196	-0-	-917	-0-	462 1	11731 3	Y	3		3
							3 9					
09		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	426 1	11519 3	Y	4		7
							4 9					
10		12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	59 1	11972 3	Y	11		18
							12 9					
11		11790 X	11385	-0-	-405	-0-	55 1	11302 3	Y	25	43 1	-0-
							28 9					

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	260456	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7644	- 10450
06		8220 X	7445	-0-	-775	-0-	256 1	7189 2	N	-0-		-0-
07		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	258 1	7288 2	N	-0-		-0-
08		7905 X	7216	-0-	-689	-0-	251 1	6965 2	N	-0-		-0-
09		7650 X	6988	-0-	-662	-0-	237 1	6751 2	N	-0-		-0-
*10		7905 X	7225	-0-	-680	-0-	243 1	6982 2	N	-0-		-0-
11		7440 X	6589	-0-	-851	-0-	217 1	6372 2	N	-0-		-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	260457	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7644	- 10445
06		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	286 1	8039 2	N	-0-		-0-
07		7037 X	6955	-0-	-82	-0-	238 1	6717 2	N	-0-		-0-
08		7037 X	6466	-0-	-571	-0-	851 1	5615 2	N	-0-		-0-
09		8220 X	7424	-0-	-796	-0-	252 1	7172 2	N	-0-		-0-
10		8494 X	8029	-0-	-465	-0-	715 1	7314 2	N	-0-		-0-
*11		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	952 1	7706 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9630 X	9533	-0-	-97	-0-	334	1	9198	3	Y	1	1	1	-0-
07	9951 X	9703	-0-	-248	-0-	359	1	9344	3	Y	-0-			-0-
08	9610 X	8723	-0-	-887	-0-	325	1	8398	3	Y	-0-			-0-
09	9540 X	8250	-0-	-1290	-0-	289	1	7961	3	Y	-0-			-0-
10	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	51	1	10336	3	Y	-0-			-0-
*11	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	56	1	11641	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483														
06	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	190	1	7524	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	265	1	7640	2	N	-0-			-0-
08	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	369	1	9970	2	N	-0-			-0-
09	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	541	1	13264	2	N	-0-			-0-
10	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	554	1	13865	2	N	-0-			-0-
*11	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	580	1	12966	2	N	-0-			-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803														
06	7410 X	7006	-0-	-404	-0-	257	1	6746	3	N	3			115
07	7533 X	7206	-0-	-327	-0-	285	1	6893	3	N	25			140
08	7471 X	7216	-0-	-255	-0-	281	1	6843	3	N	84	179	1	45
09	7230 X	6943	-0-	-287	-0-	257	1	6642	3	N	40			85
10	7471 X	7142	-0-	-329	-0-	35	1	7062	3	N	41			126
11	7020 X	6906	-0-	-114	-0-	33	1	6833	3	N	36			162
						40	9							

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930														
06	7230 X	5702	-0-	-1528	-0-	992	1	4698	3	Y	11	170	1	49
07	7905 X	7198	-0-	-707	-0-	1068	1	6130	3	Y	-0-			49
08	7905 X	7020	-0-	-885	-0-	1077	1	5943	3	Y	-0-			49
09	7650 X	7255	-0-	-395	-0-	1044	1	6211	3	Y	-0-			49
10	7657 X	6428	-0-	-1229	-0-	846	1	5576	3	Y	5			54
11	6960 X	5601	-0-	-1359	-0-	833	1	4768	3	Y	-0-			54
						6	9							

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671														
06	13470 X	11248	-0-	-2222	-0-	277	1	10971	2	N	-0-			-0-
07	13919 X	11424	-0-	-2495	-0-	383	1	11041	2	N	-0-			-0-
08	11439 X	11236	-0-	-203	-0-	401	1	10835	2	N	-0-			-0-
09	11250 X	9066	-0-	-2184	-0-	355	1	8711	2	N	-0-			-0-
10	11625 X	11357	-0-	-268	-0-	436	1	10921	2	N	-0-			-0-
*11	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	490	1	10946	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		22560 X	22205	-0-	-355	-0-	547	1	21658	2	N	-0-			-0-
07		22754 X	22246	-0-	-508	-0-	746	1	21500	2	N	-0-			-0-
08		22754 X	22302	-0-	-452	-0-	796	1	21506	2	N	-0-			-0-
09		22200 X	21241	-0-	-959	-0-	833	1	20408	2	N	-0-			-0-
10		22940 X	21459	-0-	-1481	-0-	825	1	20634	2	N	-0-			-0-
11		22200 X	20997	-0-	-1203	-0-	899	1	20098	2	N	-0-			-0-
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100															
06		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	311	1	8146	3	N	51			150
							56	9							
07		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	329	1	8154	3	N	49			199
							54	9							
08		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	343	1	8465	3	N	104	177	1	126
							114	9							
09		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	309	1	8088	3	N	36			162
							40	9							
10		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	42	1	8539	3	N	51			213
							56	9							
*11		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	37	1	7680	3	N	58			271
							64	9							
DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200															
06		13680 X	12575	-0-	-1105	-0-	396	1	12179	3	N	-0-			-0-
07		13888 X	12522	-0-	-1366	-0-	419	1	12103	3	N	-0-			-0-
08		13888 X	13250	-0-	-638	-0-	445	1	12805	3	N	-0-			-0-
09		13050 X	12420	-0-	-630	-0-	391	1	12029	3	N	-0-			-0-
10		14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	70	1	14411	3	N	-0-			-0-
*11		13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	64	1	13249	3	N	-0-			-0-
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640															
06		4710 X	4149	-0-	-561	-0-	91	1	4058	3	N	-0-			-0-
07		4650 X	4032	-0-	-618	-0-	95	1	3937	3	N	-0-			-0-
08		4836 X	4035	-0-	-801	-0-	99	1	3936	3	N	-0-			-0-
09		4680 X	4040	-0-	-640	-0-	84	1	3956	3	N	-0-			-0-
10		4836 X	4679	-0-	-157	-0-	15	1	4664	3	N	-0-			-0-
*11		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	16	1	4802	3	N	-0-			-0-
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614															
06		12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	1041	1	11072	3	N	-0-			-0-
07		8773 X	6472	-0-	-2301	-0-	779	1	5693	3	N	-0-			-0-
08		16616 X	4930	-0-	-11686	-0-	718	1	4212	3	N	-0-			-0-
09		16080 X	3720	-0-	-12360	-0-	771	1	2949	3	N	-0-			-0-
10		16616 X	13121	-0-	-3495	-0-	773	1	12348	3	N	-0-			-0-
*11		15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	760	1	14513	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730												COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7740 - 12153
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	1608	1	1563	3	Y	-0-		1			
07		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	1832	1	2190	3	Y	-0-		1			
08		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1551	1	481	3	Y	-0-		1			
09		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	1356	1	8263	3	Y	-0-		1			
10		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	1127	1	8681	3	Y	-0-		1			
*11		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	1071	1	4249	3	Y	20	21 1	-0-			
							22	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731												COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7660 - 11371
06		3930 X	3449	-0-	-481	-0-	1130	1	2319	2	N	-0-		-0-			
07		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	1167	1	2245	2	N	-0-		-0-			
08		4030 X	2619	-0-	-1411	-0-	1170	1	1449	2	N	-0-		-0-			
09		3900 X	2137	-0-	-1763	-0-	1101	1	1036	2	N	-0-		-0-			
10		4030 X	2582	-0-	-1448	-0-	1173	1	1409	2	N	-0-		-0-			
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-		-0-			

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735												COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7647 - 10430
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739												COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7698 - 11250
06		9540 X	7721	-0-	-1819	-0-	243	1	7478	3	N	-0-		-0-			
07		9858 X	7774	-0-	-2084	-0-	263	1	7511	3	N	-0-		-0-			
08		9858 X	7520	-0-	-2338	-0-	254	1	7266	3	N	-0-		-0-			
09		8100 X	7293	-0-	-807	-0-	226	1	7067	3	N	-0-		-0-			
10		7967 X	7802	-0-	-165	-0-	38	1	7764	3	N	-0-		-0-			
11		7710 X	7539	-0-	-171	-0-	36	1	7503	3	N	-0-		-0-			

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753												COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7486 - 9690
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2016																	

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755												COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7494 - 11900
06		7740 X	6813	-0-	-927	-0-	1195	1	5618	2	N	-0-		-0-			
07		7998 X	7079	-0-	-919	-0-	1260	1	5819	2	N	-0-		-0-			
08		7998 X	6453	-0-	-1545	-0-	1203	1	5250	2	N	-0-		-0-			
09		7380 X	6802	-0-	-578	-0-	1216	1	5586	2	N	-0-		-0-			
10		7626 X	7004	-0-	-622	-0-	1250	1	5754	2	N	-0-		-0-			
*11		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	1240	1	6454	2	N	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	782	1	21672	3	Y	-0-			2
07	22320 X	16830	-0-	-5490	-0-	818	1	16012	3	Y	-0-			2
08	22320 X	18343	-0-	-3977	-0-	912	1	17431	3	Y	-0-			2
09	21600 X	20309	-0-	-1291	-0-	755	1	19554	3	Y	-0-			2
10	22320 X	19784	-0-	-2536	-0-	693	1	19091	3	Y	-0-			2
11	21600 X	17741	-0-	-3859	-0-	622	1	10	2	Y	-0-			2
						17109	3							
SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795														
06	T. A.	56	-0-	56	56	56	1			Y	-0-			29
07	2124 X	2068	-0-	-56	-0-	916	1	1143	3	Y	8			37
						9								
*08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	336	1	3	9	Y	3			40
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1005	1	860	3	Y	14			54
						15								
*10	3100 N	4589	-0-	1489	1489	886	1	3651	3	Y	47			101
						52								
*11	3000 N	4095	-0-	1095	2584	1481	1	2582	3	Y	29			130
						32								
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800														
06	11760 X	11341	-0-	-419	-0-	247	1	11094	3	N	-0-			-0-
07	12121 X	11733	-0-	-388	-0-	281	1	11452	3	N	-0-			-0-
08	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	284	1	11578	3	N	-0-			-0-
09	11430 X	11352	-0-	-78	-0-	245	1	11107	3	N	-0-			-0-
10	11749 X	11690	-0-	-59	-0-	38	1	11652	3	N	-0-			-0-
11	11490 X	11106	-0-	-384	-0-	36	1	11070	3	N	-0-			-0-
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682														
06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	570	1	1261	2	N	-0-			-0-
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	978	1	5842	2	N	-0-			-0-
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	893	1	3288	2	N	-0-			-0-
09	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	1067	1	8893	2	N	-0-			-0-
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	993	1	8156	2	N	-0-			-0-
*11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	913	1	3635	2	N	-0-			-0-
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150														
06	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	227	1	5850	3	N	-0-			-0-
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	250	1	6255	3	N	-0-			-0-
08	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	234	1	5910	3	N	-0-			-0-
09	6090 X	5229	-0-	-861	-0-	189	1	5040	3	N	-0-			-0-
10	6510 X	4671	-0-	-1839	-0-	23	1	4648	3	N	-0-			-0-
11	6300 X	4016	-0-	-2284	-0-	19	1	3997	3	N	-0-			-0-
BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MANNINGS 4M FARM		WELL #:	5H	RRCID ->	260845	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8046 - 11468
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	18720 X	17861	-0-	-859	-0-	440 1	17421 2	N	-0-	-0-	
07	18972 X	18087	-0-	-885	-0-	606 1	17481 2	N	-0-	-0-	
08	18972 X	17963	-0-	-1009	-0-	641 1	17322 2	N	-0-	-0-	
09	18360 X	17208	-0-	-1152	-0-	675 1	16533 2	N	-0-	-0-	
10	18724 X	17503	-0-	-1221	-0-	673 1	16830 2	N	-0-	-0-	
11	17850 X	16943	-0-	-907	-0-	725 1	16218 2	N	-0-	-0-	

BOYD, BILLY		WELL #:	13H	RRCID ->	260846	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8006 - 9801
06	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	152 1	6004 2	N	-0-	-0-	
07	6789 X	5897	-0-	-892	-0-	198 1	5699 2	N	-0-	-0-	
08	6789 X	5878	-0-	-911	-0-	210 1	5668 2	N	-0-	-0-	
09	6570 X	5636	-0-	-934	-0-	221 1	5415 2	N	-0-	-0-	
10	6355 X	5886	-0-	-469	-0-	226 1	5660 2	N	-0-	-0-	
11	6150 X	5654	-0-	-496	-0-	242 1	5412 2	N	-0-	-0-	

FINCHER, CALVIN		WELL #:	5H	RRCID ->	260847	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7757 - 11981
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-	
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-	
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BILTMORE		WELL #:	11H	RRCID ->	260851	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8446 - 14120
06	24450 X	24180	-0-	-270	-0-	3312 1	20868 2	N	-0-	-0-	
07	25265 X	24660	-0-	-605	-0-	3393 1	21267 2	N	-0-	-0-	
08	25265 X	24121	-0-	-1144	-0-	3331 1	20790 2	N	-0-	-0-	
09	24450 X	23015	-0-	-1435	-0-	3237 1	19778 2	N	-0-	-0-	
10	25265 X	23557	-0-	-1708	-0-	3421 1	20136 2	N	-0-	-0-	
11	24180 X	22732	-0-	-1448	-0-	3394 1	19338 2	N	-0-	-0-	

CALLAWAY, BARRY		WELL #:	1H	RRCID ->	260854	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7398 - 9567
06	6000 X	5566	-0-	-434	-0-	137 1	5429 2	N	-0-	-0-	
07	6200 X	5704	-0-	-496	-0-	191 1	5513 2	N	-0-	-0-	
08	6200 X	5554	-0-	-646	-0-	198 1	5356 2	N	-0-	-0-	
09	6000 X	5427	-0-	-573	-0-	213 1	5214 2	N	-0-	-0-	
10	6076 X	3583	-0-	-2493	-0-	138 1	3445 2	N	-0-	-0-	
11	5580 X	4607	-0-	-973	-0-	197 1	4410 2	N	-0-	-0-	

BLALOCK-PKF (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	260906	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8361 - 13900
06	13980 X	13321	-0-	-659	-0-	285 1	13036 3	N	-0-	-0-	
07	14260 X	13958	-0-	-302	-0-	470 1	13488 3	N	-0-	-0-	
08	14260 X	13585	-0-	-675	-0-	459 1	13126 3	N	-0-	-0-	
09	13590 X	12202	-0-	-1388	-0-	379 1	11823 3	N	-0-	-0-	
10	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	69 1	14058 3	N	-0-	-0-	
*11	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	65 1	13486 3	N	-0-	-0-	

BOYD, BILLY		WELL #:	12H	RRCID ->	260945	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8008 - 10670
06	6330 X	6327	-0-	-3	-0-	156 1	6171 2	N	-0-	-0-	
07	6789 X	6049	-0-	-740	-0-	203 1	5846 2	N	-0-	-0-	
08	6789 X	6302	-0-	-487	-0-	225 1	6077 2	N	-0-	-0-	
09	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	265 1	6482 2	N	-0-	-0-	
10	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	265 1	6634 2	N	-0-	-0-	
*11	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	284 1	6358 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	575 1	15922 3	Y	-0-		-0-
07		15066 X	14001	-0-	-1065	-0-	491 1	13510 3	Y	-0-		-0-
08		15066 X	12728	-0-	-2338	-0-	469 1	12259 3	Y	-0-		-0-
09		14580 X	7512	-0-	-7068	-0-	279 1	7233 3	Y	-0-		-0-
10		15066 X	10369	-0-	-4697	-0-	363 1	10006 3	Y	-0-		-0-
11		14580 X	8221	-0-	-6359	-0-	288 1	5 2	Y	-0-		-0-
							7928 3					

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415												
06		19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	671 1	18593 3	Y	-0-		1
07		19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	677 1	18602 3	Y	-0-		1
08		18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	698 1	18232 3	Y	-0-		1
09		18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	678 1	17558 3	Y	-0-		1
10		18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	646 1	17775 3	Y	-0-		1
11		17670 X	17545	-0-	-125	-0-	615 1	10 2	Y	-0-		1
							16920 3					

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356												
06		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	681 1	18867 3	Y	-0-		1
07		19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	698 1	19193 3	Y	-0-		1
08		19477 X	19477	-0-	-0-	-0-	718 1	18759 3	Y	-0-		1
09		16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	632 1	16364 3	Y	-0-		1
10		17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	630 1	17358 3	Y	-0-		1
11		16800 X	16726	-0-	-74	-0-	587 1	9 2	Y	-0-		1
							16130 3					

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392												
06		17250 X	16465	-0-	-785	-0-	570 1	15895 3	Y	-0-		-0-
07		17825 X	17030	-0-	-795	-0-	623 1	16407 3	Y	-0-		-0-
08		17825 X	16657	-0-	-1168	-0-	601 1	16056 3	Y	-0-		-0-
09		17190 X	15859	-0-	-1331	-0-	535 1	15324 3	Y	-0-		-0-
10		17391 X	16230	-0-	-1161	-0-	79 1	16151 3	Y	-0-		-0-
11		16470 X	14938	-0-	-1532	-0-	72 1	14866 3	Y	-0-		-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320												
06		23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	3254 1	20502 2	N	-0-		-0-
07		24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	3376 1	21162 2	N	-0-		-0-
08		23931 X	23931	-0-	-0-	-0-	3305 1	20626 2	N	-0-		-0-
09		22531 X	22531	-0-	-0-	-0-	3169 1	19362 2	N	-0-		-0-
10		23051 X	23051	-0-	-0-	-0-	3347 1	19704 2	N	-0-		-0-
11		22290 X	22067	-0-	-223	-0-	3295 1	18772 2	N	-0-		-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895												
06		3120 X	1654	-0-	-1466	-0-	62 1	1574 3	N	16		65
							18 9					
07		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	201 1	4934 3	N	10		75
							11 9					
*08		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	1011 1	5770 3	N	21		96
							23 9					
09		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	728 1	5967 3	N	19		115
							21 9					
*10		5053 X	3920	-0-	-1133	-0-	40 1	3854 3	N	24		139
							26 9					
11		4890 X	4220	-0-	-670	-0-	22 1	4172 3	N	24		163
							26 9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	370 1	10344 3	Y	10		23
07	10261 X	10059	-0-	-202	-0-	11 9	368 1	Y	-0-		23
08	10261 X	8798	-0-	-1463	-0-	322 1	8476 3	Y	-0-		23
09	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	388 1	10933 3	Y	3		26
10	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	3 9	56 1	Y	1		27
*11	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	1 9	56 1	Y	-0-		27

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225											
06	5100 X	4470	-0-	-630	-0-	165 1	4305 3	N	-0-		-0-
07	5208 X	4079	-0-	-1129	-0-	159 1	3920 3	N	-0-		-0-
08	5053 X	4816	-0-	-237	-0-	185 1	4631 3	N	-0-		-0-
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	200 1	5248 3	N	-0-		-0-
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	27 1	5559 3	N	-0-		-0-
*11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	28 1	5863 3	N	-0-		-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590											
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	97 1	4447 3	N	-0-		-0-
07	4774 X	4644	-0-	-130	-0-	155 1	4489 3	N	-0-		-0-
08	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	159 1	4492 3	N	-0-		-0-
09	4620 X	4599	-0-	-21	-0-	142 1	4457 3	N	-0-		-0-
10	4774 X	4679	-0-	-95	-0-	23 1	4656 3	N	-0-		-0-
11	4530 X	4196	-0-	-334	-0-	20 1	4176 3	N	-0-		-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950											
06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	59 1	1770 3	N	-0-		-0-
07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	63 1	1792 3	N	-0-		-0-
08	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	58 1	1616 3	N	-0-		-0-
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	53 1	1560 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	4015	-0-	915	915	20 1	3995 3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	4278	-0-	1278	2193	21 1	4257 3	N	-0-		-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001											
06	23489 X	23489	-0-	-0-	-0-	579 1	22910 2	N	-0-		-0-
07	23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	785 1	22631 2	N	-0-		-0-
08	23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	823 1	22223 2	N	-0-		-0-
09	17160 X	16713	-0-	-447	-0-	706 1	16007 2	N	-0-		-0-
10	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	849 1	21237 2	N	-0-		-0-
*11	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	857 1	19167 2	N	-0-		-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058											
06	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	925 1	11033 2	N	-0-		-0-
07	9300 X	6946	-0-	-2354	-0-	771 1	6175 2	N	-0-		-0-
08	9300 X	3118	-0-	-6182	-0-	707 1	2411 2	N	-0-		-0-
09	9000 X	2487	-0-	-6513	-0-	455 1	2032 2	N	-0-		-0-
10	9300 X	487	-0-	-8813	-0-	329 1	158 2	N	-0-		-0-
11	9000 X	364	-0-	-8636	-0-	317 1	47 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	17100 X	5640	-0-	-11460	-0-	474	1	5166	2	N	-0-	-0-
07	17422 X	16164	-0-	-1258	-0-	967	1	15197	2	N	-0-	-0-
08	16492 X	10206	-0-	-6286	-0-	764	1	9442	2	N	-0-	-0-
09	15960 X	213	-0-	-15747	-0-	183	1	30	2	N	-0-	-0-
10	16492 X	6060	-0-	-10432	-0-	694	1	5366	2	N	-0-	-0-
11	15630 X	14422	-0-	-1208	-0-	1187	1	13235	2	N	-0-	-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115												
06	6750 X	6362	-0-	-388	-0-	224	1	6108	3	Y	27	65 1
07	6975 X	3863	-0-	-3112	-0-	143	1	3719	3	Y	1	1 1
08	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	282	1	7367	3	Y	-0-	-0-
09	6750 X	3321	-0-	-3429	-0-	144	1	3177	3	Y	-0-	-0-
10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	896	1	5808	3	Y	-0-	-0-
11	6750 X	6687	-0-	-63	-0-	868	1	5819	3	Y	-0-	-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850												
06	20424 X	20424	-0-	-0-	-0-	711	1	19713	3	Y	-0-	7
07	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	699	1	19227	3	Y	-0-	7
08	17949 X	17778	-0-	-171	-0-	656	1	17122	3	Y	-0-	7
09	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	721	1	18667	3	Y	-0-	7
10	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	742	1	20438	3	Y	-0-	7
*11	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	633	1	10	2	Y	-0-	7
						17421	3					

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465												
06	17490 X	16089	-0-	-1401	-0-	561	1	15528	3	Y	-0-	2
07	18073 X	15526	-0-	-2547	-0-	545	1	14981	3	Y	-0-	2
08	17980 X	15027	-0-	-2953	-0-	554	1	14473	3	Y	-0-	2
09	16500 X	15659	-0-	-841	-0-	582	1	15077	3	Y	-0-	2
10	16988 X	16478	-0-	-510	-0-	577	1	15901	3	Y	-0-	2
11	16080 X	13587	-0-	-2493	-0-	477	1	8	2	Y	-0-	2
						13102	3					

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468												
06	15570 X	13292	-0-	-2278	-0-	463	1	12829	3	Y	-0-	2
07	16089 X	13787	-0-	-2302	-0-	484	1	13303	3	Y	-0-	2
08	15748 X	14483	-0-	-1265	-0-	534	1	13949	3	Y	-0-	2
09	15240 X	10008	-0-	-5232	-0-	372	1	9636	3	Y	-0-	2
10	15562 X	13388	-0-	-2174	-0-	469	1	12919	3	Y	-0-	2
11	14010 X	13621	-0-	-389	-0-	478	1	8	2	Y	-0-	2
						13135	3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	666	1	18443	3	Y	-0-			3
07	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	650	1	17876	3	Y	-0-			3
08	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	659	1	17205	3	Y	-0-			3
09	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	646	1	16733	3	Y	-0-			3
10	17608	X	14699	-0-	-2909	-0-	515	1	14184	3	Y	-0-			3
11	17040	X	15408	-0-	-1632	-0-	540	1	8	2	Y	-0-			3
							14860	3							
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629															
06	16260	X	15405	-0-	-855	-0-	536	1	14869	3	Y	-0-			5
07	16802	X	15531	-0-	-1271	-0-	545	1	14986	3	Y	-0-			5
08	16740	X	15311	-0-	-1429	-0-	565	1	14746	3	Y	-0-			5
09	16200	X	14161	-0-	-2039	-0-	526	1	13635	3	Y	-0-			5
10	16027	X	14983	-0-	-1044	-0-	525	1	14458	3	Y	-0-			5
11	15420	X	15151	-0-	-269	-0-	531	1	8	2	Y	-0-			5
							14612	3							
KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862															
06	15030	X	13731	-0-	-1299	-0-	432	1	13299	3	N	-0-			-0-
07	15531	X	13341	-0-	-2190	-0-	450	1	12891	3	N	-0-			-0-
08	15531	X	12482	-0-	-3049	-0-	420	1	12062	3	N	-0-			-0-
09	15030	X	13482	-0-	-1548	-0-	421	1	13061	3	N	-0-			-0-
10	15376	X	13997	-0-	-1379	-0-	68	1	13929	3	N	-0-			-0-
11	13740	X	13178	-0-	-562	-0-	64	1	13114	3	N	-0-			-0-
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704															
*12	13454	X	3767	-0-	-9687	-0-	751	1	3016	2	N	-0-			-0-
01	13454	X	13300	-0-	-154	-0-	963	1	12337	2	N	-0-			-0-
02	12586	X	8423	-0-	-4163	-0-	815	1	7608	2	N	-0-			-0-
03	13454	X	9050	-0-	-4404	-0-	962	1	8088	2	N	-0-			-0-
04	12870	X	8717	-0-	-4153	-0-	931	1	7786	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	9065	-0-	-4234	-0-	870	1	8195	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	4969	-0-	-7901	-0-	759	1	4210	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	682	-0-	-8370	-0-	682	1			N	-0-			-0-
*08	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-			-0-
*09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-			-0-
*10	9052	X	7255	-0-	-1797	-0-	244	1	7011	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	3023	-0-	-1957	-0-	504	1	2519	2	N	-0-			-0-
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071															
06	7980	X	702	-0-	-7278	-0-	702	1			Y	-0-			-0-
07	8246	X	733	-0-	-7513	-0-	733	1			Y	-0-			-0-
08	1271	X	715	-0-	-556	-0-	715	1			Y	-0-			-0-
09	720	X	712	-0-	-8	-0-	712	1			Y	-0-			-0-
10	744	X	705	-0-	-39	-0-	705	1			Y	-0-			-0-
*11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	1049	1	5	2	Y	-0-			-0-
							9924	3							
J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030															
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	962	1	2538	3	N	-0-			41
07	3193	X	1496	-0-	-1697	-0-	923	1	573	3	N	-0-			41
08	3193	X	2047	-0-	-1146	-0-	385	1	1662	3	N	-0-			41
09	3090	X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-			41
10	3193	X	713	-0-	-2480	-0-	713	1			N	-0-			41
11	3090	X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16470 X	13369	-0-	-3101	-0-	329 1	13040 2	N	-0-			-0-
07		16833 X	14426	-0-	-2407	-0-	484 1	13942 2	N	-0-			-0-
08		18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	663 1	17900 2	N	-0-			-0-
09		17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	690 1	16907 2	N	-0-			-0-
10		17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	668 1	16728 2	N	-0-			-0-
11		17880 X	16858	-0-	-1022	-0-	722 1	16136 2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578													
06		13200 X	12725	-0-	-475	-0-	313 1	12412 2	N	-0-			-0-
07		13609 X	12809	-0-	-800	-0-	429 1	12380 2	N	-0-			-0-
08		13609 X	12617	-0-	-992	-0-	451 1	12166 2	N	-0-			-0-
09		13140 X	12157	-0-	-983	-0-	477 1	11680 2	N	-0-			-0-
10		13516 X	12440	-0-	-1076	-0-	478 1	11962 2	N	-0-			-0-
11		12720 X	11990	-0-	-730	-0-	513 1	11477 2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590													
06		14370 X	13709	-0-	-661	-0-	338 1	13371 2	N	-0-			-0-
07		14570 X	13520	-0-	-1050	-0-	453 1	13067 2	N	-0-			-0-
08		14601 X	12154	-0-	-2447	-0-	434 1	11720 2	N	-0-			-0-
09		14130 X	12552	-0-	-1578	-0-	492 1	12060 2	N	-0-			-0-
10		14601 X	12983	-0-	-1618	-0-	499 1	12484 2	N	-0-			-0-
11		13710 X	12739	-0-	-971	-0-	545 1	12194 2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695													
06		19800 X	19372	-0-	-428	-0-	422 1	18950 3	N	-0-			-0-
07		20150 X	20025	-0-	-125	-0-	477 1	19548 3	N	-0-			-0-
08		20150 X	19477	-0-	-673	-0-	460 1	19017 3	N	-0-			-0-
09		19500 X	18671	-0-	-829	-0-	396 1	18275 3	N	-0-			-0-
10		20150 X	19297	-0-	-853	-0-	63 1	19234 3	N	-0-			-0-
11		19380 X	18413	-0-	-967	-0-	59 1	18354 3	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822													
06		19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	690 1	19231 3	Y	-0-			1
07		21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	758 1	20820 3	Y	-0-			1
08		19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	722 1	19058 3	Y	-0-			1
09		12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	462 1	11937 3	Y	-0-			1
10		19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	679 1	18704 3	Y	-0-			1
*11		17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	641 1	10 2	Y	-0-			1
							17304 3						

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794													
06		27780 X	16140	-0-	-11640	-0-	559 1	15581 3	Y	-0-			1
07		28706 X	17308	-0-	-11398	-0-	608 1	16700 3	Y	-0-			1
08		23436 X	17446	-0-	-5990	-0-	636 1	16810 3	Y	-0-			1
09		17730 X	11640	-0-	-6090	-0-	434 1	11206 3	Y	-0-			1
10		18321 X	17308	-0-	-1013	-0-	606 1	16702 3	Y	-0-			1
11		16890 X	16023	-0-	-867	-0-	572 1	8 2	Y	-0-			1
							15443 3						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16800 X	15545	-0-	-1255	-0-	538 1	15007 3	Y	-0-			11
07		19716 X	15602	-0-	-4114	-0-	546 1	15056 3	Y	-0-			11
08		19716 X	16713	-0-	-3003	-0-	609 1	16104 3	Y	-0-			11
09		19080 X	14906	-0-	-4174	-0-	553 1	14353 3	Y	-0-			11
10		18383 X	15649	-0-	-2734	-0-	547 1	15102 3	Y	-0-			11
11		16170 X	14499	-0-	-1671	-0-	516 1	8 2	Y	-0-			11
							13975 3						
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232													
06		26820 X	23031	-0-	-3789	-0-	797 1	22234 3	Y	-0-			5
07		27714 X	22811	-0-	-4903	-0-	799 1	22012 3	Y	-0-			5
08		27714 X	22911	-0-	-4803	-0-	835 1	22076 3	Y	-0-			5
09		26310 X	20797	-0-	-5513	-0-	771 1	20026 3	Y	-0-			5
10		26505 X	22196	-0-	-4309	-0-	777 1	21419 3	Y	-0-			5
11		23040 X	21255	-0-	-1785	-0-	757 1	12 2	Y	-0-			5
							20486 3						
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354													
06		22470 X	14874	-0-	-7596	-0-	516 1	14358 3	Y	-0-			1
07		23219 X	14210	-0-	-9009	-0-	500 1	13710 3	Y	-0-			1
08		23219 X	8035	-0-	-15184	-0-	463 1	7572 3	Y	-0-			1
09		14880 X	12744	-0-	-2136	-0-	476 1	12268 3	Y	-0-			1
10		16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	586 1	16115 3	Y	-0-			1
11		14880 X	13440	-0-	-1440	-0-	679 1	8 2	Y	-0-			-0-
							12753 3						
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888													
06		12180 X	12058	-0-	-122	-0-	420 1	11638 3	Y	-0-			-0-
07		12586 X	11650	-0-	-936	-0-	409 1	11241 3	Y	-0-			-0-
08		14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	530 1	13818 3	Y	-0-			-0-
09		12180 X	11256	-0-	-924	-0-	418 1	10838 3	Y	-0-			-0-
10		12586 X	12368	-0-	-218	-0-	434 1	11934 3	Y	-0-			-0-
11		12180 X	11392	-0-	-788	-0-	399 1	6 2	Y	-0-			-0-
							10987 3						
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450													
06		7440 X	929	-0-	-6511	-0-	34 1	895 3	N	-0-			-0-
07		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-
08		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-			N	-0-			-0-
09		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			N	-0-			-0-
10		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-			-0-
*11		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	8 1	1620 3	N	-0-			-0-
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300													
06		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	1031 1	6093 3	Y	44	158 1		-0-
							48 9						
07		6603 X	5465	-0-	-1138	-0-	1036 1	4427 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
08		6603 X	2615	-0-	-3988	-0-	311 1	2304 3	Y	-0-			-0-
09		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	1135 1	8192 3	Y	-0-			-0-
10		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	903 1	7188 3	Y	-0-			-0-
*11		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	873 1	6748 3	Y	2			2
							2 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096												COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 7890 - 11985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	584 1	16292 3	Y	-0-			34				
07		16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	582 1	16032 3	Y	-0-			34				
08		16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	587 1	15501 3	Y	-0-			34				
09		16890 X	14998	-0-	-1892	-0-	556 1	14442 3	Y	-0-			34				
10		17453 X	16216	-0-	-1237	-0-	567 1	15649 3	Y	-0-			34				
11		16890 X	15623	-0-	-1267	-0-	556 1	8 2	Y	-0-			34				
							15059 3										
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100												COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6880 - 11776	
06		18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	652 1	18178 3	Y	-0-			33				
07		18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	646 1	17789 3	Y	-0-			33				
08		18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	681 1	18007 3	Y	-0-			33				
09		17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	635 1	16476 3	Y	-0-			33				
10		18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	635 1	17505 3	Y	-0-			33				
11		16110 X	15517	-0-	-593	-0-	554 1	10 2	Y	-0-			33				
							14953 3										
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107												COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 7596 - 11474	
06		13590 X	13125	-0-	-465	-0-	455 1	12670 3	Y	-0-			-0-				
07		14043 X	13454	-0-	-589	-0-	471 1	12983 3	Y	-0-			-0-				
08		15407 X	10146	-0-	-5261	-0-	369 1	9777 3	Y	-0-			-0-				
09		14910 X	5327	-0-	-9583	-0-	198 1	5129 3	Y	-0-			-0-				
10		15407 X	3378	-0-	-12029	-0-	118 1	3260 3	Y	-0-			-0-				
11		13140 X	12605	-0-	-535	-0-	643 1	6 2	Y	-0-			-0-				
							11956 3										
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108												COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 8143 - 11618	
06		12660 X	7326	-0-	-5334	-0-	253 1	7073 3	Y	-0-			-0-				
07		13082 X	6207	-0-	-6875	-0-	218 1	5989 3	Y	-0-			-0-				
08		11780 X	9254	-0-	-2526	-0-	581 1	8673 3	Y	-0-			-0-				
09		11280 X	10385	-0-	-895	-0-	626 1	9759 3	Y	-0-			-0-				
10		19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	1020 1	18277 3	Y	-0-			-0-				
*11		16536 X	16536	-0-	-0-	-0-	588 1	10 2	Y	-0-			-0-				
							15938 3										
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113												COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 8182 - 11060	
06		11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	405 1	11288 3	Y	-0-			-0-				
07		11253 X	10481	-0-	-772	-0-	369 1	10112 3	Y	-0-			-0-				
08		12276 X	11137	-0-	-1139	-0-	406 1	10731 3	Y	-0-			-0-				
09		11880 X	8364	-0-	-3516	-0-	312 1	8052 3	Y	-0-			-0-				
10		14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	494 1	13607 3	Y	-0-			-0-				
*11		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	441 1	6 2	Y	-0-			-0-				
							11923 3										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		19230 X	17373	-0-	-1857	-0-		90	1	17283	3	N	-0-					-0-
07		19592 X	17825	-0-	-1767	-0-		101	1	17724	3	N	-0-					-0-
08		19003 X	17894	-0-	-1109	-0-		76	1	17818	3	N	-0-					-0-
09		17970 X	16244	-0-	-1726	-0-		84	1	16160	3	N	-0-					-0-
10		17949 X	17890	-0-	-59	-0-		93	1	17797	3	N	-0-					-0-
*11		17532 X	17532	-0-	-0-	-0-		86	1	10	2	N	-0-					-0-
								17436	3									
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225																		
06		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		137	1	3533	3	N	-0-					-0-
07		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-		147	1	3730	3	N	-0-					-0-
08		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		150	1	3705	3	N	-0-					-0-
09		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-		133	1	3541	3	N	-0-					-0-
10		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-		18	1	3775	3	N	-0-					-0-
*11		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		17	1	3596	3	N	-0-					-0-
VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684																		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		T. A.	95	-0-	95	95		29	1	66	2	N	-0-					-0-
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716																		
06		15709 X	15709	-0-	-0-	-0-		544	1	15165	3	Y	-0-					-0-
07		16265 X	16265	-0-	-0-	-0-		572	1	15693	3	Y	-0-					-0-
08		16680 X	16680	-0-	-0-	-0-		610	1	16070	3	Y	-0-					-0-
09		12270 X	11263	-0-	-1007	-0-		422	1	10841	3	Y	-0-					-0-
10		16579 X	16579	-0-	-0-	-0-		581	1	15998	3	Y	-0-					-0-
*11		16035 X	16035	-0-	-0-	-0-		572	1	10	2	Y	-0-					-0-
								15453	3									
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843																		
06		21357 X	21357	-0-	-0-	-0-		740	1	20617	3	Y	-0-					-0-
07		17281 X	17281	-0-	-0-	-0-		608	1	16673	3	Y	-0-					-0-
08		18525 X	18525	-0-	-0-	-0-		676	1	17849	3	Y	-0-					-0-
09		12089 X	12089	-0-	-0-	-0-		450	1	11639	3	Y	-0-					-0-
10		18518 X	18518	-0-	-0-	-0-		649	1	17869	3	Y	-0-					-0-
*11		17631 X	17631	-0-	-0-	-0-		629	1	10	2	Y	-0-					-0-
								16992	3									
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617																		
06		20432 X	20432	-0-	-0-	-0-		1274	1	19158	3	Y	-0-					-0-
07		24888 X	24888	-0-	-0-	-0-		1513	1	23375	3	Y	-0-					-0-
08		17918 X	16958	-0-	-960	-0-		630	1	16328	3	Y	-0-					-0-
09		18900 X	10150	-0-	-8750	-0-		378	1	9772	3	Y	-0-					-0-
10		19530 X	14714	-0-	-4816	-0-		515	1	14199	3	Y	-0-					-0-
11		18900 X	14147	-0-	-4753	-0-		505	1	8	2	Y	-0-					-0-
								13634	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011										TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7597 - 10130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-			-0-
09		802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-			-0-
10		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	1395	1	1550	2	N	-0-			-0-
*11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8786 - 14870		
06		17430 X	17387	-0-	-43	-0-	2382	1	15005	2	N	-0-			-0-
07		18011 X	17910	-0-	-101	-0-	2464	1	15446	2	N	-0-			-0-
08		18011 X	17453	-0-	-558	-0-	2410	1	15043	2	N	-0-			-0-
09		17430 X	16320	-0-	-1110	-0-	2295	1	14025	2	N	-0-			-0-
10		18011 X	16905	-0-	-1106	-0-	2455	1	14450	2	N	-0-			-0-
11		17400 X	16130	-0-	-1270	-0-	2409	1	13721	2	N	-0-			-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011										TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8191 - 13445		
06		21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	703	1	20305	3	N	-0-			-0-
07		22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	782	1	21228	3	N	-0-			-0-
08		21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	748	1	20382	3	N	-0-			-0-
09		20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	685	1	20103	3	N	-0-			-0-
10		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	102	1	20866	3	N	-0-			-0-
*11		20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	98	1	20142	3	N	-0-			-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010										TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7748 - 11120		
06		19590 X	18058	-0-	-1532	-0-	563	1	17495	3	N	-0-			-0-
07		18941 X	17963	-0-	-978	-0-	599	1	17364	3	N	-0-			-0-
08		19251 X	17908	-0-	-1343	-0-	595	1	17313	3	N	-0-			-0-
09		18630 X	13583	-0-	-5047	-0-	416	1	13167	3	N	-0-			-0-
10		19251 X	17521	-0-	-1730	-0-	85	1	17436	3	N	-0-			-0-
11		18060 X	17345	-0-	-715	-0-	84	1	17261	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011										TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7647 - 11080		
06		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	843	1	4866	3	Y	-0-			-0-
07		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	904	1	5603	3	Y	24	24	1	-0-
08		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	956	1	6969	3	Y	1	1	1	-0-
09		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	913	1	6837	3	Y	-0-			-0-
10		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	715	1	6682	3	Y	-0-			-0-
*11		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	690	1	6113	3	Y	26	26	1	-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011										TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7600 - 10872		
06		12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	429	1	11614	3	Y	1	1	1	-0-
07		12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	463	1	11920	3	Y	-0-			-0-
08		12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	451	1	11584	3	Y	-0-			-0-
09		12030 X	11902	-0-	-128	-0-	421	1	11481	3	Y	-0-			-0-
10		12431 X	12075	-0-	-356	-0-	59	1	12014	3	Y	2			2
11		12030 X	10732	-0-	-1298	-0-	52	1	10649	3	Y	28	30	1	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8640 X	7408	-0-	-1232	-0-	46	1	7362	3	N	-0-
07	8494 X	8172	-0-	-322	-0-	54	1	8000	3	N	118
						118	9				
08	8494 X	1745	-0-	-6749	-0-	50	1	1684	3	N	18
						11	9				
09	7950 X	3885	-0-	-4065	-0-	404	1	3481	3	N	18
10	8184 X	6399	-0-	-1785	-0-	418	1	5981	3	N	18
11	7920 X	4294	-0-	-3626	-0-	25	1	3	2	N	18
						4266	3				
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338											
06	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	659	1	18273	3	Y	-0-
07	17918 X	16852	-0-	-1066	-0-	591	1	16261	3	Y	-0-
08	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	693	1	18110	3	Y	-0-
09	17340 X	16722	-0-	-618	-0-	622	1	16100	3	Y	-0-
10	17918 X	16577	-0-	-1341	-0-	581	1	15996	3	Y	-0-
11	17340 X	15259	-0-	-2081	-0-	535	1	8	2	Y	-0-
						14716	3				
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939											
06	12990 X	12276	-0-	-714	-0-	302	1	11974	2	N	-0-
07	13423 X	13183	-0-	-240	-0-	442	1	12741	2	N	-0-
08	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	495	1	13346	2	N	-0-
09	12930 X	12139	-0-	-791	-0-	476	1	11663	2	N	-0-
10	13175 X	12317	-0-	-858	-0-	473	1	11844	2	N	-0-
11	13380 X	11853	-0-	-1527	-0-	507	1	11346	2	N	-0-
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068											
06	9210 X	8690	-0-	-520	-0-	214	1	8476	2	N	-0-
07	9517 X	8719	-0-	-798	-0-	292	1	8427	2	N	-0-
08	9517 X	8679	-0-	-838	-0-	310	1	8369	2	N	-0-
09	8910 X	8187	-0-	-723	-0-	321	1	7866	2	N	-0-
10	9207 X	8651	-0-	-556	-0-	332	1	8319	2	N	-0-
11	8700 X	8403	-0-	-297	-0-	360	1	8043	2	N	-0-
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631											
06	19740 X	17902	-0-	-1838	-0-	441	1	17461	2	N	-0-
07	20398 X	18341	-0-	-2057	-0-	615	1	17726	2	N	-0-
08	20398 X	16361	-0-	-4037	-0-	584	1	15777	2	N	-0-
09	19740 X	17440	-0-	-2300	-0-	684	1	16756	2	N	-0-
10	20398 X	17566	-0-	-2832	-0-	675	1	16891	2	N	-0-
11	17910 X	17539	-0-	-371	-0-	751	1	16788	2	N	-0-
TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521											
06	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	899	1	5983	3	N	-0-
07	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	926	1	5732	3	N	-0-
08	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	912	1	7505	3	N	-0-
09	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	517	1	10952	3	N	-0-
10	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	62	1	12740	3	N	-0-
*11	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	60	1	12444	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9210 X	7907	-0-	-1303	-0-	857	1	7050	3	N	-0-			-0-
07		9517 X	4850	-0-	-4667	-0-	986	1	3864	3	N	-0-			-0-
08		9176 X	4180	-0-	-4996	-0-	977	1	3203	3	N	-0-			-0-
09		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	994	1	9358	3	N	-0-			-0-
10		8990 X	1793	-0-	-7197	-0-	709	1	1084	3	N	-0-			-0-
*11		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	674	1	9190	3	N	-0-			-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365															
06		12900 X	12782	-0-	-118	-0-	466	1	12284	3	Y	29			116
07		13206 X	13021	-0-	-185	-0-	501	1	12497	3	Y	21			137
08		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	513	1	12734	3	Y	32			169
09		12840 X	12364	-0-	-476	-0-	447	1	11889	3	Y	25	178	1	16
10		13268 X	12736	-0-	-532	-0-	62	1	12635	3	Y	35			51
11		12840 X	12265	-0-	-575	-0-	59	1	12150	3	Y	51			102

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843															
06		15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	515	1	14643	3	N	-0-			-0-
07		15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	568	1	15099	3	N	-0-			-0-
08		14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	531	1	14143	3	N	-0-			-0-
09		14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	483	1	13817	3	N	-0-			-0-
10		14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	69	1	14039	3	N	-0-			-0-
*11		13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	66	1	13596	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335															
06		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	413	1	10652	3	N	-0-			-0-
07		11718 X	11212	-0-	-506	-0-	437	1	10775	3	N	-0-			-0-
08		11842 X	10893	-0-	-949	-0-	426	1	10467	3	N	-0-			-0-
09		11460 X	9160	-0-	-2300	-0-	337	1	8823	3	N	-0-			-0-
10		11842 X	11457	-0-	-385	-0-	56	1	11401	3	N	-0-			-0-
*11		11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	58	1	11941	3	N	-0-			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230															
06		3840 X	3122	-0-	-718	-0-	949	1	2152	3	N	19			37
07		3751 X	3478	-0-	-273	-0-	997	1	2452	3	N	26			63
08		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	1037	1	3397	3	N	58	101	1	20
09		3720 X	3166	-0-	-554	-0-	956	1	2208	3	N	2			22
10		3844 X	3299	-0-	-545	-0-	911	1	2367	3	N	19			41
11		3840 X	3000	-0-	-840	-0-	880	1	2073	3	N	43			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
06		23400 X	22194	-0-	-1206	-0-	763	1	21431	2	N	-0-			-0-
07		23777 X	22561	-0-	-1216	-0-	772	1	21789	2	N	-0-			-0-
08		23405 X	22245	-0-	-1160	-0-	774	1	21471	2	N	-0-			-0-
09		22650 X	21532	-0-	-1118	-0-	731	1	20801	2	N	-0-			-0-
10		23405 X	21012	-0-	-2393	-0-	708	1	20304	2	N	-0-			-0-
11		22200 X	20231	-0-	-1969	-0-	666	1	19565	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857															
06		19050 X	16514	-0-	-2536	-0-	575	1	15939	3	Y	-0-			2
07		19685 X	18114	-0-	-1571	-0-	636	1	17478	3	Y	-0-			2
08		19685 X	18233	-0-	-1452	-0-	672	1	17561	3	Y	-0-			2
09		17790 X	16357	-0-	-1433	-0-	608	1	15749	3	Y	-0-			2
10		18104 X	13610	-0-	-4494	-0-	477	1	13133	3	Y	-0-			2
11		17640 X	16718	-0-	-922	-0-	586	1	9	2	Y	-0-			2
							16123	3							

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285															
06		9540 X	9334	-0-	-206	-0-	572	1	8762	3	Y	-0-			8
07		9858 X	9004	-0-	-854	-0-	671	1	8333	3	Y	-0-			8
08		9858 X	6808	-0-	-3050	-0-	251	1	6557	3	Y	-0-			8
09		9540 X	6565	-0-	-2975	-0-	244	1	6321	3	Y	-0-			8
10		9858 X	9166	-0-	-692	-0-	726	1	8440	3	Y	-0-			8
*11		15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	1204	1	8	2	Y	-0-			8
							13834	3							

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566															
06		19988 X	19988	-0-	-0-	-0-	696	1	19292	3	Y	-0-			1
07		19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	678	1	18654	3	Y	-0-			1
08		19096 X	18351	-0-	-745	-0-	677	1	17674	3	Y	-0-			1
09		18480 X	17874	-0-	-606	-0-	664	1	17210	3	Y	-0-			1
10		19096 X	18582	-0-	-514	-0-	651	1	17931	3	Y	-0-			1
11		18480 X	17790	-0-	-690	-0-	624	1	10	2	Y	-0-			1
							17156	3							

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925															
06		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	378	1	9791	3	N	-0-			-0-
07		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	389	1	9703	3	N	-0-			-0-
08		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	341	1	8634	3	N	-0-			-0-
09		8100 X	8009	-0-	-91	-0-	291	1	7718	3	N	-0-			-0-
10		8370 X	7711	-0-	-659	-0-	38	1	7673	3	N	-0-			-0-
11		8100 X	7526	-0-	-574	-0-	36	1	7490	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254															
06		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	1043	1	11203	2	N	-0-			-0-
07		8773 X	6548	-0-	-2225	-0-	1003	1	5545	2	N	-0-			-0-
08		8773 X	5653	-0-	-3120	-0-	975	1	4678	2	N	-0-			-0-
09		8490 X	5740	-0-	-2750	-0-	948	1	4792	2	N	-0-			-0-
10		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	1080	1	7856	2	N	-0-			-0-
11		8490 X	7655	-0-	-835	-0-	1006	1	6649	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398												COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 7839 - 12417	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06		7230 X	2908	-0-	-4322	-0-	72	1	2836	2	N	-0-	-0-				
07		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	258	1	7446	2	N	-0-	-0-				
08		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	277	1	7462	2	N	-0-	-0-				
09		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	288	1	7058	2	N	-0-	-0-				
10		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	325	1	8129	2	N	-0-	-0-				
11		7500 X	5697	-0-	-1803	-0-	244	1	5453	2	N	-0-	-0-				

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399												COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 6910 - 12423	
06		14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	485	1	13653	3	N	-0-	89				
07		14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	536	1	14204	3	N	-0-	89				
08		14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	519	1	13808	3	N	-0-	89				
09		13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	465	1	13310	3	N	-0-	89				
10		12369 X	9881	-0-	-2488	-0-	48	1	9833	3	N	-0-	89				
11		11970 X	4930	-0-	-7040	-0-	194	1	4736	3	N	-0-	89				

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400												COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7601 - 12280	
06		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	364	1	9712	3	N	-0-	-0-				
07		10385 X	10195	-0-	-190	-0-	390	1	9805	3	N	-0-	-0-				
08		10385 X	10100	-0-	-285	-0-	386	1	9714	3	N	-0-	-0-				
09		10050 X	9892	-0-	-158	-0-	355	1	9537	3	N	-0-	-0-				
10		10385 X	9687	-0-	-698	-0-	47	1	9640	3	N	-0-	-0-				
11		10050 X	3284	-0-	-6766	-0-	16	1	3268	3	N	-0-	-0-				

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401												COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 7900 - 11704	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413												COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 7292 - 9620	
06		11970 X	7127	-0-	-4843	-0-	398	1	6729	3	Y	-0-	-0-				
07		12369 X	11731	-0-	-638	-0-	614	1	11117	3	Y	-0-	-0-				
08		12369 X	11146	-0-	-1223	-0-	411	1	10735	3	Y	-0-	-0-				
09		11970 X	8460	-0-	-3510	-0-	476	1	7984	3	Y	-0-	-0-				
10		13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	1797	1	11760	3	Y	-0-	-0-				
*11		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	1537	1	6	2	Y	-0-	-0-				
							10213	3									

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424												COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8881 - 12710	
06		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	1063	1	7078	3	Y	111	182	1	144		
							122	9									
07		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	1145	1	7097	3	Y	99	172	1	71		
							109	9									
08		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	1144	1	6860	3	Y	99			170		
							109	9									
09		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	1133	1	7507	3	Y	106	170	1	106		
							117	9									
*10		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	598	1	8163	3	Y	96			202		
							106	9									
*11		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	563	1	7891	3	Y	117	184	1	135		
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		15720 X	14850	-0-	-870	-0-		518	1	14332	3	Y	-0-			-0-	
07		16120 X	12326	-0-	-3794	-0-		433	1	11893	3	Y	-0-			-0-	
08		16120 X	14070	-0-	-2050	-0-		519	1	13551	3	Y	-0-			-0-	
09		15420 X	12990	-0-	-2430	-0-		483	1	12507	3	Y	-0-			-0-	
10		15345 X	12689	-0-	-2656	-0-		445	1	12244	3	Y	-0-			-0-	
11		14850 X	12269	-0-	-2581	-0-		431	1	7	2	Y	-0-			-0-	
								11831	3								

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

06		14970 X	14629	-0-	-341	-0-		522	1	13770	3	N	306	352	1	32	
								337	9								
07		15469 X	14532	-0-	-937	-0-		551	1	13636	3	N	314	166	1	180	
								345	9								
08		15221 X	14674	-0-	-547	-0-		557	1	13868	3	N	226	261	1	145	
								249	9								
09		14730 X	13650	-0-	-1080	-0-		486	1	12879	3	N	259	362	1	42	
								285	9								
10		15221 X	14344	-0-	-877	-0-		68	1	13975	3	N	274	181	1	135	
								301	9								
11		14640 X	13960	-0-	-680	-0-		66	1	13672	3	N	202	180	1	157	
								222	9								

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-						N	-0-			-0-	
07		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-						N	-0-			-0-	
08		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-						N	-0-			-0-	
09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-						N	-0-			-0-	
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			-0-	
*11		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-		512	1	1964	3	N	11			11	
								12	9								

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

06		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-		1016	1	3829	3	N	83			156	
								91	9								
07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-		1015	1	2810	3	N	39	159	1	36	
								43	9								
08		2170 X	2022	-0-	-148	-0-		941	1	1051	3	N	27			63	
								30	9								
09		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-		1002	1	3479	3	N	61			124	
								67	9								
10		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-		908	1	1926	3	N	45	159	1	10	
								50	9								
11		2100 X	1459	-0-	-641	-0-		873	1	573	3	N	12			22	
								13	9								

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

06		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-		351	1	9725	3	Y	-0-			-0-	
07		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-		314	1	8616	3	Y	-0-			-0-	
08		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-		324	1	8466	3	Y	-0-			-0-	
09		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-		239	1	6181	3	Y	-0-			-0-	
10		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-		286	1	7878	3	Y	-0-			-0-	
11		3960 X	3100	-0-	-860	-0-		109	1	2	2	Y	-0-			-0-	
								2989	3								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		12720 X	12156	-0-	-564	-0-	266	1	11890	3	N	-0-				-0-
07		12989 X	12833	-0-	-156	-0-	436	1	12397	3	N	-0-				-0-
08		12772 X	12745	-0-	-27	-0-	432	1	12313	3	N	-0-				-0-
09		12240 X	12027	-0-	-213	-0-	379	1	11648	3	N	-0-				-0-
10		12834 X	12434	-0-	-400	-0-	61	1	12373	3	N	-0-				-0-
11		12420 X	11978	-0-	-442	-0-	58	1	11920	3	N	-0-				-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144																
06		14130 X	9321	-0-	-4809	-0-	622	1	8699	2	N	-0-				-0-
07		14601 X	13578	-0-	-1023	-0-	947	1	12631	2	N	-0-				-0-
08		14601 X	585	-0-	-14016	-0-	505	1	80	2	N	-0-				-0-
09		14130 X	3010	-0-	-11120	-0-	424	1	2586	2	N	-0-				-0-
10		14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	1219	1	13353	2	N	-0-				-0-
*11		14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	1085	1	13356	2	N	-0-				-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A																
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604																
06		18717 X	18717	-0-	-0-	-0-	633	1	18084	2	N	-0-				-0-
07		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	723	1	10748	2	N	-0-				-0-
08		6200 X	4440	-0-	-1760	-0-	540	1	3900	2	N	-0-				-0-
09		6000 X	414	-0-	-5586	-0-	275	1	139	2	N	-0-				-0-
10		6200 X	1064	-0-	-5136	-0-	199	1	865	2	N	-0-				-0-
*11		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	916	1	5219	2	N	-0-				-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213																
06		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	866	1	5034	2	N	-0-				-0-
07		4681 X	2341	-0-	-2340	-0-	686	1	1655	2	N	-0-				-0-
08		4681 X	3857	-0-	-824	-0-	766	1	3091	2	N	-0-				-0-
09		4530 X	3430	-0-	-1100	-0-	801	1	2629	2	N	-0-				-0-
10		4681 X	469	-0-	-4212	-0-	182	1	287	2	N	-0-				-0-
11		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-				-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890																
06		16080 X	15133	-0-	-947	-0-	373	1	14760	2	N	-0-				-0-
07		16430 X	15648	-0-	-782	-0-	525	1	15123	2	N	-0-				-0-
08		16430 X	15664	-0-	-766	-0-	560	1	15104	2	N	-0-				-0-
09		15600 X	14059	-0-	-1541	-0-	551	1	13508	2	N	-0-				-0-
10		16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	631	1	15797	2	N	-0-				-0-
*11		15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	656	1	14674	2	N	-0-				-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781																
06		10830 X	10217	-0-	-613	-0-	252	1	9965	2	N	-0-				-0-
07		11160 X	10509	-0-	-651	-0-	352	1	10157	2	N	-0-				-0-
08		11036 X	10466	-0-	-570	-0-	373	1	10093	2	N	-0-				-0-
09		10590 X	10124	-0-	-466	-0-	397	1	9727	2	N	-0-				-0-
10		10943 X	10227	-0-	-716	-0-	393	1	9834	2	N	-0-				-0-
11		10230 X	9710	-0-	-520	-0-	416	1	9294	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		9330 X	8975	-0-	-355	-0-	221 1	8754 2	N		-0-			-0-
07		9734 X	8886	-0-	-848	-0-	298 1	8588 2	N		-0-			-0-
08		9734 X	8499	-0-	-1235	-0-	304 1	8195 2	N		-0-			-0-
09		9420 X	8692	-0-	-728	-0-	341 1	8351 2	N		-0-			-0-
10		9579 X	8985	-0-	-594	-0-	345 1	8640 2	N		-0-			-0-
11		8970 X	8663	-0-	-307	-0-	371 1	8292 2	N		-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780														
06		11490 X	10927	-0-	-563	-0-	269 1	10658 2	N		-0-			-0-
07		11873 X	11086	-0-	-787	-0-	372 1	10714 2	N		-0-			-0-
08		11873 X	11041	-0-	-832	-0-	394 1	10647 2	N		-0-			-0-
09		11460 X	10811	-0-	-649	-0-	424 1	10387 2	N		-0-			-0-
10		11687 X	10939	-0-	-748	-0-	420 1	10519 2	N		-0-			-0-
11		10920 X	10549	-0-	-371	-0-	452 1	10097 2	N		-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739														
06		12930 X	11669	-0-	-1261	-0-	287 1	11382 2	N		-0-			-0-
07		13206 X	12203	-0-	-1003	-0-	409 1	11794 2	N		-0-			-0-
08		13175 X	12399	-0-	-776	-0-	443 1	11956 2	N		-0-			-0-
09		12690 X	12058	-0-	-632	-0-	473 1	11585 2	N		-0-			-0-
10		12648 X	12334	-0-	-314	-0-	474 1	11860 2	N		-0-			-0-
11		12000 X	11982	-0-	-18	-0-	513 1	11469 2	N		-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861														
06		11940 X	11098	-0-	-842	-0-	273 1	10825 2	N		-0-			-0-
07		12183 X	11386	-0-	-797	-0-	382 1	11004 2	N		-0-			-0-
08		11935 X	11224	-0-	-711	-0-	401 1	10823 2	N		-0-			-0-
09		11460 X	10749	-0-	-711	-0-	421 1	10328 2	N		-0-			-0-
10		11842 X	10955	-0-	-887	-0-	421 1	10534 2	N		-0-			-0-
11		11100 X	10533	-0-	-567	-0-	451 1	10082 2	N		-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624														
06		6030 X	4580	-0-	-1450	-0-	113 1	4467 2	N		-0-			-0-
07		6231 X	5419	-0-	-812	-0-	182 1	5237 2	N		-0-			-0-
08		5735 X	4993	-0-	-742	-0-	179 1	4814 2	N		-0-			-0-
09		5490 X	4426	-0-	-1064	-0-	174 1	4252 2	N		-0-			-0-
10		5425 X	4415	-0-	-1010	-0-	170 1	4245 2	N		-0-			-0-
11		5250 X	4038	-0-	-1212	-0-	173 1	3865 2	N		-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222														
06		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	384 1	10714 3	Y		-0-			1
07		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	400 1	10977 3	Y		-0-			1
08		11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	408 1	10778 3	Y		-0-			1
09		9300 X	7872	-0-	-1428	-0-	294 1	7578 3	Y		-0-			1
10		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	396 1	10895 3	Y		-0-			1
*11		12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	436 1	6 2	Y		-0-			1
							11786 3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	572 1	15954 3		Y	-0-	30
07		16926 X	16755	-0-	-171	-0-	589 1	16166 3		Y	-0-	30
08		17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	622 1	16429 3		Y	-0-	30
09		16410 X	13353	-0-	-3057	-0-	498 1	12855 3		Y	-0-	30
10		16957 X	10642	-0-	-6315	-0-	373 1	10269 3		Y	-0-	30
*11		16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	590 1	8 2		Y	-0-	30
							15929 3					
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108												
06		44970 X	40176	-0-	-4794	-0-	1392 1	38784 3		Y	-0-	-0-
07		46469 X	38361	-0-	-8108	-0-	1349 1	37012 3		Y	-0-	-0-
08		46469 X	36770	-0-	-9699	-0-	1342 1	35428 3		Y	-0-	-0-
09		44970 X	34349	-0-	-10621	-0-	1281 1	33068 3		Y	-0-	-0-
10		44857 X	33880	-0-	-10977	-0-	1187 1	32693 3		Y	-0-	-0-
11		40170 X	30414	-0-	-9756	-0-	1085 1	16 2		Y	-0-	-0-
							29313 3					
KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118												
06		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 3			N	-0-	-0-
07		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089 3			N	-0-	-0-
08		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385 3			N	-0-	-0-
09		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309 3			N	-0-	-0-
10		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330 3			N	-0-	-0-
*11		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693 3			N	-0-	-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194												
06		9390 X	5729	-0-	-3661	-0-	679 1	5050 3		N	-0-	-0-
07		8959 X	7923	-0-	-1036	-0-	737 1	7186 3		N	-0-	-0-
08		8959 X	5432	-0-	-3527	-0-	711 1	4721 3		N	-0-	-0-
09		8670 X	3940	-0-	-4730	-0-	681 1	3259 3		N	-0-	-0-
10		8711 X	5404	-0-	-3307	-0-	702 1	4702 3		N	-0-	-0-
11		7680 X	6112	-0-	-1568	-0-	685 1	5427 3		N	-0-	-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919												
06		4260 X	4003	-0-	-257	-0-	4003 3			N	-0-	-0-
07		4402 X	4083	-0-	-319	-0-	4083 3			N	-0-	-0-
08		4402 X	4010	-0-	-392	-0-	4010 3			N	-0-	-0-
09		3990 X	3818	-0-	-172	-0-	3818 3			N	-0-	-0-
10		4123 X	3970	-0-	-153	-0-	3970 3			N	-0-	-0-
11		3990 X	3808	-0-	-182	-0-	3808 3			N	-0-	-0-
CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801												
06		21300 X	19569	-0-	-1731	-0-	482 1	19087 2		N	-0-	-0-
07		22010 X	19873	-0-	-2137	-0-	666 1	19207 2		N	-0-	-0-
08		22010 X	20187	-0-	-1823	-0-	721 1	19466 2		N	-0-	-0-
09		20520 X	18574	-0-	-1946	-0-	728 1	17846 2		N	-0-	-0-
10		21018 X	17206	-0-	-3812	-0-	661 1	16545 2		N	-0-	-0-
11		19560 X	17799	-0-	-1761	-0-	762 1	17037 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016												TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7097 - 12403
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		52620 X	29129	-0-	-23491	-0-	1010 1	28119 3	Y		-0-			-0-
07		54374 X	26974	-0-	-27400	-0-	948 1	26026 3	Y		-0-			-0-
08		49228 X	25325	-0-	-23903	-0-	924 1	24401 3	Y		-0-			-0-
09		38790 X	22615	-0-	-16175	-0-	844 1	21771 3	Y		-0-			-0-
10		33914 X	22438	-0-	-11476	-0-	786 1	21652 3	Y		-0-			-0-
11		29130 X	20143	-0-	-8987	-0-	719 1	12 2	Y		-0-			-0-
							19412 3							

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011												TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7698 - 10220
06		18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	444 1	17567 2	N		-0-			-0-
07		18166 X	18014	-0-	-152	-0-	604 1	17410 2	N		-0-			-0-
08		18166 X	17952	-0-	-214	-0-	641 1	17311 2	N		-0-			-0-
09		17580 X	17317	-0-	-263	-0-	679 1	16638 2	N		-0-			-0-
10		18166 X	17447	-0-	-719	-0-	670 1	16777 2	N		-0-			-0-
11		17580 X	17168	-0-	-412	-0-	735 1	16433 2	N		-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011												TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7156 - 12442
06		12270 X	10479	-0-	-1791	-0-	341 1	10138 3	N		-0-			-0-
07		12679 X	11269	-0-	-1410	-0-	388 1	10881 3	N		-0-			-0-
08		12679 X	10904	-0-	-1775	-0-	377 1	10527 3	N		-0-			-0-
09		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	354 1	10669 3	N		-0-			-0-
10		11284 X	11202	-0-	-82	-0-	55 1	11147 3	N		-0-			-0-
11		10920 X	10263	-0-	-657	-0-	50 1	10213 3	N		-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011												TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8606 - 10790
06		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	847 1	5338 2	N		-0-			-0-
07		6293 X	6242	-0-	-51	-0-	859 1	5383 2	N		-0-			-0-
08		6293 X	6055	-0-	-238	-0-	836 1	5219 2	N		-0-			-0-
09		6090 X	5795	-0-	-295	-0-	815 1	4980 2	N		-0-			-0-
10		6293 X	5963	-0-	-330	-0-	866 1	5097 2	N		-0-			-0-
11		6090 X	5597	-0-	-493	-0-	836 1	4761 2	N		-0-			-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011												TOTAL DEPTH	7871	PERF. 8041 - 13850
06		24397 X	24397	-0-	-0-	-0-	811 1	23586 3	N		-0-			-0-
07		23281 X	21551	-0-	-1730	-0-	763 1	20788 3	N		-0-			-0-
08		23281 X	20553	-0-	-2728	-0-	724 1	19829 3	N		-0-			-0-
09		24390 X	21718	-0-	-2672	-0-	714 1	21004 3	N		-0-			-0-
10		25203 X	20786	-0-	-4417	-0-	101 1	20685 3	N		-0-			-0-
11		24390 X	21031	-0-	-3359	-0-	101 1	20930 3	N		-0-			-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005												TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6670 - 9825
06		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	318 1	8329 3	N		5			79
07		8928 X	8102	-0-	-826	-0-	311 1	7790 3	N		1			80
08		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	354 1	8822 3	N		19			99
09		8730 X	6622	-0-	-2108	-0-	240 1	6374 3	N		7			106
10		9021 X	7682	-0-	-1339	-0-	37 1	7626 3	N		17			123
11		8910 X	7615	-0-	-1295	-0-	37 1	7559 3	N		17			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		15720 X	14510	-0-	-1210	-0-	357	1	14153	2	N	-0-				-0-
07		15500 X	14509	-0-	-991	-0-	486	1	14023	2	N	-0-				-0-
08		15748 X	14388	-0-	-1360	-0-	514	1	13874	2	N	-0-				-0-
09		15240 X	13518	-0-	-1722	-0-	530	1	12988	2	N	-0-				-0-
10		15748 X	13917	-0-	-1831	-0-	535	1	13382	2	N	-0-				-0-
11		14520 X	13454	-0-	-1066	-0-	576	1	12878	2	N	-0-				-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803																
06		15480 X	13132	-0-	-2348	-0-	323	1	12809	2	N	-0-				-0-
07		15779 X	8644	-0-	-7135	-0-	290	1	8354	2	N	-0-				-0-
08		15469 X	14813	-0-	-656	-0-	529	1	14284	2	N	-0-				-0-
09		14970 X	13463	-0-	-1507	-0-	528	1	12935	2	N	-0-				-0-
10		15004 X	13860	-0-	-1144	-0-	533	1	13327	2	N	-0-				-0-
*11		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	616	1	13783	2	N	-0-				-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650																
06		13830 X	10406	-0-	-3424	-0-	358	1	10048	2	N	-0-				-0-
07		14787 X	11305	-0-	-3482	-0-	387	1	10918	2	N	-0-				-0-
08		14787 X	11643	-0-	-3144	-0-	405	1	11238	2	N	-0-				-0-
09		14310 X	10047	-0-	-4263	-0-	341	1	9706	2	N	-0-				-0-
10		11966 X	10309	-0-	-1657	-0-	347	1	9962	2	N	-0-				-0-
11		11280 X	9208	-0-	-2072	-0-	303	1	8905	2	N	-0-				-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982																
06		12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	300	1	11881	2	N	-0-				-0-
07		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	419	1	12078	2	N	-0-				-0-
08		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	446	1	12061	2	N	-0-				-0-
09		12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	488	1	11963	2	N	-0-				-0-
10		12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	481	1	12048	2	N	-0-				-0-
*11		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	517	1	11559	2	N	-0-				-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370																
06		9750 X	9488	-0-	-262	-0-	234	1	9254	2	N	-0-				-0-
07		10013 X	9793	-0-	-220	-0-	328	1	9465	2	N	-0-				-0-
08		10013 X	9714	-0-	-299	-0-	347	1	9367	2	N	-0-				-0-
09		9630 X	9241	-0-	-389	-0-	362	1	8879	2	N	-0-				-0-
10		9951 X	9504	-0-	-447	-0-	365	1	9139	2	N	-0-				-0-
11		9480 X	9085	-0-	-395	-0-	389	1	8696	2	N	-0-				-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610																
06		7830 X	7511	-0-	-319	-0-	185	1	7326	2	N	-0-				-0-
07		7812 X	7236	-0-	-576	-0-	243	1	6993	2	N	-0-				-0-
08		7812 X	7221	-0-	-591	-0-	258	1	6963	2	N	-0-				-0-
09		7560 X	6514	-0-	-1046	-0-	255	1	6259	2	N	-0-				-0-
10		7812 X	6851	-0-	-961	-0-	263	1	6588	2	N	-0-				-0-
11		7500 X	6656	-0-	-844	-0-	285	1	6371	2	N	-0-				-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000																
06		7950 X	7502	-0-	-448	-0-	185	1	7317	2	N	-0-				-0-
07		8215 X	7324	-0-	-891	-0-	246	1	7078	2	N	-0-				-0-
08		8215 X	7617	-0-	-598	-0-	272	1	7345	2	N	-0-				-0-
09		7770 X	7532	-0-	-238	-0-	295	1	7237	2	N	-0-				-0-
10		7998 X	7587	-0-	-411	-0-	292	1	7295	2	N	-0-				-0-
*11		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	332	1	7413	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BUSSEY, THOMAS		WELL #:	2H	RRCID ->	261958	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7580 - 10982
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	15630 X	15535	-0-	-95	-0-	383 1	15152 2	N	-0-	-0-	
07	15872 X	15183	-0-	-689	-0-	509 1	14674 2	N	-0-	-0-	
08	15407 X	13922	-0-	-1485	-0-	497 1	13425 2	N	-0-	-0-	
09	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	624 1	15290 2	N	-0-	-0-	
10	16058 X	15107	-0-	-951	-0-	580 1	14527 2	N	-0-	-0-	
11	15540 X	9949	-0-	-5591	-0-	426 1	9523 2	N	-0-	-0-	

BUSSEY, THOMAS		WELL #:	3H	RRCID ->	261959	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7712 - 11182
06	17400 X	16299	-0-	-1101	-0-	401 1	15898 2	N	-0-	-0-	
07	17980 X	16843	-0-	-1137	-0-	565 1	16278 2	N	-0-	-0-	
08	17980 X	10560	-0-	-7420	-0-	377 1	10183 2	N	-0-	-0-	
09	17400 X	7680	-0-	-9720	-0-	699 1	6981 2	N	-0-	-0-	
10	17980 X	13720	-0-	-4260	-0-	1213 1	12507 2	N	-0-	-0-	
*11	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	1378 1	15368 2	N	-0-	-0-	

BUSSEY, THOMAS		WELL #:	4H	RRCID ->	261960	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7583 - 10883
06	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	344 1	13635 2	N	-0-	-0-	
07	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	480 1	13833 2	N	-0-	-0-	
08	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	469 1	12681 2	N	-0-	-0-	
09	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	513 1	12583 2	N	-0-	-0-	
10	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	343 1	8579 2	N	-0-	-0-	
*11	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	424 1	9469 2	N	-0-	-0-	

BUSSEY, THOMAS		WELL #:	5H	RRCID ->	261961	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7637 - 10481
06	8520 X	8302	-0-	-218	-0-	205 1	8097 2	N	-0-	-0-	
07	8804 X	7817	-0-	-987	-0-	262 1	7555 2	N	-0-	-0-	
08	8804 X	8259	-0-	-545	-0-	295 1	7964 2	N	-0-	-0-	
09	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	349 1	8544 2	N	-0-	-0-	
10	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	336 1	8411 2	N	-0-	-0-	
11	8310 X	7444	-0-	-866	-0-	319 1	7125 2	N	-0-	-0-	

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	261964	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7491 - 10017
06	14610 X	13282	-0-	-1328	-0-	457 1	12825 2	N	-0-	-0-	
07	14849 X	13603	-0-	-1246	-0-	466 1	13137 2	N	-0-	-0-	
08	14849 X	13978	-0-	-871	-0-	487 1	13491 2	N	-0-	-0-	
09	14010 X	12647	-0-	-1363	-0-	429 1	12218 2	N	-0-	-0-	
10	14136 X	13892	-0-	-244	-0-	468 1	13424 2	N	-0-	-0-	
11	13530 X	13033	-0-	-497	-0-	429 1	12604 2	N	-0-	-0-	

BOLES, VERDIA		WELL #:	2H	RRCID ->	261968	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8175 - 10673
06	11340 X	6291	-0-	-5049	-0-	155 1	6136 2	N	-0-	-0-	
07	9145 X	6152	-0-	-2993	-0-	206 1	5946 2	N	-0-	-0-	
08	7223 X	6499	-0-	-724	-0-	232 1	6267 2	N	-0-	-0-	
09	6510 X	3278	-0-	-3232	-0-	129 1	3149 2	N	-0-	-0-	
10	6510 X	106	-0-	-6404	-0-	4 1	102 2	N	-0-	-0-	
11	6300 X	27	-0-	-6273	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-	

BOLES, VERDIA		WELL #:	3H	RRCID ->	261969	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7963 - 11671
06	22410 X	19077	-0-	-3333	-0-	470 1	18607 2	N	-0-	-0-	
07	23250 X	22708	-0-	-542	-0-	761 1	21947 2	N	-0-	-0-	
08	23250 X	22758	-0-	-492	-0-	813 1	21945 2	N	-0-	-0-	
09	22500 X	21063	-0-	-1437	-0-	826 1	20237 2	N	-0-	-0-	
10	23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	884 1	22116 2	N	-0-	-0-	
*11	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	976 1	21823 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	16950	X	15559	-0-	-1391	-0-	383 1	15176 2	N	-0-	-0-	-0-
07	17205	X	7629	-0-	-9576	-0-	290 1	7339 2	N	-0-	-0-	-0-
08	16988	X	11397	-0-	-5591	-0-	1134 1	10263 2	N	-0-	-0-	-0-
09	15780	X	7244	-0-	-8536	-0-	678 1	6566 2	N	-0-	-0-	-0-
10	16213	X	63	-0-	-16150	-0-	16 1	47 2	N	-0-	-0-	-0-
11	15570	X	709	-0-	-14861	-0-	184 1	525 2	N	-0-	-0-	-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919												
06	22407	X	22407	-0-	-0-	-0-	552 1	21855 2	N	-0-	-0-	-0-
07	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	757 1	21809 2	N	-0-	-0-	-0-
08	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	783 1	21145 2	N	-0-	-0-	-0-
09	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	858 1	21037 2	N	-0-	-0-	-0-
10	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	856 1	21417 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	915 1	20466 2	N	-0-	-0-	-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775												
06	22830	X	21408	-0-	-1422	-0-	527 1	20881 2	N	-0-	-0-	-0-
07	23312	X	21364	-0-	-1948	-0-	716 1	20648 2	N	-0-	-0-	-0-
08	23312	X	21965	-0-	-1347	-0-	785 1	21180 2	N	-0-	-0-	-0-
09	21630	X	20795	-0-	-835	-0-	815 1	19980 2	N	-0-	-0-	-0-
10	22351	X	21505	-0-	-846	-0-	826 1	20679 2	N	-0-	-0-	-0-
11	21420	X	20509	-0-	-911	-0-	878 1	19631 2	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190												
06	25410	X	24500	-0-	-910	-0-	816 1	23684 3	N	-0-	-0-	-0-
07	26040	X	25847	-0-	-193	-0-	915 1	24932 3	N	-0-	-0-	-0-
08	25699	X	25645	-0-	-54	-0-	906 1	24739 3	N	-0-	-0-	-0-
09	24810	X	24504	-0-	-306	-0-	803 1	23701 3	N	-0-	-0-	-0-
10	25854	X	24667	-0-	-1187	-0-	120 1	24547 3	N	-0-	-0-	-0-
11	25020	X	23781	-0-	-1239	-0-	115 1	23666 3	N	-0-	-0-	-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311												
06	12570	X	11185	-0-	-1385	-0-	276 1	10909 2	N	-0-	-0-	-0-
07	12741	X	11788	-0-	-953	-0-	395 1	11393 2	N	-0-	-0-	-0-
08	11780	X	11338	-0-	-442	-0-	405 1	10933 2	N	-0-	-0-	-0-
09	11400	X	10501	-0-	-899	-0-	412 1	10089 2	N	-0-	-0-	-0-
10	11780	X	10852	-0-	-928	-0-	417 1	10435 2	N	-0-	-0-	-0-
11	11400	X	11124	-0-	-276	-0-	476 1	10648 2	N	-0-	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514												
06	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882 3		N	-0-	-0-	-0-
07	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122 3		N	-0-	-0-	-0-
08	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801 3		N	-0-	-0-	-0-
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056 3		N	-0-	-0-	-0-
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039 3		N	-0-	-0-	-0-
*11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772 3		N	-0-	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506												
06	12810	X	12239	-0-	-571	-0-	12239 3		N	-0-	-0-	-0-
07	13795	X	12666	-0-	-1129	-0-	12666 3		N	-0-	-0-	-0-
08	13795	X	11518	-0-	-2277	-0-	11518 3		N	-0-	-0-	-0-
09	13350	X	11055	-0-	-2295	-0-	11055 3		N	-0-	-0-	-0-
10	12865	X	11235	-0-	-1630	-0-	11235 3		N	-0-	-0-	-0-
11	12270	X	10036	-0-	-2234	-0-	10036 3		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12000 X	11884	-0-	-116	-0-	11884 3		N	-0-			-0-
07		12524 X	12124	-0-	-400	-0-	12124 3		N	-0-			-0-
08		12524 X	11956	-0-	-568	-0-	11956 3		N	-0-			-0-
09		12120 X	11358	-0-	-762	-0-	11358 3		N	-0-			-0-
10		12276 X	11567	-0-	-709	-0-	11567 3		N	-0-			-0-
11		11880 X	10905	-0-	-975	-0-	10905 3		N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421													
06		10560 X	8959	-0-	-1601	-0-	221 1 8738 2		N	-0-			-0-
07		10540 X	9511	-0-	-1029	-0-	319 1 9192 2		N	-0-			-0-
08		10199 X	10177	-0-	-22	-0-	364 1 9813 2		N	-0-			-0-
09		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	408 1 10000 2		N	-0-			-0-
10		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	402 1 10050 2		N	-0-			-0-
*11		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	422 1 9439 2		N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439													
06		15030 X	14223	-0-	-807	-0-	350 1 13873 2		N	-0-			-0-
07		15097 X	14320	-0-	-777	-0-	480 1 13840 2		N	-0-			-0-
08		15097 X	14259	-0-	-838	-0-	510 1 13749 2		N	-0-			-0-
09		14550 X	13751	-0-	-799	-0-	539 1 13212 2		N	-0-			-0-
10		14942 X	14181	-0-	-761	-0-	545 1 13636 2		N	-0-			-0-
11		14220 X	13710	-0-	-510	-0-	587 1 13123 2		N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671													
06		19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	492 1 19502 2		N	-0-			-0-
07		20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	677 1 19524 2		N	-0-			-0-
08		19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	701 1 18915 2		N	-0-			-0-
09		18120 X	17623	-0-	-497	-0-	691 1 16932 2		N	-0-			-0-
10		21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	814 1 20383 2		N	-0-			-0-
*11		20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	862 1 19266 2		N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615													
06		19830 X	18583	-0-	-1247	-0-	413 1 18170 3		N	-0-			-0-
07		20057 X	19166	-0-	-891	-0-	465 1 18701 3		N	-0-			-0-
08		19809 X	19183	-0-	-626	-0-	466 1 18717 3		N	-0-			-0-
09		18930 X	18061	-0-	-869	-0-	393 1 17668 3		N	-0-			-0-
10		19313 X	18746	-0-	-567	-0-	61 1 18685 3		N	-0-			-0-
11		18570 X	17995	-0-	-575	-0-	58 1 17937 3		N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963													
06		21240 X	20374	-0-	-866	-0-	502 1 19872 2		N	-0-			-0-
07		21297 X	21126	-0-	-171	-0-	708 1 20418 2		N	-0-			-0-
08		22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	803 1 21691 2		N	-0-			-0-
09		20940 X	20465	-0-	-475	-0-	802 1 19663 2		N	-0-			-0-
10		21638 X	21510	-0-	-128	-0-	826 1 20684 2		N	-0-			-0-
*11		22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	953 1 21318 2		N	-0-			-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953													
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	9180 X	6519	-0-	-2661	-0-	161	1	6358	2	N	-0-	-0-
07	9486 X	6419	-0-	-3067	-0-	215	1	6204	2	N	-0-	-0-
08	9486 X	6578	-0-	-2908	-0-	235	1	6343	2	N	-0-	-0-
09	9180 X	4467	-0-	-4713	-0-	175	1	4292	2	N	-0-	-0-
10	7781 X	98	-0-	-7683	-0-	4	1	94	2	N	-0-	-0-
11	6510 X	87	-0-	-6423	-0-	87	1			N	-0-	-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754												
06	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	487	1	9347	3	Y	13	60
07	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	512	1	9495	3	Y	10	70
08	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	500	1	9258	3	Y	13	83
09	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	454	1	8727	3	Y	7	90
10	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	62	1	9453	3	Y	13	103
*11	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	59	1	9037	3	Y	9	112

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285												
06	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	346	1	9587	3	Y	-0-	-0-
07	11842 X	8810	-0-	-3032	-0-	309	1	8501	3	Y	-0-	-0-
08	11842 X	8896	-0-	-2946	-0-	438	1	8458	3	Y	-0-	-0-
09	11460 X	8698	-0-	-2762	-0-	1527	1	7171	3	Y	-0-	-0-
10	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-	-0-
11	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-	-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230												
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	852	1	5561	2	N	-0-	-0-
07	9765 X	5339	-0-	-4426	-0-	852	1	4487	2	N	-0-	-0-
08	9765 X	4557	-0-	-5208	-0-	815	1	3742	2	N	-0-	-0-
09	9450 X	1108	-0-	-8342	-0-	524	1	584	2	N	-0-	-0-
10	6634 X	364	-0-	-6270	-0-	187	1	177	2	N	-0-	-0-
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-	-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550												
06	15420 X	13831	-0-	-1589	-0-	483	1	13348	3	Y	-0-	-0-
07	15934 X	14977	-0-	-957	-0-	552	1	14425	3	Y	-0-	-0-
08	15655 X	14023	-0-	-1632	-0-	516	1	13507	3	Y	-0-	-0-
09	14820 X	14229	-0-	-591	-0-	493	1	13736	3	Y	-0-	-0-
10	15159 X	14046	-0-	-1113	-0-	68	1	13978	3	Y	-0-	-0-
11	14490 X	14008	-0-	-482	-0-	68	1	13940	3	Y	-0-	-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050												
06	16290 X	745	-0-	-15545	-0-	23	1	722	3	N	-0-	-0-
07	16833 X	5331	-0-	-11502	-0-	1357	1	3974	3	N	-0-	-0-
08	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	676	1	18264	3	N	-0-	-0-
09	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	573	1	16657	3	N	-0-	-0-
10	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	78	1	15899	3	N	-0-	-0-
11	18330 X	15197	-0-	-3133	-0-	73	1	15124	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
06		5520 X	4825	-0-	-695	-0-	154	1	4671	3	N	-0-		-0-
07		5704 X	5020	-0-	-684	-0-	173	1	4847	3	N	-0-		-0-
08		5704 X	5009	-0-	-695	-0-	171	1	4838	3	N	-0-		-0-
09		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	154	1	4700	3	N	-0-		-0-
10		5022 X	4956	-0-	-66	-0-	24	1	4932	3	N	-0-		-0-
*11		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	24	1	4859	3	N	-0-		-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580														
06		15420 X	11909	-0-	-3511	-0-	1004	1	10905	2	N	-0-		-0-
07		12772 X	8161	-0-	-4611	-0-	1118	1	7043	2	N	-0-		-0-
08		12276 X	3819	-0-	-8457	-0-	755	1	3064	2	N	-0-		-0-
09		11910 X	4472	-0-	-7438	-0-	818	1	3654	2	N	-0-		-0-
10		12307 X	7664	-0-	-4643	-0-	945	1	6719	2	N	-0-		-0-
11		11910 X	9568	-0-	-2342	-0-	980	1	8588	2	N	-0-		-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800														
06		16410 X	15946	-0-	-464	-0-	562	1	15334	3	N	45		146
07		17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	655	1	16772	3	N	43		189
08		17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	654	1	16917	3	N	30		219
09		16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	584	1	16117	3	N	32	186 1	65
10		17484 X	16603	-0-	-881	-0-	81	1	16522	3	N	-0-		65
11		17040 X	15778	-0-	-1262	-0-	76	1	15640	3	Y	56	101 1	20

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503														
06		14250 X	12966	-0-	-1284	-0-	319	1	12647	2	N	-0-		-0-
07		14260 X	13601	-0-	-659	-0-	456	1	13145	2	N	-0-		-0-
08		14074 X	13384	-0-	-690	-0-	478	1	12906	2	N	-0-		-0-
09		13290 X	13016	-0-	-274	-0-	510	1	12506	2	N	-0-		-0-
10		13671 X	13454	-0-	-217	-0-	517	1	12937	2	N	-0-		-0-
11		13170 X	13107	-0-	-63	-0-	561	1	12546	2	N	-0-		-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204														
06		5970 X	4898	-0-	-1072	-0-	904	1	3991	3	N	3		89
07		6169 X	2260	-0-	-3909	-0-	994	1	1264	3	N	2		91
08		7161 X	6267	-0-	-894	-0-	986	1	5281	3	N	-0-		91
09		6930 X	6856	-0-	-74	-0-	1009	1	5847	3	N	-0-		91
*10		7161 X	6860	-0-	-301	-0-	818	1	6036	3	N	5		96
11		6060 X	4089	-0-	-1971	-0-	616	1	3473	3	N	-0-		96

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556														
06		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	244	1	9681	2	N	-0-		-0-
07		10075 X	9991	-0-	-84	-0-	335	1	9656	2	N	-0-		-0-
08		10261 X	9683	-0-	-578	-0-	346	1	9337	2	N	-0-		-0-
09		9930 X	9147	-0-	-783	-0-	359	1	8788	2	N	-0-		-0-
10		10261 X	9515	-0-	-746	-0-	366	1	9149	2	N	-0-		-0-
11		9930 X	9198	-0-	-732	-0-	394	1	8804	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7770 X	5691	-0-	-2079	-0-	5691	3	N	-0-		-0-
07	8029 X	5337	-0-	-2692	-0-	5337	3	N	-0-		-0-
08	7626 X	6123	-0-	-1503	-0-	6123	3	N	-0-		-0-
09	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3	N	-0-		-0-
10	7378 X	6689	-0-	-689	-0-	6689	3	N	-0-		-0-
11	5940 X	5832	-0-	-108	-0-	5832	3	N	-0-		-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

06	9240 X	8014	-0-	-1226	-0-	290	1	N	24		67
						26	9				
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	372	1	N	22		89
						24	9				
08	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	381	1	N	16		105
						18	9				
09	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	350	1	N	31		136
						34	9				
10	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	48	1	N	26		162
						29	9				
11	9240 X	9163	-0-	-77	-0-	44	1	N	5		167
						6	9				

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

06	7770 X	1288	-0-	-6482	-0-	691	1	Y	25	139	1	-0-
						28	9					
07	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	804	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					
08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	796	1	Y	24			24
						26	9					
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	776	1	Y	4			28
						4	9					
10	5115 X	4542	-0-	-573	-0-	798	1	Y	-0-			28
11	4950 X	4786	-0-	-164	-0-	764	1	Y	-0-			28
						4020	3					

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

06	65880 X	48260	-0-	-17620	-0-	1672	1	N	-0-			-0-
07	68076 X	48094	-0-	-19982	-0-	1690	1	N	-0-			-0-
08	59954 X	46677	-0-	-13277	-0-	1703	1	N	-0-			-0-
09	53400 X	29997	-0-	-23403	-0-	1118	1	N	-0-			-0-
10	52452 X	44549	-0-	-7903	-0-	1560	1	N	-0-			-0-
11	48270 X	39074	-0-	-9196	-0-	1394	1	N	-0-			-0-
						37658	3					

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

06	105030 X	25226	-0-	-79804	-0-	874	1	N	-0-			-0-
07	108531 X	23339	-0-	-85192	-0-	820	1	N	-0-			-0-
08	41571 X	21546	-0-	-20025	-0-	786	1	N	-0-			-0-
09	32940 X	19387	-0-	-13553	-0-	724	1	N	-0-			-0-
10	29295 X	18558	-0-	-10737	-0-	650	1	N	-0-			-0-
11	25230 X	16991	-0-	-8239	-0-	606	1	N	-0-			-0-
						16375	3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		55110 X	18183	-0-	-36927	-0-	630	1	17553	3	N	-0-				-0-
07		56947 X	16817	-0-	-40130	-0-	591	1	16226	3	N	-0-				-0-
08		29047 X	15793	-0-	-13254	-0-	576	1	15217	3	N	-0-				-0-
09		23070 X	14331	-0-	-8739	-0-	534	1	13797	3	N	-0-				-0-
10		20956 X	13803	-0-	-7153	-0-	483	1	13320	3	N	-0-				-0-
11		18180 X	12492	-0-	-5688	-0-	446	1	6	2	N	-0-				-0-
							12040	3								

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973																
06		117480 X	35779	-0-	-81701	-0-	1239	1	34540	3	N	-0-				-0-
07		121396 X	33307	-0-	-88089	-0-	1171	1	32136	3	N	-0-				-0-
08		51956 X	31452	-0-	-20504	-0-	1148	1	30304	3	N	-0-				-0-
09		45570 X	28850	-0-	-16720	-0-	1076	1	27774	3	N	-0-				-0-
10		40703 X	28338	-0-	-12365	-0-	993	1	27345	3	N	-0-				-0-
11		35790 X	25388	-0-	-10402	-0-	906	1	14	2	N	-0-				-0-
							24468	3								

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703																
*06		10950 X	9798	-0-	-1152	-0-	335	1	9450	3	Y	12				31
07		12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	437	1	11620	3	Y	-0-	31	1		-0-
08		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	420	1	11245	3	Y	2	2	1		-0-
09		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	378	1	10796	3	Y	-0-				-0-
10		11315 X	6726	-0-	-4589	-0-	33	1	6693	3	Y	-0-				-0-
11		10950 X	5354	-0-	-5596	-0-	255	1	5099	3	Y	-0-				-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313																
06		97860 X	31547	-0-	-66313	-0-	1092	1	30455	3	N	-0-				-0-
07		101122 X	29251	-0-	-71871	-0-	1028	1	28223	3	N	-0-				-0-
08		47616 X	27704	-0-	-19912	-0-	1011	1	26693	3	N	-0-				-0-
09		38700 X	25477	-0-	-13223	-0-	950	1	24527	3	N	-0-				-0-
10		35588 X	26120	-0-	-9468	-0-	915	1	25205	3	N	-0-				-0-
11		31560 X	23333	-0-	-8227	-0-	832	1	12	2	N	-0-				-0-
							22489	3								

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470																
06		25200 X	23702	-0-	-1498	-0-	815	1	22887	3	Y	-0-				-0-
07		26040 X	12094	-0-	-13946	-0-	442	1	11652	3	Y	-0-				-0-
08		25668 X	15678	-0-	-9990	-0-	567	1	15111	3	Y	-0-				-0-
09		25928 X	25928	-0-	-0-	-0-	882	1	25046	3	Y	-0-				-0-
*10		25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	123	1	25215	3	Y	-0-				-0-
*11		24276 X	24276	-0-	-0-	-0-	117	1	24159	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	262556	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	9347 - 12350
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	482 1	12570 3	N	-0-	-0-	
07	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	534 1	13111 3	N	-0-	-0-	
08	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	534 1	13165 3	N	-0-	-0-	
*09	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	68 1	13423 3	N	-0-	-0-	
10	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	77 1	15704 3	N	3	3	
						3 9					
*11	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	75 1	15556 3	N	-0-	-0-	3

WCCO 1-DORIS STEVENSON		WELL #:	11H	RRCID ->	262557	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7958 - 11829
06	810 N	669	-0-	-141	-0-	22 1	647 3	N	-0-	-0-	
07	1178 N	542	-0-	-636	-0-	20 1	522 3	N	-0-	-0-	
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	26 1	777 3	N	-0-	-0-	
09	660 N	252	-0-	-408	-0-	6 1	246 3	N	-0-	-0-	
10	527 N	362	-0-	-165	-0-	2 1	360 3	N	-0-	-0-	
11	780 N	208	-0-	-572	-0-	1 1	207 3	N	-0-	-0-	

WCCO 1-DORIS STEVENSON		WELL #:	12H	RRCID ->	262558	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7928 - 11824
06	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	434 1	12911 3	N	-0-	-0-	
07	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	476 1	13217 3	N	-0-	-0-	
08	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	459 1	12754 3	N	-0-	-0-	
09	13350 X	13037	-0-	-313	-0-	418 1	12619 3	N	-0-	-0-	
10	13795 X	13359	-0-	-436	-0-	65 1	13294 3	N	-0-	-0-	
11	13350 X	12793	-0-	-557	-0-	62 1	12731 3	N	-0-	-0-	

RAWDON, GREGORY		WELL #:	1H	RRCID ->	262584	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8152 - 10822
06	11520 X	9460	-0-	-2060	-0-	9460 2		N	-0-	-0-	
07	11904 X	8735	-0-	-3169	-0-	8735 2		N	-0-	-0-	
08	10633 X	9267	-0-	-1366	-0-	9267 2		N	-0-	-0-	
09	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11921 2		N	-0-	-0-	
10	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	12363 2		N	-0-	-0-	
*11	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10217 2		N	-0-	-0-	

RAWDON, GREGORY		WELL #:	2H	RRCID ->	262587	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8006 - 10360
06	7950 X	6983	-0-	-967	-0-	6983 2		N	-0-	-0-	
07	8215 X	6408	-0-	-1807	-0-	6408 2		N	-0-	-0-	
08	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8869 2		N	-0-	-0-	
09	7260 X	6079	-0-	-1181	-0-	6079 2		N	-0-	-0-	
10	7502 X	6565	-0-	-937	-0-	6565 2		N	-0-	-0-	
11	8580 X	6112	-0-	-2468	-0-	6112 2		N	-0-	-0-	

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:	3H	RRCID ->	262599	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	9087 - 13140
06	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	584 1	16264 3	N	-0-	-0-	1
07	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	540 1	14821 3	N	-0-	-0-	1
08	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	622 1	16431 3	N	-0-	-0-	1
09	16860 X	2797	-0-	-14063	-0-	104 1	2693 3	N	-0-	-0-	1
10	17422 X	14585	-0-	-2837	-0-	695 1	13890 3	Y	-0-	-0-	1
11	16860 X	15614	-0-	-1246	-0-	557 1	8 2	Y	-0-	-0-	-0-
						15049 3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		76140 X	41358	-0-	-34782	-0-		-0-	1432 1	39926 3	N	-0-			-0-
07		78678 X	34848	-0-	-43830	-0-		-0-	1225 1	33623 3	N	-0-			-0-
08		62496 X	37133	-0-	-25363	-0-		-0-	1356 1	35777 3	N	-0-			-0-
09		47010 X	26513	-0-	-20497	-0-		-0-	988 1	25525 3	N	-0-			-0-
*10		45322 X	30608	-0-	-14714	-0-		-0-	1071 1	29537 3	Y	-0-			-0-
11		41370 X	28497	-0-	-12873	-0-		-0-	1017 1	16 2	Y	-0-			-0-
									27464 3						
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238															
06		117840 X	53862	-0-	-63978	-0-		-0-	1866 1	51996 3	N	-0-			-0-
07		121768 X	51259	-0-	-70509	-0-		-0-	1801 1	49458 3	N	-0-			-0-
08		74090 X	48023	-0-	-26067	-0-		-0-	1752 1	46271 3	N	-0-			-0-
09		65370 X	44108	-0-	-21262	-0-		-0-	1644 1	42464 3	N	-0-			-0-
10		61535 X	44116	-0-	-17419	-0-		-0-	1545 1	42571 3	N	-0-			-0-
11		53850 X	39473	-0-	-14377	-0-		-0-	1408 1	22 2	N	-0-			-0-
									38043 3						
RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871															
06		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-		-0-	812 1	5827 2	N	-0-			-0-
07		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-		-0-	853 1	7034 2	N	-0-			-0-
08		5053 X	4927	-0-	-126	-0-		-0-	852 1	4075 2	N	-0-			-0-
09		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-		-0-	840 1	8379 2	N	-0-			-0-
10		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-		-0-	868 1	7253 2	N	-0-			-0-
*11		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-		-0-	840 1	5149 2	N	-0-			-0-
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110															
06		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-		-0-	331 1	10019 3	N	-0-			-0-
07		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-		-0-	364 1	10399 3	N	-0-			-0-
08		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-		-0-	361 1	10234 3	N	-0-			-0-
09		10350 X	10044	-0-	-306	-0-		-0-	319 1	9725 3	N	-0-			-0-
10		10757 X	10313	-0-	-444	-0-		-0-	50 1	10263 3	N	-0-			-0-
11		10410 X	10088	-0-	-322	-0-		-0-	49 1	10039 3	N	-0-			-0-
MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378															
06		21270 X	20740	-0-	-530	-0-		-0-	105 1	20635 3	N	-0-			-0-
07		21948 X	20959	-0-	-989	-0-		-0-	110 1	20849 3	N	-0-			-0-
08		21948 X	21408	-0-	-540	-0-		-0-	65 1	21343 3	N	-0-			-0-
09		20730 X	18567	-0-	-2163	-0-		-0-	216 1	18351 3	N	-0-			-0-
10		21421 X	19133	-0-	-2288	-0-		-0-	202 1	18931 3	N	-0-			-0-
11		20730 X	19215	-0-	-1515	-0-		-0-	67 1	11 2	N	-0-			-0-
									19137 3						
MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621															
06		33720 X	30221	-0-	-3499	-0-		-0-	744 1	29477 2	N	-0-			-0-
07		33294 X	30018	-0-	-3276	-0-		-0-	1006 1	29012 2	N	-0-			-0-
08		33294 X	28229	-0-	-5065	-0-		-0-	1008 1	27221 2	N	-0-			-0-
09		30600 X	25510	-0-	-5090	-0-		-0-	1000 1	24510 2	N	-0-			-0-
10		31620 X	19960	-0-	-11660	-0-		-0-	943 1	19017 2	N	-0-			-0-
11		30210 X	8804	-0-	-21406	-0-		-0-	1073 1	7731 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		11220 X	10703	-0-	-517	-0-	351	1	10352	3	N	-0-				-0-
07		11284 X	11196	-0-	-88	-0-	391	1	10805	3	N	-0-				-0-
08		11284 X	10832	-0-	-452	-0-	381	1	10451	3	N	-0-				-0-
09		10710 X	10084	-0-	-626	-0-	329	1	9755	3	N	-0-				-0-
10		11191 X	10911	-0-	-280	-0-	53	1	10858	3	N	-0-				-0-
11		10830 X	10340	-0-	-490	-0-	50	1	10290	3	N	-0-				-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131																
06		10860 X	10805	-0-	-55	-0-	352	1	10453	3	N	-0-				-0-
07		11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	400	1	11090	3	N	-0-				-0-
08		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	401	1	11108	3	N	-0-				-0-
09		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	359	1	10754	3	N	-0-				-0-
10		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	56	1	11386	3	N	-0-				-0-
*11		11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	54	1	11057	3	N	-0-				-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408																
06		11310 X	10077	-0-	-1233	-0-	248	1	9829	2	N	-0-				-0-
07		11315 X	10295	-0-	-1020	-0-	345	1	9950	2	N	-0-				-0-
08		11067 X	10303	-0-	-764	-0-	368	1	9935	2	N	-0-				-0-
09		10410 X	10245	-0-	-165	-0-	402	1	9843	2	N	-0-				-0-
10		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	461	1	11548	2	N	-0-				-0-
*11		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	484	1	10826	2	N	-0-				-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843																
06		8580 X	5885	-0-	-2695	-0-	856	1	5029	3	N	-0-				-0-
07		8866 X	6805	-0-	-2061	-0-	901	1	5904	3	N	-0-				-0-
08		8866 X	7106	-0-	-1760	-0-	928	1	6178	3	N	-0-				-0-
09		8220 X	7681	-0-	-539	-0-	906	1	6775	3	N	-0-				-0-
10		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	685	1	8410	3	N	-0-				-0-
*11		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	737	1	9722	3	N	-0-				-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240																
06		11250 X	11168	-0-	-82	-0-	275	1	10893	2	N	-0-				-0-
07		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	386	1	11139	2	N	-0-				-0-
08		12028 X	11569	-0-	-459	-0-	413	1	11156	2	N	-0-				-0-
09		11640 X	10543	-0-	-1097	-0-	413	1	10130	2	N	-0-				-0-
10		12028 X	10851	-0-	-1177	-0-	417	1	10434	2	N	-0-				-0-
11		11190 X	9642	-0-	-1548	-0-	413	1	9229	2	N	-0-				-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710																
06		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	238	1	9423	2	N	-0-				-0-
07		9920 X	9590	-0-	-330	-0-	322	1	9268	2	N	-0-				-0-
08		9827 X	9456	-0-	-371	-0-	338	1	9118	2	N	-0-				-0-
09		9660 X	9008	-0-	-652	-0-	353	1	8655	2	N	-0-				-0-
10		9982 X	9267	-0-	-715	-0-	356	1	8911	2	N	-0-				-0-
11		9660 X	8859	-0-	-801	-0-	379	1	8480	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
KING, JOHN EDWARD		WELL #:	5H	RRCID ->	262813	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6573	- 8988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 3	N	-0-		-0-	
07		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 3	N	-0-		-0-	
08		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216 3	N	-0-		-0-	
09		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134 3	N	-0-		-0-	
10		6200 X	5845	-0-	-355	-0-	5845 3	N	-0-		-0-	
11		6000 X	5192	-0-	-808	-0-	5192 3	N	-0-		-0-	

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:	6H	RRCID ->	262858	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7351	- 12853
06		15900 X	15754	-0-	-146	-0-	546 1	15208 3	Y	-0-		1
07		16430 X	12823	-0-	-3607	-0-	450 1	12373 3	Y	-0-		1
08		16616 X	13138	-0-	-3478	-0-	480 1	12658 3	Y	-0-		1
09		16080 X	9517	-0-	-6563	-0-	356 1	9161 3	Y	-0-		1
10		16616 X	11149	-0-	-5467	-0-	391 1	10758 3	Y	-0-		1
11		15750 X	6811	-0-	-8939	-0-	243 1	4 2	Y	-0-		-0-
							6564 3					

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:	7H	RRCID ->	262859	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	8550	- 12838
06		11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	413 1	11506 3	Y	-0-		-0-
07		12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	456 1	12535 3	Y	-0-		-0-
08		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	496 1	13091 3	Y	-0-		-0-
09		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	352 1	9100 3	Y	-0-		-0-
*10		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	405 1	11163 3	Y	-0-		-0-
*11		14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	515 1	8 2	Y	-0-		-0-
							13900 3					

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	6H	RRCID ->	262863	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6478	- 11511
06		12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	12093 3	N	-0-		-0-	
07		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196 3	N	-0-		-0-	
08		13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	13614 3	N	-0-		-0-	
09		11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	11983 3	N	-0-		-0-	
10		12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	12306 3	N	-0-		-0-	
*11		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	12207 3	N	-0-		-0-	

MCMAHON, MARK GU		WELL #:	1H	RRCID ->	262886	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6925	- 9478
06		9090 X	5671	-0-	-3419	-0-	740 1	4931 3	N	-0-		-0-
07		9083 X	1190	-0-	-7893	-0-	548 1	642 3	N	-0-		-0-
08		9083 X	917	-0-	-8166	-0-	41 1	876 3	N	-0-		-0-
09		6540 X	2365	-0-	-4175	-0-	2365 3	N	-0-		-0-	
10		6758 X	2445	-0-	-4313	-0-	2445 3	N	-0-		-0-	
*11		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	3 2	6027 3	N	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	7H	RRCID ->	262890	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6569	- 11645
06		12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	12333 3	N	-0-		-0-	
07		11935 X	11389	-0-	-546	-0-	11389 3	N	-0-		-0-	
08		11935 X	11013	-0-	-922	-0-	11013 3	N	-0-		-0-	
09		11550 X	10412	-0-	-1138	-0-	10412 3	N	-0-		-0-	
10		11935 X	10389	-0-	-1546	-0-	10389 3	N	-0-		-0-	
11		11550 X	9396	-0-	-2154	-0-	9396 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		12750 X	11447	-0-	-1303	-0-	11447	3		N	-0-			-0-
07		13175 X	12026	-0-	-1149	-0-	12026	3		N	-0-			-0-
08		13175 X	12133	-0-	-1042	-0-	12133	3		N	-0-			-0-
09		12030 X	11671	-0-	-359	-0-	11671	3		N	-0-			-0-
10		12090 X	11547	-0-	-543	-0-	11547	3		N	-0-			-0-
11		11730 X	10856	-0-	-874	-0-	10856	3		N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	470	1	12905	3	Y	-0-		1
08		21419 X	21419	-0-	-0-	-0-	782	1	20637	3	Y	-0-		1
09		16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	608	1	15680	3	Y	-0-		1
10		23951 X	23951	-0-	-0-	-0-	839	1	23112	3	Y	-0-		1
*11		20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	747	1	12	2	Y	-0-		-0-
							20179	3						

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373														
06		28290 X	26743	-0-	-1547	-0-	659	1	26084	2	N	-0-		-0-
07		29078 X	27385	-0-	-1693	-0-	918	1	26467	2	N	-0-		-0-
08		29047 X	28156	-0-	-891	-0-	1005	1	27151	2	N	-0-		-0-
09		27840 X	26468	-0-	-1372	-0-	1038	1	25430	2	N	-0-		-0-
10		28768 X	26277	-0-	-2491	-0-	1010	1	25267	2	N	-0-		-0-
11		27240 X	25239	-0-	-2001	-0-	1081	1	24158	2	N	-0-		-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140														
06		14070 X	13378	-0-	-692	-0-	330	1	13048	2	N	-0-		-0-
07		14384 X	13112	-0-	-1272	-0-	440	1	12672	2	N	-0-		-0-
08		14384 X	13547	-0-	-837	-0-	484	1	13063	2	N	-0-		-0-
09		13770 X	13118	-0-	-652	-0-	514	1	12604	2	N	-0-		-0-
10		14229 X	13318	-0-	-911	-0-	512	1	12806	2	N	-0-		-0-
11		13380 X	12139	-0-	-1241	-0-	520	1	11619	2	N	-0-		-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509														
06		22534 X	22534	-0-	-0-	-0-	555	1	21979	2	N	-0-		-0-
07		22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	759	1	21875	2	N	-0-		-0-
08		22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	801	1	21611	2	N	-0-		-0-
09		21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	834	1	20435	2	N	-0-		-0-
10		21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	813	1	20346	2	N	-0-		-0-
*11		20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	880	1	19684	2	N	-0-		-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353														
06		11010 X	9976	-0-	-1034	-0-	59	1	9917	3	N	-0-		67
07		10974 X	9780	-0-	-1194	-0-	64	1	9716	3	N	-0-		67
08		10974 X	9501	-0-	-1473	-0-	47	1	9454	3	N	-0-		67
09		10350 X	9145	-0-	-1205	-0-	55	1	9090	3	N	-0-		67
10		10354 X	10296	-0-	-58	-0-	62	1	10234	3	N	-0-		67
11		9990 X	9530	-0-	-460	-0-	54	1	5	2	N	-0-		67
							9471	3						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
WEBB-BARNETT GU		WELL #:		3H	RRCID ->	263020	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6900 - 10103			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU		WELL #:		4H	RRCID ->	263023	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	6737	PERF.	7000 - 9403
06	11730 X	11010	-0-	-720	-0-	366	1	10644	3	N	-0-	22
07	12121 X	11935	-0-	-186	-0-	421	1	11514	3	N	-0-	22
08	12121 X	11651	-0-	-470	-0-	410	1	11241	3	N	-0-	22
09	11220 X	9788	-0-	-1432	-0-	322	1	9466	3	N	-0-	22
10	11935 X	9043	-0-	-2892	-0-	44	1	8999	3	N	-0-	22
11	11550 X	9464	-0-	-2086	-0-	46	1	9418	3	N	-0-	22

FINCHER-HOWARD (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263029	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7127 - 11000
06	13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	339	1	13412	2	N	-0-	-0-
07	14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	487	1	14039	2	N	-0-	-0-
08	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	447	1	12046	2	N	-0-	-0-
09	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	544	1	13319	2	N	-0-	-0-
10	12090 X	5938	-0-	-6152	-0-	417	1	5521	2	N	-0-	-0-
11	11700 X	9642	-0-	-2058	-0-	440	1	9202	2	N	-0-	-0-

WEBB-WEBB (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	263032	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6975 - 12203
06	11460 X	535	-0-	-10925	-0-	535	1			N	-0-	42
07	11904 X	295	-0-	-11609	-0-	295	1			N	-0-	42
08	11904 X	295	-0-	-11609	-0-	295	1			N	-0-	42
09	11520 X	280	-0-	-11240	-0-	280	1			N	-0-	42
10	5642 X	558	-0-	-5084	-0-	558	1			N	-0-	42
11	540 X	38	-0-	-502	-0-	38	1			N	-0-	42

WEBB-WEBB (SA) "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	263033	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6950 - 10503
06	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	468	1	9290	3	N	-0-	21
07	16682 X	16682	-0-	-0-	-0-	878	1	15804	3	N	-0-	21
08	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	803	1	13756	3	N	-0-	21
09	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	578	1	8555	3	N	-0-	21
10	9393 X	5101	-0-	-4292	-0-	25	1	5076	3	N	-0-	21
11	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-	21

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		9H	RRCID ->	263034	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	8099 - 13445
06	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	732	1	20434	3	Y	-0-	1
07	22258 X	17827	-0-	-4431	-0-	627	1	17200	3	Y	-0-	1
08	22847 X	16242	-0-	-6605	-0-	592	1	15650	3	Y	-0-	1
09	22110 X	11437	-0-	-10673	-0-	426	1	11011	3	Y	-0-	1
10	22847 X	15380	-0-	-7467	-0-	538	1	14842	3	Y	-0-	1
11	21180 X	16704	-0-	-4476	-0-	596	1	8	2	Y	-0-	-0-
						16100	3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		32400 X	30111	-0-	-2289	-0-	742 1	29369 2	N		-0-	-0-
07		32364 X	30786	-0-	-1578	-0-	1032 1	29754 2	N		-0-	-0-
08		32364 X	30654	-0-	-1710	-0-	1095 1	29559 2	N		-0-	-0-
09		30540 X	29800	-0-	-740	-0-	1168 1	28632 2	N		-0-	-0-
10		31558 X	30352	-0-	-1206	-0-	1166 1	29186 2	N		-0-	-0-
11		30120 X	28943	-0-	-1177	-0-	1239 1	27704 2	N		-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855												
06		13950 X	13584	-0-	-366	-0-	13584 3		N		-0-	-0-
07		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14931 3		N		-0-	-0-
08		15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	15839 3		N		-0-	-0-
09		15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	15662 3		N		-0-	-0-
10		15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	15049 3		N		-0-	-0-
11		14700 X	13997	-0-	-703	-0-	13997 3		N		-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844												
06		12090 X	12062	-0-	-28	-0-	12062 3		N		-0-	-0-
07		12586 X	12082	-0-	-504	-0-	12082 3		N		-0-	-0-
08		12586 X	11737	-0-	-849	-0-	11737 3		N		-0-	-0-
09		12180 X	10921	-0-	-1259	-0-	10921 3		N		-0-	-0-
10		12493 X	10970	-0-	-1523	-0-	10970 3		N		-0-	-0-
11		12060 X	10349	-0-	-1711	-0-	10349 3		N		-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923												
06		11160 X	10381	-0-	-779	-0-	10381 3		N		-0-	-0-
07		11005 X	10192	-0-	-813	-0-	10192 3		N		-0-	-0-
08		11036 X	9961	-0-	-1075	-0-	9961 3		N		-0-	-0-
09		10680 X	10113	-0-	-567	-0-	10113 3		N		-0-	-0-
10		11036 X	10506	-0-	-530	-0-	10506 3		N		-0-	-0-
11		10380 X	9470	-0-	-910	-0-	9470 3		N		-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594												
06		7650 X	6892	-0-	-758	-0-	6892 3		N		-0-	-0-
07		7688 X	6906	-0-	-782	-0-	6906 3		N		-0-	-0-
08		7502 X	7072	-0-	-430	-0-	7072 3		N		-0-	-0-
09		7260 X	6619	-0-	-641	-0-	6619 3		N		-0-	-0-
10		7347 X	7259	-0-	-88	-0-	7259 3		N		-0-	-0-
*11		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548 3		N		-0-	-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987												
06		16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	406 1	16059 2	N		-0-	-0-
07		15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	518 1	14920 2	N		-0-	-0-
08		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	551 1	14880 2	N		-0-	-0-
09		14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	576 1	14122 2	N		-0-	-0-
10		14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	571 1	14296 2	N		-0-	-0-
*11		14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	605 1	13528 2	N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	1163 1	16118 3	N	35		47
							39 9					
07		18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	1261 1	17019 3	N	-0-		47
08		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	1267 1	17137 3	N	-0-		47
09		17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	1168 1	16526 3	N	-0-		47
10		19000 X	19000	-0-	-0-	-0-	587 1	18413 3	N	-0-		47
*11		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	608 1	16796 3	N	-0-		47

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140												
06		11010 X	10488	-0-	-522	-0-	10488 3		N	-0-		-0-
07		11966 X	11692	-0-	-274	-0-	11692 3		N	-0-		-0-
08		11966 X	10587	-0-	-1379	-0-	10587 3		N	-0-		-0-
09		11580 X	10765	-0-	-815	-0-	10765 3		N	-0-		-0-
10		11811 X	10503	-0-	-1308	-0-	10503 3		N	-0-		-0-
11		11310 X	11038	-0-	-272	-0-	11038 3		N	-0-		-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903												
06		15960 X	13732	-0-	-2228	-0-	496 1	13186 3	N	45		65
							50 9					
07		16275 X	14401	-0-	-1874	-0-	550 1	13851 3	N	-0-		65
08		16275 X	13796	-0-	-2479	-0-	527 1	13269 3	N	-0-		65
09		14760 X	13083	-0-	-1677	-0-	470 1	12613 3	N	-0-		65
10		14601 X	13335	-0-	-1266	-0-	65 1	13270 3	N	-0-		65
11		13950 X	13233	-0-	-717	-0-	64 1	13169 3	N	-0-		65

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152												
06		11430 X	10502	-0-	-928	-0-	531 1	9971 3	N	-0-		49
07		11377 X	9862	-0-	-1515	-0-	531 1	9168 3	N	148	179 1	18
							163 9					
08		11377 X	9879	-0-	-1498	-0-	573 1	9133 3	Y	157	160 1	15
							173 9					
09		11010 X	8452	-0-	-2558	-0-	523 1	7827 3	Y	93		108
							102 9					
10		11098 X	7602	-0-	-3496	-0-	397 1	7080 3	Y	114	185 1	37
							125 9					
11		10500 X	7745	-0-	-2755	-0-	512 1	4 2	Y	-0-		37
							7229 3					

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353												
06		47404 X	14892	-0-	-32512	-0-	1409 1	13483 3	N	-0-		22
07		13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	1396 1	11995 3	N	-0-		22
08		11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	1340 1	10646 3	N	-0-		22
09		11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	1279 1	9919 3	N	-0-		22
10		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	1054 1	6610 3	N	-0-		22
*11		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	968 1	5144 3	N	-0-		22

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MELTON, JAMES		WELL #:		5H	RRCID ->	263213	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8103 - 11811			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3000	N	304	-0-	-2696	4515	304	1		N	-0-				-0-
07	5930	X	1415	-0-	-4515	-0-	617	1	798	2	N	-0-			-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	554	1	325	2	N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

MELTON, JAMES		WELL #:		6H	RRCID ->	263214	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8110 - 12392			
06	17190	X	15295	-0-	-1895	-0-	377	1	14918	2	N	-0-			-0-
07	17422	X	13091	-0-	-4331	-0-	439	1	12652	2	N	-0-			-0-
08	17422	X	6717	-0-	-10705	-0-	240	1	6477	2	N	-0-			-0-
09	15870	X	171	-0-	-15699	-0-	171	1			N	-0-			-0-
10	16399	X	9842	-0-	-6557	-0-	863	1	8979	2	N	-0-			-0-
11	15300	X	14279	-0-	-1021	-0-	1030	1	13249	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		9H	RRCID ->	263235	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6530 - 10837			
06	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			N	-0-			-0-
07	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			N	-0-			-0-
08	9331	X	9281	-0-	-50	-0-	9281	3			N	-0-			-0-
09	9150	X	8008	-0-	-1142	-0-	8008	3			N	-0-			-0-
10	9455	X	8136	-0-	-1319	-0-	8136	3			N	-0-			-0-
11	9150	X	7957	-0-	-1193	-0-	7957	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		12H	RRCID ->	263246	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6579 - 10146			
06	6540	X	6212	-0-	-328	-0-	6212	3			N	-0-			-0-
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			N	-0-			-0-
08	6510	X	6509	-0-	-1	-0-	6509	3			N	-0-			-0-
09	6300	X	6298	-0-	-2	-0-	6298	3			N	-0-			-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-			-0-
*11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		25H	RRCID ->	263257	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6649 - 9915			
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	3			N	-0-			-0-
07	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	3			N	-0-			-0-
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	3			N	-0-			-0-
09	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			N	-0-			-0-
10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			N	-0-			-0-
*11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	263260	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8457 - 13261			
06	18990	X	17844	-0-	-1146	-0-	440	1	17404	2	N	-0-			-0-
07	19313	X	17942	-0-	-1371	-0-	602	1	17340	2	N	-0-			-0-
08	19313	X	16241	-0-	-3072	-0-	580	1	15661	2	N	-0-			-0-
09	18600	X	17043	-0-	-1557	-0-	668	1	16375	2	N	-0-			-0-
10	19034	X	17442	-0-	-1592	-0-	670	1	16772	2	N	-0-			-0-
11	17850	X	16774	-0-	-1076	-0-	718	1	16056	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		20H	RRCID ->	263262	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6546 - 9948			
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-			-0-
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-			-0-
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-			-0-
09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-			-0-
10	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-			-0-
*11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6900 X	3817	-0-	-3083	-0-	3817	3	N	-0-			-0-
07		5611 X	3300	-0-	-2311	-0-	3300	3	N	-0-			-0-
08		5301 X	3591	-0-	-1710	-0-	3591	3	N	-0-			-0-
09		4560 X	4421	-0-	-139	-0-	4421	3	N	-0-			-0-
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
11		3810 X	2856	-0-	-954	-0-	688	1	2168	3	N		-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603													
06		10939 X	6038	-0-	-4901	-0-	355	1	5560	3	N	112	169
							123	9					
07		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	372	1	6687	3	N	65	234
							72	9					
08		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	372	1	7653	3	N	-0-	65
09		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	360	1	6296	3	N	69	134
							76	9					
10		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	372	1	7030	3	N	-0-	134
*11		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	360	1	7604	3	N	-0-	134

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271													
06		14490 X	13623	-0-	-867	-0-	336	1	13287	2	N	-0-	-0-
07		14663 X	13887	-0-	-776	-0-	466	1	13421	2	N	-0-	-0-
08		14663 X	13797	-0-	-866	-0-	493	1	13304	2	N	-0-	-0-
09		14010 X	13192	-0-	-818	-0-	517	1	12675	2	N	-0-	-0-
10		14477 X	13576	-0-	-901	-0-	522	1	13054	2	N	-0-	-0-
11		13620 X	13078	-0-	-542	-0-	560	1	12518	2	N	-0-	-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524													
06		9300 X	7215	-0-	-2085	-0-	7202	3	13	9	N	12	107
07		8990 X	822	-0-	-8168	-0-	822	3			N	-0-	107
08		8990 X	1925	-0-	-7065	-0-	1872	3	53	9	N	48	155
09		7770 X	6592	-0-	-1178	-0-	419	1	6173	3	N	-0-	155
10		8029 X	6796	-0-	-1233	-0-	868	1	5928	3	N	-0-	155
11		7230 X	5587	-0-	-1643	-0-	837	1	4708	3	N	38	17
							42	9					

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593													
06		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8036	3	171	9	N	155	7
07		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	3			N	-0-	7
08		9362 X	8320	-0-	-1042	-0-	8320	3			N	-0-	7
09		9060 X	7399	-0-	-1661	-0-	7286	3	113	9	N	103	110
10		9362 X	5010	-0-	-4352	-0-	4945	3	65	9	N	59	169
11		8850 X	179	-0-	-8671	-0-	179	3			N	-0-	6

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278													
06		8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-	86
07		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	64	1	9300	3	N	112	198
							123	9					
08		9052 X	6556	-0-	-2496	-0-	34	1	6498	3	N	22	38
							24	9					
09		8760 X	5939	-0-	-2821	-0-	37	1	5902	3	N	-0-	38
10		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-	38
11		8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-	38

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BEDINGER-SOUTH		WELL #:	3H	RRCID ->	263351	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6590 - 9853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07		5 X	-0-	-0-	-5			N	-0-		29
08		5 X	-0-	-0-	-5			N	-0-		29
09		5 X	-0-	-0-	-5			N	-0-		29
10		1 X	-0-	-0-	-1			N	-0-		29
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #:	4H	RRCID ->	263378	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8460 - 14132
06		23490 X	21434	-0-	-2056	528 1	20906 2	N	-0-		-0-
07		24273 X	22661	-0-	-1612	760 1	21901 2	N	-0-		-0-
08		24056 X	20054	-0-	-4002	716 1	19338 2	N	-0-		-0-
09		22560 X	21296	-0-	-1264	835 1	20461 2	N	-0-		-0-
10		23312 X	21609	-0-	-1703	830 1	20779 2	N	-0-		-0-
11		21930 X	20819	-0-	-1111	891 1	19928 2	N	-0-		-0-

VEALE RANCH		WELL #:	34H	RRCID ->	263379	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6625 - 10628
06		10792 X	10792	-0-	-0-	402 1	10390 3	Y	-0-		10
07		11312 X	11312	-0-	-0-	443 1	10869 3	Y	-0-		10
08		10935 X	10935	-0-	-0-	426 1	10509 3	Y	-0-		10
09		10260 X	10203	-0-	-57	377 1	9826 3	Y	-0-		10
10		10602 X	10186	-0-	-416	50 1	10136 3	Y	-0-		10
11		10260 X	9855	-0-	-405	47 1	9695 3	Y	103	94 1	19
						113 9					

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN		WELL #:	26H	RRCID ->	263380	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8141 - 12135
06		16144 X	16144	-0-	-0-	359 1	15785 3	N	-0-		-0-
07		16388 X	16388	-0-	-0-	398 1	15990 3	N	-0-		-0-
08		16162 X	16162	-0-	-0-	394 1	15768 3	N	-0-		-0-
09		15761 X	15761	-0-	-0-	349 1	15412 3	N	-0-		-0-
10		16191 X	16191	-0-	-0-	79 1	16112 3	N	-0-		-0-
11		15540 X	15312	-0-	-228	74 1	15238 3	N	-0-		-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #:	5H	RRCID ->	263383	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8496 - 14330
06		21480 X	20197	-0-	-1283	497 1	19700 2	N	-0-		-0-
07		21793 X	20467	-0-	-1326	686 1	19781 2	N	-0-		-0-
08		21793 X	20360	-0-	-1433	727 1	19633 2	N	-0-		-0-
09		21030 X	19433	-0-	-1597	762 1	18671 2	N	-0-		-0-
10		21483 X	19578	-0-	-1905	752 1	18826 2	N	-0-		-0-
11		20190 X	18763	-0-	-1427	803 1	17960 2	N	-0-		-0-

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #:	1H	RRCID ->	263387	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	9005 - 13610
06		17474 X	17474	-0-	-0-	604 1	16870 3	Y	-0-		7
07		18135 X	16892	-0-	-1243	592 1	16300 3	Y	-0-		7
08		18662 X	15703	-0-	-2959	572 1	15131 3	Y	-0-		7
09		18060 X	16921	-0-	-1139	628 1	16293 3	Y	-0-		7
10		18662 X	14672	-0-	-3990	513 1	14159 3	Y	-0-		7
11		17460 X	15158	-0-	-2302	540 1	8 2	Y	-0-		7
						14610 3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		16620 X	16179	-0-	-441	-0-			560 1	15619 3	Y	-0-			6
07		17515 X	16824	-0-	-691	-0-			589 1	16235 3	Y	-0-			6
08		17577 X	16857	-0-	-720	-0-			615 1	16242 3	Y	-0-			6
09		17010 X	15779	-0-	-1231	-0-			585 1	15194 3	Y	-0-			6
10		17577 X	14736	-0-	-2841	-0-			515 1	14221 3	Y	-0-			6
11		16320 X	14846	-0-	-1474	-0-			530 1	8 2	Y	-0-			6
									14308 3						
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582															
06		11010 X	10467	-0-	-543	-0-			258 1	10209 2	N	-0-			-0-
07		11377 X	10235	-0-	-1142	-0-			343 1	9892 2	N	-0-			-0-
08		11377 X	10512	-0-	-865	-0-			375 1	10137 2	N	-0-			-0-
09		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-			446 1	10933 2	N	-0-			-0-
10		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-			522 1	13065 2	N	-0-			-0-
*11		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-			583 1	13026 2	N	-0-			-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263															
06		10430 X	10430	-0-	-0-	-0-			10430 3		N	-0-			-0-
07		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-			10634 3		N	-0-			-0-
08		11284 X	10256	-0-	-1028	-0-			10256 3		N	-0-			-0-
09		10920 X	8864	-0-	-2056	-0-			8864 3		N	-0-			-0-
10		11284 X	9530	-0-	-1754	-0-			9530 3		N	-0-			-0-
11		10440 X	9458	-0-	-982	-0-			9458 3		N	-0-			-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534															
06		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-			9003 3		N	-0-			-0-
07		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-			9509 3		N	-0-			-0-
08		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-			9580 3		N	-0-			-0-
09		9000 X	8815	-0-	-185	-0-			8815 3		N	-0-			-0-
10		9517 X	9225	-0-	-292	-0-			9225 3		N	-0-			-0-
11		9270 X	8719	-0-	-551	-0-			8719 3		N	-0-			-0-
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532															
06		20576 X	20576	-0-	-0-	-0-			712 1	19864 3	Y	-0-			6
07		20493 X	20493	-0-	-0-	-0-			718 1	19775 3	Y	-0-			6
08		20491 X	18259	-0-	-2232	-0-			665 1	17594 3	Y	-0-			6
09		22561 X	22561	-0-	-0-	-0-			837 1	21724 3	Y	-0-			6
10		21266 X	18430	-0-	-2836	-0-			644 1	17786 3	Y	-0-			6
11		20580 X	19404	-0-	-1176	-0-			692 1	10 2	Y	-0-			6
									18702 3						
KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262															
06		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
07		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		8790 X	8187	-0-	-603	-0-	8187	3		N	-0-	176	1	12	
07		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3		N	-0-			12	
08		9083 X	8905	-0-	-178	-0-	8905	3		N	-0-			12	
09		8790 X	7874	-0-	-916	-0-	7769	3	105	9	N	95		107	
10		9083 X	7856	-0-	-1227	-0-	7775	3	81	9	N	74		181	
11		8790 X	8117	-0-	-673	-0-	8117	3			N	-0-	175	1	32
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674															
06		20280 X	19297	-0-	-983	-0-	668	1	18629	3	Y	-0-		11	
07		20956 X	18824	-0-	-2132	-0-	659	1	18165	3	Y	-0-		11	
08		20956 X	18772	-0-	-2184	-0-	684	1	18088	3	Y	-0-		11	
09		20280 X	18013	-0-	-2267	-0-	668	1	17345	3	Y	-0-		11	
10		20956 X	19738	-0-	-1218	-0-	691	1	19047	3	Y	-0-		11	
11		19290 X	18750	-0-	-540	-0-	668	1	10	2	Y	-0-		11	
							18072	3							
KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210															
06		7920 X	5836	-0-	-2084	-0-	5836	3		N	-0-			-0-	
07		9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	518	1	9226	3	N	-0-		-0-	
08		9300 X	681	-0-	-8619	-0-	681	1		N	-0-			-0-	
09		9000 X	1120	-0-	-7880	-0-	697	1	423	3	N	-0-		-0-	
10		13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	791	1	12736	3	N	-0-		-0-	
11		9000 X	41	-0-	-8959	-0-	27	1	14	3	N	-0-		-0-	
KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036															
06		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3		N	-0-			-0-	
07		3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3		N	-0-			-0-	
08		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3		N	-0-			-0-	
09		3600 X	3573	-0-	-27	-0-	3573	3		N	-0-			-0-	
10		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3		N	-0-			-0-	
11		3600 X	3490	-0-	-110	-0-	3490	3		N	-0-			-0-	
KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028															
06		11250 X	10250	-0-	-1000	-0-	347	1	9903	3	N	-0-		-0-	
07		11470 X	10602	-0-	-868	-0-	382	1	10220	3	N	-0-		-0-	
08		11377 X	10558	-0-	-819	-0-	383	1	10175	3	N	-0-		-0-	
09		10890 X	10148	-0-	-742	-0-	343	1	9805	3	N	-0-		-0-	
10		11253 X	10292	-0-	-961	-0-	50	1	10242	3	N	-0-		-0-	
*11		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	50	1	10330	3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		8100 X	7927	-0-	-173	-0-	272	1	7655	3	N	-0-	-0-
07		8370 X	8083	-0-	-287	-0-	294	1	7789	3	N	-0-	-0-
08		8308 X	8031	-0-	-277	-0-	290	1	7741	3	N	-0-	-0-
09		7920 X	7707	-0-	-213	-0-	262	1	7445	3	N	-0-	-0-
10		8184 X	7954	-0-	-230	-0-	39	1	7915	3	N	-0-	-0-
11		7920 X	7842	-0-	-78	-0-	38	1	7804	3	N	-0-	-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

06		12870 X	11043	-0-	-1827	-0-	272	1	10771	2	N	-0-	-0-
07		13299 X	11151	-0-	-2148	-0-	374	1	10777	2	N	-0-	-0-
08		13299 X	10914	-0-	-2385	-0-	389	1	10525	2	N	-0-	-0-
09		11520 X	10874	-0-	-646	-0-	426	1	10448	2	N	-0-	-0-
10		12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	493	1	12339	2	N	-0-	-0-
*11		14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	628	1	14042	2	N	-0-	-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

06		19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	682	1	19029	3	Y	-0-	48
07		22289 X	19193	-0-	-3096	-0-	673	1	18520	3	Y	-0-	48
08		22289 X	19084	-0-	-3205	-0-	696	1	18388	3	Y	-0-	48
09		21570 X	19811	-0-	-1759	-0-	735	1	19076	3	Y	-0-	48
10		22289 X	19680	-0-	-2609	-0-	688	1	18992	3	Y	-0-	48
11		19710 X	18643	-0-	-1067	-0-	664	1	10	2	Y	-0-	48
							17969	3					

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

06		6360 X	1224	-0-	-5136	-0-	67	1	1157	2	N	-0-	-0-
07		6572 X	4493	-0-	-2079	-0-	542	1	3951	2	N	-0-	-0-
08		6572 X	6042	-0-	-530	-0-	343	1	5699	2	N	-0-	-0-
09		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	372	1	7358	2	N	-0-	-0-
10		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	479	1	11974	2	N	-0-	-0-
*11		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	501	1	11214	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

06		14070 X	8308	-0-	-5762	-0-	46	1	8262	2	N	-0-	-0-
07		14415 X	12387	-0-	-2028	-0-	394	1	11993	2	N	-0-	-0-
08		14415 X	11538	-0-	-2877	-0-	522	1	11016	2	N	-0-	-0-
09		13740 X	11243	-0-	-2497	-0-	519	1	10724	2	N	-0-	-0-
10		14105 X	10983	-0-	-3122	-0-	423	1	10560	2	N	-0-	-0-
*11		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	552	1	12348	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

06		9750 X	7168	-0-	-2582	-0-	45	1	7123	2	N	-0-	-0-
07		9889 X	9104	-0-	-785	-0-	402	1	8702	2	N	-0-	-0-
08		9889 X	8234	-0-	-1655	-0-	415	1	7819	2	N	-0-	-0-
09		8910 X	8113	-0-	-797	-0-	395	1	7718	2	N	-0-	-0-
10		9114 X	8733	-0-	-381	-0-	335	1	8398	2	N	-0-	-0-
11		8820 X	8068	-0-	-752	-0-	346	1	7722	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		14370 X	1014	-0-	-13356	-0-		43 1	971 2	N	-0-	-0-
07		14849 X	8902	-0-	-5947	-0-		417 1	8485 2	N	-0-	-0-
08		12958 X	3667	-0-	-9291	-0-		240 1	3427 2	N	-0-	-0-
09		11700 X	7526	-0-	-4174	-0-		383 1	7143 2	N	-0-	-0-
10		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-		397 1	9916 2	N	-0-	-0-
*11		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-		414 1	9242 2	N	-0-	-0-
PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202												
06		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-		79 1	5545 2	N	-0-	-0-
07		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-		231 1	2207 2	N	-0-	-0-
08		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-		187 1	1366 2	N	-0-	-0-
09		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-		176 1	1963 2	N	-0-	-0-
10		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-		179 1	4502 2	N	-0-	-0-
*11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		118 1	2624 2	N	-0-	-0-
SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606												
06		16050 X	1801	-0-	-14249	-0-		465 1	1336 3	N	-0-	-0-
07		16585 X	9852	-0-	-6733	-0-		1000 1	8852 3	N	-0-	-0-
08		16585 X	10077	-0-	-6508	-0-		1009 1	9068 3	N	-0-	-0-
09		15360 X	7701	-0-	-7659	-0-		818 1	6883 3	N	-0-	-0-
10		10199 X	8917	-0-	-1282	-0-		722 1	8195 3	N	-0-	-0-
11		9750 X	8888	-0-	-862	-0-		700 1	8188 3	N	-0-	-0-
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000												
06		18724 X	18724	-0-	-0-	-0-		2565 1	16159 2	N	-0-	-0-
07		18666 X	18666	-0-	-0-	-0-		2568 1	16098 2	N	-0-	-0-
08		18414 X	18208	-0-	-206	-0-		2515 1	15693 2	N	-0-	-0-
09		17820 X	17259	-0-	-561	-0-		2427 1	14832 2	N	-0-	-0-
10		18414 X	17558	-0-	-856	-0-		2550 1	15008 2	N	-0-	-0-
11		17820 X	16908	-0-	-912	-0-		2525 1	14383 2	N	-0-	-0-
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250												
06		20079 X	20079	-0-	-0-	-0-		670 1	19409 3	N	-0-	-0-
07		19902 X	18634	-0-	-1268	-0-		663 1	17971 3	N	-0-	-0-
08		19158 X	18961	-0-	-197	-0-		673 1	18288 3	N	-0-	-0-
09		20070 X	18157	-0-	-1913	-0-		602 1	17555 3	N	-0-	-0-
10		20739 X	20251	-0-	-488	-0-		99 1	20152 3	N	-0-	-0-
11		20070 X	18096	-0-	-1974	-0-		87 1	18009 3	N	-0-	-0-
BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130												
06		14250 X	13691	-0-	-559	-0-		471 1	13220 2	N	-0-	-0-
07		14725 X	13313	-0-	-1412	-0-		456 1	12857 2	N	-0-	-0-
08		14663 X	14381	-0-	-282	-0-		501 1	13880 2	N	-0-	-0-
09		14190 X	12822	-0-	-1368	-0-		435 1	12387 2	N	-0-	-0-
10		14446 X	14397	-0-	-49	-0-		485 1	13912 2	N	-0-	-0-
11		13920 X	12183	-0-	-1737	-0-		401 1	11782 2	N	-0-	-0-
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620												
06		12840 X	11727	-0-	-1113	-0-		403 1	11324 2	N	-0-	-0-
07		13268 X	11154	-0-	-2114	-0-		382 1	10772 2	N	-0-	-0-
08		13268 X	12644	-0-	-624	-0-		440 1	12204 2	N	-0-	-0-
09		12690 X	12172	-0-	-518	-0-		413 1	11759 2	N	-0-	-0-
10		12927 X	10674	-0-	-2253	-0-		359 1	10315 2	N	-0-	-0-
11		12240 X	11773	-0-	-467	-0-		388 1	11385 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		17430 X	17053	-0-	-377	-0-		378	1	16675	3	N	-0-	-0-
07		17701 X	17355	-0-	-346	-0-		599	1	16756	3	N	-0-	-0-
08		17670 X	16978	-0-	-692	-0-		586	1	16392	3	N	-0-	-0-
09		17040 X	16277	-0-	-763	-0-		524	1	15753	3	N	-0-	-0-
10		17608 X	16654	-0-	-954	-0-		81	1	16573	3	N	-0-	-0-
11		17040 X	16040	-0-	-1000	-0-		77	1	15963	3	N	-0-	-0-
LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278														
06		50220 X	47969	-0-	-2251	-0-		1650	1	46319	2	N	-0-	-0-
07		51367 X	50036	-0-	-1331	-0-		1713	1	48323	2	N	-0-	-0-
08		50530 X	49860	-0-	-670	-0-		1735	1	48125	2	N	-0-	-0-
09		48900 X	47285	-0-	-1615	-0-		1605	1	45680	2	N	-0-	-0-
10		50065 X	47627	-0-	-2438	-0-		1604	1	46023	2	N	-0-	-0-
11		48420 X	45797	-0-	-2623	-0-		1508	1	44289	2	N	-0-	-0-
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040														
06		30930 X	29507	-0-	-1423	-0-		971	1	28536	3	N	-0-	-0-
07		31651 X	30681	-0-	-970	-0-		1075	1	29606	3	N	-0-	-0-
08		31124 X	30022	-0-	-1102	-0-		1051	1	28971	3	N	-0-	-0-
09		30090 X	28771	-0-	-1319	-0-		944	1	27827	3	N	-0-	-0-
10		30876 X	28433	-0-	-2443	-0-		138	1	28295	3	N	-0-	-0-
11		29700 X	27880	-0-	-1820	-0-		135	1	27745	3	N	-0-	-0-
BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354														
06		9000 X	8031	-0-	-969	-0-		300	1	7714	3	N	15	106
07		9734 X	9337	-0-	-397	-0-		363	1	8962	3	N	11	117
08		9734 X	8908	-0-	-826	-0-		347	1	8544	3	N	15	132
09		9420 X	8759	-0-	-661	-0-		325	1	8417	3	N	15	147
10		9331 X	8932	-0-	-399	-0-		43	1	8870	3	N	17	164
11		9030 X	8042	-0-	-988	-0-		39	1	7989	3	N	13	177
BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804														
06		3900 X	3380	-0-	-520	-0-		124	1	3254	3	N	2	151
07		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-		140	1	3486	3	N	-0-	151
08		3255 X	3126	-0-	-129	-0-		120	1	3006	3	N	-0-	151
09		3390 X	3049	-0-	-341	-0-		113	1	2935	3	N	1	152
10		3627 X	3094	-0-	-533	-0-		15	1	3079	3	N	-0-	152
11		3510 X	3264	-0-	-246	-0-		16	1	3207	3	N	37	189
BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304														
06		12600 X	12536	-0-	-64	-0-		450	1	12086	3	N	-0-	145
07		12834 X	12769	-0-	-65	-0-		483	1	12286	3	N	-0-	145
08		13113 X	12521	-0-	-592	-0-		472	1	12049	3	N	-0-	145
09		12690 X	12128	-0-	-562	-0-		436	1	11692	3	N	-0-	145
10		13113 X	12351	-0-	-762	-0-		60	1	12291	3	N	-0-	145
11		12540 X	11696	-0-	-844	-0-		56	1	11640	3	N	-0-	145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	478 1	14451 3	N	-0-			-0-
07		15190 X	15044	-0-	-146	-0-	513 1	14531 3	N	-0-			-0-
08		15128 X	14384	-0-	-744	-0-	494 1	13890 3	N	-0-			-0-
09		14700 X	14098	-0-	-602	-0-	449 1	13649 3	N	-0-			-0-
10		15190 X	14902	-0-	-288	-0-	73 1	14829 3	N	-0-			-0-
11		14700 X	14462	-0-	-238	-0-	70 1	14392 3	N	-0-			-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780													
06		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	300 1	9109 3	N	-0-			-0-
07		9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	340 1	9586 3	N	-0-			-0-
08		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	349 1	9849 3	N	-0-			-0-
09		9480 X	9121	-0-	-359	-0-	290 1	8831 3	N	-0-			-0-
10		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	51 1	10480 3	N	-0-			-0-
11		9870 X	9080	-0-	-790	-0-	44 1	9036 3	N	-0-			-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619													
06		7950 X	186	-0-	-7764	-0-	6 1	180 3	N	-0-			-0-
07		310 X	137	-0-	-173	-0-	6 1	131 3	N	-0-			-0-
08		310 X	75	-0-	-235	-0-	75 3		N	-0-			-0-
09		240 X	180	-0-	-60	-0-	6 1	174 3	N	-0-			-0-
10		333 X	333	-0-	-0-	-0-	2 1	331 3	N	-0-			-0-
*11		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 1		N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030													
06		9540 X	9150	-0-	-390	-0-	317 1	8821 3	N	11			45
							12 9						
07		9858 X	9696	-0-	-162	-0-	353 1	9289 3	N	49			94
							54 9						
08		9796 X	9711	-0-	-85	-0-	357 1	9348 3	N	5			99
							6 9						
09		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	324 1	9041 3	N	8			107
							9 9						
10		9703 X	9601	-0-	-102	-0-	47 1	9537 3	N	15			122
							17 9						
11		9390 X	9100	-0-	-290	-0-	44 1	9041 3	N	14			136
							15 9						

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800													
06		20340 X	18615	-0-	-1725	-0-	668 1	17877 3	N	64	188 1		37
							70 9						
07		21018 X	18411	-0-	-2607	-0-	700 1	17667 3	N	40			77
							44 9						
08		20739 X	18144	-0-	-2595	-0-	687 1	17434 3	Y	21	98 1		-0-
							23 9						
09		19710 X	17406	-0-	-2304	-0-	620 1	16735 3	Y	46	4 1		42
							51 9						
10		20367 X	18642	-0-	-1725	-0-	90 1	18504 3	Y	44			86
							48 9						
11		18630 X	18421	-0-	-209	-0-	89 1	18285 3	Y	43			129
							47 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011										TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7397 - 10952
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12270 X	11037	-0-	-1233	-0-	385	1	10652	3	Y	-0-		-0-
07	12679 X	11103	-0-	-1576	-0-	409	1	10694	3	Y	-0-		-0-
08	11904 X	10850	-0-	-1054	-0-	405	1	10445	3	Y	-0-		-0-
09	11040 X	10816	-0-	-224	-0-	376	1	10440	3	Y	-0-		-0-
10	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	56	1	11391	3	Y	-0-		-0-
11	11040 X	10763	-0-	-277	-0-	52	1	10711	3	Y	-0-		-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011										TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7930 - 11805
06	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	340	1	10043	3	N	-0-		-0-
07	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	367	1	10205	3	N	-0-		-0-
08	10385 X	10156	-0-	-229	-0-	352	1	9804	3	N	-0-		-0-
09	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	325	1	9768	3	N	-0-		-0-
10	10385 X	9117	-0-	-1268	-0-	44	1	9073	3	N	-0-		-0-
11	10050 X	9146	-0-	-904	-0-	44	1	9102	3	N	-0-		-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011										TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8417 - 11520
06	11490 X	10975	-0-	-515	-0-	385	1	10590	3	N	-0-		-0-
07	11873 X	11697	-0-	-176	-0-	438	1	11259	3	N	-0-		-0-
08	11501 X	11428	-0-	-73	-0-	422	1	11006	3	N	-0-		-0-
09	11040 X	10945	-0-	-95	-0-	382	1	10563	3	N	-0-		-0-
10	11687 X	11242	-0-	-445	-0-	55	1	11187	3	N	-0-		-0-
11	11310 X	9133	-0-	-2177	-0-	44	1	9089	3	N	-0-		-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011										TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8537 - 13030
06	16020 X	15101	-0-	-919	-0-	538	1	14563	3	N	-0-		-0-
07	16275 X	15853	-0-	-422	-0-	598	1	15255	3	N	-0-		-0-
08	16027 X	15614	-0-	-413	-0-	586	1	15028	3	N	-0-		-0-
09	15510 X	14911	-0-	-599	-0-	525	1	14386	3	N	-0-		-0-
10	15841 X	15040	-0-	-801	-0-	73	1	14967	3	N	-0-		-0-
11	15330 X	14968	-0-	-362	-0-	72	1	14896	3	N	-0-		-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011										TOTAL DEPTH	6894	PERF.	7257 - 10140
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	986	1	3460	3	N	-0-		-0-
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	1026	1	3523	3	N	-0-		-0-
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	1030	1	3592	3	N	-0-		-0-
09	4290 X	4244	-0-	-46	-0-	981	1	3263	3	N	-0-		-0-
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	918	1	3795	3	N	-0-		-0-
11	4290 X	4133	-0-	-157	-0-	886	1	3247	3	N	-0-		-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016										TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7360 - 14660
06	27391 X	27391	-0-	-0-	-0-	942	1	26449	2	N	-0-		-0-
07	27983 X	27983	-0-	-0-	-0-	958	1	27025	2	N	-0-		-0-
08	25900 X	25900	-0-	-0-	-0-	901	1	24999	2	N	-0-		-0-
09	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	872	1	24806	2	N	-0-		-0-
10	25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	855	1	24548	2	N	-0-		-0-
*11	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	783	1	23008	2	N	-0-		-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011										TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8131 - 13170
06	15900 X	15685	-0-	-215	-0-	500	1	15185	3	N	-0-		-0-
07	16182 X	15551	-0-	-631	-0-	529	1	15022	3	N	-0-		-0-
08	16306 X	16136	-0-	-170	-0-	550	1	15586	3	N	-0-		-0-
09	15780 X	15375	-0-	-405	-0-	498	1	14877	3	N	-0-		-0-
10	16306 X	16218	-0-	-88	-0-	79	1	16139	3	N	-0-		-0-
11	15690 X	15584	-0-	-106	-0-	75	1	15509	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14820 X	14093	-0-	-727	-0-	499 1	13594 3	N	-0-		-0-
07		15314 X	14418	-0-	-896	-0-	537 1	13881 3	N	-0-		-0-
08		14911 X	13967	-0-	-944	-0-	520 1	13447 3	N	-0-		-0-
09		14430 X	13929	-0-	-501	-0-	485 1	13444 3	N	-0-		-0-
10		14632 X	14269	-0-	-363	-0-	69 1	14200 3	N	-0-		-0-
11		14100 X	13676	-0-	-424	-0-	66 1	13610 3	N	-0-		-0-
MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628												
06		13050 X	12267	-0-	-783	-0-	440 1	11827 3	N	-0-		-0-
07		13361 X	12679	-0-	-682	-0-	480 1	12199 3	N	-0-		-0-
08		13113 X	12518	-0-	-595	-0-	474 1	12044 3	N	-0-		-0-
09		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	438 1	11894 3	N	-0-		-0-
10		12710 X	12272	-0-	-438	-0-	60 1	12212 3	N	-0-		-0-
11		12270 X	11626	-0-	-644	-0-	56 1	11570 3	N	-0-		-0-
A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950												
06		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	830 1	5392 3	Y	39		80
07		6293 X	5651	-0-	-642	-0-	837 1	4781 3	Y	30		110
08		6293 X	5071	-0-	-1222	-0-	816 1	4242 3	Y	12		122
09		6090 X	5899	-0-	-191	-0-	815 1	5066 3	Y	16		138
10		6293 X	6140	-0-	-153	-0-	845 1	5273 3	Y	20		158
*11		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	857 1	5577 3	Y	23		181
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611												
06		18330 X	16781	-0-	-1549	-0-	545 1	16236 3	N	-0-		-0-
07		18941 X	17053	-0-	-1888	-0-	586 1	16467 3	N	-0-		-0-
08		18383 X	16606	-0-	-1777	-0-	572 1	16034 3	N	-0-		-0-
09		17460 X	15909	-0-	-1551	-0-	507 1	15402 3	N	-0-		-0-
10		17825 X	16393	-0-	-1432	-0-	80 1	16313 3	N	-0-		-0-
11		16770 X	16031	-0-	-739	-0-	77 1	15954 3	N	-0-		-0-
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612												
06		19080 X	19040	-0-	-40	-0-	655 1	18385 2	N	-0-		-0-
07		20553 X	19579	-0-	-974	-0-	670 1	18909 2	N	-0-		-0-
08		20553 X	19224	-0-	-1329	-0-	669 1	18555 2	N	-0-		-0-
09		19890 X	18236	-0-	-1654	-0-	619 1	17617 2	N	-0-		-0-
10		20274 X	18520	-0-	-1754	-0-	624 1	17896 2	N	-0-		-0-
11		19050 X	17846	-0-	-1204	-0-	588 1	17258 2	N	-0-		-0-
WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960												
06		17280 X	14324	-0-	-2956	-0-	456 1	13868 3	N	-0-		-0-
07		18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	618 1	17650 3	N	-0-		-0-
08		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	574 1	16429 3	N	-0-		-0-
09		16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	504 1	15599 3	N	-0-		-0-
10		17856 X	17048	-0-	-808	-0-	83 1	16965 3	N	-0-		-0-
11		17280 X	15463	-0-	-1817	-0-	75 1	15388 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
J. M. SAUDER		WELL #:	4H	RRCID ->	263926	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8172 - 11620
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6900 X	4835	-0-	-2065	-0-	721 1	4114 3	N	-0-		-0-
07	7130 X	425	-0-	-6705	-0-	425 1		N	-0-		-0-
08	7130 X	2620	-0-	-4510	-0-	667 1	1953 3	N	-0-		-0-
*09	6900 X	438	-0-	-6462	-0-	438 1		N	-0-		-0-
10	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	266 1	7158 3	N	-0-		-0-
*11	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	563 1	7435 3	N	-0-		-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	263927	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7277 - 14150
06	35820 X	32699	-0-	-3121	-0-	1052 1	31647 3	N	-0-		-0-
07	36518 X	33447	-0-	-3071	-0-	1148 1	32299 3	N	-0-		-0-
08	35805 X	32941	-0-	-2864	-0-	1125 1	31816 3	N	-0-		-0-
09	34110 X	31333	-0-	-2777	-0-	998 1	30335 3	N	-0-		-0-
10	34441 X	32235	-0-	-2206	-0-	157 1	32078 3	N	-0-		-0-
11	32700 X	30837	-0-	-1863	-0-	149 1	30688 3	N	-0-		-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B"		WELL #:	1H	RRCID ->	263928	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7347 - 13350
06	33120 X	31460	-0-	-1660	-0-	985 1	30475 3	N	-0-		-0-
07	34224 X	32088	-0-	-2136	-0-	1075 1	31013 3	N	-0-		-0-
08	33077 X	31597	-0-	-1480	-0-	1053 1	30544 3	N	-0-		-0-
09	32010 X	30172	-0-	-1838	-0-	933 1	29239 3	N	-0-		-0-
10	32674 X	30853	-0-	-1821	-0-	150 1	30703 3	N	-0-		-0-
11	31470 X	29256	-0-	-2214	-0-	141 1	29115 3	N	-0-		-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	263929	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7277 - 11390
06	24600 X	24063	-0-	-537	-0-	758 1	23305 3	N	-0-		-0-
07	25420 X	24121	-0-	-1299	-0-	817 1	23304 3	N	-0-		-0-
08	24955 X	23476	-0-	-1479	-0-	790 1	22686 3	N	-0-		-0-
09	24150 X	22219	-0-	-1931	-0-	695 1	21524 3	N	-0-		-0-
10	24955 X	22529	-0-	-2426	-0-	110 1	22419 3	N	-0-		-0-
11	24060 X	21616	-0-	-2444	-0-	104 1	21512 3	N	-0-		-0-

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	8H	RRCID ->	263930	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7897 - 11810
06	17880 X	14660	-0-	-3220	-0-	481 1	14179 3	N	-0-		-0-
07	18042 X	16561	-0-	-1481	-0-	578 1	15983 3	N	-0-		-0-
08	17267 X	16237	-0-	-1030	-0-	569 1	15668 3	N	-0-		-0-
09	16170 X	15500	-0-	-670	-0-	504 1	14996 3	N	-0-		-0-
10	16678 X	15755	-0-	-923	-0-	77 1	15678 3	N	-0-		-0-
11	16020 X	15402	-0-	-618	-0-	74 1	15328 3	N	-0-		-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	263931	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8697 - 11972
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	263933	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7910 - 14170
06	36450 X	33890	-0-	-2560	-0-	777 1	33113 2	N	-0-		-0-
07	37386 X	34680	-0-	-2706	-0-	1187 1	33493 2	N	-0-		-0-
08	36673 X	33892	-0-	-2781	-0-	1180 1	32712 2	N	-0-		-0-
09	35490 X	30974	-0-	-4516	-0-	1051 1	29923 2	N	-0-		-0-
10	35340 X	32545	-0-	-2795	-0-	1096 1	31449 2	N	-0-		-0-
11	33900 X	32666	-0-	-1234	-0-	1075 1	31591 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30382 X	30382	-0-	-0-	-0-	697	1	29685	2	N	-0-					-0-
07		30006 X	30006	-0-	-0-	-0-	1027	1	28979	2	N	-0-					-0-
08		30194 X	28533	-0-	-1661	-0-	993	1	27540	2	N	-0-					-0-
09		29220 X	23093	-0-	-6127	-0-	784	1	22309	2	N	-0-					-0-
10		30194 X	21853	-0-	-8341	-0-	736	1	21117	2	N	-0-					-0-
11		29220 X	2773	-0-	-26447	-0-	91	1	2682	2	N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650																	
06		20940 X	19443	-0-	-1497	-0-	733	1	18710	3	N	-0-					-0-
07		21638 X	19255	-0-	-2383	-0-	768	1	18487	3	N	-0-					-0-
08		21638 X	19903	-0-	-1735	-0-	789	1	19114	3	N	-0-					-0-
*09		20280 X	18064	-0-	-2216	-0-	91	1	17973	3	N	-0-					-0-
10		20956 X	18616	-0-	-2340	-0-	91	1	18525	3	N	-0-					-0-
11		19440 X	18451	-0-	-989	-0-	89	1	18362	3	N	-0-					-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275																	
06		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	296	1	7826	3	N	-0-					-0-
07		8277 X	8218	-0-	-59	-0-	316	1	7902	3	N	-0-					-0-
08		8525 X	8265	-0-	-260	-0-	320	1	7945	3	N	-0-					-0-
*09		8250 X	7985	-0-	-265	-0-	40	1	7945	3	N	-0-					-0-
10		8525 X	8269	-0-	-256	-0-	40	1	8229	3	N	-0-					-0-
11		8130 X	7852	-0-	-278	-0-	38	1	7814	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415																	
06		19200 X	16407	-0-	-2793	-0-	361	1	16046	3	N	-0-					-0-
07		19840 X	16543	-0-	-3297	-0-	394	1	16149	3	N	-0-					-0-
08		18631 X	16839	-0-	-1792	-0-	571	1	16268	3	N	-0-					-0-
09		17700 X	16449	-0-	-1251	-0-	520	1	15929	3	N	-0-					-0-
10		18290 X	16511	-0-	-1779	-0-	80	1	16431	3	N	-0-					-0-
11		16410 X	16334	-0-	-76	-0-	79	1	16255	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700																	
06		16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	359	1	15652	3	N	-0-					-0-
07		16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	416	1	16579	3	N	-0-					-0-
08		16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	413	1	16539	3	N	-0-					-0-
09		16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	538	1	15667	3	N	-0-					-0-
10		16988 X	16689	-0-	-299	-0-	81	1	16608	3	N	-0-					-0-
11		16440 X	15841	-0-	-599	-0-	76	1	15765	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992																	
06		5670 X	3193	-0-	-2477	-0-	982	1	2209	3	Y	2					56
07		5859 X	3616	-0-	-2243	-0-	1032	1	2555	3	Y	26					82
08		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	1050	1	3864	3	Y	20					102
09		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	1030	1	3142	3	Y	-0-					102
10		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	923	1	3688	3	Y	26					128
11		4770 X	3296	-0-	-1474	-0-	886	1	2401	3	Y	8					136

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HUEY				WELL #:	2H	RRCID ->	263970	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8386 - 10602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	1100	1	2263	3	N	23		70
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	1154	1	2624	3	N	20		90
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	1146	1	2483	3	Y	7	72 1	25
09	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	1078	1	1607	3	Y	13	3 1	35
10	2728 X	1444	-0-	-1284	-0-	1082	1	354	3	Y	7		42
11	2640 X	900	-0-	-1740	-0-	470	1	427	3	Y	3		45

DCCO 1 - BAKER (SA) "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	264029	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 8269 - 11288	
06	10890 X	10148	-0-	-742	-0-	228	1	9920	3	N	-0-		-0-
07	11253 X	10712	-0-	-541	-0-	265	1	10447	3	N	-0-		-0-
08	11253 X	10569	-0-	-684	-0-	261	1	10308	3	N	-0-		-0-
09	10890 X	10024	-0-	-866	-0-	220	1	9804	3	N	-0-		-0-
10	10850 X	10411	-0-	-439	-0-	51	1	10360	3	N	-0-		-0-
11	10380 X	10145	-0-	-235	-0-	49	1	10096	3	N	-0-		-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	264053	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8872 - 13518	
06	18870 X	18291	-0-	-579	-0-	402	1	17889	3	N	-0-		-0-
07	19499 X	18930	-0-	-569	-0-	454	1	18476	3	N	-0-		-0-
08	19251 X	18613	-0-	-638	-0-	644	1	17969	3	N	-0-		-0-
09	18600 X	17823	-0-	-777	-0-	572	1	17251	3	N	-0-		-0-
10	19189 X	18368	-0-	-821	-0-	89	1	18279	3	N	-0-		-0-
11	18330 X	17603	-0-	-727	-0-	85	1	17518	3	N	-0-		-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	264079	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	8284	PERF. 8797 - 12652	
06	16830 X	16142	-0-	-688	-0-	699	1	15443	2	N	-0-		-0-
07	17391 X	16570	-0-	-821	-0-	671	1	15899	2	N	-0-		-0-
08	17391 X	16451	-0-	-940	-0-	666	1	15785	2	N	-0-		-0-
09	16680 X	15820	-0-	-860	-0-	770	1	15050	2	N	-0-		-0-
10	17019 X	15880	-0-	-1139	-0-	15880	2			N	-0-		-0-
11	16140 X	15263	-0-	-877	-0-	779	1	14484	2	N	-0-		-0-

NEWBY, H.H.				WELL #:	4H	RRCID ->	264102	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6657	PERF. 6860 - 11103	
06	31640 X	-0-	-0-	-31640	-0-					N	-0-		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	264134	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 8111 - 12200	
06	17190 X	17079	-0-	-111	-0-	587	1	16492	2	N	-0-		-0-
07	17763 X	17227	-0-	-536	-0-	590	1	16637	2	N	-0-		-0-
08	17763 X	17280	-0-	-483	-0-	601	1	16679	2	N	-0-		-0-
09	17190 X	16298	-0-	-892	-0-	553	1	15745	2	N	-0-		-0-
10	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	596	1	17096	2	N	-0-		-0-
11	17070 X	16114	-0-	-956	-0-	531	1	15583	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011												TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7397	-	12840
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	15600	X	15047	-0-	-553	-0-	1299	1	13748	3	N	-0-		-0-			
07	16120	X	14923	-0-	-1197	-0-	1353	1	13570	3	N	-0-		-0-			
08	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	1412	1	15311	3	N	-0-		-0-			
09	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	1317	1	14432	3	N	-0-		-0-			
10	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	942	1	15130	3	N	-0-		-0-			
11	15600	X	14792	-0-	-808	-0-	902	1	13890	3	N	-0-		-0-			

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011												TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8047	-	10840
06	9000	X	8675	-0-	-325	-0-	281	1	8394	3	N	-0-		-0-			
07	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	305	1	8535	3	N	-0-		-0-			
08	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	307	1	8516	3	N	-0-		-0-			
09	8880	X	8631	-0-	-249	-0-	276	1	8355	3	N	-0-		-0-			
10	8959	X	8418	-0-	-541	-0-	41	1	8377	3	N	-0-		-0-			
11	8670	X	8522	-0-	-148	-0-	41	1	8481	3	N	-0-		-0-			

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012												TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8741	-	12621
06	18930	X	17577	-0-	-1353	-0-	385	1	17192	3	N	-0-		-0-			
07	18879	X	18140	-0-	-739	-0-	622	1	17518	3	N	-0-		-0-			
08	18662	X	17562	-0-	-1100	-0-	591	1	16971	3	N	-0-		-0-			
09	17910	X	15277	-0-	-2633	-0-	480	1	14797	3	N	-0-		-0-			
10	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	89	1	18129	3	N	-0-		-0-			
11	17580	X	17408	-0-	-172	-0-	84	1	17324	3	N	-0-		-0-			

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011												TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8756	-	12530
06	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	2824	1	17793	2	N	-0-		-0-			
07	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	2914	1	18262	2	N	-0-		-0-			
08	21142	X	20590	-0-	-552	-0-	2844	1	17746	2	N	-0-		-0-			
09	20460	X	19256	-0-	-1204	-0-	2708	1	16548	2	N	-0-		-0-			
10	21142	X	19732	-0-	-1410	-0-	2865	1	16867	2	N	-0-		-0-			
11	20460	X	18962	-0-	-1498	-0-	2831	1	16131	2	N	-0-		-0-			

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012												TOTAL DEPTH	6323	PERF.	6550	-	8963
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-		32			
07	3658	X	367	-0-	-3291	-0-	24	1	343	3	N	-0-		32			
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	419	1	4389	3	N	-0-		32			
09	3450	X	2534	-0-	-916	-0-	65	1	2469	3	N	-0-		32			
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-		32			
11	4650	X	1012	-0-	-3638	-0-	16	1	1	2	N	-0-		32			

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012												TOTAL DEPTH	5882	PERF.	6157	-	10339
06	10590	X	9150	-0-	-1440	-0-	56	1	9090	3	N	4		109			
07	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	4	9	9974	3	N	20		129			
08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	22	9	10486	3	N	40		169			
09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	54	1	9431	3	N	-0-		169			
10	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	44	9	10086	3	N	2	119 1	52			
11	10230	X	10203	-0-	-27	-0-	59	1	6	2	N	5		57			

							10130	3	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WESTERN LAKE GU "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	264292	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	5901	PERF.	5972 - 11374	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	11532 X	11075	-0-	-457	-0-	89 1	10933	3	N	48			83
						53 9							
*01	13020 X	11180	-0-	-1840	-0-	93 1	11017	3	N	64			147
						70 9							
*02	12180 X	10480	-0-	-1700	-0-	62 1	10382	3	N	33	128	1	52
						36 9							
*03	13020 X	10606	-0-	-2414	-0-	62 1	10524	3	N	18			70
						20 9							
*04	11340 X	10074	-0-	-1266	-0-	54 1	5	2	N	5			75
						10009 3	6	9					
*05	11191 X	10324	-0-	-867	-0-	54 1	10206	3	N	58			133
						64 9							
*06	10830 X	9086	-0-	-1744	-0-	56 1	8994	3	N	33			166
						36 9							
*07	11191 X	9670	-0-	-1521	-0-	66 1	9603	3	N	1			167
						1 9							
08	10633 X	9952	-0-	-681	-0-	51 1	9901	3	N	-0-			167
09	10080 X	9035	-0-	-1045	-0-	57 1	8955	3	N	21			188
						23 9							
10	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	66 1	10378	3	N	-0-	170	1	18
*11	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	59 1	6	2	N	17			35
						9870 3	19	9					

WESTERN LAKE GU "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	264293	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	6055 - 11544	
06	14280 X	12453	-0-	-1827	-0-	77 1	12318	3	N	53			197
						58 9							
07	14291 X	12751	-0-	-1540	-0-	87 1	12647	3	N	15	162	1	50
						17 9							
08	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	74 1	14288	3	N	84			134
						92 9							
09	13320 X	13112	-0-	-208	-0-	82 1	13030	3	N	-0-			134
10	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	85 1	13457	3	N	46	167	1	13
						51 9							
11	13980 X	13095	-0-	-885	-0-	77 1	7	2	N	97	100	1	10
						12904 3	107	9					

HAGLER, ALVIN		WELL #:		2H	RRCID ->	264306	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7576 - 11012
06	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	1096	1	10512	2	N	-0-	-0-
07	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	1043	1	12406	2	N	-0-	-0-
08	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	986	1	12470	2	N	-0-	-0-
09	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	1281	1	12279	2	N	-0-	-0-
10	13454 X	13170	-0-	-284	-0-	1281	1	11889	2	N	-0-	-0-
*11	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	1314	1	11872	2	N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		22H	RRCID ->	264319	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	6643 - 9591
06	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	3		N	-0-		-0-
07	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	3		N	-0-		-0-
08	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3		N	-0-		-0-
09	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	3		N	-0-		-0-
10	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	3		N	-0-		-0-
*11	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HAGLER, ALVIN		WELL #:		3H	RRCID ->	264403	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7593 - 10669
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06	11880 X	7939	-0-	-3941	-0-	195	1	7744	2	N	-0-	-0-
07	12276 X	8267	-0-	-4009	-0-	277	1	7990	2	N	-0-	-0-
08	12276 X	8733	-0-	-3543	-0-	312	1	8421	2	N	-0-	-0-
09	10350 X	6906	-0-	-3444	-0-	270	1	6636	2	N	-0-	-0-
10	10695 X	7589	-0-	-3106	-0-	291	1	7298	2	N	-0-	-0-
11	8460 X	7718	-0-	-742	-0-	333	1	7385	2	N	-0-	-0-

ALEXANDER, W. R.		WELL #:		1H	RRCID ->	264416	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7150 - 11154
06	15870 X	12820	-0-	-3050	-0-	655	1	12125	3	N	36	180 1 27
07	16337 X	14014	-0-	-2323	-0-	794	1	13220	3	N	-0-	27
08	16337 X	14954	-0-	-1383	-0-	586	1	14364	3	N	4	31
09	15390 X	14316	-0-	-1074	-0-	530	1	13782	3	N	4	35
*10	15097 X	14689	-0-	-408	-0-	71	1	14608	3	N	9	44
11	14460 X	13855	-0-	-605	-0-	214	1	13631	3	N	9	53

KENNY-MCCARVER (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	264417	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7812 - 12390
06	16590 X	15951	-0-	-639	-0-	393	1	15558	2	N	-0-	-0-
07	17112 X	16137	-0-	-975	-0-	541	1	15596	2	N	-0-	-0-
08	16771 X	15358	-0-	-1413	-0-	549	1	14809	2	N	-0-	-0-
09	16170 X	14301	-0-	-1869	-0-	561	1	13740	2	N	-0-	-0-
10	16492 X	14879	-0-	-1613	-0-	572	1	14307	2	N	-0-	-0-
*11	19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	824	1	18416	2	N	-0-	-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264419	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6875 - 10043
06	5670 X	1791	-0-	-3879	-0-	9	1	1782	3	N	-0-	-0-
07	7347 X	3261	-0-	-4086	-0-	19	1	3242	3	N	-0-	-0-
08	7347 X	4550	-0-	-2797	-0-	19	1	4531	3	N	-0-	-0-
09	7110 X	5107	-0-	-2003	-0-	643	1	4464	3	N	-0-	-0-
10	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-	-0-
*11	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-	-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A"		WELL #:		21H	RRCID ->	264420	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8359 - 13463
06	14310 X	12386	-0-	-1924	-0-	279	1	12107	3	N	-0-	-0-
07	14787 X	12906	-0-	-1881	-0-	318	1	12588	3	N	-0-	-0-
08	13423 X	12424	-0-	-999	-0-	307	1	12117	3	N	-0-	-0-
09	12570 X	12267	-0-	-303	-0-	273	1	11994	3	N	-0-	-0-
10	12896 X	12542	-0-	-354	-0-	41	1	12501	3	N	-0-	-0-
11	12480 X	11788	-0-	-692	-0-	57	1	11731	3	N	-0-	-0-

UYSALER, AHMET		WELL #:		5H	RRCID ->	264432	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7874 - 11893
06	8940 X	6942	-0-	-1998	-0-	171	1	6771	2	N	-0-	-0-
07	9238 X	6699	-0-	-2539	-0-	225	1	6474	2	N	-0-	-0-
08	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	515	1	8952	2	N	-0-	-0-
09	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	1048	1	8972	2	N	-0-	-0-
10	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	1031	1	8315	2	N	-0-	-0-
11	9150 X	9044	-0-	-106	-0-	1047	1	7997	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06		12510 X	11691	-0-	-819	-0-	1958	1	9733	3	N	-0-
07		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	1968	1	8734	3	N	-0-
08		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	2028	1	9823	3	N	-0-
09		13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	2000	1	11103	3	N	-0-
10		12090 X	11438	-0-	-652	-0-	1677	1	9761	3	N	-0-
11		11700 X	10521	-0-	-1179	-0-	1587	1	8934	3	N	-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190												
06		23430 X	22508	-0-	-922	-0-	554	1	21954	2	N	-0-
07		23994 X	23242	-0-	-752	-0-	779	1	22463	2	N	-0-
08		23994 X	22786	-0-	-1208	-0-	814	1	21972	2	N	-0-
09		23190 X	21662	-0-	-1528	-0-	849	1	20813	2	N	-0-
10		23963 X	22195	-0-	-1768	-0-	853	1	21342	2	N	-0-
11		22500 X	21451	-0-	-1049	-0-	918	1	20533	2	N	-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580												
06		5940 X	5666	-0-	-274	-0-	5620	3	46	9	N	30
07		6138 X	5534	-0-	-604	-0-	5468	3	66	9	N	90
08		6045 X	6032	-0-	-13	-0-	5968	3	64	9	N	148
09		5850 X	5560	-0-	-290	-0-	5509	3	51	9	N	194
10		6045 X	5217	-0-	-828	-0-	5164	3	53	9	N	79
11		5850 X	5525	-0-	-325	-0-	5472	3	53	9	N	127

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793												
06		14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	220
07		14725 X	14144	-0-	-581	-0-	97	1	13860	3	N	209
							187	9				
08		15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	81	1	15384	3	N	52
							23	9				
09		14040 X	13414	-0-	-626	-0-	86	1	13328	3	N	52
10		15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	94	1	14955	3	N	184
							145	9				
11		15000 X	399	-0-	-14601	-0-	345	1	54	9	N	51

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963												
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-
08		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700												
06		9450 X	7007	-0-	-2443	-0-	7007	3			N	25
07		9765 X	8228	-0-	-1537	-0-	813	1	7412	3	N	28
							3	9				
08		9765 X	7125	-0-	-2640	-0-	836	1	6282	3	N	34
							7	9				
09		7260 X	6247	-0-	-1013	-0-	807	1	5438	3	N	36
							2	9				
10		8215 X	4954	-0-	-3261	-0-	837	1	4111	3	N	41
							6	9				
11		7950 X	4274	-0-	-3676	-0-	797	1	3466	3	N	51
							11	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		16530 X	10638	-0-	-5892	-0-	396 1	10242 3	Y		-0-	-0-
07		16678 X	15205	-0-	-1473	-0-	595 1	14610 3	Y		-0-	-0-
08		16616 X	12100	-0-	-4516	-0-	470 1	11630 3	Y		-0-	-0-
*09		15120 X	13914	-0-	-1206	-0-	70 1	13844 3	Y		-0-	-0-
10		15624 X	14759	-0-	-865	-0-	72 1	14687 3	Y		-0-	-0-
11		14700 X	13423	-0-	-1277	-0-	65 1	13358 3	Y		-0-	-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000												
06		11280 X	10269	-0-	-1011	-0-	1324 1	8914 3	Y		28 172 1	44
07		11656 X	10665	-0-	-991	-0-	1392 1	9252 3	Y		19	63
08		11129 X	7378	-0-	-3751	-0-	1223 1	6137 3	Y		16	79
09		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	1359 1	9633 3	Y		15	94
10		11005 X	8572	-0-	-2433	-0-	949 1	7612 3	Y		10	104
11		10320 X	7764	-0-	-2556	-0-	914 1	6827 3	Y		21	125

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762												
06		10320 X	9326	-0-	-994	-0-	9246 3	80 9	N		73	80
07		10664 X	9613	-0-	-1051	-0-	9524 3	89 9	N		81	161
08		10664 X	9287	-0-	-1377	-0-	9243 3	44 9	N		40 181 1	20
09		10260 X	8654	-0-	-1606	-0-	8588 3	66 9	N		60	80
10		9734 X	9192	-0-	-542	-0-	9107 3	85 9	N		77	157
*11		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10470 3	70 9	N		64	221

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459												
06		18300 X	16711	-0-	-1589	-0-	412 1	16299 2	N		-0-	-0-
07		18414 X	16534	-0-	-1880	-0-	554 1	15980 2	N		-0-	-0-
08		18321 X	16467	-0-	-1854	-0-	588 1	15879 2	N		-0-	-0-
09		17220 X	15671	-0-	-1549	-0-	614 1	15057 2	N		-0-	-0-
10		17267 X	16122	-0-	-1145	-0-	619 1	15503 2	N		-0-	-0-
11		16710 X	15497	-0-	-1213	-0-	663 1	14834 2	N		-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516												
06		15480 X	14709	-0-	-771	-0-	14709 3		N		-0-	-0-
07		15996 X	14840	-0-	-1156	-0-	14840 3		N		-0-	-0-
08		15996 X	14885	-0-	-1111	-0-	14885 3		N		-0-	-0-
09		15480 X	14886	-0-	-594	-0-	14886 3		N		-0-	-0-
10		15810 X	14670	-0-	-1140	-0-	14670 3		N		-0-	-0-
11		14700 X	13789	-0-	-911	-0-	13789 3		N		-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983												
06		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9642 3		N		-0-	-0-
07		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385 3		N		-0-	-0-
08		9610 X	9251	-0-	-359	-0-	9251 3		N		-0-	-0-
09		9300 X	8589	-0-	-711	-0-	8589 3		N		-0-	-0-
10		9610 X	8639	-0-	-971	-0-	8639 3		N		-0-	-0-
11		9300 X	7975	-0-	-1325	-0-	7975 3		N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5880 X	2749	-0-	-3131	-0-	1546 1	1155 3	Y	44	150 1	40
07	6076 X	1565	-0-	-4511	-0-	48 9					
08	6076 X	1067	-0-	-5009	-0-	1544 1	21 9	Y	19		59
09	5880 X	1276	-0-	-4604	-0-	1067 1		Y	-0-		59
10	5797 X	1533	-0-	-4264	-0-	1273 1	3 9	Y	3		62
11	2760 X	2298	-0-	-462	-0-	1533 1		Y	-0-		62
						1504 1	794 3	Y	-0-		62

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

06	11490 X	10050	-0-	-1440	-0-	248 1	9802 2	N	-0-		-0-
07	11873 X	9896	-0-	-1977	-0-	332 1	9564 2	N	-0-		-0-
08	11346 X	10786	-0-	-560	-0-	385 1	10401 2	N	-0-		-0-
09	10770 X	10091	-0-	-679	-0-	396 1	9695 2	N	-0-		-0-
10	10633 X	10303	-0-	-330	-0-	396 1	9907 2	N	-0-		-0-
11	10440 X	9454	-0-	-986	-0-	405 1	9049 2	N	-0-		-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

06	12690 X	413	-0-	-12277	-0-	413 3		N	-0-		-0-
07	13113 X	1633	-0-	-11480	-0-	1633 3		N	-0-		-0-
08	10974 X	2519	-0-	-8455	-0-	2519 3		N	-0-		-0-
09	10620 X	9912	-0-	-708	-0-	9912 3		N	-0-		-0-
10	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12467 3		N	-0-		-0-
*11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 3		N	-0-		-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

06	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	10448 3		N	-0-		-0-
07	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 3		N	-0-		-0-
08	9052 X	8615	-0-	-437	-0-	8615 3		N	-0-		-0-
09	10440 X	5219	-0-	-5221	-0-	5219 3		N	-0-		-0-
10	10788 X	6071	-0-	-4717	-0-	6071 3		N	-0-		-0-
*11	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10808 3		N	-0-		-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

06	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542 3		N	-0-		-0-
07	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558 3		N	-0-		-0-
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 3		N	-0-		-0-
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 3		N	-0-		-0-
10	2883 X	683	-0-	-2200	-0-	683 3		N	-0-		-0-
*11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		25740 X	24895	-0-	-845	-0-	-0-	613	1	24282	2	N	-0-				-0-
07		26598 X	24275	-0-	-2323	-0-	-0-	814	1	23461	2	N	-0-				-0-
08		26877 X	19022	-0-	-7855	-0-	-0-	679	1	18343	2	N	-0-				-0-
09		26010 X	19108	-0-	-6902	-0-	-0-	749	1	18359	2	N	-0-				-0-
10		26877 X	18865	-0-	-8012	-0-	-0-	725	1	18140	2	N	-0-				-0-
11		24900 X	17989	-0-	-6911	-0-	-0-	770	1	17219	2	N	-0-				-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

06		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	17453	2	N	-0-				-0-
07		17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	17385	2	N	-0-				-0-
08		17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	16842	2	N	-0-				-0-
09		16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	16029	2	N	-0-				-0-
10		16824 X	16824	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	16178	2	N	-0-				-0-
*11		15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	15227	2	N	-0-				-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

06		14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	13637	3	N	-0-				-0-
07		13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	13040	3	N	-0-				-0-
08		13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	13224	3	N	-0-				-0-
*09		13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	13159	3	N	-0-				-0-
10		13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	13559	3	N	-0-				-0-
*11		13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	13084	3	N	-0-				-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

06		15960 X	14658	-0-	-1302	-0-	-0-	538	1	14096	3	N	22				154
								24	9								
07		15531 X	15300	-0-	-231	-0-	-0-	595	1	14686	3	N	17				171
								19	9								
08		15438 X	14662	-0-	-776	-0-	-0-	565	1	14069	3	N	25				196
								28	9								
09		14940 X	14889	-0-	-51	-0-	-0-	543	1	14316	3	N	27	178	1		45
								30	9								
10		15314 X	15048	-0-	-266	-0-	-0-	73	1	14945	3	N	27				72
								30	9								
*11		15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	14967	3	N	36				108
								40	9								

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

*01		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1	5715	3	N	-0-				-0-
*02		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	-0-	767	1	5843	3	N	-0-				-0-
03		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	1	5971	3	N	-0-				-0-
*04		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	4881	3	N	-0-				-0-
*05		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	-0-	730	1	5527	3	N	-0-				-0-
06		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	-0-	849	1	4499	3	N	-0-				-0-
07		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	1	5149	3	N	-0-				-0-
08		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	1	6915	3	N	-0-				-0-
*09		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	1	6376	3	N	-0-				-0-
10		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	1	5990	3	N	-0-				-0-
*11		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	1	5368	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011												TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7297	- 12970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		24801 X	24801	-0-	-0-	-0-	781 1	24020 3	N	-0-			-0-		
07		25172 X	25172	-0-	-0-	-0-	844 1	24328 3	N	-0-			-0-		
08		24797 X	24797	-0-	-0-	-0-	834 1	23963 3	N	-0-			-0-		
09		24810 X	23821	-0-	-989	-0-	742 1	23079 3	N	-0-			-0-		
10		25637 X	23884	-0-	-1753	-0-	116 1	23768 3	N	-0-			-0-		
11		24810 X	23612	-0-	-1198	-0-	114 1	23498 3	N	-0-			-0-		

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012												TOTAL DEPTH	6451	PERF. 6586	- 9818
06		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864 3		N	-0-			-0-		
07		5704 X	4928	-0-	-776	-0-	4928 3		N	-0-			-0-		
08		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617 3		N	-0-			-0-		
09		5520 X	1764	-0-	-3756	-0-	1764 3		N	-0-			-0-		
10		5704 X	4487	-0-	-1217	-0-	4487 3		N	-0-			-0-		
11		5520 X	5198	-0-	-322	-0-	5198 3		N	-0-			-0-		

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012												TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6564	- 9864
06		8460 X	5928	-0-	-2532	-0-	5928 3		N	-0-			-0-		
07		8742 X	4582	-0-	-4160	-0-	4582 3		N	-0-			-0-		
08		7564 X	4748	-0-	-2816	-0-	4748 3		N	-0-			-0-		
09		5940 X	2604	-0-	-3336	-0-	2604 3		N	-0-			-0-		
10		6138 X	5447	-0-	-691	-0-	5447 3		N	-0-			-0-		
11		5940 X	4303	-0-	-1637	-0-	4303 3		N	-0-			-0-		

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012												TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7597	- 10999
06		21480 X	20945	-0-	-535	-0-	516 1	20429 2	N	-0-			-0-		
07		22351 X	21053	-0-	-1298	-0-	706 1	20347 2	N	-0-			-0-		
08		22351 X	20427	-0-	-1924	-0-	730 1	19697 2	N	-0-			-0-		
09		21630 X	19304	-0-	-2326	-0-	757 1	18547 2	N	-0-			-0-		
10		22351 X	19472	-0-	-2879	-0-	748 1	18724 2	N	-0-			-0-		
11		20940 X	18471	-0-	-2469	-0-	791 1	17680 2	N	-0-			-0-		

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012												TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7540	- 10784
06		19350 X	11856	-0-	-7494	-0-	292 1	11564 2	N	-0-			-0-		
07		18166 X	17081	-0-	-1085	-0-	573 1	16508 2	N	-0-			-0-		
08		17484 X	16076	-0-	-1408	-0-	574 1	15502 2	N	-0-			-0-		
09		16740 X	15824	-0-	-916	-0-	620 1	15204 2	N	-0-			-0-		
10		17081 X	16099	-0-	-982	-0-	619 1	15480 2	N	-0-			-0-		
11		16530 X	15305	-0-	-1225	-0-	655 1	14650 2	N	-0-			-0-		

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012												TOTAL DEPTH	7742	PERF. 7937	- 12888
06		18870 X	18591	-0-	-279	-0-	458 1	18133 2	N	-0-			-0-		
07		18817 X	3914	-0-	-14903	-0-	131 1	3783 2	N	-0-			-0-		
08		19375 X	5810	-0-	-13565	-0-	468 1	5342 2	N	-0-			-0-		
09		18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	744 1	18222 2	N	-0-			-0-		
10		19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	745 1	18640 2	N	-0-			-0-		
11		18600 X	18373	-0-	-227	-0-	787 1	17586 2	N	-0-			-0-		

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012												TOTAL DEPTH	7739	PERF. 8110	- 14003
06		24300 X	21491	-0-	-2809	-0-	529 1	20962 2	N	-0-			-0-		
07		25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	844 1	24326 2	N	-0-			-0-		
08		25818 X	25818	-0-	-0-	-0-	923 1	24895 2	N	-0-			-0-		
09		23610 X	21845	-0-	-1765	-0-	856 1	20989 2	N	-0-			-0-		
10		25172 X	22026	-0-	-3146	-0-	846 1	21180 2	N	-0-			-0-		
11		24990 X	21016	-0-	-3974	-0-	900 1	20116 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		25680 X	24281	-0-	-1399	-0-	598	1	23683	2	N	-0-
07		26164 X	24969	-0-	-1195	-0-	837	1	24132	2	N	-0-
08		26164 X	24991	-0-	-1173	-0-	892	1	24099	2	N	-0-
09		25140 X	23698	-0-	-1442	-0-	929	1	22769	2	N	-0-
10		25792 X	24292	-0-	-1500	-0-	933	1	23359	2	N	-0-
11		24270 X	23343	-0-	-927	-0-	999	1	22344	2	N	-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395												
06		9870 X	8974	-0-	-896	-0-	893	1	8081	3	Y	-0-
07		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	1078	1	9849	3	Y	-0-
08		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	1068	1	9343	3	Y	-0-
09		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	930	1	8148	3	Y	-0-
10		10912 X	9296	-0-	-1616	-0-	688	1	8608	3	Y	-0-
11		10560 X	8576	-0-	-1984	-0-	619	1	7957	3	Y	-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132												
06		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	835	1	7553	3	N	-0-
07		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	807	1	7370	3	N	-0-
08		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	780	1	6827	3	N	-0-
09		8280 X	6706	-0-	-1574	-0-	686	1	6020	3	N	-0-
10		8556 X	7120	-0-	-1436	-0-	526	1	6594	3	N	-0-
11		8280 X	7142	-0-	-1138	-0-	515	1	6627	3	N	-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602												
06		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	315	1	12459	2	N	-0-
07		12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	405	1	11672	2	N	-0-
08		13640 X	11601	-0-	-2039	-0-	414	1	11187	2	N	-0-
09		13200 X	11222	-0-	-1978	-0-	440	1	10782	2	N	-0-
10		13640 X	11242	-0-	-2398	-0-	432	1	10810	2	N	-0-
11		12780 X	11312	-0-	-1468	-0-	484	1	10828	2	N	-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901												
06		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	58	1	9292	3	N	29
							32	9				172
07		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	66	1	9540	3	N	29
							32	9				
08		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	48	1	9259	3	N	4
							4	9				
09		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	55	1	8688	3	N	10
							11	9				
10		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	58	1	9066	3	N	11
							12	9				160
*11		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	-0-
							8523	3				15

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337												
06		14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	358	1	14176	2	N	-0-
07		14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	496	1	14308	2	N	-0-
08		15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	551	1	14893	2	N	-0-
09		15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	591	1	14490	2	N	-0-
10		15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	591	1	14795	2	N	-0-
*11		14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	637	1	14245	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		15390 X	15118	-0-	-272	-0-		372 1	14746 2	N	-0-			-0-
07		15903 X	13967	-0-	-1936	-0-		468 1	13499 2	N	-0-			-0-
08		16213 X	15829	-0-	-384	-0-		565 1	15264 2	N	-0-			-0-
09		15690 X	15221	-0-	-469	-0-		597 1	14624 2	N	-0-			-0-
10		16213 X	15856	-0-	-357	-0-		609 1	15247 2	N	-0-			-0-
11		15330 X	15065	-0-	-265	-0-		645 1	14420 2	N	-0-			-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256														
06		9870 X	8700	-0-	-1170	-0-		214 1	8486 2	N	-0-			-0-
07		11253 X	7412	-0-	-3841	-0-		249 1	7163 2	N	-0-			-0-
08		11253 X	7736	-0-	-3517	-0-		276 1	7460 2	N	-0-			-0-
09		10890 X	9184	-0-	-1706	-0-		360 1	8824 2	N	-0-			-0-
10		10078 X	10078	-0-	-0-	-0-		387 1	9691 2	N	-0-			-0-
11		8700 X	7082	-0-	-1618	-0-		303 1	6779 2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622														
06		10920 X	10354	-0-	-566	-0-		255 1	10099 2	N	-0-			-0-
07		11253 X	10455	-0-	-798	-0-		351 1	10104 2	N	-0-			-0-
08		11253 X	10355	-0-	-898	-0-		370 1	9985 2	N	-0-			-0-
09		10620 X	9803	-0-	-817	-0-		384 1	9419 2	N	-0-			-0-
10		10881 X	10114	-0-	-767	-0-		389 1	9725 2	N	-0-			-0-
11		10350 X	9784	-0-	-566	-0-		419 1	9365 2	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963														
06		5730 X	2730	-0-	-3000	-0-		553 1	2177 3	N	-0-			20
07		5921 X	3229	-0-	-2692	-0-		634 1	2595 3	N	-0-			20
08		5921 X	3352	-0-	-2569	-0-		636 1	2716 3	N	-0-			20
09		4800 X	4466	-0-	-334	-0-		632 1	3834 3	N	-0-			20
10		4960 X	4897	-0-	-63	-0-		619 1	4278 3	N	-0-			20
*11		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-		603 1	3 2	N	-0-			20
								5142 3						

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112														
06		4080 X	1378	-0-	-2702	-0-		674 1	704 3	N	-0-			44
07		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-		597 1	4442 3	N	-0-			44
08		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-		622 1	10093 3	N	-0-			44
09		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-		598 1	8928 3	N	-0-			44
10		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-		615 1	9616 3	N	-0-			44
11		10380 X	7092	-0-	-3288	-0-		560 1	4 2	N	-0-			44
								6528 3						

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852														
06		15240 X	13720	-0-	-1520	-0-		338 1	13382 2	N	-0-			-0-
07		15221 X	13951	-0-	-1270	-0-		468 1	13483 2	N	-0-			-0-
08		14849 X	13743	-0-	-1106	-0-		491 1	13252 2	N	-0-			-0-
09		14160 X	13633	-0-	-527	-0-		535 1	13098 2	N	-0-			-0-
10		14632 X	13878	-0-	-754	-0-		533 1	13345 2	N	-0-			-0-
11		13710 X	13364	-0-	-346	-0-		572 1	12792 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		11910 X	9955	-0-	-1955	-0-	62	1	9893	3	N	-0-				18
07		12307 X	11498	-0-	-809	-0-	77	1	11421	3	N	-0-				18
08		12307 X	11250	-0-	-1057	-0-	57	1	11193	3	N	-0-				18
09		10830 X	7987	-0-	-2843	-0-	49	1	7938	3	N	-0-				18
10		11501 X	7919	-0-	-3582	-0-	49	1	7870	3	N	-0-				18
11		11130 X	7893	-0-	-3237	-0-	46	1	4	2	N	-0-				18
							7843	3								
MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327																
06		20700 X	19237	-0-	-1463	-0-	474	1	18763	2	N	-0-				-0-
07		20801 X	19723	-0-	-1078	-0-	661	1	19062	2	N	-0-				-0-
08		20739 X	19591	-0-	-1148	-0-	700	1	18891	2	N	-0-				-0-
09		19860 X	18794	-0-	-1066	-0-	737	1	18057	2	N	-0-				-0-
10		20274 X	19265	-0-	-1009	-0-	740	1	18525	2	N	-0-				-0-
11		19230 X	18512	-0-	-718	-0-	793	1	17719	2	N	-0-				-0-
NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153																
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285																
06		12300 X	10611	-0-	-1689	-0-	1215	1	9351	3	N	41				127
							45	9								
07		12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	1325	1	10915	3	N	29				156
							32	9								
08		11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	1308	1	10591	3	N	15				171
							17	9								
09		11070 X	10979	-0-	-91	-0-	1222	1	9742	3	N	14				185
							15	9								
10		12276 X	6481	-0-	-5795	-0-	926	1	5540	3	N	14				199
							15	9								
11		11880 X	3238	-0-	-8642	-0-	323	1	2897	3	N	16	170	1		45
							18	9								
MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287																
06		10170 X	7765	-0-	-2405	-0-	191	1	7574	2	N	-0-				-0-
07		10509 X	7497	-0-	-3012	-0-	251	1	7246	2	N	-0-				-0-
08		9734 X	7639	-0-	-2095	-0-	273	1	7366	2	N	-0-				-0-
09		8700 X	7238	-0-	-1462	-0-	284	1	6954	2	N	-0-				-0-
10		8525 X	7030	-0-	-1495	-0-	270	1	6760	2	N	-0-				-0-
11		7770 X	6500	-0-	-1270	-0-	278	1	6222	2	N	-0-				-0-
MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628																
06		18390 X	17244	-0-	-1146	-0-	425	1	16819	2	N	-0-				-0-
07		18724 X	17687	-0-	-1037	-0-	593	1	17094	2	N	-0-				-0-
08		18724 X	17482	-0-	-1242	-0-	625	1	16857	2	N	-0-				-0-
09		17940 X	16737	-0-	-1203	-0-	656	1	16081	2	N	-0-				-0-
10		18507 X	17192	-0-	-1315	-0-	661	1	16531	2	N	-0-				-0-
11		17250 X	16564	-0-	-686	-0-	709	1	15855	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		11700 X	2440	-0-	-9260	-0-	-0-	841	1	1599	3	-0-
07		9920 X	3056	-0-	-6864	-0-	-0-	987	1	2069	3	-0-
08		9920 X	5594	-0-	-4326	-0-	-0-	963	1	4631	3	-0-
09		13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	1	11937	3	-0-
10		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	-0-					-0-
*11		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	9488	3	-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902												
06		19560 X	17953	-0-	-1607	-0-	-0-	442	1	17511	2	-0-
07		20212 X	18180	-0-	-2032	-0-	-0-	610	1	17570	2	-0-
08		19747 X	17969	-0-	-1778	-0-	-0-	641	1	17328	2	-0-
09		18660 X	17100	-0-	-1560	-0-	-0-	670	1	16430	2	-0-
10		19065 X	17480	-0-	-1585	-0-	-0-	672	1	16808	2	-0-
11		17940 X	16810	-0-	-1130	-0-	-0-	720	1	16090	2	-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045												
06		7380 X	5240	-0-	-2140	-0-	-0-	1034	1	4206	3	-0-
07		7626 X	6193	-0-	-1433	-0-	-0-	1111	1	5082	3	-0-
08		7347 X	5962	-0-	-1385	-0-	-0-	1092	1	4870	3	-0-
*09		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	-0-	893	1	4503	3	-0-
10		6200 X	5948	-0-	-252	-0-	-0-	924	1	5024	3	-0-
11		6000 X	5709	-0-	-291	-0-	-0-	893	1	4816	3	-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997												
06		18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	18006	2	-0-
07		19329 X	19329	-0-	-0-	-0-	-0-	648	1	18681	2	-0-
08		19076 X	19076	-0-	-0-	-0-	-0-	682	1	18394	2	-0-
09		18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	-0-	711	1	17422	2	-0-
10		18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	17772	2	-0-
*11		17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	-0-	760	1	16982	2	-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918												
06		21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	-0-	21492	3			-0-
07		19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	-0-	19413	3			-0-
08		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	-0-	16718	3			-0-
09		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	-0-	16611	3			-0-
10		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	-0-	14623	3			-0-
*11		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	-0-	13334	3			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572												
06		20370 X	19540	-0-	-830	-0-	-0-	481	1	19059	2	-0-
07		22041 X	17963	-0-	-4078	-0-	-0-	602	1	17361	2	-0-
08		22041 X	1022	-0-	-21019	-0-	-0-	36	1	986	2	-0-
09		21330 X	18793	-0-	-2537	-0-	-0-	737	1	18056	2	-0-
10		21545 X	18681	-0-	-2864	-0-	-0-	718	1	17963	2	-0-
11		19530 X	12482	-0-	-7048	-0-	-0-	534	1	11948	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		15570 X	14460	-0-	-1110	-0-	76	1	14384	3	N	-0-		-0-	
07		16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	92	1	15934	3	N	-0-		-0-	
08		15252 X	15166	-0-	-86	-0-	65	1	15101	3	N	-0-		-0-	
09		14760 X	13384	-0-	-1376	-0-	71	1	13313	3	N	-0-		-0-	
10		16027 X	14191	-0-	-1836	-0-	75	1	14116	3	N	-0-		-0-	
11		15510 X	14773	-0-	-737	-0-	74	1	8	2	N	-0-		-0-	
							14691	3							
COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028															
06		14910 X	13405	-0-	-1505	-0-	70	1	13335	3	N	-0-		-0-	
07		15128 X	8137	-0-	-6991	-0-	458	1	7679	3	N	-0-		-0-	
08		14787 X	10518	-0-	-4269	-0-	745	1	9773	3	N	-0-		-0-	
09		14310 X	10987	-0-	-3323	-0-	714	1	10273	3	N	-0-		-0-	
10		14167 X	9879	-0-	-4288	-0-	821	1	9058	3	N	-0-		-0-	
11		13410 X	11555	-0-	-1855	-0-	923	1	6	2	N	-0-		-0-	
							10626	3							
JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605															
06		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	91	1	4117	3	N	-0-		-0-	
07		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	101	1	4168	3	N	-0-		-0-	
08		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	146	1	4136	3	N	-0-		-0-	
09		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	125	1	3857	3	N	-0-		-0-	
10		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	20	1	4099	3	N	-0-		-0-	
*11		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	19	1	3894	3	N	-0-		-0-	
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837															
06		25680 X	22574	-0-	-3106	-0-	556	1	22018	2	N	-0-		-0-	
07		26536 X	22189	-0-	-4347	-0-	744	1	21445	2	N	-0-		-0-	
08		25544 X	23350	-0-	-2194	-0-	834	1	22516	2	N	-0-		-0-	
09		24660 X	21388	-0-	-3272	-0-	839	1	20549	2	N	-0-		-0-	
10		25389 X	23220	-0-	-2169	-0-	892	1	22328	2	N	-0-		-0-	
11		22590 X	21767	-0-	-823	-0-	932	1	20835	2	N	-0-		-0-	
JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565															
06		14190 X	13390	-0-	-800	-0-	291	1	13099	3	N	-0-		-0-	
07		14663 X	13885	-0-	-778	-0-	330	1	13555	3	N	-0-		-0-	
08		14663 X	13928	-0-	-735	-0-	471	1	13457	3	N	-0-		-0-	
09		14130 X	13439	-0-	-691	-0-	421	1	13018	3	N	-0-		-0-	
10		14601 X	13468	-0-	-1133	-0-	66	1	13402	3	N	-0-		-0-	
11		13470 X	12891	-0-	-579	-0-	62	1	12829	3	N	-0-		-0-	
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715															
06		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	875	1	9153	2	N	-0-		-0-	
07		20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	672	1	19375	2	N	-0-		-0-	
08		20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	738	1	19927	2	N	-0-		-0-	
09		15865 X	15865	-0-	-0-	-0-	622	1	15243	2	N	-0-		-0-	
10		20057 X	9061	-0-	-10996	-0-	919	1	8142	2	N	-0-		-0-	
11		20010 X	13212	-0-	-6798	-0-	1317	1	11895	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		20910 X	19077	-0-	-1833	-0-	470 1	18607 2	N		-0-	-0-
07		22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	740 1	21333 2	N		-0-	-0-
08		25065 X	25065	-0-	-0-	-0-	895 1	24170 2	N		-0-	-0-
09		22647 X	22647	-0-	-0-	-0-	888 1	21759 2	N		-0-	-0-
10		23106 X	23106	-0-	-0-	-0-	888 1	22218 2	N		-0-	-0-
11		24270 X	22776	-0-	-1494	-0-	975 1	21801 2	N		-0-	-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461												
06		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949 3		N		-0-	-0-
07		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516 3		N		-0-	-0-
08		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214 3		N		-0-	-0-
09		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919 3		N		-0-	-0-
10		6262 X	5983	-0-	-279	-0-	5983 3		N		-0-	-0-
11		6060 X	5547	-0-	-513	-0-	5547 3		N		-0-	-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614												
06		15720 X	12433	-0-	-3287	-0-	306 1	12127 2	N		-0-	-0-
07		16244 X	4053	-0-	-12191	-0-	136 1	3917 2	N		-0-	-0-
08		16244 X	6756	-0-	-9488	-0-	275 1	6481 2	N		-0-	-0-
09		16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	658 1	16123 2	N		-0-	-0-
10		17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	657 1	16441 2	N		-0-	-0-
*11		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	691 1	15438 2	N		-0-	-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568												
06		63540 X	46312	-0-	-17228	-0-	1604 1	44708 3	Y		-0-	-0-
07		65658 X	44218	-0-	-21440	-0-	1554 1	42664 3	Y		-0-	-0-
08		62744 X	41918	-0-	-20826	-0-	1530 1	40388 3	Y		-0-	-0-
09		54660 X	38944	-0-	-15716	-0-	1452 1	37492 3	Y		-0-	-0-
10		52049 X	38068	-0-	-13981	-0-	1333 1	36735 3	Y		-0-	-0-
11		46320 X	34426	-0-	-11894	-0-	1228 1	20 2	Y		-0-	-0-
							33178 3					

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369												
06		9360 X	525	-0-	-8835	-0-	525 3		N		-0-	-0-
07		10602 X	7571	-0-	-3031	-0-	7571 3		N		-0-	-0-
08		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767 3		N		-0-	-0-
09		10260 X	2884	-0-	-7376	-0-	2884 3		N		-0-	-0-
10		8246 X	7561	-0-	-685	-0-	7561 3		N		-0-	-0-
11		10410 X	8606	-0-	-1804	-0-	8606 3		N		-0-	-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053												
06		9630 X	4890	-0-	-4740	-0-	645 1	4245 3	N		-0-	38
07		10044 X	696	-0-	-9348	-0-	696 1		N		-0-	38
08		10261 X	3324	-0-	-6937	-0-	675 1	2649 3	N		-0-	38
09		9930 X	309	-0-	-9621	-0-	264 1	45 3	N		-0-	38
10		10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-			N		-0-	38
*11		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	563 1	3 2	N		-0-	38
							5992 3					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378										
NEWBY, H.H.				WELL #:	5H	RRCID ->	265927	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6950	-	7403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265941	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8000	-	12703
06		18390 X	17388	-0-	-1002	-0-	626	1	16718	3	N	40			60
							44	9							
07		18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	61			121
08		18445 X	16944	-0-	-1501	-0-	641	1	16269	3	N	31			152
							34	9							
09		17730 X	16153	-0-	-1577	-0-	579	1	15517	3	N	52			204
							57	9							
10		18321 X	15431	-0-	-2890	-0-	75	1	15331	3	N	23	177	1	50
							25	9							
11		17400 X	14992	-0-	-2408	-0-	72	1	14864	3	N	51			101
							56	9							

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	266237	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7290	-	12309
06		24210 X	22601	-0-	-1609	-0-	825	1	21723	3	N	48			87
							53	9							
07		24800 X	23311	-0-	-1489	-0-	898	1	22374	3	N	35			122
							39	9							
08		24366 X	23177	-0-	-1189	-0-	894	1	22241	3	N	38			160
							42	9							
09		23220 X	22073	-0-	-1147	-0-	802	1	21240	3	N	28	165	1	23
							31	9							
10		23498 X	22113	-0-	-1385	-0-	107	1	21952	3	N	49			72
							54	9							
11		22590 X	21304	-0-	-1286	-0-	103	1	21153	3	N	44			116
							48	9							

KING SISTERS				WELL #:	12H	RRCID ->	266385	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6550	-	9000
06		5370 X	334	-0-	-5036	-0-	334	1			N	-0-			-0-
07		6231 X	4693	-0-	-1538	-0-	558	1	4135	3	N	-0-			-0-
08		6789 X	694	-0-	-6095	-0-	694	1			N	-0-			-0-
09		6030 X	751	-0-	-5279	-0-	751	1			N	-0-			-0-
10		4681 X	641	-0-	-4040	-0-	641	1			N	-0-			-0-
11		4530 X	4146	-0-	-384	-0-	570	1	3576	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS				WELL #:	21H	RRCID ->	266410	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6654	-	11213
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	684	1	7052	3	N	-0-			-0-
09		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	843	1	11015	3	N	-0-			-0-
10		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	856	1	9498	3	N	-0-			-0-
*11		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	816	1	9038	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		17710 X	17710	-0-	-0-	-0-			17710	3	N	-0-			-0-
07		16217 X	16217	-0-	-0-	-0-			16217	3	N	-0-			-0-
08		15190 X	15188	-0-	-2	-0-			15188	3	N	-0-			-0-
09		16135 X	16135	-0-	-0-	-0-			16135	3	N	-0-			-0-
10		15950 X	15950	-0-	-0-	-0-			15950	3	N	-0-			-0-
11		14700 X	12835	-0-	-1865	-0-			12835	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448															
06		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-			796	1	N	-0-			-0-
07		1891 X	502	-0-	-1389	-0-			502	1	N	-0-			-0-
08		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-			678	1	N	-0-			-0-
09		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-			842	1	N	-0-			-0-
10		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-			863	1	N	-0-			-0-
*11		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-			827	1	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149															
06		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-			10152	3	N	-0-			-0-
07		9641 X	7940	-0-	-1701	-0-			7940	3	N	-0-			-0-
08		9641 X	3037	-0-	-6604	-0-			609	1	N	-0-			-0-
09		10140 X	5326	-0-	-4814	-0-			827	1	N	-0-			-0-
10		10478 X	3435	-0-	-7043	-0-			892	1	N	-0-			-0-
11		10140 X	3291	-0-	-6849	-0-			804	1	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726															
06		10440 X	816	-0-	-9624	-0-			697	1	N	-0-			-0-
07		13795 X	3738	-0-	-10057	-0-			946	1	N	-0-			-0-
08		13795 X	3434	-0-	-10361	-0-			897	1	N	-0-			-0-
09		13350 X	4271	-0-	-9079	-0-			820	1	N	-0-			-0-
10		4960 X	1288	-0-	-3672	-0-			796	1	N	-0-			-0-
11		3630 X	1713	-0-	-1917	-0-			903	1	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226															
06		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-			169	1	N	-0-			-0-
07		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-			508	1	N	-0-			-0-
08		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-			228	1	N	-0-			-0-
09		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-			10196	3	N	-0-			-0-
10		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-			11829	3	N	-0-			-0-
*11		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-			10808	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736															
06		15690 X	9337	-0-	-6353	-0-			428	1	N	-0-			-0-
07		16213 X	10019	-0-	-6194	-0-			16	1	N	-0-			-0-
08		16213 X	9171	-0-	-7042	-0-			303	1	N	-0-			-0-
09		10740 X	9015	-0-	-1725	-0-			605	1	N	-0-			-0-
10		10695 X	8632	-0-	-2063	-0-			630	1	N	-0-			-0-
11		9690 X	8007	-0-	-1683	-0-			483	1	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
06		20760 X	4561	-0-	-16199	-0-	480	1	4081	3	N	-0-
07		21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-
08		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	3			N	-0-
09		16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	3			N	-0-
10		13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	3			N	-0-
*11		12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	3			N	-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067												
06		14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	334	1	14423	3	N	-0-
07		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	612	1	6819	3	N	-0-
08		14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	476	1	13862	3	N	-0-
09		21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	446	1	21392	3	N	-0-
10		15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	551	1	15096	3	N	-0-
*11		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	625	1	9079	3	N	-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985												
06		23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	587	1	23229	2	N	-0-
07		22362 X	22362	-0-	-0-	-0-	750	1	21612	2	N	-0-
08		19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	711	1	19194	2	N	-0-
09		17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	696	1	17068	2	N	-0-
10		21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	839	1	20989	2	N	-0-
*11		26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	1153	1	25787	2	N	-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249												
06		13620 X	12769	-0-	-851	-0-	278	1	12491	3	N	-0-
07		14074 X	13150	-0-	-924	-0-	298	1	12852	3	N	-0-
*08		13857 X	12156	-0-	-1701	-0-	268	1	11688	3	N	182
							200	9				168
*09		13380 X	9416	-0-	-3964	-0-	273	1	9087	3	N	51
							56	9				83
*10		13826 X	10824	-0-	-3002	-0-	242	1	10578	3	N	4
							4	9				87
11		12780 X	12379	-0-	-401	-0-	216	1	7	2	N	102
							12044	3	112	9		177
												1
												12

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823												
06		9390 X	8723	-0-	-667	-0-	8723	3			N	-0-
07		9703 X	9123	-0-	-580	-0-	9123	3			N	-0-
08		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-
09		8730 X	8697	-0-	-33	-0-	8697	3			N	-0-
10		9114 X	8851	-0-	-263	-0-	8851	3			N	-0-
11		9090 X	8435	-0-	-655	-0-	8435	3			N	-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088												
06		12570 X	11135	-0-	-1435	-0-	274	1	10861	2	N	-0-
07		12152 X	11982	-0-	-170	-0-	402	1	11580	2	N	-0-
08		11749 X	11673	-0-	-76	-0-	416	1	11257	2	N	-0-
09		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	483	1	11832	2	N	-0-
10		12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	485	1	12144	2	N	-0-
*11		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	534	1	11944	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		8490 X	6927	-0-	-1563	-0-		159 1	6768 2	N	-0-	-0-
07		8432 X	7045	-0-	-1387	-0-		241 1	6804 2	N	-0-	-0-
08		8432 X	6434	-0-	-1998	-0-		224 1	6210 2	N	-0-	-0-
09		8160 X	7011	-0-	-1149	-0-		238 1	6773 2	N	-0-	-0-
10		8401 X	7333	-0-	-1068	-0-		247 1	7086 2	N	-0-	-0-
11		6930 X	6127	-0-	-803	-0-		202 1	5925 2	N	-0-	-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038												
06		13890 X	12428	-0-	-1462	-0-		306 1	12122 2	N	-0-	-0-
07		13764 X	4373	-0-	-9391	-0-		491 1	3882 2	N	-0-	-0-
08		13361 X	7767	-0-	-5594	-0-		949 1	6818 2	N	-0-	-0-
09		12540 X	413	-0-	-12127	-0-		413 1		N	-0-	-0-
10		12958 X	1399	-0-	-11559	-0-		888 1	511 2	N	-0-	-0-
11		12420 X	759	-0-	-11661	-0-		759 1		N	-0-	-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621												
06		13890 X	11349	-0-	-2541	-0-		280 1	11069 2	N	-0-	-0-
07		13485 X	11949	-0-	-1536	-0-		401 1	11548 2	N	-0-	-0-
08		13485 X	11671	-0-	-1814	-0-		416 1	11255 2	N	-0-	-0-
09		13050 X	11686	-0-	-1364	-0-		458 1	11228 2	N	-0-	-0-
10		12770 X	12770	-0-	-0-	-0-		491 1	12279 2	N	-0-	-0-
*11		11587 X	11587	-0-	-0-	-0-		496 1	11091 2	N	-0-	-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291												
06		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-		375 1	14858 2	N	-0-	-0-
07		15419 X	15419	-0-	-0-	-0-		517 1	14902 2	N	-0-	-0-
08		15562 X	15302	-0-	-260	-0-		547 1	14755 2	N	-0-	-0-
09		15240 X	14473	-0-	-767	-0-		567 1	13906 2	N	-0-	-0-
10		15748 X	15532	-0-	-216	-0-		597 1	14935 2	N	-0-	-0-
*11		17878 X	17878	-0-	-0-	-0-		765 1	17113 2	N	-0-	-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797												
06		22320 X	19519	-0-	-2801	-0-		481 1	19038 2	N	-0-	-0-
07		23064 X	18579	-0-	-4485	-0-		623 1	17956 2	N	-0-	-0-
08		22227 X	20292	-0-	-1935	-0-		724 1	19568 2	N	-0-	-0-
09		21210 X	19606	-0-	-1604	-0-		769 1	18837 2	N	-0-	-0-
10		21173 X	19415	-0-	-1758	-0-		746 1	18669 2	N	-0-	-0-
11		19650 X	18802	-0-	-848	-0-		805 1	17997 2	N	-0-	-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752												
06		90 X	26	-0-	-64	-0-		1 1	25 2	N	-0-	-0-
07		175 X	175	-0-	-0-	-0-		175 1		N	-0-	-0-
08		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-		963 1	10342 2	N	-0-	-0-
09		18684 X	18684	-0-	-0-	-0-		870 1	17814 2	N	-0-	-0-
10		21167 X	21167	-0-	-0-	-0-		813 1	20354 2	N	-0-	-0-
*11		19891 X	19891	-0-	-0-	-0-		852 1	19039 2	N	-0-	-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465												
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	9090 X	7741	-0-	-1349	-0-	513 1	7067 3	N	146	182 1		39		
						161 9								
07	9393 X	6439	-0-	-2954	-0-	499 1	5940 3	N	-0-			39		
*08	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	573 1	9056 3	N	143	167 1		15		
						157 9								
*09	8970 X	8835	-0-	-135	-0-	579 1	8191 3	N	59			74		
						65 9								
*10	8308 X	7240	-0-	-1068	-0-	438 1	6802 3	N	-0-			74		
11	9480 X	8276	-0-	-1204	-0-	613 1	4 2	N	-0-			74		
						7659 3								
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077														
06	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	670 1	26514 2	N	-0-			-0-		
07	27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	923 1	26595 2	N	-0-			-0-		
08	29047 X	27030	-0-	-2017	-0-	965 1	26065 2	N	-0-			-0-		
09	28110 X	25580	-0-	-2530	-0-	1003 1	24577 2	N	-0-			-0-		
10	29047 X	25345	-0-	-3702	-0-	974 1	24371 2	N	-0-			-0-		
11	27180 X	24258	-0-	-2922	-0-	1039 1	23219 2	N	-0-			-0-		
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576														
06	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	307 1	12139 2	N	-0-			-0-		
07	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	424 1	12234 2	N	-0-			-0-		
08	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	380 1	10250 2	N	-0-			-0-		
09	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	279 1	6841 2	N	-0-			-0-		
10	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	379 1	9491 2	N	-0-			-0-		
*11	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	434 1	9703 2	N	-0-			-0-		
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441														
06	14100 X	11176	-0-	-2924	-0-	275 1	10901 2	N	-0-			-0-		
07	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	517 1	14916 2	N	-0-			-0-		
08	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	564 1	15225 2	N	-0-			-0-		
09	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	606 1	14845 2	N	-0-			-0-		
10	15438 X	15006	-0-	-432	-0-	577 1	14429 2	N	-0-			-0-		
11	15270 X	14209	-0-	-1061	-0-	608 1	13601 2	N	-0-			-0-		
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399														
06	13740 X	5331	-0-	-8409	-0-	687 1	4644 2	N	-0-			-0-		
07	22785 X	21515	-0-	-1270	-0-	1291 1	20224 2	N	-0-			-0-		
08	22785 X	22777	-0-	-8	-0-	1381 1	21396 2	N	-0-			-0-		
09	22050 X	21294	-0-	-756	-0-	1383 1	19911 2	N	-0-			-0-		
10	21576 X	19308	-0-	-2268	-0-	1308 1	18000 2	N	-0-			-0-		
*11	23937 X	23937	-0-	-0-	-0-	1570 1	22367 2	N	-0-			-0-		
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683														
06	13590 X	4478	-0-	-9112	-0-	110 1	4368 2	N	-0-			-0-		
07	14694 X	5021	-0-	-9673	-0-	168 1	4853 2	N	-0-			-0-		
08	18848 X	18595	-0-	-253	-0-	664 1	17931 2	N	-0-			-0-		
09	18240 X	13109	-0-	-5131	-0-	514 1	12595 2	N	-0-			-0-		
10	18848 X	8264	-0-	-10584	-0-	318 1	7946 2	N	-0-			-0-		
11	18000 X	7740	-0-	-10260	-0-	331 1	7409 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012												TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8106 - 15008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		18603 X	18603	-0-	-0-	-0-	458 1	18145 2	N	-0-			-0-		
07		19621 X	19621	-0-	-0-	-0-	658 1	18963 2	N	-0-			-0-		
08		20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	720 1	19457 2	N	-0-			-0-		
09		20034 X	20034	-0-	-0-	-0-	785 1	19249 2	N	-0-			-0-		
10		19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	755 1	18909 2	N	-0-			-0-		
*11		17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	746 1	16688 2	N	-0-			-0-		

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012												TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7991 - 11325
06		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	957 1	400 2	N	-0-			-0-		
07		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1075 1	507 2	N	-0-			-0-		
08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1108 1	77 2	N	-0-			-0-		
09		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1039 1	75 2	N	-0-			-0-		
10		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1008 1	350 2	N	-0-			-0-		
*11		206 X	206	-0-	-0-	-0-	134 1	72 2	N	-0-			-0-		

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012												TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7147 - 13195
06		24570 X	23026	-0-	-1544	-0-	832 1	22194 3	N	-0-			-0-		
07		25389 X	23904	-0-	-1485	-0-	912 1	22992 3	N	-0-			-0-		
08		24645 X	23408	-0-	-1237	-0-	895 1	22513 3	N	-0-			-0-		
09		23070 X	21891	-0-	-1179	-0-	791 1	21100 3	N	-0-			-0-		
10		23901 X	22884	-0-	-1017	-0-	111 1	22773 3	N	-0-			-0-		
11		23130 X	21304	-0-	-1826	-0-	103 1	21201 3	N	-0-			-0-		

ACOLA-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012												TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7377 - 11680
06		14970 X	13808	-0-	-1162	-0-	493 1	13315 3	Y	-0-			17		
07		15345 X	14141	-0-	-1204	-0-	530 1	13611 3	Y	-0-			17		
08		14880 X	14071	-0-	-809	-0-	524 1	13547 3	Y	-0-			17		
09		14400 X	12659	-0-	-1741	-0-	445 1	12203 3	Y	10			27		
							11 9								
10		14880 X	14791	-0-	-89	-0-	456 1	14333 3	Y	2			29		
							2 9								
11		13800 X	13495	-0-	-305	-0-	464 1	13031 3	Y	-0-			29		

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012												TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6531 - 11135
06		14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	14264 3		N	-0-			-0-		
07		15035 X	13951	-0-	-1084	-0-	13951 3		N	-0-			-0-		
08		15035 X	13380	-0-	-1655	-0-	13380 3		N	-0-			-0-		
09		14550 X	12557	-0-	-1993	-0-	12557 3		N	-0-			-0-		
10		14725 X	12843	-0-	-1882	-0-	12843 3		N	-0-			-0-		
11		14250 X	12486	-0-	-1764	-0-	12486 3		N	-0-			-0-		

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012												TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6497 - 11203
06		15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	15630 3		N	-0-			-0-		
07		17143 X	16603	-0-	-540	-0-	16603 3		N	-0-			-0-		
08		17143 X	15967	-0-	-1176	-0-	15967 3		N	-0-			-0-		
09		16590 X	15399	-0-	-1191	-0-	15399 3		N	-0-			-0-		
10		17143 X	14398	-0-	-2745	-0-	14398 3		N	-0-			-0-		
11		16080 X	13982	-0-	-2098	-0-	13982 3		N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BAYLOR-WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	266804	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6705 - 11348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15900 X	9738	-0-	-6162	-0-	205 1	9533 3	N	-0-			-0-
07		16430 X	9503	-0-	-6927	-0-	373 1	9130 3	N	-0-			-0-
08		16430 X	11903	-0-	-4527	-0-	489 1	11414 3	N	-0-			-0-
09		15480 X	11737	-0-	-3743	-0-	366 1	11371 3	N	-0-			-0-
10		15934 X	13091	-0-	-2843	-0-	335 1	12756 3	N	-0-			-0-
*11		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	445 1	11304 3	N	-0-			-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	266805	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7752 - 11420	
06		15000 X	13302	-0-	-1698	-0-	328 1	12974 2	N	-0-			-0-
07		15469 X	12380	-0-	-3089	-0-	415 1	11965 2	N	-0-			-0-
08		15469 X	13399	-0-	-2070	-0-	479 1	12920 2	N	-0-			-0-
09		14970 X	12859	-0-	-2111	-0-	504 1	12355 2	N	-0-			-0-
10		13733 X	13063	-0-	-670	-0-	502 1	12561 2	N	-0-			-0-
11		13290 X	12101	-0-	-1189	-0-	518 1	11583 2	N	-0-			-0-

CASTO-STEVENSON (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266806	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	8506 - 14600	
06		20340 X	18158	-0-	-2182	-0-	786 1	17372 2	N	-0-			-0-
07		21018 X	19480	-0-	-1538	-0-	789 1	18691 2	N	-0-			-0-
08		20553 X	19063	-0-	-1490	-0-	772 1	18291 2	N	-0-			-0-
09		19620 X	18311	-0-	-1309	-0-	891 1	17420 2	N	-0-			-0-
10		19809 X	19165	-0-	-644	-0-	19165 2		N	-0-			-0-
11		18840 X	18182	-0-	-658	-0-	928 1	17254 2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	266807	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8077 - 12171	
06		24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	608 1	24076 2	N	-0-			-0-
07		24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	837 1	24130 2	N	-0-			-0-
08		24521 X	23684	-0-	-837	-0-	846 1	22838 2	N	-0-			-0-
09		24690 X	22348	-0-	-2342	-0-	876 1	21472 2	N	-0-			-0-
10		25513 X	22732	-0-	-2781	-0-	873 1	21859 2	N	-0-			-0-
11		24690 X	21749	-0-	-2941	-0-	931 1	20818 2	N	-0-			-0-

GUY HORNER		WELL #:		1H	RRCID ->	266904	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7950 - 12074	
06		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	1242 1	10020 3	N	53	177 1		25
07		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	1266 1	9173 3	N	25			50
08		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	1366 1	11687 3	N	58			108
09		12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	1300 1	11460 3	N	169	180 1		97
10		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	956 1	11734 3	N	6			103
*11		12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	926 1	11641 3	N	115	182 1		36
							127 9						

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	266966	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	8441 - 13570	
06		24210 X	22213	-0-	-1997	-0-	962 1	21251 2	N	-0-			-0-
07		25017 X	19023	-0-	-5994	-0-	770 1	18253 2	N	-0-			-0-
08		25017 X	20507	-0-	-4510	-0-	829 1	19678 2	N	-0-			-0-
09		23190 X	18015	-0-	-5175	-0-	877 1	17138 2	N	-0-			-0-
10		22940 X	18046	-0-	-4894	-0-	18046 2		N	-0-			-0-
11		22200 X	16546	-0-	-5654	-0-	844 1	15702 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378																
BAYLOR-WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	267018	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6665 - 11230						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		2H	RRCID ->	267019	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	7705 - 12803						
06	8910 X	7023	-0-	-1887	-0-	939	1	6084	2	N	-0-	-0-						
07	9207 X	6570	-0-	-2637	-0-	981	1	5589	2	N	-0-	-0-						
08	9207 X	8607	-0-	-600	-0-	1080	1	7527	2	N	-0-	-0-						
09	8910 X	5899	-0-	-3011	-0-	990	1	4909	2	N	-0-	-0-						
10	9207 X	6228	-0-	-2979	-0-	1021	1	5207	2	N	-0-	-0-						
*11	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	1178	1	7566	2	N	-0-	-0-						

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		3H	RRCID ->	267021	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7778 - 13023						
06	23910 X	23551	-0-	-359	-0-	580	1	22971	2	N	-0-	-0-						
07	24707 X	23343	-0-	-1364	-0-	783	1	22560	2	N	-0-	-0-						
08	24707 X	12761	-0-	-11946	-0-	456	1	12305	2	N	-0-	-0-						
09	23550 X	18921	-0-	-4629	-0-	742	1	18179	2	N	-0-	-0-						
10	24335 X	23851	-0-	-484	-0-	916	1	22935	2	N	-0-	-0-						
11	23550 X	22275	-0-	-1275	-0-	954	1	21321	2	N	-0-	-0-						

ELIZABETH PRESTON		WELL #:		4H	RRCID ->	267022	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7789 - 12593						
06	22980 X	22582	-0-	-398	-0-	556	1	22026	2	N	-0-	-0-						
07	23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	785	1	22632	2	N	-0-	-0-						
08	23777 X	23400	-0-	-377	-0-	835	1	22565	2	N	-0-	-0-						
09	23010 X	22138	-0-	-872	-0-	868	1	21270	2	N	-0-	-0-						
10	23777 X	22410	-0-	-1367	-0-	861	1	21549	2	N	-0-	-0-						
11	22650 X	21424	-0-	-1226	-0-	917	1	20507	2	N	-0-	-0-						

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		5H	RRCID ->	267025	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7676	PERF.	7797 - 13199						
06	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	729	1	8338	2	N	-0-	-0-						
07	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	920	1	10782	2	N	-0-	-0-						
08	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	836	1	18108	2	N	-0-	-0-						
09	18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	717	1	17582	2	N	-0-	-0-						
10	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	729	1	18241	2	N	-0-	-0-						
*11	19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	820	1	18329	2	N	-0-	-0-						

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		6H	RRCID ->	267026	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7825 - 13173						
06	27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	671	1	26576	2	N	-0-	-0-						
07	27497 X	26967	-0-	-530	-0-	904	1	26063	2	N	-0-	-0-						
08	27373 X	26084	-0-	-1289	-0-	932	1	25152	2	N	-0-	-0-						
09	27150 X	24895	-0-	-2255	-0-	976	1	23919	2	N	-0-	-0-						
10	28055 X	25464	-0-	-2591	-0-	978	1	24486	2	N	-0-	-0-						
11	27150 X	24412	-0-	-2738	-0-	1045	1	23367	2	N	-0-	-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	82	1	13301	3	N	22	160	1	87
							24	9							
07		13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	94	1	13814	3	N	25			112
							28	9							
08		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	70	1	13369	3	N	22			134
							24	9							
09		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	81	1	12701	3	N	6			140
							7	9							
10		13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	87	1	13544	3	N	28	147	1	21
							31	9							
*11		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	78	1	7	2	N	14			35
							12959	3	15	9					
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210															
06		21540 X	20695	-0-	-845	-0-	755	1	19928	3	Y	11			45
							12	9							
07		21721 X	21721	-0-	-0-	-0-	836	1	20874	3	Y	10			55
							11	9							
08		21297 X	21242	-0-	-55	-0-	815	1	20415	3	Y	11			66
							12	9							
09		20700 X	19868	-0-	-832	-0-	718	1	19140	3	Y	9			75
							10	9							
10		21731 X	20062	-0-	-1669	-0-	98	1	19951	3	Y	12			87
							13	9							
11		21030 X	19524	-0-	-1506	-0-	94	1	19424	3	Y	5			92
							6	9							
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057															
06		22890 X	22805	-0-	-85	-0-	562	1	22243	2	N	-0-			-0-
07		23591 X	22990	-0-	-601	-0-	771	1	22219	2	N	-0-			-0-
08		23591 X	22672	-0-	-919	-0-	810	1	21862	2	N	-0-			-0-
09		22830 X	21909	-0-	-921	-0-	859	1	21050	2	N	-0-			-0-
10		23560 X	22200	-0-	-1360	-0-	853	1	21347	2	N	-0-			-0-
11		22800 X	21492	-0-	-1308	-0-	920	1	20572	2	N	-0-			-0-
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078															
06		15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	92	1	15197	3	N	-0-			25
07		13361 X	12507	-0-	-854	-0-	157	1	12200	3	N	136			161
							150	9							
08		14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	403	1	13723	3	N	12	148	1	25
							13	9							
09		15300 X	11169	-0-	-4131	-0-	773	1	10396	3	N	-0-			25
10		15810 X	6180	-0-	-9630	-0-	778	1	5402	3	N	-0-			25
11		15300 X	8525	-0-	-6775	-0-	635	1	5	2	N	-0-			25
							7885	3							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	10290 X	9871	-0-	-419	-0-	61	1	9791	3	N	17	56
07	10664 X	10449	-0-	-215	-0-	19	9	70	1	N	19	75
08	10664 X	10134	-0-	-530	-0-	21	9	52	1	N	22	97
09	10320 X	9718	-0-	-602	-0-	24	9	62	1	N	2	99
10	10540 X	10288	-0-	-252	-0-	2	9	65	1	N	19	23
11	10110 X	9748	-0-	-362	-0-	21	9	59	1	N	12	35
						9670	3	6	2	N	13	9
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973												
06	20700 X	19013	-0-	-1687	-0-	468	1	18545	2	N	-0-	-0-
07	20522 X	19414	-0-	-1108	-0-	651	1	18763	2	N	-0-	-0-
08	20522 X	19233	-0-	-1289	-0-	687	1	18546	2	N	-0-	-0-
09	19860 X	18419	-0-	-1441	-0-	722	1	17697	2	N	-0-	-0-
10	19902 X	18879	-0-	-1023	-0-	725	1	18154	2	N	-0-	-0-
11	19020 X	18351	-0-	-669	-0-	786	1	17565	2	N	-0-	-0-
MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327												
06	21810 X	20760	-0-	-1050	-0-	511	1	20249	2	N	-0-	-0-
07	21917 X	21255	-0-	-662	-0-	713	1	20542	2	N	-0-	-0-
08	21917 X	21030	-0-	-887	-0-	752	1	20278	2	N	-0-	-0-
09	20880 X	20019	-0-	-861	-0-	785	1	19234	2	N	-0-	-0-
10	21576 X	20383	-0-	-1193	-0-	783	1	19600	2	N	-0-	-0-
11	20760 X	19350	-0-	-1410	-0-	828	1	18522	2	N	-0-	-0-
CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459												
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	4091	-0-	991	991	663	1	3428	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3607	-0-	507	1498	3607	3			N	-0-	-0-
09	1533 N	35	-0-	-1498	-0-	35	3			N	-0-	-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
11	540 X	30	-0-	-510	-0-	30	3			N	-0-	-0-
CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507												
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-	-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
08	558 X	57	-0-	-501	-0-	57	1			N	-0-	-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839												
06	6120 X	5819	-0-	-301	-0-	216	1	5603	3	N	-0-	23
07	6324 X	5861	-0-	-463	-0-	230	1	5631	3	N	-0-	23
08	6169 X	5584	-0-	-585	-0-	216	1	5368	3	N	-0-	23
09	5970 X	5233	-0-	-737	-0-	194	1	5039	3	N	-0-	23
10	6169 X	5486	-0-	-683	-0-	27	1	5459	3	N	-0-	23
11	5820 X	5117	-0-	-703	-0-	25	1	5092	3	N	-0-	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
VEALE RANCH				WELL #:	58H	RRCID ->	267088	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6670 - 10140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		8790 X	8219	-0-	-571	-0-	310 1	7909 3	N	-0-			66
07		8928 X	8620	-0-	-308	-0-	344 1	8276 3	N	-0-			66
08		8928 X	8600	-0-	-328	-0-	341 1	8259 3	N	-0-			66
09		8520 X	8067	-0-	-453	-0-	303 1	7764 3	N	-0-			66
10		8742 X	8178	-0-	-564	-0-	40 1	8138 3	N	-0-			66
11		8340 X	7302	-0-	-1038	-0-	35 1	7267 3	N	-0-			66

BUSSEY				WELL #:	6H	RRCID ->	267095	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	6579 - 11741
06		1650 X	627	-0-	-1023	-0-	627 1		N	-0-			57
07		2635 X	571	-0-	-2064	-0-	571 1		N	-0-			57
*08		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	720 1	5198 3	N	-0-			57
*09		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	634 1	6058 3	N	51			108
							56 9						
*10		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	471 1	5405 3	N	70	161 1		17
							77 9						
11		5730 X	3508	-0-	-2222	-0-	552 1	2 2	N	-0-			17
							2954 3						

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	267097	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7147 - 11519
06		25350 X	22956	-0-	-2394	-0-	839 1	22100 3	N	15			47
							17 9						
07		26071 X	23806	-0-	-2265	-0-	916 1	22881 3	N	8			55
							9 9						
08		25730 X	23224	-0-	-2506	-0-	892 1	22315 3	N	15			70
							17 9						
09		24300 X	22311	-0-	-1989	-0-	808 1	21483 3	N	18			88
							20 9						
*10		24118 X	22346	-0-	-1772	-0-	109 1	22217 3	N	18			106
							20 9						
11		23040 X	21468	-0-	-1572	-0-	103 1	21341 3	N	22			128
							24 9						

YOUNG-BENTLEY (SA) "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	267098	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7147 - 11685
06		22260 X	20451	-0-	-1809	-0-	731 1	19713 3	Y	6			35
							7 9						
07		22599 X	20834	-0-	-1765	-0-	785 1	20049 3	Y	-0-			35
08		21731 X	20617	-0-	-1114	-0-	775 1	19841 3	Y	1			36
							1 9						
09		20760 X	19580	-0-	-1180	-0-	696 1	18880 3	Y	4			40
							4 9						
10		21266 X	20039	-0-	-1227	-0-	97 1	19942 3	Y	-0-			40
11		20460 X	19436	-0-	-1024	-0-	94 1	19334 3	Y	7			47
							8 9						

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	267099	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	7052 - 10970
06		16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	606 1	15731 3	Y	11			42
							12 9						
07		15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	614 1	15102 3	Y	8			50
							9 9						
08		15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	614 1	15176 3	Y	8			58
							9 9						
09		15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	555 1	14623 3	Y	9			67
							10 9						
10		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	75 1	15348 3	Y	7			74
							8 9						
*11		14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	68 1	13979 3	Y	3			77
							3 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		23550 X	22069	-0-	-1481	-0-	698 1	21371 3	N	N	-0-			-0-
07		23932 X	21742	-0-	-2190	-0-	734 1	21008 3	N	N	-0-			-0-
08		23653 X	21758	-0-	-1895	-0-	732 1	21026 3	N	N	-0-			-0-
09		22620 X	20778	-0-	-1842	-0-	647 1	20131 3	N	N	-0-			-0-
10		23188 X	21100	-0-	-2088	-0-	103 1	20997 3	N	N	-0-			-0-
11		22080 X	19946	-0-	-2134	-0-	96 1	19850 3	N	N	-0-			-0-
KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485														
06		24330 X	21917	-0-	-2413	-0-	693 1	21224 3	N	N	-0-			-0-
07		25110 X	22204	-0-	-2906	-0-	753 1	21451 3	N	N	-0-			-0-
08		23064 X	21871	-0-	-1193	-0-	738 1	21133 3	N	N	-0-			-0-
09		22320 X	21678	-0-	-642	-0-	676 1	21002 3	N	N	-0-			-0-
10		23064 X	22162	-0-	-902	-0-	108 1	22054 3	N	N	-0-			-0-
11		21930 X	21201	-0-	-729	-0-	102 1	21099 3	N	N	-0-			-0-
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570														
06		24450 X	22109	-0-	-2341	-0-	694 1	21415 3	N	N	-0-			-0-
07		25172 X	22549	-0-	-2623	-0-	754 1	21795 3	N	N	-0-			-0-
08		23281 X	22345	-0-	-936	-0-	746 1	21599 3	N	N	-0-			-0-
09		22530 X	21224	-0-	-1306	-0-	659 1	20565 3	N	N	-0-			-0-
10		23281 X	21643	-0-	-1638	-0-	579 1	21064 3	N	N	-0-			-0-
11		22110 X	20475	-0-	-1635	-0-	631 1	19844 3	N	N	-0-			-0-
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400														
06		26550 X	25542	-0-	-1008	-0-	928 1	24607 3	N	N	6			30
07		27187 X	26449	-0-	-738	-0-	1015 1	25412 3	N	N	20			50
08		26784 X	26288	-0-	-496	-0-	1004 1	25264 3	N	N	18			68
09		25800 X	25095	-0-	-705	-0-	901 1	24152 3	N	N	38	79 1		27
10		26660 X	25600	-0-	-1060	-0-	124 1	25464 3	N	N	11			38
11		25590 X	24527	-0-	-1063	-0-	118 1	24381 3	N	N	25			63
ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560														
06		19860 X	19024	-0-	-836	-0-	675 1	18348 3	Y	Y	1	1 1		-0-
07		20522 X	19482	-0-	-1040	-0-	727 1	18755 3	Y	Y	-0-			-0-
08		20212 X	19043	-0-	-1169	-0-	721 1	18322 3	Y	Y	-0-			-0-
09		19410 X	18311	-0-	-1099	-0-	655 1	17656 3	Y	Y	-0-			-0-
10		19840 X	18747	-0-	-1093	-0-	91 1	18653 3	Y	Y	3			3
11		19020 X	17994	-0-	-1026	-0-	86 1	17840 3	Y	Y	62	65 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		21570 X	20078	-0-	-1492	-0-	715 1	19360 3	Y	3	1 1		2
							3 9						
07		22134 X	20242	-0-	-1892	-0-	763 1	19453 3	Y	24	26 1		-0-
							26 9						
08		21421 X	20025	-0-	-1396	-0-	755 1	19269 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		20400 X	19082	-0-	-1318	-0-	675 1	18405 3	Y	2			2
							2 9						
10		21080 X	19501	-0-	-1579	-0-	95 1	19395 3	Y	10			12
							11 9						
11		20070 X	18671	-0-	-1399	-0-	90 1	18547 3	Y	31	43 1		-0-
							34 9						
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250													
06		25410 X	24275	-0-	-1135	-0-	864 1	23391 3	Y	18	1 1		17
							20 9						
07		26164 X	24949	-0-	-1215	-0-	939 1	23979 3	Y	28	45 1		-0-
							31 9						
08		26164 X	24881	-0-	-1283	-0-	948 1	23930 3	Y	3	2 1		1
							3 9						
09		24960 X	23920	-0-	-1040	-0-	857 1	23043 3	Y	18			19
							20 9						
10		25451 X	24462	-0-	-989	-0-	119 1	24321 3	Y	20			39
							22 9						
11		24270 X	23492	-0-	-778	-0-	113 1	23344 3	Y	32	71 1		-0-
							35 9						
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120													
06		23010 X	22106	-0-	-904	-0-	753 1	21353 3	Y	-0-			3
							800 1	21308 3	Y	-0-			3
07		23777 X	22108	-0-	-1669	-0-	800 1	21308 3	Y	-0-			3
							805 1	21563 3	Y	-0-			3
08		22754 X	22368	-0-	-386	-0-	805 1	21563 3	Y	-0-			3
							729 1	20879 3	Y	-0-			3
09		22110 X	21608	-0-	-502	-0-	729 1	20879 3	Y	-0-			3
							108 1	22114 3	Y	-0-			3
10		22847 X	22222	-0-	-625	-0-	108 1	22114 3	Y	-0-			3
							106 1	21815 3	Y	-0-			3
11		22110 X	21921	-0-	-189	-0-	106 1	21815 3	Y	-0-			3
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410													
06		22770 X	20872	-0-	-1898	-0-	712 1	20160 3	Y	-0-			-0-
							794 1	21149 3	Y	-0-			-0-
07		23529 X	21943	-0-	-1586	-0-	794 1	21149 3	Y	-0-			-0-
							780 1	20792 3	Y	-0-			-0-
08		22909 X	21572	-0-	-1337	-0-	780 1	20792 3	Y	-0-			-0-
							699 1	19910 3	Y	-0-			-0-
09		22170 X	20609	-0-	-1561	-0-	699 1	19910 3	Y	-0-			-0-
							102 1	20815 3	Y	-0-			-0-
10		21948 X	20917	-0-	-1031	-0-	102 1	20815 3	Y	-0-			-0-
							85 1	17617 3	Y	-0-			-0-
11		21240 X	17702	-0-	-3538	-0-	85 1	17617 3	Y	-0-			-0-
FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817													
*06		13290 X	12179	-0-	-1111	-0-	442 1	11695 3	N	38	174 1		16
							42 9						
07		13578 X	12244	-0-	-1334	-0-	469 1	11743 3	N	29			45
							32 9						
08		13299 X	11824	-0-	-1475	-0-	453 1	11338 3	N	30			75
							33 9						
09		12600 X	11232	-0-	-1368	-0-	406 1	10791 3	N	32			107
							35 9						
10		12865 X	11811	-0-	-1054	-0-	57 1	11713 3	N	37			144
							41 9						
11		12360 X	11040	-0-	-1320	-0-	53 1	10953 3	N	31			175
							34 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		17490 X	16851	-0-	-639	-0-	592 1	16259 3		N	-0-			18
07		19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	725 1	18835 3		N	-0-			18
08		17143 X	15984	-0-	-1159	-0-	595 1	15389 3		N	-0-			18
09		16860 X	16380	-0-	-480	-0-	572 1	15808 3		N	-0-			18
10		19313 X	17247	-0-	-2066	-0-	84 1	17163 3		N	-0-			18
11		18690 X	17008	-0-	-1682	-0-	82 1	16926 3		N	-0-			18
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328														
06		14730 X	13769	-0-	-961	-0-	487 1	13282 3		N	-0-			22
07		15035 X	14154	-0-	-881	-0-	531 1	13623 3		N	-0-			22
08		14973 X	13962	-0-	-1011	-0-	520 1	13442 3		N	-0-			22
09		14160 X	13132	-0-	-1028	-0-	462 1	12670 3		N	-0-			22
10		14477 X	12982	-0-	-1495	-0-	63 1	12919 3		N	-0-			22
11		13770 X	12647	-0-	-1123	-0-	61 1	12586 3		N	-0-			22
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678														
06		12990 X	11897	-0-	-1093	-0-	1074 1	10823 3		N	-0-			17
07		13423 X	10000	-0-	-3423	-0-	1026 1	8974 3		N	-0-			17
08		12245 X	10096	-0-	-2149	-0-	1060 1	9036 3		N	-0-			17
09		11910 X	9063	-0-	-2847	-0-	950 1	8113 3		N	-0-			17
10		12307 X	10076	-0-	-2231	-0-	759 1	9317 3		N	-0-			17
11		11910 X	8583	-0-	-3327	-0-	713 1	7870 3		N	-0-			17
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387														
06		13110 X	12714	-0-	-396	-0-	313 1	12401 2		N	-0-			-0-
07		13640 X	13575	-0-	-65	-0-	455 1	13120 2		N	-0-			-0-
08		13640 X	11757	-0-	-1883	-0-	420 1	11337 2		N	-0-			-0-
09		13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	754 1	13190 2		N	-0-			-0-
10		15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	655 1	14898 2		N	-0-			-0-
*11		13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	577 1	12901 2		N	-0-			-0-
JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453														
06		23070 X	20455	-0-	-2615	-0-	663 1	19792 3		N	-0-			-0-
07		23653 X	22095	-0-	-1558	-0-	763 1	21332 3		N	-0-			-0-
08		22785 X	21993	-0-	-792	-0-	760 1	21233 3		N	-0-			-0-
09		21030 X	20956	-0-	-74	-0-	671 1	20285 3		N	-0-			-0-
10		22103 X	21531	-0-	-572	-0-	105 1	21426 3		N	-0-			-0-
11		21390 X	20893	-0-	-497	-0-	101 1	20792 3		N	-0-			-0-
BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851														
06		10920 X	10076	-0-	-844	-0-	462 1	9614 3		N	-0-			30
07		10819 X	10400	-0-	-419	-0-	440 1	9780 3		N	164	181 1		13
							180 9							
*08		10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	328 1	10295 3		N	172	170 1		15
							189 9							
*09		10080 X	9316	-0-	-764	-0-	364 1	8780 3		N	156			171
							172 9							
*10		10416 X	9231	-0-	-1185	-0-	320 1	8854 3		N	52	183 1		40
							57 9							
*11		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	441 1	5 2		N	314	183 1		171
							9742 3	345 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		9H	RRCID ->	267307	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6612 - 10179
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	13650 X	7425	-0-	-6225	-0-	42	1	7383	3	N	-0-	-0-
07	14105 X	9036	-0-	-5069	-0-	56	1	8980	3	N	-0-	-0-
08	14105 X	11775	-0-	-2330	-0-	54	1	11721	3	N	-0-	-0-
09	13440 X	12538	-0-	-902	-0-	71	1	12467	3	N	-0-	-0-
10	11098 X	7431	-0-	-3667	-0-	42	1	7389	3	N	-0-	-0-
*11	12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	65	1	7	2	N	-0-	-0-
						12075	3					

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267313	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	7350 - 11353
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
11	14B2 EXT	890	-0-	890	890	649	1	241	3	N	-0-	51

GAGE-JOHNSON A (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267334	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7697 - 12420
06	11010 X	9167	-0-	-1843	-0-	322	1	8845	3	Y	-0-	19
07	11377 X	8611	-0-	-2766	-0-	321	1	8290	3	Y	-0-	19
08	11377 X	7671	-0-	-3706	-0-	283	1	7388	3	Y	-0-	19
09	9180 X	8685	-0-	-495	-0-	302	1	8359	3	Y	22	41 1 -0-
						24	9					
10	9486 X	8541	-0-	-945	-0-	42	1	8497	3	Y	2	2 1 -0-
						2	9					
11	9180 X	8815	-0-	-365	-0-	43	1	8772	3	Y	-0-	-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	267339	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	8300 - 13703
06	13950 X	12266	-0-	-1684	-0-	394	1	11872	3	N	-0-	-0-
07	13888 X	12518	-0-	-1370	-0-	432	1	12086	3	N	-0-	-0-
08	13175 X	8664	-0-	-4511	-0-	676	1	7988	3	N	-0-	-0-
09	12750 X	11931	-0-	-819	-0-	382	1	11549	3	N	-0-	-0-
10	13175 X	8153	-0-	-5022	-0-	177	1	7976	3	N	-0-	-0-
*11	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	63	1	13088	3	N	-0-	-0-

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		10H	RRCID ->	267403	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6934 - 10602
06	14100 X	10454	-0-	-3646	-0-	56	1	10398	3	N	-0-	-0-
07	14322 X	11119	-0-	-3203	-0-	66	1	11053	3	N	-0-	-0-
08	13795 X	9576	-0-	-4219	-0-	43	1	9533	3	N	-0-	-0-
09	12900 X	11134	-0-	-1766	-0-	61	1	11073	3	N	-0-	-0-
10	12617 X	4978	-0-	-7639	-0-	27	1	4951	3	N	-0-	-0-
*11	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-	-0-
						11814	3					

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		11H	RRCID ->	267404	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6681 - 9641
06	8430 X	6626	-0-	-1804	-0-	35	1	6591	3	N	-0-	-0-
07	7533 X	6797	-0-	-736	-0-	41	1	6756	3	N	-0-	-0-
08	7130 X	6068	-0-	-1062	-0-	27	1	6041	3	N	-0-	-0-
09	6720 X	5644	-0-	-1076	-0-	30	1	5614	3	N	-0-	-0-
10	6944 X	2372	-0-	-4572	-0-	13	1	2359	3	N	-0-	-0-
11	6630 X	5114	-0-	-1516	-0-	26	1	3	2	N	-0-	-0-
						5085	3					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WEBB-BARNETT GU		WELL #:		7H	RRCID ->	267406	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	7200 - 9753	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9630 X	8083	-0-	-1547	-0-	940	1	7143	3	N	-0-	-0-	-0-
07	9951 X	8863	-0-	-1088	-0-	997	1	7866	3	N	-0-	-0-	-0-
08	9951 X	9031	-0-	-920	-0-	1010	1	8021	3	N	-0-	-0-	-0-
09	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	1000	1	8954	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8866 X	3778	-0-	-5088	-0-	698	1	3080	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8730 X	8317	-0-	-413	-0-	727	1	7590	3	N	-0-	-0-	-0-

WEBB-BARNETT GU		WELL #:		8H	RRCID ->	267407	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7025 - 9878	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WEBB-JACKSON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267408	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7150 - 9403	
06	8220 X	7687	-0-	-533	-0-	261	1	7426	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8494 X	8088	-0-	-406	-0-	295	1	7793	3	N	-0-	-0-	-0-
08	8401 X	7866	-0-	-535	-0-	285	1	7581	3	N	-0-	-0-	-0-
09	8130 X	7291	-0-	-839	-0-	245	1	7046	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8401 X	7398	-0-	-1003	-0-	36	1	7362	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7830 X	7437	-0-	-393	-0-	36	1	7401	3	N	-0-	-0-	-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	267409	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7000 - 11703	
06	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	456	1	13363	3	N	-0-	-0-	-0-
07	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	531	1	14666	3	N	-0-	-0-	-0-
08	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	518	1	14341	3	N	-0-	-0-	-0-
09	14280 X	13421	-0-	-859	-0-	440	1	12981	3	N	-0-	-0-	-0-
10	15190 X	14558	-0-	-632	-0-	71	1	14487	3	N	-0-	-0-	-0-
11	14700 X	13847	-0-	-853	-0-	67	1	13780	3	N	-0-	-0-	-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	267410	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7050 - 14053	
06	19080 X	17140	-0-	-1940	-0-	572	1	16568	3	N	-0-	-0-	-0-
07	19685 X	18041	-0-	-1644	-0-	637	1	17404	3	N	-0-	-0-	-0-
08	19375 X	17845	-0-	-1530	-0-	630	1	17215	3	N	-0-	-0-	-0-
09	17670 X	16947	-0-	-723	-0-	557	1	16390	3	N	-0-	-0-	-0-
10	18042 X	17211	-0-	-831	-0-	84	1	17127	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	86	1	17650	3	N	-0-	-0-	-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B'		WELL #:		2H	RRCID ->	267411	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7050 - 13553	
06	19230 X	17043	-0-	-2187	-0-	574	1	16469	3	N	-0-	-0-	-0-
07	19592 X	17515	-0-	-2077	-0-	627	1	16888	3	N	-0-	-0-	-0-
08	19065 X	16999	-0-	-2066	-0-	608	1	16391	3	N	-0-	-0-	-0-
09	17820 X	15921	-0-	-1899	-0-	531	1	15390	3	N	-0-	-0-	-0-
10	18166 X	15685	-0-	-2481	-0-	76	1	15609	3	N	-0-	-0-	-0-
11	17040 X	7260	-0-	-9780	-0-	453	1	6807	3	N	-0-	-0-	-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267452	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6317	PERF.	6600 - 11603	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		22950 X	9758	-0-	-13192	-0-	240	1	9518	2	N	-0-	-0-
07		23715 X	13203	-0-	-10512	-0-	443	1	12760	2	N	-0-	-0-
08		21886 X	16370	-0-	-5516	-0-	585	1	15785	2	N	-0-	-0-
09		18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	744	1	18223	2	N	-0-	-0-
10		22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	850	1	21262	2	N	-0-	-0-
11		15840 X	12612	-0-	-3228	-0-	540	1	12072	2	N	-0-	-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105													
06		5250 X	3528	-0-	-1722	-0-	646	1	2882	3	N	-0-	20
07		5177 X	4442	-0-	-735	-0-	685	1	3757	3	N	-0-	20
08		5115 X	3601	-0-	-1514	-0-	677	1	2924	3	N	-0-	20
09		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	720	1	3673	3	N	-0-	20
*10		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	641	1	4266	3	N	2	22
							2	9					
11		4290 X	4157	-0-	-133	-0-	617	1	3528	3	N	11	33
							12	9					

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250													
06		14370 X	12278	-0-	-2092	-0-	441	1	11837	3	Y	-0-	-0-
07		14849 X	13074	-0-	-1775	-0-	493	1	12581	3	Y	-0-	-0-
08		14477 X	13564	-0-	-913	-0-	512	1	13052	3	Y	-0-	-0-
09		14010 X	12760	-0-	-1250	-0-	450	1	12277	3	Y	30	-0-
							33	9					
10		13082 X	12784	-0-	-298	-0-	62	1	12720	3	Y	2	-0-
							2	9					
11		13140 X	11821	-0-	-1319	-0-	57	1	11764	3	Y	-0-	-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305													
06		23280 X	22991	-0-	-289	-0-	3149	1	19842	3	N	-0-	-0-
07		24056 X	23251	-0-	-805	-0-	3199	1	20052	3	N	-0-	-0-
08		24056 X	22259	-0-	-1797	-0-	3074	1	19185	3	N	-0-	-0-
09		23280 X	21653	-0-	-1627	-0-	3045	1	18608	3	N	-0-	-0-
10		24056 X	21798	-0-	-2258	-0-	3165	1	18633	3	N	-0-	-0-
11		22980 X	20942	-0-	-2038	-0-	3127	1	17815	3	N	-0-	-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6800 - 10904													
06		6840 X	1696	-0-	-5144	-0-	641	1	1037	3	N	16	73
							18	9					
07		7068 X	306	-0-	-6762	-0-	87	1	218	3	N	1	74
							1	9					
08		5394 X	92	-0-	-5302	-0-	77	1	15	9	N	14	88
09		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-	88
10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	88
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	88

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742													
06		24848 X	24848	-0-	-0-	-0-	3404	1	21444	3	N	-0-	-0-
07		25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	3502	1	21949	3	N	-0-	-0-
08		25420 X	25222	-0-	-198	-0-	3483	1	21739	3	N	-0-	-0-
09		24600 X	23836	-0-	-764	-0-	3352	1	20484	3	N	-0-	-0-
10		25420 X	24428	-0-	-992	-0-	3547	1	20881	3	N	-0-	-0-
11		24600 X	22718	-0-	-1882	-0-	3392	1	19326	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BILTMORE		WELL #:	8H	RRCID ->	267502	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8874 - 13148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	2556 1	16103 3	N	-0-	-0-
07		18608 X	18608	-0-	-0-	-0-	2560 1	16048 3	N	-0-	-0-
08		18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	2568 1	16023 3	N	-0-	-0-
09		17880 X	17790	-0-	-90	-0-	2502 1	15288 3	N	-0-	-0-
10		18476 X	18139	-0-	-337	-0-	2634 1	15505 3	N	-0-	-0-
11		17880 X	17427	-0-	-453	-0-	2602 1	14825 3	N	-0-	-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON		WELL #:	1H	RRCID ->	267503	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7213 - 11155
06		17640 X	16080	-0-	-1560	-0-	522 1	15558 3	N	-0-	-0-
07		18228 X	16767	-0-	-1461	-0-	584 1	16183 3	N	-0-	-0-
08		18104 X	16435	-0-	-1669	-0-	571 1	15864 3	N	-0-	-0-
09		17430 X	15708	-0-	-1722	-0-	506 1	15202 3	N	-0-	-0-
10		17112 X	15983	-0-	-1129	-0-	78 1	15905 3	N	-0-	-0-
11		16230 X	15448	-0-	-782	-0-	75 1	15373 3	N	-0-	-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON		WELL #:	2H	RRCID ->	267505	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7198 - 13625
06		19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	641 1	18731 3	N	-0-	-0-
07		21297 X	19676	-0-	-1621	-0-	695 1	18981 3	N	-0-	-0-
08		21297 X	19172	-0-	-2125	-0-	674 1	18498 3	N	-0-	-0-
09		20610 X	18294	-0-	-2316	-0-	603 1	17691 3	N	-0-	-0-
10		20584 X	18539	-0-	-2045	-0-	90 1	18449 3	N	-0-	-0-
11		19380 X	17905	-0-	-1475	-0-	86 1	17819 3	N	-0-	-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON		WELL #:	3H	RRCID ->	267513	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	7238 - 13690
06		21240 X	19796	-0-	-1444	-0-	667 1	19129 3	Y	-0-	-0-
07		21948 X	20130	-0-	-1818	-0-	722 1	19408 3	Y	-0-	-0-
08		21762 X	19663	-0-	-2099	-0-	703 1	18960 3	Y	-0-	-0-
09		20280 X	18589	-0-	-1691	-0-	619 1	17970 3	Y	-0-	-0-
10		20956 X	18957	-0-	-1999	-0-	92 1	18865 3	Y	-0-	-0-
11		19800 X	18215	-0-	-1585	-0-	88 1	18127 3	Y	-0-	-0-

BILTMORE		WELL #:	15H	RRCID ->	267514	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	8271 - 14878
06		33420 X	31092	-0-	-2328	-0-	4259 1	26833 3	N	-0-	-0-
07		34643 X	34643	-0-	-0-	-0-	4767 1	29876 3	N	-0-	-0-
08		32674 X	32654	-0-	-20	-0-	4510 1	28144 3	N	-0-	-0-
09		31620 X	31562	-0-	-58	-0-	4439 1	27123 3	N	-0-	-0-
10		34534 X	32495	-0-	-2039	-0-	4719 1	27776 3	N	-0-	-0-
11		33420 X	30365	-0-	-3055	-0-	4534 1	25831 3	N	-0-	-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA)		WELL #:	4H	RRCID ->	267515	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8266 - 10960
06		9360 X	8782	-0-	-578	-0-	193 1	8589 3	N	-0-	-0-
07		9672 X	9375	-0-	-297	-0-	226 1	9149 3	N	-0-	-0-
08		9672 X	9405	-0-	-267	-0-	225 1	9180 3	N	-0-	-0-
09		9270 X	8625	-0-	-645	-0-	185 1	8440 3	N	-0-	-0-
10		9548 X	9086	-0-	-462	-0-	30 1	9056 3	N	-0-	-0-
11		9090 X	8757	-0-	-333	-0-	42 1	8715 3	N	-0-	-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER		WELL #:	27H	RRCID ->	267518	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8201 - 12720
06		16200 X	15325	-0-	-875	-0-	527 1	14798 2	N	-0-	-0-
07		16740 X	16076	-0-	-664	-0-	550 1	15526 2	N	-0-	-0-
08		16492 X	15927	-0-	-565	-0-	554 1	15373 2	N	-0-	-0-
09		15960 X	15227	-0-	-733	-0-	517 1	14710 2	N	-0-	-0-
10		16492 X	15397	-0-	-1095	-0-	518 1	14879 2	N	-0-	-0-
11		15570 X	14400	-0-	-1170	-0-	474 1	13926 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012												TOTAL DEPTH	8130	PERF.	8496 - 70930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	621	1	17443	2	N	-0-		-0-	
07		17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	615	1	17354	2	N	-0-		-0-	
08		17827 X	17827	-0-	-0-	-0-	620	1	17207	2	N	-0-		-0-	
09		17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	592	1	16854	2	N	-0-		-0-	
10		17199 X	17199	-0-	-0-	-0-	579	1	16620	2	N	-0-		-0-	
*11		16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	545	1	16007	2	N	-0-		-0-	

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012												TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8375 - 12903
06		32130 X	29296	-0-	-2834	-0-	1008	1	28288	2	N	-0-		-0-	
07		32488 X	29475	-0-	-3013	-0-	1009	1	28466	2	N	-0-		-0-	
08		31589 X	28123	-0-	-3466	-0-	979	1	27144	2	N	-0-		-0-	
09		29940 X	27846	-0-	-2094	-0-	945	1	26901	2	N	-0-		-0-	
10		30287 X	28587	-0-	-1700	-0-	963	1	27624	2	N	-0-		-0-	
11		29310 X	26963	-0-	-2347	-0-	888	1	26075	2	N	-0-		-0-	

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012												TOTAL DEPTH	6797	PERF.	7100 - 13528
06		17640 X	16871	-0-	-769	-0-	546	1	16325	3	N	-0-		-0-	
07		18228 X	17581	-0-	-647	-0-	605	1	16976	3	N	-0-		-0-	
08		18228 X	17040	-0-	-1188	-0-	586	1	16454	3	N	-0-		-0-	
09		17310 X	16275	-0-	-1035	-0-	519	1	15756	3	N	-0-		-0-	
10		17732 X	16649	-0-	-1083	-0-	81	1	16568	3	N	-0-		-0-	
11		17010 X	15696	-0-	-1314	-0-	76	1	15620	3	N	-0-		-0-	

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012												TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6700 - 11753
06		6930 X	5901	-0-	-1029	-0-	211	1	5690	3	N	-0-		10	
07		7161 X	2662	-0-	-4499	-0-	277	1	2385	3	N	-0-		10	
08		7161 X	6005	-0-	-1156	-0-	779	1	5226	3	N	-0-		10	
09		6330 X	5269	-0-	-1061	-0-	506	1	4763	3	N	-0-		10	
10		6324 X	3171	-0-	-3153	-0-	229	1	2942	3	N	-0-		10	
11		5910 X	5069	-0-	-841	-0-	592	1	4477	3	N	-0-		10	

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012												TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7050 - 14928
06		18630 X	16798	-0-	-1832	-0-	546	1	16252	3	N	-0-		-0-	
07		19065 X	16704	-0-	-2361	-0-	579	1	16125	3	N	-0-		-0-	
08		18352 X	17338	-0-	-1014	-0-	598	1	16740	3	N	-0-		-0-	
09		17670 X	16767	-0-	-903	-0-	541	1	16226	3	N	-0-		-0-	
10		17670 X	15903	-0-	-1767	-0-	77	1	15826	3	N	-0-		-0-	
*11		21801 X	21801	-0-	-0-	-0-	105	1	21696	3	N	-0-		-0-	

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012												TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7406 - 10170
06		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	934	1	5760	3	N	-0-		12	
07		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	982	1	5867	3	N	-0-		12	
08		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	975	1	5985	3	N	-0-		12	
09		6690 X	6259	-0-	-431	-0-	909	1	5350	3	N	-0-		12	
10		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	775	1	6383	3	N	-0-		12	
*11		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	749	1	6031	3	N	-0-		12	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		11280 X	10319	-0-	-961	-0-	366 1	9865 3	N	80	59 1		39	
							88 9							
07		11625 X	10928	-0-	-697	-0-	412 1	10516 3	N	-0-			39	
08		11284 X	11196	-0-	-88	-0-	420 1	10776 3	N	-0-			39	
09		10830 X	10466	-0-	-364	-0-	369 1	10097 3	N	-0-			39	
10		11191 X	10644	-0-	-547	-0-	52 1	10592 3	N	-0-			39	
11		10830 X	10277	-0-	-553	-0-	50 1	10227 3	N	-0-			39	

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410														
06		14250 X	12900	-0-	-1350	-0-	444 1	12456 2	N	-0-			-0-	
07		14725 X	13784	-0-	-941	-0-	472 1	13312 2	N	-0-			-0-	
08		14415 X	13905	-0-	-510	-0-	484 1	13421 2	N	-0-			-0-	
09		13950 X	12900	-0-	-1050	-0-	438 1	12462 2	N	-0-			-0-	
10		14136 X	13399	-0-	-737	-0-	451 1	12948 2	N	-0-			-0-	
11		13470 X	12787	-0-	-683	-0-	421 1	12366 2	N	-0-			-0-	

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595														
06		14460 X	14059	-0-	-401	-0-	664 1	13064 3	N	301	178 1		177	
							331 9							
07		14942 X	14760	-0-	-182	-0-	736 1	13816 3	N	189	352 1		14	
							208 9							
08		14880 X	14334	-0-	-546	-0-	547 1	13585 3	N	184	179 1		19	
							202 9							
09		14130 X	13729	-0-	-401	-0-	655 1	12876 3	N	180	180 1		19	
							198 9							
10		14756 X	13983	-0-	-773	-0-	89 1	13633 3	N	237	189 1		67	
							261 9							
11		14280 X	13293	-0-	-987	-0-	85 1	13058 3	N	136	181 1		22	
							150 9							

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738														
06		11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-			N	-0-			-0-	
07		11842 X	2699	-0-	-9143	-0-	672 1	2027 3	N	-0-			-0-	
08		7130 X	3324	-0-	-3806	-0-	748 1	2576 3	N	-0-			-0-	
09		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	709 1	1213 3	N	-0-			-0-	
10		2697 X	1790	-0-	-907	-0-	772 1	1018 3	N	-0-			-0-	
11		3210 X	1980	-0-	-1230	-0-	1980 3		N	-0-			-0-	

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655														
06		20310 X	18776	-0-	-1534	-0-	813 1	17963 2	N	-0-			-0-	
07		20925 X	18951	-0-	-1974	-0-	767 1	18184 2	N	-0-			-0-	
08		20925 X	19473	-0-	-1452	-0-	787 1	18686 2	N	-0-			-0-	
09		20160 X	18498	-0-	-1662	-0-	900 1	17598 2	N	-0-			-0-	
10		20491 X	18889	-0-	-1602	-0-	18889 2		N	-0-			-0-	
11		18840 X	17895	-0-	-945	-0-	913 1	16982 2	N	-0-			-0-	

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500														
06		15630 X	14442	-0-	-1188	-0-	626 1	13816 2	N	-0-			-0-	
07		15810 X	14632	-0-	-1178	-0-	593 1	14039 2	N	-0-			-0-	
08		15624 X	13826	-0-	-1798	-0-	558 1	13268 2	N	-0-			-0-	
09		14880 X	13710	-0-	-1170	-0-	667 1	13043 2	N	-0-			-0-	
10		15128 X	13785	-0-	-1343	-0-	13785 2		N	-0-			-0-	
11		14430 X	13018	-0-	-1412	-0-	664 1	12354 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	690 1	20265 3	N	-0-			-0-
07		21190 X	21190	-0-	-0-	-0-	742 1	20448 3	N	-0-			-0-
08		21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	741 1	20537 3	N	-0-			-0-
09		20010 X	19953	-0-	-57	-0-	646 1	19307 3	N	-0-			-0-
10		20677 X	19900	-0-	-777	-0-	97 1	19803 3	N	-0-			-0-
11		20010 X	19739	-0-	-271	-0-	95 1	19644 3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170													
06		11730 X	11128	-0-	-602	-0-	246 1	10882 3	N	-0-			-0-
07		11842 X	11418	-0-	-424	-0-	280 1	11138 3	N	-0-			-0-
08		11842 X	11413	-0-	-429	-0-	397 1	11016 3	N	-0-			-0-
09		11400 X	10806	-0-	-594	-0-	346 1	10460 3	N	-0-			-0-
10		11625 X	11237	-0-	-388	-0-	55 1	11182 3	N	-0-			-0-
11		11130 X	10588	-0-	-542	-0-	51 1	10537 3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775													
06		16260 X	15537	-0-	-723	-0-	343 1	15194 3	N	-0-			-0-
07		16616 X	16092	-0-	-524	-0-	387 1	15705 3	N	-0-			-0-
08		16523 X	16147	-0-	-376	-0-	385 1	15762 3	N	-0-			-0-
09		15930 X	15423	-0-	-507	-0-	330 1	15093 3	N	-0-			-0-
10		16244 X	15931	-0-	-313	-0-	302 1	15629 3	N	-0-			-0-
11		15630 X	15306	-0-	-324	-0-	480 1	14826 3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350													
06		15630 X	14416	-0-	-1214	-0-	318 1	14098 3	N	-0-			-0-
07		15841 X	14952	-0-	-889	-0-	359 1	14593 3	N	-0-			-0-
08		15562 X	15163	-0-	-399	-0-	368 1	14795 3	N	-0-			-0-
09		14790 X	14447	-0-	-343	-0-	316 1	14131 3	N	-0-			-0-
10		15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	49 1	15122 3	N	-0-			-0-
11		14670 X	14639	-0-	-31	-0-	71 1	14568 3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978													
06		18090 X	16806	-0-	-1284	-0-	596 1	16210 3	N	-0-			-0-
07		18290 X	16664	-0-	-1626	-0-	625 1	16039 3	N	-0-			-0-
08		18166 X	16982	-0-	-1184	-0-	635 1	16347 3	N	-0-			-0-
09		17580 X	16464	-0-	-1116	-0-	578 1	15886 3	N	-0-			-0-
10		17391 X	16375	-0-	-1016	-0-	80 1	16295 3	N	-0-			-0-
11		16800 X	14780	-0-	-2020	-0-	71 1	14709 3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620													
06		28290 X	26324	-0-	-1966	-0-	556 1	25768 3	N	-0-			-0-
07		28644 X	27608	-0-	-1036	-0-	641 1	26967 3	N	-0-			-0-
08		27993 X	27642	-0-	-351	-0-	641 1	27001 3	N	-0-			-0-
09		26310 X	25864	-0-	-446	-0-	532 1	25332 3	N	-0-			-0-
10		27775 X	27775	-0-	-0-	-0-	90 1	27685 3	N	-0-			-0-
*11		27317 X	27317	-0-	-0-	-0-	132 1	27185 3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650													
06		14520 X	13843	-0-	-677	-0-	476 1	13367 2	N	-0-			-0-
07		15004 X	14448	-0-	-556	-0-	495 1	13953 2	N	-0-			-0-
08		14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	507 1	14065 2	N	-0-			-0-
09		13830 X	13041	-0-	-789	-0-	443 1	12598 2	N	-0-			-0-
10		14446 X	13355	-0-	-1091	-0-	450 1	12905 2	N	-0-			-0-
11		14100 X	12566	-0-	-1534	-0-	414 1	12152 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		11970 X	11145	-0-	-825	-0-	383	1	10762	2	N	-0-			-0-
07		12555 X	10464	-0-	-2091	-0-	358	1	10106	2	N	-0-			-0-
08		13082 X	8279	-0-	-4803	-0-	288	1	7991	2	N	-0-			-0-
09		12660 X	10036	-0-	-2624	-0-	341	1	9695	2	N	-0-			-0-
10		13082 X	11629	-0-	-1453	-0-	392	1	11237	2	N	-0-			-0-
11		11160 X	10814	-0-	-346	-0-	356	1	10458	2	N	-0-			-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859															
06		14040 X	12412	-0-	-1628	-0-	12412	3			N	-0-			-0-
07		14694 X	14586	-0-	-108	-0-	14586	3			N	-0-			-0-
08		14694 X	13878	-0-	-816	-0-	13878	3			N	-0-			-0-
09		14220 X	13181	-0-	-1039	-0-	13181	3			N	-0-			-0-
10		14694 X	10180	-0-	-4514	-0-	10180	3			N	-0-			-0-
11		14130 X	9056	-0-	-5074	-0-	408	1	8648	3	N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878															
06		7680 X	5414	-0-	-2266	-0-	176	1	5238	3	N	-0-			-0-
07		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	198	1	5537	3	N	-0-			-0-
08		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	202	1	5636	3	N	-0-			-0-
09		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	177	1	5291	3	N	-0-			-0-
10		5735 X	1057	-0-	-4678	-0-	5	1	1052	3	N	-0-			-0-
11		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783															
06		14490 X	12862	-0-	-1628	-0-	453	1	12409	3	N	-0-			-0-
07		14756 X	13052	-0-	-1704	-0-	487	1	12565	3	N	-0-			-0-
08		14229 X	12895	-0-	-1334	-0-	477	1	12418	3	N	-0-			-0-
*09		13380 X	12293	-0-	-1087	-0-	62	1	12231	3	N	-0-			-0-
10		13702 X	12605	-0-	-1097	-0-	61	1	12544	3	N	-0-			-0-
11		12870 X	12070	-0-	-800	-0-	58	1	12012	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266															
06		17220 X	16518	-0-	-702	-0-	584	1	15934	3	N	-0-			-0-
07		17794 X	17070	-0-	-724	-0-	641	1	16429	3	N	-0-			-0-
08		17794 X	16932	-0-	-862	-0-	634	1	16298	3	N	-0-			-0-
*09		17220 X	16183	-0-	-1037	-0-	81	1	16102	3	N	-0-			-0-
10		17081 X	16606	-0-	-475	-0-	81	1	16525	3	N	-0-			-0-
11		16530 X	15810	-0-	-720	-0-	76	1	15734	3	N	-0-			-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559															
06		18030 X	16515	-0-	-1515	-0-	589	1	15915	3	N	10	10	0	-0-
07		18631 X	16927	-0-	-1704	-0-	639	1	16277	3	N	10	10	0	-0-
08		17980 X	16760	-0-	-1220	-0-	633	1	16116	3	N	10	10	0	-0-
*09		16860 X	15316	-0-	-1544	-0-	77	1	15229	3	N	9	9	0	-0-
10		17081 X	16567	-0-	-514	-0-	81	1	16475	3	N	10	10	0	-0-
11		16530 X	15733	-0-	-797	-0-	76	1	15647	3	N	9	9	0	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	11250 X	9963	-0-	-1287	-0-	359	1	9604	3	N	-0-					17	
07	11625 X	10273	-0-	-1352	-0-	392	1	9881	3	N	-0-					17	
08	10819 X	10474	-0-	-345	-0-	396	1	10078	3	N	-0-					17	
09	10200 X	10042	-0-	-158	-0-	357	1	9685	3	N	-0-					17	
10	10540 X	10396	-0-	-144	-0-	51	1	10345	3	N	-0-					17	
*11	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	49	1	10139	3	N	-0-					17	

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881																	
06	8310 X	7167	-0-	-1143	-0-	257	1	6833	3	N	70	122	1			13	
07	8494 X	7331	-0-	-1163	-0-	277	1	7054	3	N	-0-					13	
08	7471 X	6641	-0-	-830	-0-	251	1	6383	3	N	6					19	
09	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	276	1	7455	3	N	-0-					19	
10	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	39	1	7893	3	N	-0-					19	
*11	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	36	1	7383	3	N	-0-					19	

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030																	
06	22830 X	20596	-0-	-2234	-0-	708	1	19888	2	N	-0-					-0-	
07	23033 X	21441	-0-	-1592	-0-	734	1	20707	2	N	-0-					-0-	
08	22754 X	20532	-0-	-2222	-0-	715	1	19817	2	N	-0-					-0-	
09	21960 X	20300	-0-	-1660	-0-	689	1	19611	2	N	-0-					-0-	
10	22568 X	20790	-0-	-1778	-0-	700	1	20090	2	N	-0-					-0-	
11	20760 X	19656	-0-	-1104	-0-	647	1	19009	2	N	-0-					-0-	

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176																	
06	8070 X	7341	-0-	-729	-0-	260	1	7081	3	N	-0-					16	
07	8339 X	7743	-0-	-596	-0-	291	1	7452	3	N	-0-					16	
08	8308 X	7489	-0-	-819	-0-	281	1	7208	3	N	-0-					16	
09	7770 X	7411	-0-	-359	-0-	260	1	7151	3	N	-0-					16	
10	7905 X	7649	-0-	-256	-0-	37	1	7612	3	N	-0-					16	
11	7500 X	7470	-0-	-30	-0-	36	1	7434	3	N	-0-					16	

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762																	
06	21720 X	18912	-0-	-2808	-0-	118	1	18693	3	N	92	185	1			55	
07	22444 X	17969	-0-	-4475	-0-	123	1	17846	3	N	-0-					55	
08	22444 X	16885	-0-	-5559	-0-	86	1	16621	3	N	162	188	1			29	
09	20250 X	15956	-0-	-4294	-0-	101	1	15855	3	N	-0-					29	
10	20026 X	17060	-0-	-2966	-0-	107	1	16760	3	N	175					204	
11	18900 X	16197	-0-	-2703	-0-	97	1	9	2	N	2	184	1			22	

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691																	
06	26471 X	26471	-0-	-0-	-0-	3626	1	22845	3	N	-0-					-0-	
07	26951 X	26951	-0-	-0-	-0-	3708	1	23243	3	N	-0-					-0-	
08	26567 X	26478	-0-	-89	-0-	3657	1	22821	3	N	-0-					-0-	
09	25710 X	25007	-0-	-703	-0-	3517	1	21490	3	N	-0-					-0-	
10	26567 X	24520	-0-	-2047	-0-	3561	1	20959	3	N	-0-					-0-	
11	25710 X	23451	-0-	-2259	-0-	3502	1	19949	3	N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		27270 X	24508	-0-	-2762	-0-	1062	1	23446	2	N	-0-			-0-
07		27404 X	24665	-0-	-2739	-0-	999	1	23666	2	N	-0-			-0-
08		26846 X	24516	-0-	-2330	-0-	989	1	23527	2	N	-0-			-0-
09		25710 X	23248	-0-	-2462	-0-	1131	1	22117	2	N	-0-			-0-
10		25978 X	24327	-0-	-1651	-0-	24327	2			N	-0-			-0-
11		24510 X	23266	-0-	-1244	-0-	1187	1	22079	2	N	-0-			-0-
FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707															
06		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	202	1	9347	3	N	-0-			-0-
07		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	244	1	10309	3	N	-0-			-0-
08		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	241	1	10017	3	N	-0-			-0-
09		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	206	1	9584	3	N	-0-			-0-
10		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	32	1	9869	3	N	-0-			-0-
*11		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-			-0-
COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168															
06		20520 X	18934	-0-	-1586	-0-	412	1	18522	3	N	-0-			-0-
07		20863 X	19941	-0-	-922	-0-	473	1	19468	3	N	-0-			-0-
08		20584 X	19840	-0-	-744	-0-	469	1	19371	3	N	-0-			-0-
09		19650 X	18406	-0-	-1244	-0-	390	1	18016	3	N	-0-			-0-
10		19964 X	18741	-0-	-1223	-0-	61	1	18680	3	N	-0-			-0-
11		19290 X	18154	-0-	-1136	-0-	88	1	18066	3	N	-0-			-0-
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649															
06		4710 X	4142	-0-	-568	-0-	4142	3			N	-0-			52
07		5115 X	2274	-0-	-2841	-0-	2274	3			N	-0-			52
08		5115 X	3066	-0-	-2049	-0-	868	1	2198	3	N	-0-			52
09		4950 X	2629	-0-	-2321	-0-	837	1	1792	3	N	-0-			52
10		4278 X	2121	-0-	-2157	-0-	847	1	1274	3	N	-0-			52
11		4140 X	1565	-0-	-2575	-0-	840	1	725	3	N	-0-			52
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762															
06		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	19	1	1084	3	N	-0-			19
07		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	589	1	5370	3	N	-0-			35
							18	9							
08		6541 X	5518	-0-	-1023	-0-	589	1	4912	3	N	15			50
							17	9							
09		6330 X	4790	-0-	-1540	-0-	562	1	4228	3	N	-0-			50
10		6541 X	4986	-0-	-1555	-0-	589	1	4397	3	N	-0-			50
11		5790 X	3317	-0-	-2473	-0-	399	1	2918	3	N	-0-			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14136 X	13543	-0-	-593	-0-	692	1	12825	3	N	24	31	1	61
						26	9							
01	14136 X	13374	-0-	-762	-0-	676	1	12692	3	N	5			66
						6	9							
02	13079 X	12364	-0-	-715	-0-	608	1	11739	3	N	15			81
						17	9							
03	13795 X	12321	-0-	-1474	-0-	611	1	11692	3	N	16			97
						18	9							
04	13350 X	11719	-0-	-1631	-0-	586	1	11112	3	N	19			116
						21	9							
05	13547 X	11921	-0-	-1626	-0-	603	1	11305	3	N	12			128
						13	9							
06	12930 X	10931	-0-	-1999	-0-	542	1	10381	3	N	7			135
						8	9							
07	13206 X	11232	-0-	-1974	-0-	580	1	10645	3	N	6			141
						7	9							
08	12307 X	11606	-0-	-701	-0-	607	1	10991	3	N	7			148
						8	9							
09	11730 X	11042	-0-	-688	-0-	555	1	10484	3	N	3			151
						3	9							
10	11935 X	11309	-0-	-626	-0-	73	1	11232	3	N	4			155
						4	9							
11	11220 X	10924	-0-	-296	-0-	70	1	10842	3	N	11			166
						12	9							

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415														
06	10620 X	10415	-0-	-205	-0-	379	1	9774	3	Y	238	140	1	151
						262	9							
07	10943 X	10646	-0-	-297	-0-	407	1	10000	3	Y	217	279	1	89
						239	9							
08	10881 X	10527	-0-	-354	-0-	403	1	9851	3	Y	248	261	1	76
						273	9							
*09	10440 X	10211	-0-	-229	-0-	371	1	9619	3	Y	201	258	1	19
						221	9							
10	10757 X	10052	-0-	-705	-0-	48	1	9767	3	Y	215	171	1	63
						237	9							
11	10410 X	10075	-0-	-335	-0-	47	1	9775	3	Y	230	145	1	148
						253	9							

CASTO-CT FOUR (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550														
06	33150 X	30662	-0-	-2488	-0-	1328	1	29334	2	N	-0-			-0-
07	33325 X	31362	-0-	-1963	-0-	1270	1	30092	2	N	-0-			-0-
08	32922 X	31064	-0-	-1858	-0-	1257	1	29807	2	N	-0-			-0-
09	31290 X	29588	-0-	-1702	-0-	1440	1	28148	2	N	-0-			-0-
10	32147 X	30535	-0-	-1612	-0-	30535	2			N	-0-			-0-
11	30660 X	29646	-0-	-1014	-0-	1513	1	28133	2	N	-0-			-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A														
06	13920 X	12019	-0-	-1901	-0-	387	1	11632	3	N	-0-			-0-
07	13175 X	11732	-0-	-1443	-0-	402	1	11330	3	N	-0-			-0-
08	13113 X	11332	-0-	-1781	-0-	390	1	10942	3	N	-0-			-0-
09	12690 X	11768	-0-	-922	-0-	377	1	11391	3	N	-0-			-0-
10	13051 X	12560	-0-	-491	-0-	349	1	12211	3	N	-0-			-0-
11	12030 X	11516	-0-	-514	-0-	363	1	11153	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012												TOTAL DEPTH	6530	PERF. 6649	-	9427
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		2520 X	2115	-0-	-405	-0-	840 1	1275 3		N	-0-			36		
07		2697 X	999	-0-	-1698	-0-	845 1	154 3		N	-0-			36		
08		2697 X	141	-0-	-2556	-0-	141 3			N	-0-			36		
09		2610 X	105	-0-	-2505	-0-	105 3			N	-0-			36		
10		2697 X	59	-0-	-2638	-0-	59 3			N	-0-			36		
11		2130 X	28	-0-	-2102	-0-	28 3			N	-0-			36		

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012												TOTAL DEPTH	6573	PERF. 6698	-	9964
06		20580 X	16145	-0-	-4435	-0-	16145 3			N	-0-			-0-		
07		20553 X	16485	-0-	-4068	-0-	16485 3			N	-0-			-0-		
08		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16718 3			N	-0-			-0-		
09		16140 X	15622	-0-	-518	-0-	15622 3			N	-0-			-0-		
10		16678 X	16084	-0-	-594	-0-	16084 3			N	-0-			-0-		
11		16170 X	13768	-0-	-2402	-0-	342 1	13426 3		N	-0-			-0-		

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012												TOTAL DEPTH	8040	PERF. 8251	-	13410
06		18600 X	17132	-0-	-1468	-0-	589 1	16543 2		N	-0-			-0-		
07		18786 X	17538	-0-	-1248	-0-	600 1	16938 2		N	-0-			-0-		
08		18383 X	17452	-0-	-931	-0-	607 1	16845 2		N	-0-			-0-		
09		17790 X	16930	-0-	-860	-0-	575 1	16355 2		N	-0-			-0-		
10		18135 X	16964	-0-	-1171	-0-	571 1	16393 2		N	-0-			-0-		
11		17130 X	16435	-0-	-695	-0-	541 1	15894 2		N	-0-			-0-		

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012												TOTAL DEPTH	6452	PERF. 6508	-	7994
06		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481 3			N	-0-			20		
07		5301 X	3897	-0-	-1404	-0-	3781 3	116 9		N	105			125		
08		5301 X	3657	-0-	-1644	-0-	3657 3			N	-0-			125		
09		5130 X	3438	-0-	-1692	-0-	3438 3			N	-0-			125		
10		5301 X	4071	-0-	-1230	-0-	4071 3			N	-0-			125		
11		5130 X	4631	-0-	-499	-0-	4631 3			N	-0-			125		

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012												TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6851	-	13003
06		13170 X	11585	-0-	-1585	-0-	371 1	11214 3		N	-0-			-0-		
07		13082 X	11550	-0-	-1532	-0-	390 1	11160 3		N	-0-			-0-		
08		13082 X	12421	-0-	-661	-0-	419 1	12002 3		N	-0-			-0-		
09		12660 X	11473	-0-	-1187	-0-	361 1	11112 3		N	-0-			-0-		
10		14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	70 1	14241 3		N	-0-			-0-		
*11		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	61 1	12636 3		N	-0-			-0-		

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012												TOTAL DEPTH	8578	PERF. 8982	-	12854
06		24090 X	21778	-0-	-2312	-0-	453 1	21325 3		N	-0-			-0-		
07		24459 X	22973	-0-	-1486	-0-	524 1	22449 3		N	-0-			-0-		
08		24149 X	23576	-0-	-573	-0-	539 1	23037 3		N	-0-			-0-		
09		23130 X	21333	-0-	-1797	-0-	432 1	20901 3		N	-0-			-0-		
10		23653 X	21534	-0-	-2119	-0-	70 1	21464 3		N	-0-			-0-		
11		22830 X	20490	-0-	-2340	-0-	99 1	20391 3		N	-0-			-0-		

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012												TOTAL DEPTH	8110	PERF. 8246	-	11630
06		10110 X	9105	-0-	-1005	-0-	195 1	8910 3		N	-0-			-0-		
07		10230 X	9660	-0-	-570	-0-	323 1	9337 3		N	-0-			-0-		
08		10075 X	9733	-0-	-342	-0-	326 1	9407 3		N	-0-			-0-		
09		9750 X	9133	-0-	-617	-0-	280 1	8853 3		N	-0-			-0-		
10		9858 X	9399	-0-	-459	-0-	46 1	9353 3		N	-0-			-0-		
11		9420 X	8840	-0-	-580	-0-	43 1	8797 3		N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		18690 X	10765	-0-	-7925	-0-	586 1	10179 3	N	-0-		22
07		22787 X	22787	-0-	-0-	-0-	419 1	22368 3	N	-0-		22
08		18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	154 1	18441 3	N	-0-		22
09		19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	110 1	18934 3	N	-0-		22
10		20770 X	20704	-0-	-66	-0-	120 1	20584 3	N	-0-		22
11		20100 X	19802	-0-	-298	-0-	108 1	11 2	N	-0-		22
							19683 3					

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030												
06		18090 X	14530	-0-	-3560	-0-	84 1	14446 3	N	-0-		38
07		18042 X	15536	-0-	-2506	-0-	99 1	15437 3	N	-0-		38
08		17949 X	16271	-0-	-1678	-0-	78 1	16193 3	N	-0-		38
09		17070 X	15400	-0-	-1670	-0-	91 1	15309 3	N	-0-		38
10		16337 X	16211	-0-	-126	-0-	95 1	16116 3	N	-0-		38
11		15750 X	15175	-0-	-575	-0-	84 1	8 2	N	-0-		38
							15083 3					

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815												
06		31500 X	28840	-0-	-2660	-0-	1024 1	27816 3	N	-0-		-0-
07		32054 X	29940	-0-	-2114	-0-	1125 1	28815 3	N	-0-		-0-
08		31186 X	28951	-0-	-2235	-0-	1113 1	27838 3	N	-0-		-0-
09		29730 X	27577	-0-	-2153	-0-	1003 1	26574 3	N	-0-		-0-
10		30256 X	28084	-0-	-2172	-0-	137 1	27947 3	N	-0-		-0-
11		28980 X	26947	-0-	-2033	-0-	130 1	26763 3	N	49		49
							54 9					

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125												
06		15480 X	14602	-0-	-878	-0-	516 1	14065 3	N	19	19 0	-0-
							21 9					
07		15996 X	14482	-0-	-1514	-0-	543 1	13919 3	N	18	18 0	-0-
							20 9					
08		15407 X	14726	-0-	-681	-0-	549 1	14156 3	N	19	19 0	-0-
							21 9					
*09		14610 X	14142	-0-	-468	-0-	71 1	14030 3	N	37	37 0	-0-
							41 9					
10		15097 X	13781	-0-	-1316	-0-	67 1	13674 3	N	36	36 0	-0-
							40 9					
11		14610 X	13246	-0-	-1364	-0-	64 1	13143 3	N	35	35 0	-0-
							39 9					

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000												
06		12000 X	11707	-0-	-293	-0-	11707 3		N	-0-		-0-
07		12400 X	12001	-0-	-399	-0-	12001 3		N	-0-		-0-
08		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11845 3		N	-0-		-0-
09		11700 X	10552	-0-	-1148	-0-	10552 3		N	-0-		-0-
10		12090 X	11215	-0-	-875	-0-	11215 3		N	-0-		-0-
11		11700 X	10683	-0-	-1017	-0-	6 2	10677 3	N	-0-		-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103												
06		26790 X	23820	-0-	-2970	-0-	821 1	22999 3	N	-0-		-0-
07		26691 X	23323	-0-	-3368	-0-	850 1	22473 3	N	-0-		-0-
08		25823 X	20673	-0-	-5150	-0-	744 1	19929 3	N	-0-		-0-
09		24600 X	18432	-0-	-6168	-0-	618 1	17814 3	N	-0-		-0-
10		25017 X	18576	-0-	-6441	-0-	90 1	18486 3	N	-0-		-0-
11		23820 X	19180	-0-	-4640	-0-	93 1	19087 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		11040 X	1340	-0-	-9700	-0-	477 1	863 3	N	-0-		-0-
07		11408 X	7110	-0-	-4298	-0-	320 1	6790 3	N	-0-		-0-
08		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	704 1	7344 3	N	-0-		-0-
09		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	835 1	6165 3	N	-0-		-0-
10		7099 X	5797	-0-	-1302	-0-	648 1	5149 3	N	-0-		-0-
*11		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	881 1	4 2	N	-0-		-0-
							7752 3					
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228												
06		13620 X	8599	-0-	-5021	-0-	1088 1	7511 3	N	-0-		-0-
07		13516 X	833	-0-	-12683	-0-	833 1		N	-0-		-0-
08		13516 X	9732	-0-	-3784	-0-	519 1	9213 3	N	-0-		-0-
09		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	437 1	13344 3	N	-0-		-0-
10		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	61 1	12473 3	N	-0-		-0-
*11		12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	63 1	12931 3	N	-0-		-0-
WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381												
*06		21330 X	20058	-0-	-1272	-0-	710 1	19205 3	N	130		187
							143 9					
07		21886 X	20466	-0-	-1420	-0-	770 1	19695 3	N	1	182 1	6
							1 9					
08		21359 X	20297	-0-	-1062	-0-	761 1	19536 3	N	-0-		6
09		20250 X	19480	-0-	-770	-0-	686 1	18794 3	N	-0-		6
10		20925 X	19912	-0-	-1013	-0-	97 1	19815 3	N	-0-		6
11		20070 X	19134	-0-	-936	-0-	92 1	19042 3	N	-0-		6
HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708												
06		38520 X	36734	-0-	-1786	-0-	1300 1	35402 3	N	29	29 0	-0-
							32 9					
07		39525 X	37031	-0-	-2494	-0-	1386 1	35613 3	N	29	29 0	-0-
							32 9					
08		39060 X	37497	-0-	-1563	-0-	1396 1	36068 3	N	30	30 0	-0-
							33 9					
*09		37260 X	36010	-0-	-1250	-0-	181 1	35798 3	N	28	28 0	-0-
							31 9					
10		38502 X	36872	-0-	-1630	-0-	179 1	36661 3	N	29	29 0	-0-
							32 9					
11		36720 X	35308	-0-	-1412	-0-	170 1	35107 3	N	28	28 0	-0-
							31 9					
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836												
*05		13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	67 1	13243 3	N	-0-		-0-
06		13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	503 1	13440 3	N	-0-		-0-
07		14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	565 1	14283 3	N	-0-		-0-
08		15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	570 1	14436 3	N	-0-		-0-
*09		12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	64 1	12713 3	N	-0-		-0-
10		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	62 1	12665 3	N	-0-		-0-
*11		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	67 1	13777 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		7890 X	1724	-0-	-6166	-0-	641	1	1052	3	N	28	99
							31	9					
07		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	937	1	7958	3	N	2	101
							2	9					
08		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	878	1	7009	3	N	1	102
							1	9					
09		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	869	1	7167	3	N	4	106
							4	9					
10		8897 X	6533	-0-	-2364	-0-	808	1	5725	3	N	-0-	106
11		8610 X	4762	-0-	-3848	-0-	746	1	4015	3	N	1	107
							1	9					

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580													
06		14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	462	1	13711	3	N	-0-	-0-
07		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	515	1	13847	3	N	-0-	-0-
08		14229 X	13463	-0-	-766	-0-	484	1	12979	3	N	-0-	-0-
09		13830 X	12388	-0-	-1442	-0-	414	1	11974	3	N	-0-	-0-
10		14291 X	13624	-0-	-667	-0-	66	1	13558	3	N	-0-	-0-
11		13830 X	12763	-0-	-1067	-0-	62	1	12701	3	N	-0-	-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468													
06		14190 X	11409	-0-	-2781	-0-	11409	3			N	-0-	-0-
07		14663 X	12482	-0-	-2181	-0-	12482	3			N	-0-	-0-
08		13392 X	12646	-0-	-746	-0-	12646	3			N	-0-	-0-
09		12960 X	11686	-0-	-1274	-0-	11686	3			N	-0-	-0-
10		13392 X	11542	-0-	-1850	-0-	11542	3			N	-0-	-0-
11		12240 X	11430	-0-	-810	-0-	11430	3			N	-0-	-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512													
06		11970 X	11952	-0-	-18	-0-	11952	3			N	-0-	-0-
07		13764 X	11375	-0-	-2389	-0-	11375	3			N	-0-	-0-
08		13857 X	11623	-0-	-2234	-0-	11623	3			N	-0-	-0-
09		13410 X	10864	-0-	-2546	-0-	10864	3			N	-0-	-0-
10		13857 X	10581	-0-	-3276	-0-	10581	3			N	-0-	-0-
11		11940 X	9946	-0-	-1994	-0-	9946	3			N	-0-	-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761													
06		14100 X	13852	-0-	-248	-0-	493	1	13337	3	N	20	20 0
							22	9					
07		14570 X	14148	-0-	-422	-0-	535	1	13591	3	N	20	20 0
							22	9					
08		14570 X	13837	-0-	-733	-0-	523	1	13292	3	N	20	20 0
							22	9					
*09		13980 X	13387	-0-	-593	-0-	67	1	13299	3	N	19	19 0
							21	9					
10		14322 X	13684	-0-	-638	-0-	66	1	13597	3	N	19	19 0
							21	9					
11		13860 X	13161	-0-	-699	-0-	63	1	13077	3	N	19	19 0
							21	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		12000 X	10983	-0-	-1017	-0-	-0-	388	1	10595	3	Y	-0-		6
07		12338 X	11476	-0-	-862	-0-	-0-	425	1	10977	3	Y	67	73 1	-0-
								74	9						
08		12028 X	11257	-0-	-771	-0-	-0-	420	1	10837	3	Y	-0-		-0-
09		11610 X	10866	-0-	-744	-0-	-0-	381	1	10485	3	Y	-0-		-0-
10		11470 X	11245	-0-	-225	-0-	-0-	55	1	11190	3	Y	-0-		-0-
11		11100 X	10941	-0-	-159	-0-	-0-	53	1	10888	3	Y	-0-		-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661															
06		15870 X	14619	-0-	-1251	-0-	-0-	14619	3			N	-0-		-0-
07		17112 X	14737	-0-	-2375	-0-	-0-	14737	3			N	-0-		-0-
08		17112 X	13651	-0-	-3461	-0-	-0-	13651	3			N	-0-		-0-
09		16560 X	13164	-0-	-3396	-0-	-0-	13164	3			N	-0-		-0-
10		17112 X	13105	-0-	-4007	-0-	-0-	13105	3			N	-0-		-0-
11		14610 X	12127	-0-	-2483	-0-	-0-	12127	3			N	-0-		-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729															
06		10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	10251	3	N	-0-		-0-
07		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	10501	3	N	-0-		-0-
08		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	11032	3	N	-0-		-0-
09		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	10924	3	N	-0-		-0-
10		11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	11622	3	N	-0-		-0-
*11		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	12719	3	N	-0-		-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250															
06		12330 X	4498	-0-	-7832	-0-	-0-	713	1	3785	3	N	-0-		-0-
07		5673 X	2738	-0-	-2935	-0-	-0-	590	1	2148	3	N	-0-		-0-
08		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-	-0-					N	37	37 1	-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203															
06		11370 X	8906	-0-	-2464	-0-	-0-	407	1	8499	3	N	-0-		19
07		11842 X	10512	-0-	-1330	-0-	-0-	459	1	10053	3	N	-0-		19
08		11036 X	5757	-0-	-5279	-0-	-0-	323	1	5434	3	N	-0-		19
09		10380 X	5957	-0-	-4423	-0-	-0-	494	1	5463	3	N	-0-		19
10		10664 X	8822	-0-	-1842	-0-	-0-	551	1	8271	3	N	-0-		19
11		10170 X	7451	-0-	-2719	-0-	-0-	531	1	4	2	N	-0-		19
								6916	3						

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-				N	-0-		38
07	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-				N	-0-		38
08	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-				N	-0-		38
09	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-				N	-0-		38
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	149	1	38

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979												
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		47
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		47
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		47
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		47
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771												
06	5520 X	5365	-0-	-155	-0-	610	1	4683	3	N	65	139
07	6014 X	5305	-0-	-709	-0-	72	9	4602	3	N	52	173 1 18
08	6014 X	4858	-0-	-1156	-0-	57	9	4215	3	N	46	64
09	5820 X	5054	-0-	-766	-0-	51	9	4406	3	N	52	52 1 64
10	5766 X	4272	-0-	-1494	-0-	59	1	3764	3	N	48	112
11	5370 X	4269	-0-	-1101	-0-	53	9	3774	3	N	55	167
						434	1					
						61	9					

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278												
06	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	481	1	12396	3	N	49	172 1 23
07	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	54	9	17001	3	N	26	49
08	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	698	1	15825	3	N	65	114
09	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	29	9	14603	3	N	82	172 1 24
10	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	643	1	14993	3	N	41	65
*11	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	72	1	14781	3	N	69	110 1 24
						90	9					
						73	1					
						45	9					
						72	1					
						76	9					

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927												
06	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	3			N	-0-	-0-
07	19227 X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	3			N	-0-	-0-
08	20309 X	20309	-0-	-0-	-0-	20309	3			N	-0-	-0-
09	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	19456	3			N	-0-	-0-
10	19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	3			N	-0-	-0-
*11	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	3	N	-0-		-0-
07		9982 X	9915	-0-	-67	-0-	9915	3	N	-0-		-0-
08		10292 X	9600	-0-	-692	-0-	9600	3	N	-0-		-0-
09		9960 X	9078	-0-	-882	-0-	9078	3	N	-0-		-0-
10		10292 X	9051	-0-	-1241	-0-	9051	3	N	-0-		-0-
11		9870 X	8616	-0-	-1254	-0-	8616	3	N	-0-		-0-
GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520												
06		27240 X	25134	-0-	-2106	-0-	865	1	N	1	1 1	-0-
							1	9				
07		28055 X	25979	-0-	-2076	-0-	947	1	N	-0-		-0-
08		27063 X	25748	-0-	-1315	-0-	937	1	N	-0-		-0-
09		25800 X	24601	-0-	-1199	-0-	842	1	N	-0-		-0-
10		26102 X	25066	-0-	-1036	-0-	122	1	N	-0-		-0-
11		25140 X	23892	-0-	-1248	-0-	115	1	N	-0-		-0-
HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466												
06		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3	N	-0-		-0-
07		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3	N	-0-		-0-
08		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	3	N	-0-		-0-
09		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3	N	-0-		-0-
10		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	3	N	-0-		-0-
*11		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3	N	-0-		-0-
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218												
06		7080 X	6248	-0-	-832	-0-	38	1	N	33	157 1	103
							36	9				
07		6944 X	6657	-0-	-287	-0-	44	1	N	22		125
							24	9				
08		6851 X	6310	-0-	-541	-0-	31	1	N	37		162
							41	9				
09		6630 X	6018	-0-	-612	-0-	37	1	N	5		167
							6	9				
10		6789 X	6183	-0-	-606	-0-	38	1	N	9	164 1	12
							10	9				
*11		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	41	1	N	20		32
							6951	3		4 2	22 9	
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069												
06		17010 X	14760	-0-	-2250	-0-	90	1	N	74		140
							81	9				
07		17019 X	15134	-0-	-1885	-0-	101	1	N	71	162 1	49
							78	9				
08		16492 X	15602	-0-	-890	-0-	78	1	N	59		108
							65	9				
09		15810 X	14280	-0-	-1530	-0-	89	1	N	29		137
							32	9				
10		15686 X	14511	-0-	-1175	-0-	91	1	N	108	209 1	36
							119	9				
11		15090 X	14378	-0-	-712	-0-	85	1	N	-0-		36
							14285	3				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13650 X	12244	-0-	-1406	-0-	75 1	11985 3	N	167			219
							184 9						
07		13640 X	12645	-0-	-995	-0-	85 1	12387 3	N	157	179 1		197
							173 9						
08		13423 X	12662	-0-	-761	-0-	64 1	12492 3	N	96	179 1		114
							106 9						
09		12990 X	12038	-0-	-952	-0-	75 1	11842 3	N	110	174 1		50
							121 9						
10		13361 X	12535	-0-	-826	-0-	78 1	12311 3	N	133	183 1		-0-
							146 9						
11		12240 X	11770	-0-	-470	-0-	69 1	7 2	N	194	194 1		-0-
							11481 3	213 9					
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300													
06		16830 X	15555	-0-	-1275	-0-	334 1	15221 3	N	-0-			-0-
							536 1	15456 3	N	-0-			-0-
07		17391 X	15992	-0-	-1399	-0-	532 1	15389 3	N	-0-			-0-
							664 1	14676 3	N	-0-			-0-
08		16585 X	15921	-0-	-664	-0-	470 1	15543 3	N	-0-			-0-
							76 1	14888 3	N	-0-			-0-
09		15870 X	15146	-0-	-724	-0-	72 1			-0-			-0-
										-0-			-0-
10		16213 X	15619	-0-	-594	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
11		15570 X	14960	-0-	-610	-0-				-0-			-0-
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180													
06		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	789 1	6545 3	N	7			114
							8 9						
07		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	726 1	6822 3	N	5			119
							6 9						
08		7192 X	7119	-0-	-73	-0-	670 1	6442 3	N	6			125
							7 9						
09		6960 X	6724	-0-	-236	-0-	654 1	6058 3	N	11			136
							12 9						
10		7192 X	7148	-0-	-44	-0-	486 1	6651 3	N	10			146
							11 9						
*11		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	475 1	6718 3	N	8			154
							9 9						
HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258													
06		16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	777 1	15441 3	N	-0-			-0-
							864 1	15876 3	N	-0-			-0-
07		16740 X	16740	-0-	-0-	-0-	877 1	10651 3	N	-0-			-0-
							870 1	24387 3	N	-0-			-0-
08		11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	870 1	25447 3	N	-0-			-0-
							880 1	23136 3	N	-0-			-0-
09		25257 X	25257	-0-	-0-	-0-	841 1			-0-			-0-
										-0-			-0-
10		26327 X	26327	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
*11		23977 X	23977	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778													
06		12540 X	11891	-0-	-649	-0-	406 1	11485 3	N	-0-			-0-
							463 1	12275 3	N	-0-			-0-
07		12772 X	12738	-0-	-34	-0-	432 1	11485 3	N	-0-			-0-
							378 1	10787 3	N	-0-			-0-
08		12183 X	11917	-0-	-266	-0-	54 1	11049 3	N	-0-			-0-
							49 1	10187 3	N	-0-			-0-
09		11880 X	11165	-0-	-715	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
10		12741 X	11103	-0-	-1638	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
11		12330 X	10236	-0-	-2094	-0-				-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	1546 1	11327 3	N	43		77
07	9331 X	8936	-0-	-395	-0-	47 9 463 1	8439 3	N	31		108
08	9331 X	8642	-0-	-689	-0-	34 9 1026 1	7583 3	N	30		138
09	11400 X	8512	-0-	-2888	-0-	33 9 1189 1	7291 3	N	29		167
10	11780 X	8825	-0-	-2955	-0-	32 9 889 1	7901 3	N	32		199
11	11400 X	7598	-0-	-3802	-0-	35 9 740 1	6841 3	Y	15	154 1	60
						17 9					
JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750											
06	28890 X	27817	-0-	-1073	-0-	986 1	26761 3	N	64		128
07	29853 X	26873	-0-	-2980	-0-	70 9 1006 1	25856 3	N	10		138
08	29233 X	27988	-0-	-1245	-0-	11 9 1046 1	26936 3	N	5		143
09	27990 X	24610	-0-	-3380	-0-	6 9 865 1	23736 3	N	8		151
10	28861 X	25913	-0-	-2948	-0-	9 9 126 1	25784 3	N	3		154
11	27810 X	25326	-0-	-2484	-0-	3 9 122 1	25142 3	N	56	180 1	30
						62 9					
EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103											
06	21120 X	20283	-0-	-837	-0-	653 1	19630 3	N	-0-		-0-
07	21669 X	21134	-0-	-535	-0-	727 1	20407 3	N	-0-		-0-
08	21390 X	16573	-0-	-4817	-0-	569 1	16004 3	N	-0-		-0-
09	20700 X	14726	-0-	-5974	-0-	467 1	14259 3	N	-0-		-0-
10	21390 X	14313	-0-	-7077	-0-	70 1	14243 3	N	-0-		-0-
11	20460 X	12099	-0-	-8361	-0-	58 1	12041 3	N	-0-		-0-
EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228											
06	15990 X	14767	-0-	-1223	-0-	472 1	14295 3	N	-0-		-0-
07	16523 X	15813	-0-	-710	-0-	538 1	15275 3	N	-0-		-0-
08	16151 X	15663	-0-	-488	-0-	532 1	15131 3	N	-0-		-0-
09	15000 X	14900	-0-	-100	-0-	473 1	14427 3	N	-0-		-0-
10	15810 X	14936	-0-	-874	-0-	73 1	14863 3	N	-0-		-0-
11	15300 X	14551	-0-	-749	-0-	70 1	14481 3	N	-0-		-0-
SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783											
06	6720 X	6616	-0-	-104	-0-	6616 3		N	-0-		1
07	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565 3		N	-0-		1
08	7316 X	7185	-0-	-131	-0-	7185 3		N	-0-		1
09	7080 X	1543	-0-	-5537	-0-	1543 3		N	-0-		1
10	7316 X	6933	-0-	-383	-0-	348 1	6585 3	N	-0-		1
*11	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	362 1	13823 3	N	-0-		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
06		15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	549 1	14454 3	N	-0-	-0-
07		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	308 1	16023 3	N	-0-	-0-
08		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	707 1	9866 3	N	-0-	-0-
09		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	647 1	7662 3	N	-0-	-0-
10		2232 X	363	-0-	-1869	-0-	363 1		N	-0-	-0-
11		2160 X	610	-0-	-1550	-0-	610 1		N	-0-	-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350											
06		10410 X	8866	-0-	-1544	-0-	8866 3		N	-0-	-0-
07		10726 X	9123	-0-	-1603	-0-	9123 3		N	-0-	-0-
08		10726 X	7861	-0-	-2865	-0-	7861 3		N	-0-	-0-
09		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10554 3		N	-0-	-0-
10		16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	16911 3		N	-0-	-0-
*11		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	12194 3		N	-0-	-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930											
06		17040 X	15494	-0-	-1546	-0-	495 1	14999 3	N	-0-	-0-
07		17608 X	15180	-0-	-2428	-0-	516 1	14664 3	N	-0-	-0-
08		17608 X	14722	-0-	-2886	-0-	500 1	14222 3	N	-0-	-0-
09		16290 X	14702	-0-	-1588	-0-	467 1	14235 3	N	-0-	-0-
10		17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	83 1	16943 3	N	-0-	-0-
*11		15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	76 1	15758 3	N	-0-	-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245											
06		8760 X	7505	-0-	-1255	-0-	325 1	7180 2	N	-0-	-0-
07		8928 X	8014	-0-	-914	-0-	325 1	7689 2	N	-0-	-0-
08		8401 X	8189	-0-	-212	-0-	332 1	7857 2	N	-0-	-0-
09		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	406 1	7943 2	N	-0-	-0-
10		8401 X	8384	-0-	-17	-0-	8384 2		N	-0-	-0-
*11		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	422 1	7840 2	N	-0-	-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740											
06		15060 X	14800	-0-	-260	-0-	725 1	14038 3	N	34	153
07		15562 X	15307	-0-	-255	-0-	37 9	782 1	N	1	154
08		15562 X	15143	-0-	-419	-0-	1 9	772 1	N	10	164
09		15060 X	14627	-0-	-433	-0-	11 9	716 1	N	51	42
10		15500 X	15182	-0-	-318	-0-	56 9	98 1	N	39	81
11		14820 X	14691	-0-	-129	-0-	43 9	94 1	N	33	114
							36 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7320 X	6923	-0-	-397	-0-	571	1	6352	3	N	-0-			15
07	7564 X	7240	-0-	-324	-0-	569	1	6671	3	N	-0-			15
08	7564 X	7055	-0-	-509	-0-	552	1	6503	3	N	-0-			15
09	7260 X	7158	-0-	-102	-0-	553	1	6605	3	N	-0-			15
10	7502 X	7397	-0-	-105	-0-	575	1	6822	3	N	-0-	15	1	-0-
11	7020 X	6616	-0-	-404	-0-	570	1	4	2	N	-0-			-0-
						6042	3							

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

06	11130 X	10277	-0-	-853	-0-	331	1	9946	3	N	-0-			-0-
07	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	397	1	11285	3	N	-0-			-0-
08	11501 X	7669	-0-	-3832	-0-	260	1	7409	3	N	-0-			-0-
09	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	432	1	13273	3	N	-0-			-0-
10	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	64	1	13003	3	N	-0-			-0-
*11	17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	84	1	17296	3	N	-0-			-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

06	10920 X	10184	-0-	-736	-0-	54	1	10130	3	N	-0-			-0-
07	10974 X	10192	-0-	-782	-0-	60	1	10132	3	N	-0-			-0-
08	10974 X	10300	-0-	-674	-0-	45	1	10255	3	N	-0-			-0-
09	10530 X	10228	-0-	-302	-0-	55	1	10173	3	N	-0-			-0-
10	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	58	1	10703	3	N	-0-			-0-
11	10170 X	9774	-0-	-396	-0-	50	1	6	2	N	-0-			-0-
						9718	3							

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

06	9600 X	5856	-0-	-3744	-0-	1047	1	4692	3	N	106	169	1	37
						117	9							
07	9920 X	7052	-0-	-2868	-0-	1138	1	5911	3	N	3			40
						3	9							
08	9920 X	7220	-0-	-2700	-0-	1142	1	6066	3	N	11			51
						12	9							
09	9150 X	8188	-0-	-962	-0-	1134	1	7031	3	N	21			72
						23	9							
10	9455 X	7154	-0-	-2301	-0-	901	1	6233	3	N	18			90
						20	9							
*11	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	904	1	6926	3	N	20			110
						22	9							

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

06	18840 X	18068	-0-	-772	-0-	621	1	17447	2	N	-0-			-0-
07	19344 X	18629	-0-	-715	-0-	638	1	17991	2	N	-0-			-0-
08	19189 X	18316	-0-	-873	-0-	637	1	17679	2	N	-0-			-0-
09	18570 X	17567	-0-	-1003	-0-	596	1	16971	2	N	-0-			-0-
10	19065 X	17911	-0-	-1154	-0-	603	1	17308	2	N	-0-			-0-
11	18060 X	17383	-0-	-677	-0-	572	1	16811	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

06	15060 X	14366	-0-	-694	-0-	317	1	14049	3	N	-0-			-0-
07	15562 X	15163	-0-	-399	-0-	366	1	14797	3	N	-0-			-0-
08	15562 X	14998	-0-	-564	-0-	362	1	14636	3	N	-0-			-0-
09	14910 X	14346	-0-	-564	-0-	315	1	14031	3	N	-0-			-0-
10	15376 X	14688	-0-	-688	-0-	48	1	14640	3	N	-0-			-0-
11	14670 X	14109	-0-	-561	-0-	68	1	14041	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	13453 3	N	-0-			-0-
07		14446 X	13038	-0-	-1408	-0-	13038 3	N	-0-			-0-
08		14446 X	13394	-0-	-1052	-0-	13394 3	N	-0-			-0-
09		13980 X	13363	-0-	-617	-0-	13363 3	N	-0-			-0-
10		14291 X	12304	-0-	-1987	-0-	12304 3	N	-0-			-0-
11		13440 X	11387	-0-	-2053	-0-	11387 3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484												
06		14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14899 3	N	-0-			-0-
07		14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	14654 3	N	-0-			-0-
08		14601 X	11920	-0-	-2681	-0-	11920 3	N	-0-			-0-
09		14130 X	10842	-0-	-3288	-0-	10842 3	N	-0-			-0-
10		14601 X	13126	-0-	-1475	-0-	13126 3	N	-0-			-0-
11		14130 X	12733	-0-	-1397	-0-	12733 3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479												
06		16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	16710 3	N	-0-			-0-
07		17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	17681 3	N	-0-			-0-
08		18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	18402 3	N	-0-			-0-
09		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	15058 3	N	-0-			-0-
10		16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	16203 3	N	-0-			-0-
*11		15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	15146 3	N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110												
06		22110 X	20201	-0-	-1909	-0-	445 1	19756 3	N	-0-		-0-
07		22785 X	20636	-0-	-2149	-0-	495 1	20141 3	N	-0-		-0-
08		22537 X	21332	-0-	-1205	-0-	511 1	20821 3	N	-0-		-0-
09		21810 X	20974	-0-	-836	-0-	448 1	20526 3	N	-0-		-0-
10		23080 X	23080	-0-	-0-	-0-	112 1	22968 3	N	-0-		-0-
*11		21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	103 1	21237 3	N	-0-		-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975												
06		20040 X	18450	-0-	-1590	-0-	403 1	18047 3	N	-0-		-0-
07		20708 X	19366	-0-	-1342	-0-	462 1	18904 3	N	-0-		-0-
08		20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	478 1	19642 3	N	-0-		-0-
09		19080 X	18463	-0-	-617	-0-	395 1	18068 3	N	-0-		-0-
10		19716 X	19423	-0-	-293	-0-	94 1	19329 3	N	-0-		-0-
11		19470 X	18516	-0-	-954	-0-	89 1	18427 3	N	-0-		-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237												
06		23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	3233 1	20369 3	N	-0-		-0-
07		24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	3385 1	21217 3	N	-0-		-0-
08		24180 X	23936	-0-	-244	-0-	3306 1	20630 3	N	-0-		-0-
09		23400 X	22782	-0-	-618	-0-	3204 1	19578 3	N	-0-		-0-
10		24180 X	23384	-0-	-796	-0-	3396 1	19988 3	N	-0-		-0-
11		23400 X	22463	-0-	-937	-0-	3354 1	19109 3	N	-0-		-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570												
06		16590 X	15739	-0-	-851	-0-	524 1	15215 3	N	-0-		-0-
07		17081 X	16245	-0-	-836	-0-	575 1	15670 3	N	-0-		-0-
08		16926 X	16156	-0-	-770	-0-	569 1	15587 3	N	-0-		-0-
09		16230 X	15401	-0-	-829	-0-	504 1	14897 3	N	-0-		-0-
10		16585 X	15964	-0-	-621	-0-	78 1	15886 3	N	-0-		-0-
11		15750 X	15366	-0-	-384	-0-	74 1	15292 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380													COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 6157		PERF. 6303 - 10181	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE			
06	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	72	1	11597	3	N	48	154	1	61				
07	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	53	9	82	1	N	36			97				
08	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	40	9	59	1	N	33			130				
09	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	36	9	68	1	N	28			158				
10	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	31	9	73	1	N	21	154	1	25				
*11	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	23	9	65	1	N	5			30				
						10942	3	6	2	N								
								6	9									
DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381													COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 6154		PERF. 6270 - 11475	
06	19920 X	18746	-0-	-1174	-0-	116	1	18545	3	N	77			194				
07	20522 X	19233	-0-	-1289	-0-	85	9	130	1	N	66	160	1	100				
08	20460 X	19214	-0-	-1246	-0-	73	9	98	1	N	62			162				
09	19650 X	18068	-0-	-1582	-0-	68	9	113	1	N	39			201				
10	19716 X	18835	-0-	-881	-0-	43	9	118	1	N	22	181	1	42				
11	18750 X	17950	-0-	-800	-0-	24	9	104	1	N	59			101				
						17771	3	10	2	N								
								65	9									
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384													COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 6725 - 13489	
06	39000 X	36908	-0-	-2092	-0-	213	1	36695	3	Y	-0-			-0-				
07	39587 X	36438	-0-	-3149	-0-	231	1	36207	3	Y	-0-			-0-				
08	39401 X	36816	-0-	-2585	-0-	175	1	36641	3	Y	-0-			-0-				
09	37350 X	35136	-0-	-2214	-0-	205	1	34931	3	Y	-0-			-0-				
10	38595 X	36186	-0-	-2409	-0-	211	1	35975	3	Y	-0-			-0-				
11	36900 X	34547	-0-	-2353	-0-	190	1	20	2	Y	-0-			-0-				
						34337	3											
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387													COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 8062		PERF. 8281 - 13410	
06	24510 X	22777	-0-	-1733	-0-	519	1	22258	3	N	-0-			-0-				
07	25079 X	23750	-0-	-1329	-0-	845	1	22905	3	N	-0-			-0-				
08	24862 X	23527	-0-	-1335	-0-	831	1	22696	3	N	-0-			-0-				
09	23550 X	22458	-0-	-1092	-0-	742	1	21716	3	N	-0-			-0-				
10	23994 X	23015	-0-	-979	-0-	112	1	22903	3	N	-0-			-0-				
11	22980 X	22012	-0-	-968	-0-	106	1	21906	3	N	-0-			-0-				
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394													COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 7098 - 10590	
06	10680 X	10102	-0-	-578	-0-	495	1	9562	3	N	41			259				
07	10850 X	10167	-0-	-683	-0-	45	9	519	1	N	10	179	1	90				
08	10726 X	9883	-0-	-843	-0-	11	9	501	1	N	43			133				
09	10380 X	9476	-0-	-904	-0-	47	9	460	1	N	38			171				
10	10447 X	9646	-0-	-801	-0-	42	9	62	1	N	39	178	1	32				
11	10110 X	9273	-0-	-837	-0-	62	1	43	9	N	39			71				
						59	1	9171	3	N								
						43	9											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		25500 X	24946	-0-	-554	-0-	24946	3		N	-0-			-0-
07		26071 X	25273	-0-	-798	-0-	25273	3		N	-0-			-0-
08		26071 X	24916	-0-	-1155	-0-	24916	3		N	-0-			-0-
09		25230 X	24169	-0-	-1061	-0-	24169	3		N	-0-			-0-
10		26071 X	24564	-0-	-1507	-0-	24564	3		N	-0-			-0-
11		24960 X	23274	-0-	-1686	-0-	23274	3		N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921														
06		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	28	1	7500	3	N	-0-		-0-
07		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3		N	-0-			-0-
08		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3		N	-0-			-0-
09		7080 X	6453	-0-	-627	-0-	6453	3		N	-0-			-0-
10		7316 X	6273	-0-	-1043	-0-	6273	3		N	-0-			-0-
11		7080 X	5734	-0-	-1346	-0-	5734	3		N	-0-			-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265														
06		8700 X	8404	-0-	-296	-0-	303	1	8101	3	N	-0-		-0-
07		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	349	1	8828	3	N	-0-		-0-
08		8742 X	8643	-0-	-99	-0-	329	1	8314	3	N	-0-		-0-
09		8400 X	7902	-0-	-498	-0-	282	1	7620	3	N	-0-		-0-
10		9176 X	8353	-0-	-823	-0-	41	1	8312	3	N	-0-		-0-
11		8880 X	7918	-0-	-962	-0-	38	1	7880	3	N	-0-		-0-

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085														
06		10620 X	10613	-0-	-7	-0-	1081	1	9484	3	N	44		111
							48	9						
07		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	1267	1	10871	3	N	11		122
							12	9						
08		11594 X	11415	-0-	-179	-0-	1237	1	10161	3	N	15		137
							17	9						
09		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	1175	1	10372	3	N	15		152
							17	9						
10		12152 X	11837	-0-	-315	-0-	890	1	10933	3	N	13	114 1	51
							14	9						
11		11760 X	8977	-0-	-2783	-0-	581	1	8387	3	N	8		59
							9	9						

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800														
06		9930 X	9448	-0-	-482	-0-	474	1	8937	3	Y	34		90
							37	9						
07		10261 X	9619	-0-	-642	-0-	503	1	9081	3	Y	32		122
							35	9						
08		10261 X	9479	-0-	-782	-0-	497	1	8963	3	Y	17		139
							19	9						
09		9930 X	9029	-0-	-901	-0-	452	1	8532	3	Y	41		180
							45	9						
10		9920 X	9159	-0-	-761	-0-	59	1	9067	3	Y	30	167 1	43
							33	9						
11		9450 X	8851	-0-	-599	-0-	57	1	8765	3	Y	26		69
							29	9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		13020 X	12382	-0-	-638	-0-	798 1	11584 3	N	-0-		15
07		13454 X	13362	-0-	-92	-0-	878 1	12484 3	N	-0-		15
08		12927 X	12183	-0-	-744	-0-	831 1	11352 3	N	-0-		15
09		12510 X	10023	-0-	-2487	-0-	678 1	9345 3	N	-0-		15
10		13361 X	11516	-0-	-1845	-0-	425 1	10867 3	N	204		219
							224 9					
11		12930 X	10639	-0-	-2291	-0-	410 1	10229 3	N	-0-	174 1	45

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680												
06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	225 1	4361 3	N	39	158 1	35
							43 9					
07		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	238 1	4431 3	N	39		74
							43 9					
08		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	229 1	4256 3	N	45		119
							50 9					
09		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	215 1	4151 3	N	43		162
							47 9					
10		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	29 1	4485 3	N	27		189
							30 9					
*11		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	28 1	4276 3	N	21	160 1	50
							23 9					

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006												
06		20160 X	18369	-0-	-1791	-0-	452 1	17917 2	N	-0-		-0-
07		20181 X	18565	-0-	-1616	-0-	622 1	17943 2	N	-0-		-0-
08		20088 X	18381	-0-	-1707	-0-	657 1	17724 2	N	-0-		-0-
09		19050 X	17824	-0-	-1226	-0-	699 1	17125 2	N	-0-		-0-
10		19654 X	18224	-0-	-1430	-0-	700 1	17524 2	N	-0-		-0-
11		18360 X	17359	-0-	-1001	-0-	743 1	16616 2	N	-0-		-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810												
06		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	1073 1	5225 3	N	35		45
							39 9					
07		6386 X	6347	-0-	-39	-0-	1112 1	5196 3	N	35		80
							39 9					
08		6386 X	6034	-0-	-352	-0-	1097 1	4912 3	N	23		103
							25 9					
09		6180 X	5874	-0-	-306	-0-	1053 1	4801 3	N	18		121
							20 9					
10		6386 X	5991	-0-	-395	-0-	924 1	5036 3	N	28		149
							31 9					
11		6180 X	5592	-0-	-588	-0-	893 1	4669 3	N	27		176
							30 9					

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663												
06		8520 X	7839	-0-	-681	-0-	48 1	7754 3	N	34	180 1	73
							37 9					
07		8866 X	8664	-0-	-202	-0-	58 1	8560 3	N	42		115
							46 9					
08		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	45 1	8874 3	N	46		161
							51 9					
09		8580 X	7852	-0-	-728	-0-	48 1	7751 3	N	48	179 1	30
							53 9					
10		8649 X	8052	-0-	-597	-0-	50 1	7998 3	N	4		34
							4 9					
11		8670 X	7769	-0-	-901	-0-	45 1	4 2	N	24		58
							7694 3	26 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6750 X	6557	-0-	-193	-0-	40	1	6469	3	N	44	143	1	170
						48	9							
07	7006 X	6601	-0-	-405	-0-	44	1	6513	3	N	40			210
						44	9							
08	7006 X	6433	-0-	-573	-0-	32	1	6376	3	N	23	178	1	55
						25	9							
09	6780 X	6091	-0-	-689	-0-	37	1	6051	3	N	3			58
						3	9							
10	6913 X	6535	-0-	-378	-0-	40	1	6443	3	N	47			105
						52	9							
11	6570 X	6179	-0-	-391	-0-	36	1	4	2	N	-0-			105
						6139	3							
C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526														
06	10920 X	9845	-0-	-1075	-0-	61	1	9766	3	N	16			156
						18	9							
07	10943 X	10147	-0-	-796	-0-	69	1	10058	3	N	18			174
						20	9							
08	10571 X	10097	-0-	-474	-0-	50	1	10022	3	N	23			197
						25	9							
09	10230 X	9733	-0-	-497	-0-	60	1	9660	3	N	12			209
						13	9							
10	10416 X	10213	-0-	-203	-0-	63	1	10138	3	N	11	183	1	37
						12	9							
11	9840 X	9678	-0-	-162	-0-	56	1	5	2	N	2			39
						9615	3	2	9					
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630														
06	22723 X	22723	-0-	-0-	-0-	739	1	21984	3	N	-0-			-0-
07	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	825	1	22922	3	N	-0-			-0-
08	23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	823	1	23058	3	N	-0-			-0-
09	23158 X	23158	-0-	-0-	-0-	747	1	22411	3	N	-0-			-0-
10	23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	115	1	23517	3	N	-0-			-0-
*11	22315 X	22315	-0-	-0-	-0-	108	1	22207	3	N	-0-			-0-
MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500														
06	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	741	1	21680	3	N	-0-			-0-
07	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	835	1	22921	3	N	-0-			-0-
08	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	819	1	22561	3	N	-0-			-0-
09	22747 X	22747	-0-	-0-	-0-	743	1	22004	3	N	-0-			-0-
10	23715 X	23298	-0-	-417	-0-	113	1	23185	3	N	-0-			-0-
11	22950 X	21885	-0-	-1065	-0-	106	1	21779	3	N	-0-			-0-
GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150														
06	6360 X	281	-0-	-6079	-0-	281	1			N	-0-			-0-
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
*11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455																		
06		8040 X	257	-0-	-7783	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
07		8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790																		
06		21210 X	19960	-0-	-1250	-0-	-0-	732	1	19204	3	Y	22					33
07		21111 X	20495	-0-	-616	-0-	-0-	24	9	793	1	Y	28	61	1			-0-
08		20894 X	20370	-0-	-524	-0-	-0-	31	9	784	1	Y	16	3	1			13
09		19950 X	19157	-0-	-793	-0-	-0-	18	9	718	1	Y	21					34
10		20615 X	19270	-0-	-1345	-0-	-0-	23	9	94	1	Y	21					55
11		19950 X	18627	-0-	-1323	-0-	-0-	23	9	90	1	Y	20	75	1			-0-
								22	9									
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348																		
06		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	-0-	962	1	8369	3	N	-0-					-0-
07		9920 X	9463	-0-	-457	-0-	-0-	1000	1	8463	3	N	-0-					-0-
08		9920 X	9309	-0-	-611	-0-	-0-	1000	1	8309	3	N	-0-					-0-
09		9600 X	8828	-0-	-772	-0-	-0-	940	1	7888	3	N	-0-					-0-
10		9734 X	5565	-0-	-4169	-0-	-0-	718	1	4847	3	N	-0-					-0-
11		9330 X	6365	-0-	-2965	-0-	-0-	699	1	5666	3	N	-0-					-0-
SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400																		
*04		840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943																		
06		23460 X	22944	-0-	-516	-0-	-0-	714	1	22230	3	N	-0-					-0-
07		24242 X	23854	-0-	-388	-0-	-0-	796	1	23058	3	N	-0-					-0-
08		24242 X	15898	-0-	-8344	-0-	-0-	530	1	15368	3	N	-0-					-0-
09		23460 X	22676	-0-	-784	-0-	-0-	831	1	21845	3	N	-0-					-0-
10		24242 X	23182	-0-	-1060	-0-	-0-	113	1	23069	3	N	-0-					-0-
11		23070 X	22980	-0-	-90	-0-	-0-	111	1	22869	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	240	1	6465	3	Y	2			2
07	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	253	1	6430	3	Y	26	28	1	-0-
08	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	238	1	6148	3	Y	1	1	1	-0-
09	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	241	1	6576	3	Y	-0-			-0-
10	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	34	1	6979	3	Y	-0-			-0-
*11	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	32	1	6682	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207														
06	7770 X	6193	-0-	-1577	-0-	227	1	5902	3	N	58			158
07	8029 X	5898	-0-	-2131	-0-	222	1	5623	3	N	48			206
08	7440 X	5970	-0-	-1470	-0-	219	1	5679	3	N	65	176	1	95
09	6540 X	5523	-0-	-1017	-0-	197	1	5264	3	N	56			151
10	6417 X	5694	-0-	-723	-0-	27	1	5608	3	N	54			205
11	6180 X	5615	-0-	-565	-0-	27	1	5532	3	N	51	168	1	88
						56	9							
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016														
06	4860 X	4773	-0-	-87	-0-	167	1	4518	3	N	80			174
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	197	1	5040	3	N	81	170	1	85
08	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	196	1	5067	3	N	78			163
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	185	1	4966	3	N	58	166	1	55
10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	81			136
*11	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	26	1	5302	3	N	67	167	1	38
						74	9							
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160														
06	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	320	1	8510	3	N	112	78	1	115
07	9641 X	9010	-0-	-631	-0-	337	1	8550	3	N	112	188	1	39
08	9641 X	8901	-0-	-740	-0-	332	1	8448	3	N	110			149
09	9330 X	8469	-0-	-861	-0-	299	1	8060	3	N	100	176	1	73
10	9238 X	8645	-0-	-593	-0-	42	1	8484	3	N	108			181
11	8940 X	8239	-0-	-701	-0-	39	1	8090	3	N	100	168	1	113
						110	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06	12000 X	11314 -0-	-686 -0-	411 1	10893 3	Y	9	1	1			8	
07	12400 X	11592 -0-	-808 -0-	445 1	11122 3	Y	23	31	1			-0-	
08	12090 X	11303 -0-	-787 -0-	435 1	10866 3	Y	2	2	1			-0-	
09	11520 X	10960 -0-	-560 -0-	395 1	10552 3	Y	12					12	
10	11904 X	11272 -0-	-632 -0-	55 1	11204 3	Y	12					24	
11	11310 X	10724 -0-	-586 -0-	52 1	10650 3	Y	20	44	1			-0-	

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854													
06	9600 X	9384 -0-	-216 -0-	753 1	8572 3	N	54					160	
07	10646 X	10646 -0-	-0- -0-	846 1	9687 3	N	103	166	1			97	
08	10230 X	9205 -0-	-1025 -0-	772 1	8376 3	N	52					149	
09	9900 X	8862 -0-	-1038 -0-	741 1	8066 3	N	50					199	
10	10633 X	8772 -0-	-1861 -0-	702 1	8023 3	N	43	183	1			59	
11	10290 X	7529 -0-	-2761 -0-	655 1	6840 3	N	31					90	

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920													
06	13530 X	12670 -0-	-860 -0-	619 1	11691 3	N	327	349	1			209	
07	13764 X	13076 -0-	-688 -0-	657 1	11951 3	N	425	532	1			102	
08	13764 X	12831 -0-	-933 -0-	650 1	11800 3	N	346	362	1			86	
09	13020 X	12234 -0-	-786 -0-	595 1	11280 3	N	326	353	1			59	
10	13330 X	12566 -0-	-764 -0-	79 1	12116 3	N	337	351	1			45	
11	12660 X	11978 -0-	-682 -0-	75 1	11602 3	N	274	183	1			136	

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779													
06	7351 X	7351 -0-	-0- -0-	7351 3		N	-0-					-0-	
07	7933 X	7933 -0-	-0- -0-	7933 3		N	-0-					-0-	
08	6718 X	6718 -0-	-0- -0-	6718 3		N	-0-					-0-	
09	6270 X	5347 -0-	-923 -0-	5347 3		N	-0-					-0-	
10	6479 X	6232 -0-	-247 -0-	6232 3		N	-0-					-0-	
11	6270 X	6149 -0-	-121 -0-	6149 3		N	-0-					-0-	

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510													
06	18630 X	17181 -0-	-1449 -0-	544 1	16637 3	N	-0-					-0-	
07	19251 X	17658 -0-	-1593 -0-	598 1	17060 3	N	-0-					-0-	
08	19065 X	17386 -0-	-1679 -0-	585 1	16801 3	N	-0-					-0-	
09	18030 X	16724 -0-	-1306 -0-	521 1	16203 3	N	-0-					-0-	
10	18042 X	17136 -0-	-906 -0-	83 1	17053 3	N	-0-					-0-	
11	17190 X	16433 -0-	-757 -0-	79 1	16354 3	N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	28979 X	28979	-0-	-0-	-0-	1043	1	27911	3	Y	23		35
07	30371 X	30371	-0-	-0-	-0-	1158	1	29196	3	Y	15	48 1	2
08	29450 X	29359	-0-	-91	-0-	1115	1	28222	3	Y	20	2 1	20
09	28980 X	28220	-0-	-760	-0-	1030	1	27173	3	Y	15		35
10	30380 X	28579	-0-	-1801	-0-	139	1	28415	3	Y	23		58
11	29400 X	27196	-0-	-2204	-0-	131	1	27048	3	Y	15	73 1	-0-

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

06	12990 X	12385	-0-	-605	-0-	444	1	11911	3	Y	27	1 1	33
07	13423 X	12638	-0-	-785	-0-	482	1	12132	3	Y	22	55 1	-0-
08	13237 X	12364	-0-	-873	-0-	472	1	11880	3	Y	11	3 1	8
09	12660 X	11779	-0-	-881	-0-	420	1	11335	3	Y	22		30
10	13082 X	12153	-0-	-929	-0-	59	1	12066	3	Y	25		55
11	12390 X	10540	-0-	-1850	-0-	51	1	10467	3	Y	20	75 1	-0-

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

06	24520 X	24520	-0-	-0-	-0-	802	1	23718	3	N	-0-		-0-
07	25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	875	1	24234	3	N	-0-		-0-
08	24776 X	24776	-0-	-0-	-0-	865	1	23911	3	N	-0-		-0-
09	24510 X	23567	-0-	-943	-0-	769	1	22798	3	N	-0-		-0-
10	25327 X	24295	-0-	-1032	-0-	118	1	24177	3	N	-0-		-0-
11	24510 X	23294	-0-	-1216	-0-	112	1	23182	3	N	-0-		-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

06	16710 X	16416	-0-	-294	-0-	579	1	15837	3	Y	-0-		81
07	17143 X	16946	-0-	-197	-0-	635	1	16304	3	Y	6		87
08	17143 X	16820	-0-	-323	-0-	628	1	16191	3	Y	1		88
09	16410 X	16191	-0-	-219	-0-	567	1	15624	3	Y	-0-		88
10	16957 X	16263	-0-	-694	-0-	79	1	16177	3	Y	6	94 1	-0-
11	16410 X	15886	-0-	-524	-0-	77	1	15805	3	Y	4	4 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	9360 X	7026	-0-	-2334	-0-	670	1	6306	3	N	45	164	1	23
07	10199 X	5354	-0-	-4845	-0-	50	9	624	1	N	59			82
08	10571 X	7813	-0-	-2758	-0-	65	9	733	1	N	50			132
09	10230 X	9239	-0-	-991	-0-	55	9	739	1	N	60			192
10	10571 X	9725	-0-	-846	-0-	66	9	504	1	N	72	184	1	80
*11	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	79	9	501	1	N	55			135
						61	9							
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103														
06	19680 X	18256	-0-	-1424	-0-	686	1	17513	3	N	52			133
07	20119 X	19056	-0-	-1063	-0-	57	9	758	1	N	33			166
08	20119 X	18825	-0-	-1294	-0-	36	9	743	1	N	49			215
09	19470 X	18526	-0-	-944	-0-	54	9	694	1	N	36	186	1	65
10	19809 X	18728	-0-	-1081	-0-	40	9	91	1	N	53			118
11	18450 X	17836	-0-	-614	-0-	58	9	86	1	N	59			177
						65	9							
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233														
06	26400 X	25259	-0-	-1141	-0-	794	1	24465	3	N	-0-			-0-
07	27280 X	24323	-0-	-2957	-0-	819	1	23504	3	N	-0-			-0-
08	27280 X	24858	-0-	-2422	-0-	836	1	24022	3	N	-0-			-0-
09	26400 X	24176	-0-	-2224	-0-	754	1	23422	3	N	-0-			-0-
10	27218 X	25581	-0-	-1637	-0-	124	1	25457	3	N	-0-			-0-
11	25260 X	24450	-0-	-810	-0-	118	1	24332	3	N	-0-			-0-
STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331														
06	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	1030	1	10479	3	N	-0-			-0-
07	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	1094	1	10864	3	N	-0-			-0-
08	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	1102	1	11149	3	N	-0-			-0-
09	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	992	1	9495	3	N	-0-			-0-
10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	723	1	8295	3	N	-0-			-0-
*11	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	700	1	8277	3	N	-0-			-0-
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030														
06	14670 X	13622	-0-	-1048	-0-	451	1	13171	3	N	-0-			-0-
07	14942 X	14010	-0-	-932	-0-	493	1	13517	3	N	-0-			-0-
08	14756 X	13864	-0-	-892	-0-	488	1	13376	3	N	-0-			-0-
09	14010 X	13218	-0-	-792	-0-	435	1	12783	3	N	-0-			-0-
10	14260 X	13591	-0-	-669	-0-	66	1	13525	3	N	-0-			-0-
11	13620 X	13058	-0-	-562	-0-	63	1	12995	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		8520 X	6470	-0-	-2050	-0-	233 1	6152 3		N	77			188
							85 9							
07		8959 X	6570	-0-	-2389	-0-	247 1	6237 3		N	78	181 1		85
							86 9							
08		8959 X	6175	-0-	-2784	-0-	231 1	5858 3		N	78			163
							86 9							
09		8670 X	5721	-0-	-2949	-0-	201 1	5441 3		N	72	177 1		58
							79 9							
10		7564 X	5871	-0-	-1693	-0-	28 1	5753 3		N	82			140
							90 9							
11		6480 X	5516	-0-	-964	-0-	26 1	5416 3		N	67	175 1		35
							74 9							
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180														
06		10410 X	10148	-0-	-262	-0-	494 1	9631 3		N	21			29
							23 9							
07		10540 X	10385	-0-	-155	-0-	525 1	9766 3		N	85	80 1		34
							94 9							
08		10943 X	9911	-0-	-1032	-0-	507 1	9404 3		N	-0-			34
09		10590 X	9792	-0-	-798	-0-	477 1	9275 3		N	36			70
							40 9							
10		10943 X	8660	-0-	-2283	-0-	56 1	8592 3		N	11	72 1		9
							12 9							
11		10140 X	7969	-0-	-2171	-0-	51 1	7898 3		N	18			27
							20 9							
HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170														
06		14610 X	13537	-0-	-1073	-0-	480 1	13057 3		Y	-0-			5
07		14942 X	13876	-0-	-1066	-0-	523 1	13353 3		Y	-0-			5
08		14353 X	13529	-0-	-824	-0-	506 1	13023 3		Y	-0-			5
09		13740 X	12665	-0-	-1075	-0-	450 1	12215 3		Y	-0-			5
10		14012 X	12601	-0-	-1411	-0-	393 1	12208 3		Y	-0-			5
11		13530 X	12063	-0-	-1467	-0-	412 1	11651 3		Y	-0-			5
RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575														
06		12570 X	11751	-0-	-819	-0-	71 1	11646 3		N	31			67
							34 9							
07		12989 X	12060	-0-	-929	-0-	80 1	11979 3		N	1			68
							1 9							
08		12927 X	11888	-0-	-1039	-0-	59 1	11828 3		N	1			69
							1 9							
09		12360 X	11252	-0-	-1108	-0-	69 1	11183 3		N	-0-			69
10		12431 X	11900	-0-	-531	-0-	73 1	11827 3		N	-0-			69
11		11760 X	11299	-0-	-461	-0-	66 1	6 2		N	-0-			69
							11227 3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	20700 X	18751	-0-	-1949	-0-	113	1	18635	3	N	3	81 1	33
07	20708 X	18737	-0-	-1971	-0-	124	1	18613	3	N	-0-		33
08	20367 X	19435	-0-	-932	-0-	97	1	19338	3	N	-0-		33
09	19710 X	17792	-0-	-1918	-0-	108	1	17684	3	N	-0-		33
10	20026 X	19036	-0-	-990	-0-	116	1	18920	3	N	-0-		33
11	18810 X	18798	-0-	-12	-0-	108	1	11	2	N	-0-		33
						18679	3						

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

06	17190 X	16160	-0-	-1030	-0-	99	1	16051	3	N	9		115
07	17546 X	16526	-0-	-1020	-0-	111	1	16396	3	N	17		132
08	17546 X	16314	-0-	-1232	-0-	82	1	16217	3	N	14	114 1	32
09	16980 X	15523	-0-	-1457	-0-	96	1	15427	3	N	-0-		32
10	17298 X	15857	-0-	-1441	-0-	98	1	15759	3	N	-0-		32
11	16170 X	15214	-0-	-956	-0-	89	1	9	2	N	-0-		32
						15116	3						

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

06	22410 X	20403	-0-	-2007	-0-	123	1	20237	3	N	39	115 1	20
07	23033 X	20901	-0-	-2132	-0-	138	1	20753	3	N	9		29
08	22382 X	20751	-0-	-1631	-0-	102	1	20596	3	N	48	36 1	41
09	21000 X	20141	-0-	-859	-0-	122	1	20019	3	N	-0-		41
10	21514 X	21224	-0-	-290	-0-	129	1	21095	3	N	-0-		41
11	20400 X	20086	-0-	-314	-0-	115	1	11	2	N	-0-		41
						19960	3						

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

06	28980 X	27544	-0-	-1436	-0-	983	1	26561	3	Y	-0-		6
07	29946 X	28340	-0-	-1606	-0-	1068	1	27272	3	Y	-0-		6
08	29605 X	28134	-0-	-1471	-0-	1057	1	27077	3	Y	-0-		6
09	28320 X	27056	-0-	-1264	-0-	961	1	26095	3	Y	-0-		6
10	29016 X	27255	-0-	-1761	-0-	133	1	27122	3	Y	-0-		6
11	27540 X	26177	-0-	-1363	-0-	126	1	26051	3	Y	-0-		6

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

06	17640 X	16964	-0-	-676	-0-	592	1	16372	3	Y	-0-		13
07	18228 X	16489	-0-	-1739	-0-	611	1	15878	3	Y	-0-		13
08	18197 X	14585	-0-	-3612	-0-	538	1	14047	3	Y	-0-		13
09	17610 X	15970	-0-	-1640	-0-	555	1	15415	3	Y	-0-		13
10	18197 X	13586	-0-	-4611	-0-	66	1	13520	3	Y	-0-		13
11	16950 X	16427	-0-	-523	-0-	79	1	16306	3	Y	38	38 1	13
						42	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		14820 X	13458	-0-	-1362	-0-	485	1	12973	3	Y	-0-	8
07		15283 X	13513	-0-	-1770	-0-	514	1	12999	3	Y	-0-	8
08		14818 X	13451	-0-	-1367	-0-	509	1	12942	3	Y	-0-	8
09		14220 X	12898	-0-	-1322	-0-	461	1	12437	3	Y	-0-	8
10		14415 X	13209	-0-	-1206	-0-	64	1	13145	3	Y	-0-	8
11		13470 X	12644	-0-	-826	-0-	61	1	12583	3	Y	-0-	8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705													
06		9960 X	9199	-0-	-761	-0-	331	1	8867	3	Y	1	-0-
07		10230 X	9447	-0-	-783	-0-	360	1	9058	3	Y	26	-0-
08		10168 X	9315	-0-	-853	-0-	352	1	8962	3	Y	1	-0-
09		9840 X	8890	-0-	-950	-0-	322	1	8567	3	Y	1	1
10		9827 X	9001	-0-	-826	-0-	44	1	8947	3	Y	9	10
11		9210 X	8520	-0-	-690	-0-	41	1	8446	3	Y	30	-0-
							33	9				40	1
													-0-

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360													
06		13500 X	11719	-0-	-1781	-0-	71	1	11648	3	N	-0-	17
07		13454 X	13408	-0-	-46	-0-	89	1	13319	3	N	-0-	17
08		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	67	1	13550	3	N	-0-	17
09		12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	78	1	12724	3	N	-0-	17
10		13423 X	12702	-0-	-721	-0-	78	1	12624	3	N	-0-	17
11		13170 X	12314	-0-	-856	-0-	71	1	7	2	N	-0-	17
							12236	3					

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525													
06		26340 X	25782	-0-	-558	-0-	830	1	24952	3	N	-0-	-0-
07		26877 X	25603	-0-	-1274	-0-	877	1	24726	3	N	-0-	-0-
08		26939 X	25320	-0-	-1619	-0-	867	1	24453	3	N	-0-	-0-
09		26070 X	23693	-0-	-2377	-0-	750	1	22943	3	N	-0-	-0-
10		26939 X	24295	-0-	-2644	-0-	118	1	24177	3	N	-0-	-0-
11		25770 X	23066	-0-	-2704	-0-	111	1	22955	3	N	-0-	-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578													
06		10530 X	9630	-0-	-900	-0-	332	1	9116	3	N	165	224
07		10633 X	9563	-0-	-1070	-0-	357	1	9100	3	N	96	135
08		10385 X	9877	-0-	-508	-0-	371	1	9506	3	N	-0-	135
09		9780 X	9296	-0-	-484	-0-	329	1	8967	3	N	-0-	135
10		9951 X	9418	-0-	-533	-0-	46	1	9372	3	N	-0-	135
11		9630 X	8923	-0-	-707	-0-	43	1	8880	3	N	-0-	135

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6480 X	4353	-0-	-2127	-0-	990	1	3238	3	N	114		240
07	6696 X	4981	-0-	-1715	-0-	1052	1	3914	3	N	14	171 1	83
08	5611 X	3548	-0-	-2063	-0-	991	1	2528	3	N	26		109
09	5220 X	2731	-0-	-2489	-0-	928	1	1685	3	N	107		216
10	5394 X	961	-0-	-4433	-0-	899	1	62	9	N	56	176 1	96
*11	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	908	1	7916	3	N	38		134

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110													
06	13320 X	12642	-0-	-678	-0-	311	1	12331	2	N	-0-		-0-
07	13671 X	12693	-0-	-978	-0-	426	1	12267	2	N	-0-		-0-
08	13640 X	12713	-0-	-927	-0-	454	1	12259	2	N	-0-		-0-
09	13050 X	12049	-0-	-1001	-0-	472	1	11577	2	N	-0-		-0-
10	13051 X	11803	-0-	-1248	-0-	454	1	11349	2	N	-0-		-0-
11	12630 X	11810	-0-	-820	-0-	506	1	11304	2	N	-0-		-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044													
06	15120 X	13761	-0-	-1359	-0-	84	1	13521	3	N	142	180 1	155
07	15035 X	14044	-0-	-991	-0-	156	9	13792	3	N	144	179 1	120
08	14849 X	13747	-0-	-1102	-0-	94	1	13539	3	N	126	167 1	79
09	14370 X	12768	-0-	-1602	-0-	158	9	12575	3	N	103		182
10	14508 X	13381	-0-	-1127	-0-	69	1	13206	3	N	83	184 1	81
11	13770 X	12856	-0-	-914	-0-	139	9	7	2	N	144	185 1	40
						76	1	158	9				
						12615	3						

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470													
06	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	737	1	13953	3	N	50	183 1	72
07	12958 X	12353	-0-	-605	-0-	55	9	11680	3	N	47		119
08	12958 X	12259	-0-	-699	-0-	621	1	11604	3	N	37		156
09	13200 X	10891	-0-	-2309	-0-	52	9	10323	3	N	40		196
10	13640 X	8567	-0-	-5073	-0-	614	1	8451	3	N	30		226
11	13200 X	842	-0-	-12358	-0-	41	9	2	9	N	2		228
						524	1						
						44	9						
						83	1						
						33	9						
						840	1						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11850 X	10551	-0-	-1299	-0-	66	1	10427	3	N	53		164
07	12245 X	11208	-0-	-1037	-0-	58	9	11066	3	N	59	144 1	79
08	12245 X	10271	-0-	-1974	-0-	65	9	10183	3	N	32		111
09	11430 X	9618	-0-	-1812	-0-	53	1	9527	3	N	27		138
10	11222 X	9168	-0-	-2054	-0-	35	9	9059	3	N	46	146 1	38
11	10860 X	7766	-0-	-3094	-0-	61	1	4	2	N	-0-		38
						30	9	7715	3				
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205													
06	11430 X	10386	-0-	-1044	-0-	64	1	10266	3	N	51	165 1	118
07	11439 X	10584	-0-	-855	-0-	56	9	10480	3	N	29		147
08	11191 X	10292	-0-	-899	-0-	72	1	10204	3	N	33		180
09	10800 X	9754	-0-	-1046	-0-	32	9	9686	3	N	6	174 1	12
10	10850 X	10439	-0-	-411	-0-	52	1	10361	3	N	11		23
11	10380 X	9733	-0-	-647	-0-	36	9	6	2	N	77		100
						66	1	9585	3				
						12	9	85	9				
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728													
06	13140 X	12203	-0-	-937	-0-	1141	1	11062	3	N	-0-		-0-
07	13578 X	7781	-0-	-5797	-0-	1213	1	6568	3	N	-0-		-0-
08	13578 X	926	-0-	-12652	-0-	926	1			N	-0-		-0-
09	13140 X	6601	-0-	-6539	-0-	990	1	5611	3	N	-0-		-0-
10	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-		-0-
11	12210 X	8942	-0-	-3268	-0-	572	1	8370	3	N	-0-		-0-
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730													
06	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	854	1	16133	3	N	204	178 1	84
07	17763 X	17281	-0-	-482	-0-	224	9	16146	3	N	220	191 1	113
08	18166 X	17400	-0-	-766	-0-	893	1	16308	3	N	179	178 1	114
09	17580 X	16640	-0-	-940	-0-	242	9	15585	3	N	213	185 1	142
10	18166 X	16131	-0-	-2035	-0-	895	1	15856	3	N	155	178 1	119
11	17220 X	16281	-0-	-939	-0-	197	9	15949	3	N	208	182 1	145
						821	1						
						234	9						
						104	1						
						171	9						
						103	1						
						229	9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	15450 X	13903	-0-	-1547	-0-	693	1	13086	3	N	113	166 1 23
						124	9					
07	15934 X	14194	-0-	-1740	-0-	740	1	13357	3	N	88	111
						97	9					
08	15624 X	13772	-0-	-1852	-0-	715	1	12956	3	N	92	184 1 19
						101	9					
09	15000 X	13217	-0-	-1783	-0-	662	1	12468	3	N	79	98
						87	9					
10	14570 X	13362	-0-	-1208	-0-	86	1	13177	3	N	90	188
						99	9					
11	13890 X	12839	-0-	-1051	-0-	82	1	12680	3	N	70	179 1 79
						77	9					
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228												
06	20790 X	19799	-0-	-991	-0-	699	1	19100	3	N	-0-	18
07	21483 X	20274	-0-	-1209	-0-	758	1	19516	3	N	-0-	18
08	20584 X	20562	-0-	-22	-0-	768	1	19794	3	N	-0-	18
09	19800 X	19303	-0-	-497	-0-	676	1	18621	3	N	5	23
						6	9					
10	20460 X	19585	-0-	-875	-0-	95	1	19489	3	N	1	24
						1	9					
11	19890 X	18987	-0-	-903	-0-	92	1	18888	3	N	6	30
						7	9					
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160												
06	16980 X	16008	-0-	-972	-0-	572	1	15436	3	Y	-0-	17
07	17546 X	16139	-0-	-1407	-0-	603	1	15536	3	Y	-0-	17
08	17236 X	10532	-0-	-6704	-0-	391	1	10141	3	Y	-0-	17
09	16470 X	16336	-0-	-134	-0-	572	1	15764	3	Y	-0-	17
10	16833 X	15689	-0-	-1144	-0-	76	1	15613	3	Y	-0-	17
11	16020 X	15396	-0-	-624	-0-	74	1	15322	3	Y	-0-	17
ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300												
06	24360 X	22222	-0-	-2138	-0-	781	1	21428	3	N	12	36
						13	9					
07	24800 X	22567	-0-	-2233	-0-	834	1	21725	3	N	7	43
						8	9					
08	24335 X	22801	-0-	-1534	-0-	842	1	21950	3	N	8	51
						9	9					
09	23100 X	21782	-0-	-1318	-0-	757	1	21015	3	N	9	60
						10	9					
10	23281 X	22139	-0-	-1142	-0-	108	1	22020	3	N	10	70
						11	9					
11	22230 X	21179	-0-	-1051	-0-	102	1	21064	3	N	12	82
						13	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20940 X	19834	-0-	-1106	-0-	704 1	19100 3	N	27			152
07	21390 X	20381	-0-	-1009	-0-	30 9	764 1	N	26	154 1		24
08	20956 X	20161	-0-	-795	-0-	29 9	756 1	N	20			44
09	20190 X	19289	-0-	-901	-0-	22 9	680 1	N	22			66
10	20739 X	19804	-0-	-935	-0-	24 9	96 1	N	24			90
11	19830 X	19071	-0-	-759	-0-	26 9	92 1	N	26			116
						29 9						

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620												
06	15840 X	14925	-0-	-915	-0-	321 1	14604 3	N	-0-			-0-
07	16058 X	15250	-0-	-808	-0-	363 1	14887 3	N	-0-			-0-
08	15934 X	15062	-0-	-872	-0-	355 1	14707 3	N	-0-			-0-
09	15270 X	14265	-0-	-1005	-0-	446 1	13819 3	N	-0-			-0-
10	15686 X	14626	-0-	-1060	-0-	71 1	14555 3	N	-0-			-0-
11	14940 X	14048	-0-	-892	-0-	68 1	13980 3	N	-0-			-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525												
06	15390 X	14729	-0-	-661	-0-	495 1	14234 3	N	-0-			-0-
07	15500 X	15300	-0-	-200	-0-	547 1	14753 3	N	-0-			-0-
08	15438 X	14448	-0-	-990	-0-	516 1	13932 3	N	-0-			-0-
09	14940 X	13911	-0-	-1029	-0-	462 1	13449 3	N	-0-			-0-
10	15314 X	14190	-0-	-1124	-0-	69 1	14121 3	N	-0-			-0-
11	14820 X	14279	-0-	-541	-0-	69 1	14210 3	N	-0-			-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420												
06	25140 X	22744	-0-	-2396	-0-	820 1	21924 3	N	-0-	92 1		8
07	25234 X	23377	-0-	-1857	-0-	888 1	22486 3	N	3			11
08	24397 X	23252	-0-	-1145	-0-	3 9	884 1	N	2			13
09	23070 X	22596	-0-	-474	-0-	2 9	810 1	N	-0-			13
10	23839 X	22637	-0-	-1202	-0-	1 9	110 1	N	1			14
11	22740 X	21809	-0-	-931	-0-	105 1	21704 3	N	-0-			14

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858												
06	27030 X	25093	-0-	-1937	-0-	788 1	24305 3	N	-0-			-0-
07	27683 X	26097	-0-	-1586	-0-	878 1	25219 3	N	-0-			-0-
08	27249 X	26094	-0-	-1155	-0-	876 1	25218 3	N	-0-			-0-
09	26100 X	24572	-0-	-1528	-0-	761 1	23811 3	N	-0-			-0-
10	26660 X	25643	-0-	-1017	-0-	125 1	25518 3	N	-0-			-0-
11	25260 X	24451	-0-	-809	-0-	118 1	24333 3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390												
06	23670 X	21611	-0-	-2059	-0-	681 1	20930 3	N	-0-			-0-
07	24211 X	21621	-0-	-2590	-0-	730 1	20891 3	N	-0-			-0-
08	23777 X	21350	-0-	-2427	-0-	716 1	20634 3	N	-0-			-0-
09	22380 X	20835	-0-	-1545	-0-	648 1	20187 3	N	-0-			-0-
10	22320 X	22032	-0-	-288	-0-	107 1	21925 3	N	-0-			-0-
11	21600 X	21120	-0-	-480	-0-	102 1	21018 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BAILEY RANCH (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	270047	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6549 - 9710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		9870 X	9430	-0-	-440	-0-	56 1	9374 3	N	-0-		95
07		10540 X	9664	-0-	-876	-0-	63 1	9601 3	N	-0-		95
08		10540 X	9448	-0-	-1092	-0-	46 1	9402 3	N	-0-		95
09		10200 X	8795	-0-	-1405	-0-	53 1	8742 3	N	-0-		95
10		10168 X	9170	-0-	-998	-0-	55 1	9115 3	N	-0-		95
11		9420 X	8726	-0-	-694	-0-	49 1	8579 3	N	89	86 1	98
							98 9					

J. MURIEL REESE		WELL #:		3H	RRCID ->	270049	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7000 - 10753
06		24990 X	22961	-0-	-2029	-0-	123 1	22838 3	N	-0-		-0-
07		24831 X	23131	-0-	-1700	-0-	135 1	22996 3	N	-0-		-0-
08		24831 X	22937	-0-	-1894	-0-	101 1	22836 3	N	-0-		-0-
09		23730 X	20589	-0-	-3141	-0-	111 1	20478 3	N	-0-		-0-
10		23715 X	21487	-0-	-2228	-0-	116 1	21371 3	N	-0-		-0-
11		22950 X	21706	-0-	-1244	-0-	110 1	12 2	N	-0-		-0-
							21584 3					

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	270067	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8286 - 13220
06		23970 X	22507	-0-	-1463	-0-	729 1	21778 3	N	-0-		-0-
07		24614 X	23403	-0-	-1211	-0-	806 1	22597 3	N	-0-		-0-
08		23777 X	22926	-0-	-851	-0-	790 1	22136 3	N	-0-		-0-
09		22920 X	21466	-0-	-1454	-0-	685 1	20781 3	N	-0-		-0-
10		23684 X	21961	-0-	-1723	-0-	107 1	21854 3	N	-0-		-0-
11		22650 X	20931	-0-	-1719	-0-	101 1	20830 3	N	-0-		-0-

LAU (SA)		WELL #:		19H	RRCID ->	270073	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8000 - 16513
06		74190 X	69834	-0-	-4356	-0-	2402 1	67432 2	N	-0-		-0-
07		75950 X	71390	-0-	-4560	-0-	2444 1	68946 2	N	-0-		-0-
08		74617 X	70695	-0-	-3922	-0-	2460 1	68235 2	N	-0-		-0-
09		72150 X	67992	-0-	-4158	-0-	2308 1	65684 2	N	-0-		-0-
10		73563 X	68830	-0-	-4733	-0-	2318 1	66512 2	N	-0-		-0-
11		69840 X	66363	-0-	-3477	-0-	2185 1	64178 2	N	-0-		-0-

AURRA THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270108	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7400 - 12803
06		13260 X	1914	-0-	-11346	-0-	861 1	1017 3	N	33		124
							36 9					
07		14849 X	11943	-0-	-2906	-0-	1021 1	10823 3	N	90		214
							99 9					
08		14849 X	13616	-0-	-1233	-0-	1003 1	12535 3	N	71	177 1	108
							78 9					
09		14370 X	12205	-0-	-2165	-0-	922 1	11209 3	N	67		175
							74 9					
10		11935 X	6334	-0-	-5601	-0-	677 1	5613 3	N	40		215
							44 9					
11		13170 X	9914	-0-	-3256	-0-	677 1	9154 3	N	75	168 1	122
							83 9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6360 X	5490	-0-	-870	-0-	795	1	4659	3	N	33		149
						36	9						
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	1136	1	6036	3	N	37		186
						41	9						
08	6572 X	5931	-0-	-641	-0-	1173	1	4718	3	N	36		222
						40	9						
09	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	1195	1	6652	3	N	45	170 1	97
						50	9						
10	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	876	1	7713	3	N	44		141
						48	9						
11	6360 X	3894	-0-	-2466	-0-	787	1	3096	3	N	10	85 1	66
						11	9						
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880													
06	7320 X	7086	-0-	-234	-0-	252	1	6825	3	N	8		52
						9	9						
07	7564 X	7291	-0-	-273	-0-	272	1	7006	3	N	12		64
						13	9						
08	7564 X	7166	-0-	-398	-0-	268	1	6890	3	N	7		71
						8	9						
09	7290 X	7092	-0-	-198	-0-	248	1	6838	3	N	5		76
						6	9						
10	7471 X	7316	-0-	-155	-0-	36	1	7273	3	N	6		82
						7	9						
11	7080 X	7033	-0-	-47	-0-	34	1	6992	3	N	6		88
						7	9						
WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920													
06	14670 X	12745	-0-	-1925	-0-	465	1	11988	3	N	265	355 1	67
						292	9						
07	15066 X	12931	-0-	-2135	-0-	498	1	12171	3	N	238	245 1	60
						262	9						
08	13826 X	12529	-0-	-1297	-0-	485	1	11845	3	N	181	115 1	126
						199	9						
09	13140 X	12045	-0-	-1095	-0-	439	1	11361	3	N	223	331 1	18
						245	9						
10	13392 X	12439	-0-	-953	-0-	59	1	12113	3	N	243	212 1	49
						267	9						
11	12750 X	11981	-0-	-769	-0-	57	1	11694	3	N	209	158 1	100
						230	9						
WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805													
06	11580 X	10711	-0-	-869	-0-	399	1	10026	3	N	260	184 1	98
						286	9						
07	11966 X	10866	-0-	-1100	-0-	427	1	10194	3	N	223	299 1	22
						245	9						
08	11501 X	10710	-0-	-791	-0-	422	1	10091	3	N	179	201 1	-0-
						197	9						
09	10890 X	10382	-0-	-508	-0-	381	1	9715	3	N	260	143 1	117
						286	9						
10	11160 X	10498	-0-	-662	-0-	50	1	10229	3	N	199	308 1	8
						219	9						
11	10710 X	9864	-0-	-846	-0-	47	1	9606	3	N	192	182 1	18
						211	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
06	12360 X	11480 -0- -880 -0-	425 1 10989 3 N	66 9						60	96 1	11		
07	12276 X	11753 -0- -523 -0-	461 1 11251 3 N	41 9						37		48		
08	12276 X	11664 -0- -612 -0-	452 1 11127 3 N	85 9						77	48 1	77		
09	11490 X	11130 -0- -360 -0-	411 1 10680 3 N	39 9						35	76 1	36		
10	11873 X	11430 -0- -443 -0-	55 1 11298 3 N	77 9						70	41 1	65		
11	11490 X	10832 -0- -658 -0-	52 1 10743 3 N	37 9						34	30 1	69		

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710														
06	9270 X	8358 -0- -912 -0-	1286 1 7013 3 N	59 9						54	121 1	16		
07	9579 X	9201 -0- -378 -0-	1365 1 7768 3 N	68 9						62	59 1	19		
08	8959 X	7253 -0- -1706 -0-	1290 1 5910 3 N	53 9						48	28 1	39		
09	8670 X	8444 -0- -226 -0-	1289 1 7096 3 N	59 9						54	63 1	30		
10	9207 X	7640 -0- -1567 -0-	1086 1 6496 3 N	58 9						53	66 1	17		
11	8910 X	7019 -0- -1891 -0-	1049 1 5951 3 N	19 9						17		34		

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180														
06	19350 X	17468 -0- -1882 -0-	645 1 16667 3 N	156 9						142	55 1	104		
07	19995 X	17904 -0- -2091 -0-	697 1 17085 3 N	122 9						111	178 1	37		
08	18972 X	17894 -0- -1078 -0-	695 1 17056 3 N	143 9						130	155 1	12		
09	17940 X	17054 -0- -886 -0-	627 1 16261 3 N	166 9						151	111 1	52		
10	18042 X	17583 -0- -459 -0-	85 1 17387 3 N	111 9						101	110 1	43		
11	17460 X	16909 -0- -551 -0-	81 1 16652 3 N	176 9						160	181 1	22		

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195														
06	18870 X	17476 -0- -1394 -0-	430 1 17046 3 N							-0-		-0-		
07	18972 X	17734 -0- -1238 -0-	595 1 17139 3 N							-0-		-0-		
08	18972 X	17535 -0- -1437 -0-	626 1 16909 3 N							-0-		-0-		
09	18030 X	16834 -0- -1196 -0-	660 1 16174 3 N							-0-		-0-		
10	18569 X	17590 -0- -979 -0-	676 1 16914 3 N							-0-		-0-		
11	17490 X	16748 -0- -742 -0-	717 1 16031 3 N							-0-		-0-		

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147														
06	18540 X	16984 -0- -1556 -0-	418 1 16566 3 N							-0-		-0-		
07	18414 X	17273 -0- -1141 -0-	579 1 16694 3 N							-0-		-0-		
08	18414 X	17266 -0- -1148 -0-	616 1 16650 3 N							-0-		-0-		
09	17550 X	16580 -0- -970 -0-	650 1 15930 3 N							-0-		-0-		
10	18042 X	17025 -0- -1017 -0-	654 1 16371 3 N							-0-		-0-		
11	16980 X	16427 -0- -553 -0-	703 1 15724 3 N							-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		16680 X	15498	-0-	-1182	-0-	382 1	15116 3		N	-0-	-0-
07		17236 X	15604	-0-	-1632	-0-	523 1	15081 3		N	-0-	-0-
08		17174 X	15443	-0-	-1731	-0-	552 1	14891 3		N	-0-	-0-
09		16140 X	14496	-0-	-1644	-0-	568 1	13928 3		N	-0-	-0-
10		16678 X	14945	-0-	-1733	-0-	574 1	14371 3		N	-0-	-0-
11		15510 X	14357	-0-	-1153	-0-	615 1	13742 3		N	-0-	-0-
ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963												
06		11790 X	10829	-0-	-961	-0-	267 1	10562 3		N	-0-	-0-
07		12183 X	11108	-0-	-1075	-0-	372 1	10736 3		N	-0-	-0-
08		12121 X	11737	-0-	-384	-0-	419 1	11318 3		N	-0-	-0-
09		11370 X	10636	-0-	-734	-0-	417 1	10219 3		N	-0-	-0-
10		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	451 1	11286 3		N	-0-	-0-
*11		11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	492 1	10992 3		N	-0-	-0-
LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183												
06		51600 X	48723	-0-	-2877	-0-	1117 1	47606 2		N	-0-	-0-
07		53320 X	50152	-0-	-3168	-0-	1145 1	49007 2		N	-0-	-0-
08		52018 X	49213	-0-	-2805	-0-	1713 1	47500 2		N	-0-	-0-
09		49530 X	46095	-0-	-3435	-0-	1043 1	45052 2		N	-0-	-0-
10		51181 X	48225	-0-	-2956	-0-	1624 1	46601 2		N	-0-	-0-
11		48720 X	46393	-0-	-2327	-0-	1527 1	44866 2		N	-0-	-0-
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731												
06		27270 X	25333	-0-	-1937	-0-	624 1	24709 3		N	-0-	-0-
07		27125 X	23515	-0-	-3610	-0-	788 1	22727 3		N	-0-	-0-
08		27311 X	26676	-0-	-635	-0-	953 1	25723 3		N	-0-	-0-
09		26430 X	25936	-0-	-494	-0-	1017 1	24919 3		N	-0-	-0-
10		27311 X	26968	-0-	-343	-0-	1036 1	25932 3		N	-0-	-0-
11		25830 X	25804	-0-	-26	-0-	1105 1	24699 3		N	-0-	-0-
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437												
06		3510 X	2995	-0-	-515	-0-	667 1	2294 3		N	31	81
07		3627 X	2771	-0-	-856	-0-	667 1	2073 3		N	28	109
08		3286 X	2656	-0-	-630	-0-	656 1	1969 3		N	28	137
09		3150 X	2565	-0-	-585	-0-	660 1	1874 3		N	28	42
10		3131 X	3064	-0-	-67	-0-	629 1	2402 3		N	30	72
*11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	604 1	2376 3		N	31	103
EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797												
06		10560 X	10407	-0-	-153	-0-	322 1	10085 3		N	-0-	-0-
07		10633 X	9976	-0-	-657	-0-	330 1	9646 3		N	-0-	-0-
08		10354 X	9608	-0-	-746	-0-	399 1	9209 3		N	-0-	-0-
09		10410 X	8470	-0-	-1940	-0-	784 1	7686 3		N	-0-	-0-
10		10757 X	217	-0-	-10540	-0-	217 1			N	-0-	-0-
11		10410 X	9224	-0-	-1186	-0-	1464 1	7760 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		24990 X	15594	-0-	-9396	-0-	1168 1	14426 3	N	N	-0-	-0-
07		25110 X	16998	-0-	-8112	-0-	1366 1	15632 3	N	N	-0-	-0-
08		25110 X	10402	-0-	-14708	-0-	1114 1	9288 3	N	N	-0-	-0-
09		23400 X	8407	-0-	-14993	-0-	330 1	8077 3	N	N	-0-	-0-
10		17701 X	1997	-0-	-15704	-0-	77 1	1920 3	N	N	-0-	-0-
11		16440 X	307	-0-	-16133	-0-	13 1	294 3	N	N	-0-	-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160												
06		26010 X	23717	-0-	-2293	-0-	855 1	22840 3	N	N	20 96 1	47
07		26567 X	24389	-0-	-2178	-0-	929 1	23460 3	N	N	-0-	47
08		25668 X	22678	-0-	-2990	-0-	865 1	21813 3	N	N	-0-	47
09		24810 X	20623	-0-	-4187	-0-	741 1	19882 3	N	N	-0-	47
10		25079 X	20793	-0-	-4286	-0-	101 1	20692 3	N	N	-0-	47
11		23730 X	20139	-0-	-3591	-0-	97 1	20042 3	N	N	-0-	47

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247												
06		25950 X	20940	-0-	-5010	-0-	516 1	20424 3	N	N	-0-	-0-
07		24955 X	20181	-0-	-4774	-0-	677 1	19504 3	N	N	-0-	-0-
08		24676 X	15233	-0-	-9443	-0-	625 1	14608 3	N	N	-0-	-0-
09		23490 X	18925	-0-	-4565	-0-	1541 1	17384 3	N	N	-0-	-0-
10		23343 X	14276	-0-	-9067	-0-	1383 1	12893 3	N	N	-0-	-0-
11		20940 X	14052	-0-	-6888	-0-	1218 1	12834 3	N	N	-0-	-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020												
06		19350 X	18227	-0-	-1123	-0-	602 1	17625 3	N	N	-0-	-0-
07		19747 X	18746	-0-	-1001	-0-	658 1	18088 3	N	N	-0-	-0-
08		19592 X	18593	-0-	-999	-0-	651 1	17942 3	N	N	-0-	-0-
09		18690 X	17736	-0-	-954	-0-	576 1	17160 3	N	N	-0-	-0-
10		19003 X	17871	-0-	-1132	-0-	87 1	17784 3	N	N	-0-	-0-
11		18240 X	17550	-0-	-690	-0-	85 1	17465 3	N	N	-0-	-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933												
06		7500 X	5547	-0-	-1953	-0-	846 1	4604 3	N	N	88	141
07		7750 X	5488	-0-	-2262	-0-	923 1	4489 3	N	N	69 175 1	35
08		7750 X	5389	-0-	-2361	-0-	898 1	4400 3	N	N	83	118
09		5850 X	4534	-0-	-1316	-0-	673 1	3783 3	N	N	71	189
10		5859 X	5078	-0-	-781	-0-	547 1	4443 3	N	N	80 169 1	100
11		5550 X	4839	-0-	-711	-0-	525 1	4236 3	N	N	71	171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2706	1	592	3	Y	3			116
07	3255 X	2791	-0-	-464	-0-	2744	1	47	9	Y	43			159
08	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	2882	1	35	9	Y	32	160	1	31
09	3300 X	1397	-0-	-1903	-0-	1382	1	15	9	Y	14			45
10	3410 X	1353	-0-	-2057	-0-	966	1	377	3	Y	9			54
11	3300 X	1764	-0-	-1536	-0-	847	1	898	3	Y	17			71

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155														
06	12270 X	11495	-0-	-775	-0-	424	1	10852	3	N	199	157	1	44
07	12462 X	11701	-0-	-761	-0-	454	1	11071	3	N	160	162	1	42
08	12338 X	11445	-0-	-893	-0-	453	1	10816	3	N	160	190	1	12
09	11730 X	10897	-0-	-833	-0-	409	1	10317	3	N	155	96	1	71
10	11997 X	11108	-0-	-889	-0-	53	1	10886	3	N	154	133	1	92
11	11490 X	10728	-0-	-762	-0-	51	1	10525	3	N	138	183	1	47

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167														
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	864	1	2830	3	N	100	180	1	30
*07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	911	1	4332	3	Y	76	89	1	17
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	892	1	4182	3	Y	120	4	1	133
09	4560 X	4433	-0-	-127	-0-	667	1	3664	3	Y	93	176	1	50
10	5332 X	4905	-0-	-427	-0-	546	1	4251	3	Y	98			148
11	5160 X	4634	-0-	-526	-0-	523	1	4016	3	Y	86	177	1	57

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256														
06	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	326	1	8934	3	N	69			166
07	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	357	1	9431	3	N	62	177	1	51
08	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	360	1	9420	3	N	62			113
09	8820 X	7637	-0-	-1183	-0-	260	1	7326	3	N	46			159
10	9114 X	3279	-0-	-5835	-0-	535	1	2731	3	N	12			171
11	8820 X	4520	-0-	-4300	-0-	887	1	3590	3	N	39	175	1	35

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14820 X	10978	-0-	-3842	-0-	808	1	10153	3	N	15			132
07	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	936	1	11723	3	N	10			142
08	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	956	1	13211	3	N	12			154
09	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	908	1	14536	3	N	50			204
10	16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	458	1	16433	3	N	1	185	1	20
11	13710 X	12204	-0-	-1506	-0-	460	1	11732	3	N	11			31

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203														
06	16170 X	13309	-0-	-2861	-0-	868	1	12424	3	N	15			56
*07	16709 X	11365	-0-	-5344	-0-	804	1	10533	3	N	25			81
08	15097 X	7560	-0-	-7537	-0-	688	1	6869	3	N	3			84
09	13920 X	2949	-0-	-10971	-0-	543	1	2405	3	N	1			85
10	14012 X	1195	-0-	-12817	-0-	382	1	812	3	N	1			86
11	13320 X	10518	-0-	-2802	-0-	456	1	10023	3	N	35			121

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926														
06	13590 X	8036	-0-	-5554	-0-	281	1	7686	3	N	63			114
07	14043 X	8415	-0-	-5628	-0-	308	1	8039	3	N	62			176
08	12183 X	9371	-0-	-2812	-0-	341	1	8932	3	N	89	185	1	80
09	11670 X	8949	-0-	-2721	-0-	307	1	8553	3	N	81			161
10	10571 X	8430	-0-	-2141	-0-	41	1	8316	3	N	66	178	1	49
11	9060 X	8344	-0-	-716	-0-	40	1	8227	3	N	70			119

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553														
06	9690 X	6947	-0-	-2743	-0-	256	1	6684	3	N	6			100
07	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	456	1	11311	3	N	-0-			100
08	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	440	1	10957	3	N	1			101
09	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	441	1	11587	3	N	19			120
10	10013 X	8054	-0-	-1959	-0-	39	1	7996	3	N	17			137
*11	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	48	1	9961	3	N	54	65	1	126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	12030 X	6994	-0-	-5036	-0-	1024	1	5927	3	N	39	82 1	135
07	12431 X	3092	-0-	-9339	-0-	43	9	931	1	N	16		151
08	12431 X	574	-0-	-11857	-0-	18	9	574	1	N	-0-		151
09	11220 X	634	-0-	-10586	-0-	510	1	120	3	N	4		155
10	7223 X	1341	-0-	-5882	-0-	4	9	470	1	N	3		158
11	6990 X	4466	-0-	-2524	-0-	3	9	923	1	N	3	41 1	120
						3	9						
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103													
06	1170 X	633	-0-	-537	-0-	633	1			N	-0-		81
07	868 X	666	-0-	-202	-0-	643	1	23	9	N	21		102
08	930 X	908	-0-	-22	-0-	908	1			N	-0-		102
09	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-		102
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1			N	-0-		102
11	870 X	534	-0-	-336	-0-	534	1			N	-0-		102
GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003													
06	9390 X	4692	-0-	-4698	-0-	808	1	3876	3	N	7		160
07	11160 X	1925	-0-	-9235	-0-	8	9	793	1	N	2		162
08	11160 X	2294	-0-	-8866	-0-	2	9	840	1	N	6		168
09	10800 X	3650	-0-	-7150	-0-	7	9	773	1	N	13		181
10	9641 X	3157	-0-	-6484	-0-	14	9	797	1	N	5		186
11	4680 X	1799	-0-	-2881	-0-	6	9	715	1	N	10	138 1	58
						11	9						
GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003													
06	5550 X	2921	-0-	-2629	-0-	852	1	2069	3	N	-0-		153
07	5735 X	3995	-0-	-1740	-0-	861	1	3134	3	N	-0-		153
08	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	930	1	5901	3	N	3		156
09	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	3	9	972	1	N	35		191
10	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	39	9	724	1	N	6		197
11	6600 X	5365	-0-	-1235	-0-	7	9	752	1	N	4		201
						4	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	13470 X	11779	-0-	-1691	-0-	436 1	11230 3	N	103	104 1	68	
07	13702 X	11967	-0-	-1735	-0-	113 9	468 1	11455 3	N	40 49 1	59	
08	13454 X	11868	-0-	-1586	-0-	44 9	463 1	11362 3	N	39 88 1	10	
09	12480 X	11469	-0-	-1011	-0-	43 9	423 1	10937 3	N	99 61 1	48	
10	12710 X	11671	-0-	-1039	-0-	109 9	56 1	11550 3	N	59 83 1	24	
11	11790 X	11237	-0-	-553	-0-	56 1	54 1	11099 3	N	76 91 1	9	
						84 9						
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945												
06	12300 X	11075	-0-	-1225	-0-	412 1	10550 3	N	103	78 1	119	
07	12493 X	11376	-0-	-1117	-0-	113 9	448 1	10831 3	N	88 132 1	75	
08	12059 X	11214	-0-	-845	-0-	97 9	444 1	10717 3	N	48 94 1	29	
09	11280 X	10775	-0-	-505	-0-	53 9	398 1	10223 3	N	140 128 1	41	
10	11656 X	11342	-0-	-314	-0-	154 9	55 1	11191 3	N	87 94 1	34	
11	11070 X	10923	-0-	-147	-0-	96 9	52 1	10739 3	N	120 94 1	60	
						132 9						
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310												
06	15420 X	13695	-0-	-1725	-0-	508 1	12975 3	N	193	271 1	53	
07	15655 X	13964	-0-	-1691	-0-	212 9	545 1	13232 3	N	170 214 1	9	
08	14601 X	13505	-0-	-1096	-0-	187 9	540 1	12778 3	N	170 177 1	2	
09	13920 X	12753	-0-	-1167	-0-	187 9	482 1	12106 3	N	150 89 1	63	
10	14353 X	13352	-0-	-1001	-0-	165 9	64 1	13098 3	N	173 234 1	2	
11	13710 X	12617	-0-	-1093	-0-	190 9	60 1	12369 3	N	171 128 1	45	
						188 9						
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003												
06	8610 X	7170	-0-	-1440	-0-	257 1	6826 3	N	79	169 1	61	
07	8897 X	7290	-0-	-1607	-0-	87 9	276 1	6940 3	N	67	128	
08	8029 X	7200	-0-	-829	-0-	74 9	272 1	6839 3	N	81 174 1	35	
09	7650 X	6787	-0-	-863	-0-	89 9	246 1	6483 3	N	53	88	
10	7750 X	6752	-0-	-998	-0-	58 9	33 1	6672 3	N	43	131	
11	7170 X	6412	-0-	-758	-0-	47 9	30 1	6279 3	N	94 171 1	54	
						103 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6420 X	4192	-0-	-2228	-0-	143	1	3991	3	N	53	180	1		53
07	6107 X	4436	-0-	-1671	-0-	58	9	4211	3	N	58				111
08	4960 X	4244	-0-	-716	-0-	64	9	4016	3	N	68				179
09	4590 X	4039	-0-	-551	-0-	153	1	3848	3	N	48	174	1		53
10	4495 X	3926	-0-	-569	-0-	75	9	3849	3	N	53				106
11	4290 X	3700	-0-	-590	-0-	138	1	3627	3	N	50				156
						53	9								
						19	1								
						58	9								
						18	1								
						55	9								
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746															
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	954	1	3170	3	N	182	167	1		155
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	200	9	3671	3	N	136	174	1		117
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	1010	1	2603	3	N	85				202
09	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	150	9	4702	3	N	135	152	1		185
*10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	579	1	3836	3	Y	94	214	1		65
*11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	94	9	3630	3	Y	114	8	1		171
						544	1								
						149	9								
						423	1								
						103	9								
						391	1								
						125	9								
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303															
06	14340 X	13432	-0-	-908	-0-	485	1	12947	3	N	-0-				60
07	14539 X	14001	-0-	-538	-0-	533	1	13468	3	N	-0-				60
08	14384 X	13581	-0-	-803	-0-	516	1	13065	3	N	-0-				60
09	13800 X	12805	-0-	-995	-0-	460	1	12345	3	N	-0-				60
10	14043 X	13056	-0-	-987	-0-	64	1	12992	3	N	-0-				60
11	13560 X	12656	-0-	-904	-0-	61	1	12518	3	N	70				130
						77	9								
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053															
06	8790 X	3745	-0-	-5045	-0-	137	1	3589	3	N	17				72
07	9083 X	716	-0-	-8367	-0-	19	9			N	-0-				72
08	9083 X	954	-0-	-8129	-0-	716	1	111	3	N	-0-				72
09	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	843	1	11770	3	N	28				100
10	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	1246	1	12387	3	N	63				163
*11	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	31	9	12356	3	N	50	165	1		48
						898	1								
						69	9								
						870	1								
						55	9								
LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340															
06	4740 X	1140	-0-	-3600	-0-	654	1	486	2	N	-0-				-0-
07	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	920	1	5847	2	N	-0-				-0-
*08	6603 X	3335	-0-	-3268	-0-	422	1	2913	2	N	-0-				-0-
09	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	1226	1	5909	2	N	-0-				-0-
10	6758 X	5062	-0-	-1696	-0-	1113	1	3949	2	N	-0-				-0-
11	6540 X	5916	-0-	-624	-0-	1141	1	4775	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LOTTIE BARTON JOHNSON GU		WELL #:		2H	RRCID ->	272038	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7530 - 9550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	21330 X	16334	-0-	-4996	-0-	562	1	15772	2	N	-0-		-0-
07	21297 X	13168	-0-	-8129	-0-	451	1	12717	2	N	-0-		-0-
*08	20305 X	10525	-0-	-9780	-0-	486	1	10039	2	N	-0-		-0-
09	19650 X	16146	-0-	-3504	-0-	985	1	15161	2	N	-0-		-0-
10	17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	1039	1	16432	2	N	-0-		-0-
*11	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	984	1	15678	2	N	-0-		-0-

N.R. ROBERTS		WELL #:		2H	RRCID ->	272042	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8450 - 12603	
06	20820 X	18630	-0-	-2190	-0-	695	1	17862	3	N	66	187 1	39
07	20987 X	18794	-0-	-2193	-0-	738	1	18036	3	N	18		57
08	20460 X	18646	-0-	-1814	-0-	729	1	17862	3	N	50		107
09	19230 X	17608	-0-	-1622	-0-	654	1	16915	3	N	35		142
10	19499 X	17476	-0-	-2023	-0-	85	1	17322	3	N	63	161 1	44
11	18630 X	17344	-0-	-1286	-0-	84	1	17254	3	N	5		49

BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:		6H	RRCID ->	272067	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	9110 - 12582	
06	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	233	1	6214	3	N	23		75
07	7161 X	6582	-0-	-579	-0-	257	1	6280	3	N	41		116
08	7161 X	6657	-0-	-504	-0-	254	1	6305	3	N	89		205
09	6930 X	6285	-0-	-645	-0-	228	1	5989	3	N	62	179 1	88
10	6696 X	6414	-0-	-282	-0-	31	1	6309	3	N	67		155
11	6480 X	6121	-0-	-359	-0-	74	1	6026	3	N	60		215

GEORGE 'A' UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272068	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7500 - 12902	
06	31440 X	903	-0-	-30537	-0-	34	1	869	3	N	-0-		91
07	32488 X	9470	-0-	-23018	-0-	1243	1	8221	3	N	5		96
08	17329 X	15334	-0-	-1995	-0-	1268	1	14049	3	N	15		111
09	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	1502	1	11925	3	N	11		122
10	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	1153	1	13955	3	N	20		142
11	14850 X	9134	-0-	-5716	-0-	22	1	9065	3	N	23		165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	14010 X	11970	-0-	-2040	-0-	423	1	11482	3	N	59	179
07	14477 X	12328	-0-	-2149	-0-	460	1	11804	3	N	58	175 1 62
08	13299 X	11794	-0-	-1505	-0-	442	1	11287	3	N	59	121
09	12450 X	11937	-0-	-513	-0-	421	1	11452	3	N	58	179
10	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	69	1	14102	3	N	59	168 1 70
*11	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	64	1	13134	3	N	71	141

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894												
06	9060 X	8284	-0-	-776	-0-	292	1	7894	3	N	89	177 1 58
07	9207 X	8448	-0-	-759	-0-	318	1	8034	3	N	87	145
08	8959 X	8283	-0-	-676	-0-	316	1	7879	3	N	80	178 1 47
09	8520 X	7839	-0-	-681	-0-	281	1	7471	3	N	79	126
10	8711 X	7982	-0-	-729	-0-	38	1	7854	3	N	82	183 1 25
11	8280 X	7555	-0-	-725	-0-	36	1	7440	3	N	72	97

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204												
06	9540 X	8412	-0-	-1128	-0-	302	1	8003	3	N	97	177
07	9765 X	9009	-0-	-756	-0-	343	1	8572	3	N	85	179 1 83
08	9393 X	8823	-0-	-570	-0-	333	1	8391	3	N	90	173
09	9090 X	8342	-0-	-748	-0-	299	1	7954	3	N	81	182 1 72
10	9052 X	8498	-0-	-554	-0-	41	1	8357	3	N	91	163
11	8730 X	8036	-0-	-694	-0-	38	1	7909	3	N	81	176 1 68

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044												
06	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	2110	1	18258	3	N	-0-	49
07	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	1930	1	11297	3	N	-0-	49
08	19561 X	9148	-0-	-10413	-0-	1775	1	7372	3	N	1	50
09	19890 X	11197	-0-	-8693	-0-	1785	1	9406	3	N	5	55
10	20553 X	12120	-0-	-8433	-0-	1540	1	10554	3	N	24	79
11	19890 X	13236	-0-	-6654	-0-	1497	1	11672	3	N	61	55 1 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	1413	1	15414	3	N	20				65
						22	9								
07	20135 X	20135	-0-	-0-	-0-	1597	1	18521	3	N	15				80
						17	9								
08	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	1552	1	17348	3	N	16				96
						18	9								
09	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	1441	1	16210	3	N	15				111
						17	9								
10	20150 X	17976	-0-	-2174	-0-	920	1	17036	3	N	18				129
						20	9								
11	19500 X	17232	-0-	-2268	-0-	889	1	16297	3	N	42				171
						46	9								

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

06	24780 X	21517	-0-	-3263	-0-	788	1	20624	3	N	95	168	1		37
						105	9								
07	25606 X	22518	-0-	-3088	-0-	871	1	21639	3	N	7				44
						8	9								
08	24924 X	21846	-0-	-3078	-0-	842	1	20991	3	N	12				56
						13	9								
09	23310 X	21044	-0-	-2266	-0-	766	1	20254	3	N	22				78
						24	9								
10	23188 X	21430	-0-	-1758	-0-	104	1	21205	3	N	110				188
						121	9								
11	21780 X	20783	-0-	-997	-0-	100	1	20643	3	N	36	181	1		43
						40	9								

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

06	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	352	1	9477	3	N	140	177	1		89
						154	9								
07	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	369	1	9584	3	N	131	168	1		52
						144	9								
08	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	359	1	9395	3	N	126				178
						139	9								
09	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	324	1	8998	3	N	123	171	1		130
						135	9								
10	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	49	1	9933	3	N	123	171	1		82
						135	9								
*11	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	47	1	9633	3	N	114	173	1		23
						125	9								

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

06	15360 X	15192	-0-	-168	-0-	552	1	14640	3	N	-0-				45
07	15872 X	13042	-0-	-2830	-0-	502	1	12540	3	N	-0-				45
08	15872 X	15835	-0-	-37	-0-	605	1	15230	3	N	-0-				45
09	15360 X	14631	-0-	-729	-0-	524	1	14107	3	N	-0-				45
10	15872 X	15160	-0-	-712	-0-	74	1	15086	3	N	-0-				45
11	15330 X	14519	-0-	-811	-0-	70	1	14447	3	N	2				47
						2	9								

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

06	15450 X	15213	-0-	-237	-0-	544	1	14669	3	N	-0-				56
07	15965 X	15638	-0-	-327	-0-	591	1	15047	3	N	-0-				56
08	15872 X	15627	-0-	-245	-0-	595	1	15032	3	N	-0-				56
09	15360 X	14896	-0-	-464	-0-	534	1	14362	3	N	-0-				56
10	15872 X	15318	-0-	-554	-0-	75	1	15243	3	N	-0-				56
11	15210 X	14755	-0-	-455	-0-	71	1	14684	3	N	-0-				56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013												TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8363 - 13460		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06		18330 X	15873	-0-	-2457	-0-		520	1	15353	3	N	-0-			-0-	
07		18941 X	16233	-0-	-2708	-0-		570	1	15663	3	N	-0-			-0-	
08		17112 X	16083	-0-	-1029	-0-		563	1	15520	3	N	-0-			-0-	
09		16410 X	15881	-0-	-529	-0-		517	1	15364	3	N	-0-			-0-	
10		16740 X	16532	-0-	-208	-0-		80	1	16452	3	N	-0-			-0-	
11		15870 X	15639	-0-	-231	-0-		75	1	15564	3	N	-0-			-0-	

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013												TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8175 - 13261		
06		20820 X	16650	-0-	-4170	-0-		544	1	16106	3	N	-0-			-0-	
07		21514 X	17412	-0-	-4102	-0-		608	1	16804	3	N	-0-			-0-	
08		20460 X	16528	-0-	-3932	-0-		577	1	15951	3	N	-0-			-0-	
09		19140 X	15908	-0-	-3232	-0-		517	1	15391	3	N	-0-			-0-	
10		19778 X	16650	-0-	-3128	-0-		81	1	16569	3	N	-0-			-0-	
11		16860 X	14780	-0-	-2080	-0-		71	1	14709	3	N	-0-			-0-	

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013												TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7046 - 11325		
06		18810 X	17739	-0-	-1071	-0-		630	1	17109	3	Y	-0-			-0-	
07		19437 X	17788	-0-	-1649	-0-		671	1	17117	3	Y	-0-			-0-	
08		19437 X	16599	-0-	-2838	-0-		623	1	15976	3	Y	-0-			-0-	
09		17910 X	232	-0-	-17678	-0-		6	1	226	3	Y	-0-			-0-	
10		18321 X	13697	-0-	-4624	-0-		904	1	12793	3	Y	-0-			-0-	
11		17730 X	16561	-0-	-1169	-0-		80	1	16481	3	Y	-0-			-0-	

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013												TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7947 - 12810		
06		20520 X	19984	-0-	-536	-0-		646	1	19338	3	N	-0-			-0-	
07		21204 X	20537	-0-	-667	-0-		707	1	19830	3	N	-0-			-0-	
08		20894 X	20215	-0-	-679	-0-		694	1	19521	3	N	-0-			-0-	
09		20100 X	19351	-0-	-749	-0-		618	1	18733	3	N	-0-			-0-	
10		20646 X	19732	-0-	-914	-0-		96	1	19636	3	N	-0-			-0-	
11		19980 X	19067	-0-	-913	-0-		92	1	18975	3	N	-0-			-0-	

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013												TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7400 - 12752		
06		31770 X	27862	-0-	-3908	-0-		1047	1	26762	3	N	48			109	
								53	9								
07		32829 X	27473	-0-	-5356	-0-		1086	1	26342	3	N	41			150	
								45	9								
08		32829 X	27975	-0-	-4854	-0-		1103	1	26806	3	N	60	177	1	33	
								66	9								
09		30960 X	27629	-0-	-3331	-0-		1035	1	26579	3	N	14			47	
								15	9								
10		30690 X	28084	-0-	-2606	-0-		136	1	27900	3	N	44			91	
								48	9								
11		27870 X	27142	-0-	-728	-0-		131	1	26978	3	N	30			121	
								33	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6990 X	82	-0-	-6908	-0-	82	1		N	-0-			121
07		17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	2037	1	15459	3	N	11		132
							12	9						
08		14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	1965	1	12655	3	N	6		138
							7	9						
09		14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	1759	1	12237	3	N	5		143
							6	9						
10		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	1395	1	10288	3	N	3		146
							3	9						
*11		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	1365	1	9246	3	N	2		148
							2	9						

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810														
06		11100 X	9997	-0-	-1103	-0-	354	1	9519	3	N	113		177
							124	9						
07		10850 X	10641	-0-	-209	-0-	399	1	10142	3	N	91	190	1
							100	9						78
08		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	423	1	10653	3	N	96		174
							106	9						
09		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	384	1	10146	3	N	98	178	1
							108	9						94
10		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	53	1	10810	3	N	107		201
							118	9						
11		10830 X	10515	-0-	-315	-0-	50	1	10357	3	N	98	180	1
							108	9						119

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725														
06		10830 X	9929	-0-	-901	-0-	358	1	9439	3	N	120	181	1
							132	9						91
07		11191 X	10148	-0-	-1043	-0-	385	1	9633	3	N	118	179	1
							130	9						30
08		10602 X	9962	-0-	-640	-0-	381	1	9438	3	N	130		160
							143	9						
09		10020 X	9364	-0-	-656	-0-	338	1	8909	3	N	106	181	1
							117	9						85
10		10323 X	9559	-0-	-764	-0-	46	1	9395	3	N	107		192
							118	9						
*11		9930 X	9174	-0-	-756	-0-	44	1	9014	3	N	105	182	1
							116	9						115

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080														
06		16770 X	11728	-0-	-5042	-0-	439	1	11139	3	N	136		214
							150	9						
07		17205 X	10069	-0-	-7136	-0-	393	1	9519	3	N	143	177	1
							157	9						180
08		16585 X	10234	-0-	-6351	-0-	400	1	9670	3	N	149	178	1
							164	9						151
09		13950 X	9968	-0-	-3982	-0-	369	1	9453	3	N	133	175	1
							146	9						109
10		12648 X	11513	-0-	-1135	-0-	55	1	11303	3	N	141	183	1
							155	9						67
11		11730 X	10822	-0-	-908	-0-	52	1	10659	3	N	101		168
							111	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31800 X	17141	-0-	-14659	-0-	393	1	16748	3	N	-0-					-0-
07	32860 X	13105	-0-	-19755	-0-	526	1	12579	3	N	-0-					-0-
08	32860 X	32274	-0-	-586	-0-	1627	1	30647	3	N	-0-					-0-
09	30523 X	30523	-0-	-0-	-0-	1541	1	28982	3	N	-0-					-0-
10	29326 X	28072	-0-	-1254	-0-	914	1	27158	3	N	-0-					-0-
11	31230 X	26627	-0-	-4603	-0-	585	1	26042	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

06	28710 X	26325	-0-	-2385	-0-	604	1	25721	3	N	-0-					-0-
07	29667 X	26600	-0-	-3067	-0-	607	1	25993	3	N	-0-					-0-
08	28210 X	26399	-0-	-1811	-0-	613	1	25786	3	N	-0-					-0-
09	27300 X	24525	-0-	-2775	-0-	555	1	23970	3	N	-0-					-0-
10	27714 X	24419	-0-	-3295	-0-	548	1	23871	3	N	-0-					-0-
11	26340 X	23257	-0-	-3083	-0-	766	1	22491	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

06	26880 X	24085	-0-	-2795	-0-	552	1	23533	3	N	-0-					-0-
07	27249 X	25664	-0-	-1585	-0-	586	1	25078	3	N	-0-					-0-
08	26412 X	25146	-0-	-1266	-0-	584	1	24562	3	N	-0-					-0-
09	24480 X	22985	-0-	-1495	-0-	520	1	22465	3	N	-0-					-0-
10	25668 X	23863	-0-	-1805	-0-	536	1	23327	3	N	-0-					-0-
11	24840 X	23118	-0-	-1722	-0-	761	1	22357	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

06	29280 X	25987	-0-	-3293	-0-	596	1	25391	3	N	-0-					-0-
07	29667 X	26369	-0-	-3298	-0-	602	1	25767	3	N	-0-					-0-
08	28892 X	25899	-0-	-2993	-0-	601	1	25298	3	N	-0-					-0-
09	26790 X	24479	-0-	-2311	-0-	554	1	23925	3	N	-0-					-0-
10	27311 X	24675	-0-	-2636	-0-	554	1	24121	3	N	-0-					-0-
11	25980 X	23724	-0-	-2256	-0-	781	1	22943	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

06	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	1214	1	9360	3	N	31					39
07	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	1248	1	9015	3	N	63	91	1			11
08	10323 X	9446	-0-	-877	-0-	1216	1	8226	3	N	4					15
09	9990 X	8964	-0-	-1026	-0-	1147	1	7716	3	N	92					107
10	10323 X	8854	-0-	-1469	-0-	938	1	7881	3	N	32	109	1			30
11	9990 X	8450	-0-	-1540	-0-	906	1	7471	3	N	66					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
06	17520 X	13602	-0-	-3918	-0-	868	1	12708	3	N	24	172 1	18	
07	18104 X	15461	-0-	-2643	-0-	26	9	833	1	14628	3	N	-0-	18
08	18104 X	16022	-0-	-2082	-0-	834	1	15176	3	N	11		29	
09	14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	12	9	730	1	14098	3	N	22	51
10	15469 X	14450	-0-	-1019	-0-	24	9	683	1	13755	3	N	11	62
*11	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	12	9	667	1	14952	3	N	19	81
						21	9							
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238														
06	30960 X	28820	-0-	-2140	-0-	661	1	28159	3	N	-0-		-0-	
07	31992 X	29215	-0-	-2777	-0-	667	1	28548	3	N	-0-		-0-	
08	30969 X	28318	-0-	-2651	-0-	657	1	27661	3	N	-0-		-0-	
09	29910 X	26793	-0-	-3117	-0-	606	1	26187	3	N	-0-		-0-	
10	30163 X	26624	-0-	-3539	-0-	598	1	26026	3	N	-0-		-0-	
11	28830 X	25666	-0-	-3164	-0-	845	1	24821	3	N	-0-		-0-	
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219														
06	30810 X	27282	-0-	-3528	-0-	626	1	26656	3	N	-0-		-0-	
07	31248 X	27335	-0-	-3913	-0-	624	1	26711	3	N	-0-		-0-	
08	30411 X	26651	-0-	-3760	-0-	619	1	26032	3	N	-0-		-0-	
09	28800 X	26323	-0-	-2477	-0-	596	1	25727	3	N	-0-		-0-	
10	28582 X	26867	-0-	-1715	-0-	603	1	26264	3	N	-0-		-0-	
11	27270 X	26158	-0-	-1112	-0-	861	1	25297	3	N	-0-		-0-	
HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200														
06	24900 X	22383	-0-	-2517	-0-	841	1	21426	3	N	105	175 1	37	
07	27218 X	22292	-0-	-4926	-0-	1153	1	21139	3	N	-0-		37	
08	27528 X	22175	-0-	-5353	-0-	855	1	21311	3	N	8		45	
09	26640 X	20786	-0-	-5854	-0-	755	1	19936	3	N	86		131	
10	27528 X	21510	-0-	-6018	-0-	95	9	308	1	21124	3	N	71	163 1 3 6 36
*11	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	78	9	653	1	22058	3	N	70	106
						77	9							
HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150														
06	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	1245	1	14710	3	N	55	155 1	24	
07	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	61	9	1122	1	15739	3	N	13	37
08	15190 X	14341	-0-	-849	-0-	14	9	1183	1	13140	3	N	16	53
09	14700 X	14474	-0-	-226	-0-	18	9	1297	1	13090	3	N	79	132
10	15190 X	14697	-0-	-493	-0-	87	9	782	1	13846	3	N	63	171 1 24
*11	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	69	9	785	1	14820	3	N	14	38
						15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12480 X	3460	-0-	-9020	-0-	820	1	2640	3	N	-0-			32
07	12896 X	4577	-0-	-8319	-0-	1081	1	3496	3	N	-0-			32
08	10850 X	3502	-0-	-7348	-0-	1084	1	2418	3	N	-0-			32
09	10500 X	3250	-0-	-7250	-0-	914	1	2336	3	N	-0-			32
10	7533 X	2976	-0-	-4557	-0-	392	1	2584	3	N	-0-			32
11	4440 X	2236	-0-	-2204	-0-	11	1	2225	3	N	-0-			32

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100														
06	22710 X	20109	-0-	-2601	-0-	723	1	18707	3	N	617	523	1	116
07	23219 X	21437	-0-	-1782	-0-	679	9	19942	3	N	606	624	1	98
08	23219 X	21138	-0-	-2081	-0-	828	1	19682	3	N	580	601	1	77
09	21900 X	20005	-0-	-1895	-0-	667	9	18670	3	N	547	493	1	131
10	22103 X	20483	-0-	-1620	-0-	818	1	19768	3	N	562	521	1	172
11	20760 X	19792	-0-	-968	-0-	638	9	19109	3	N	536	690	1	18
						733	1							
						602	9							
						97	1							
						618	9							
						93	1							
						590	9							

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350														
06	20940 X	19371	-0-	-1569	-0-	712	1	18268	3	N	355	341	1	139
07	21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	391	9	20369	3	N	383	372	1	150
08	19685 X	18720	-0-	-965	-0-	846	1	17581	3	N	374	374	1	150
09	19380 X	17928	-0-	-1452	-0-	421	9	16882	3	N	352	318	1	184
10	21638 X	18973	-0-	-2665	-0-	728	1	18494	3	N	354	360	1	178
11	20940 X	19821	-0-	-1119	-0-	411	9	19367	3	N	327	355	1	150
						659	1							
						387	9							
						90	1							
						389	9							
						94	1							
						360	9							

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980														
06	16320 X	15032	-0-	-1288	-0-	546	1	14337	3	N	135	175	1	100
*07	16554 X	15217	-0-	-1337	-0-	149	9	14479	3	N	139	185	1	54
08	16182 X	14727	-0-	-1455	-0-	585	1	14009	3	N	131			185
09	15450 X	13907	-0-	-1543	-0-	153	9	13257	3	N	125	176	1	134
10	15779 X	14039	-0-	-1740	-0-	574	1	13831	3	N	127	180	1	81
11	15030 X	13359	-0-	-1671	-0-	144	9	13148	3	N	134			215
						512	1							
						138	9							
						68	1							
						140	9							
						64	1							
						147	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	29790 X	27139	-0-	-2651	-0-	1053	1	25996	3	N	82	179	1	91
07	29109 X	27137	-0-	-1972	-0-	1039	1	26009	3	N	81			172
08	27683 X	26021	-0-	-1662	-0-	990	1	24923	3	N	98	176	1	94
*09	27150 X	24608	-0-	-2542	-0-	123	1	24409	3	N	69			163
10	28055 X	21649	-0-	-6406	-0-	140	1	21439	3	N	64	186	1	41
11	27150 X	24885	-0-	-2265	-0-	120	1	24677	3	N	80			121
						90	9							
						89	9							
						108	9							
						76	9							
						70	9							
						88	9							
						144	9							
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552														
06	20400 X	16794	-0-	-3606	-0-	1875	1	14728	3	N	174	174	1	71
07	21080 X	18154	-0-	-2926	-0-	1515	1	16474	3	N	150	167	1	54
08	22146 X	22146	-0-	-0-	-0-	1531	1	20508	3	N	97			151
09	23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	1447	1	21605	3	N	146	174	1	123
*10	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	734	1	22018	3	N	108	180	1	51
11	20400 X	20198	-0-	-202	-0-	685	1	19369	3	N	131			182
						191	9							
						165	9							
						107	9							
						161	9							
						119	9							
						144	9							
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600														
06	21570 X	20003	-0-	-1567	-0-	729	1	18760	3	N	467	485	1	20
07	21979 X	20553	-0-	-1426	-0-	789	1	19236	3	N	480	468	1	32
08	21421 X	19903	-0-	-1518	-0-	528	9	18641	3	N	455	319	1	168
09	20430 X	18857	-0-	-1573	-0-	761	1	17698	3	N	431	508	1	91
10	21111 X	19374	-0-	-1737	-0-	501	9	18784	3	N	453	344	1	200
11	20010 X	18887	-0-	-1123	-0-	685	1	18308	3	N	445	507	1	138
						474	9							
						92	1							
						498	9							
						89	1							
						490	9							
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518														
06	7650 X	300	-0-	-7350	-0-	113	1	187	3	Y	-0-			-0-
07	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	362	1	8385	3	Y	-0-			-0-
08	9083 X	8178	-0-	-905	-0-	39	1	8139	3	Y	-0-			-0-
09	8790 X	2181	-0-	-6609	-0-	464	1	1717	3	Y	-0-			-0-
10	8742 X	49	-0-	-8693	-0-	23	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	8460 X	3438	-0-	-5022	-0-	537	1	2	2	Y	-0-			-0-
						2899	3							
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316														
06	41550 X	39060	-0-	-2490	-0-	896	1	38164	3	N	-0-			-0-
07	42690 X	42690	-0-	-0-	-0-	975	1	41715	3	N	-0-			-0-
08	40548 X	38620	-0-	-1928	-0-	896	1	37724	3	N	-0-			-0-
09	39060 X	35697	-0-	-3363	-0-	808	1	34889	3	N	-0-			-0-
10	42687 X	35125	-0-	-7562	-0-	789	1	34336	3	N	-0-			-0-
11	41310 X	34669	-0-	-6641	-0-	761	1	33908	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		6H	RRCID ->	272694	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6850 - 10553
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	26970 X	13277	-0-	-13693	-0-	78	1	13199	3	Y	-0-	-0-
07	27869 X	23678	-0-	-4191	-0-	152	1	23526	3	Y	-0-	-0-
08	28799 X	26590	-0-	-2209	-0-	128	1	26462	3	Y	-0-	-0-
09	27870 X	25402	-0-	-2468	-0-	149	1	25253	3	Y	-0-	-0-
10	26316 X	26316	-0-	-0-	-0-	156	1	26160	3	Y	-0-	-0-
11	25740 X	24223	-0-	-1517	-0-	135	1	14	2	Y	-0-	-0-
						24074	3					

CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		5H	RRCID ->	272702	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6834 - 9528
06	19320 X	10635	-0-	-8685	-0-	62	1	10573	3	Y	-0-	-0-
07	19964 X	17539	-0-	-2425	-0-	113	1	17426	3	Y	-0-	-0-
08	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	97	1	20158	3	Y	-0-	-0-
09	19500 X	18968	-0-	-532	-0-	112	1	18856	3	Y	-0-	-0-
10	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	116	1	19433	3	Y	-0-	-0-
11	19590 X	17410	-0-	-2180	-0-	98	1	10	2	Y	-0-	-0-
						17302	3					

MARVIN WILEY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	273533	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	8000 - 13154
06	13110 X	5737	-0-	-7373	-0-	1056	1	4605	3	N	69	209
07	13547 X	12732	-0-	-815	-0-	1374	1	11348	3	N	9 169 1	49
08	13547 X	12634	-0-	-913	-0-	1367	1	11265	3	N	2	51
09	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	1438	1	14298	3	N	19	70
10	17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	978	1	16161	3	N	57	127
*11	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	932	1	12883	3	N	46 122 1	51
						51 9						

NAUGLE GU (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	273591	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7096 - 11280
06	21510 X	19848	-0-	-1662	-0-	691	1	19157	3	Y	-0-	22
07	22227 X	20181	-0-	-2046	-0-	735	1	19446	3	Y	-0-	22
08	21979 X	19614	-0-	-2365	-0-	713	1	18901	3	Y	-0-	22
09	20640 X	19662	-0-	-978	-0-	669	1	18993	3	Y	-0-	22
10	21111 X	18395	-0-	-2716	-0-	89	1	18306	3	Y	-0-	22
11	19860 X	18118	-0-	-1742	-0-	87	1	18031	3	Y	-0-	22

NAUGLE GU (SA)		WELL #:		3HA	RRCID ->	273592	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	7061 - 11580
06	19920 X	19190	-0-	-730	-0-	655	1	18535	3	Y	-0-	33
07	20584 X	19236	-0-	-1348	-0-	701	1	18535	3	Y	-0-	33
08	20584 X	5674	-0-	-14910	-0-	205	1	5469	3	Y	-0-	33
09	19410 X	8069	-0-	-11341	-0-	696	1	7373	3	Y	-0-	33
10	19964 X	19333	-0-	-631	-0-	152	1	19181	3	Y	-0-	33
11	19200 X	18423	-0-	-777	-0-	89	1	18334	3	Y	-0-	33

MARIE TUCKER TRUST (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	273593	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6850 - 11703
06	14550 X	12758	-0-	-1792	-0-	424	1	12334	3	N	-0-	-0-
07	14570 X	13147	-0-	-1423	-0-	466	1	12681	3	N	-0-	-0-
08	14291 X	12812	-0-	-1479	-0-	455	1	12357	3	N	-0-	-0-
09	13470 X	11996	-0-	-1474	-0-	397	1	11599	3	N	-0-	-0-
10	13206 X	12173	-0-	-1033	-0-	59	1	12114	3	N	-0-	-0-
11	12750 X	11450	-0-	-1300	-0-	55	1	11395	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	22860 X	11051	-0-	-11809	-0-	839	1	10136	3	N	69			154
07	23561 X	23561	-0-	-0-	-0-	1479	1	22052	3	N	27			181
08	22520 X	22520	-0-	-0-	-0-	874	1	21557	3	N	81			262
*09	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	105	1	20849	3	N	136	178	1	220
10	23560 X	21043	-0-	-2517	-0-	102	1	20868	3	N	66	185	1	101
11	22800 X	18958	-0-	-3842	-0-	91	1	18786	3	N	74			175

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750														
06	16500 X	11535	-0-	-4965	-0-	409	1	11065	3	N	55			99
07	15934 X	10918	-0-	-5016	-0-	426	1	10457	3	N	32			131
08	13268 X	11846	-0-	-1422	-0-	1267	1	10520	3	N	54			185
*09	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	897	1	11336	3	N	55	173	1	67
10	11935 X	10799	-0-	-1136	-0-	888	1	9863	3	N	44			111
11	17130 X	11547	-0-	-5583	-0-	834	1	10659	3	N	49			160

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440														
06	9990 X	9061	-0-	-929	-0-	1005	1	8048	3	N	7	153	1	41
07	10013 X	9234	-0-	-779	-0-	997	1	8225	3	N	11			52
08	10013 X	9315	-0-	-698	-0-	930	1	8371	3	N	13			65
09	9690 X	8905	-0-	-785	-0-	903	1	7990	3	N	11			76
10	9517 X	8760	-0-	-757	-0-	670	1	8079	3	N	10			86
11	9060 X	8101	-0-	-959	-0-	642	1	7442	3	N	15			101

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497														
06	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	1083	1	10447	3	N	25			158
07	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	999	1	8786	3	N	18			176
08	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	1021	1	9260	3	N	20			196
09	8520 X	8479	-0-	-41	-0-	925	1	7531	3	N	21			217
10	8804 X	7439	-0-	-1365	-0-	678	1	6746	3	N	14	152	1	79
11	8520 X	7638	-0-	-882	-0-	672	1	6943	3	N	21			100

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	8580 X	7300	-0-	-1280	-0-	1052	1	6239	3	N	8			85
07	8866 X	7813	-0-	-1053	-0-	1163	1	6642	3	N	7			92
08	8866 X	6242	-0-	-2624	-0-	1109	1	5126	3	N	6			98
09	7470 X	5806	-0-	-1664	-0-	1009	1	4793	3	N	4			102
10	7812 X	6713	-0-	-1099	-0-	933	1	5770	3	N	9			111
11	7560 X	5866	-0-	-1694	-0-	748	1	5116	3	N	2			113

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360														
06	13050 X	10774	-0-	-2276	-0-	700	1	10028	3	N	42			180
07	13330 X	11530	-0-	-1800	-0-	929	1	10555	3	N	42	157	1	65
08	13330 X	13024	-0-	-306	-0-	1089	1	11866	3	N	63			128
09	12750 X	11448	-0-	-1302	-0-	935	1	10459	3	N	49			177
10	12803 X	12657	-0-	-146	-0-	495	1	12108	3	N	49	172	1	54
11	12600 X	11727	-0-	-873	-0-	479	1	11183	3	N	59			113

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940														
06	32670 X	12298	-0-	-20372	-0-	282	1	12016	3	N	-0-			-0-
07	32891 X	28669	-0-	-4222	-0-	654	1	28015	3	N	-0-			-0-
08	30106 X	30106	-0-	-0-	-0-	699	1	29407	3	N	-0-			-0-
09	27455 X	27455	-0-	-0-	-0-	621	1	26834	3	N	-0-			-0-
10	28675 X	27360	-0-	-1315	-0-	614	1	26746	3	N	-0-			-0-
11	29130 X	25868	-0-	-3262	-0-	568	1	25300	3	N	-0-			-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826														
06	29940 X	27579	-0-	-2361	-0-	934	1	26645	3	N	-0-			-0-
07	30938 X	26905	-0-	-4033	-0-	956	1	25949	3	N	-0-			-0-
08	28334 X	27922	-0-	-412	-0-	991	1	26931	3	N	-0-			-0-
09	27570 X	27364	-0-	-206	-0-	906	1	26458	3	N	-0-			-0-
10	28489 X	27420	-0-	-1069	-0-	133	1	27287	3	N	-0-			-0-
*11	27623 X	27623	-0-	-0-	-0-	133	1	27490	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867														
06	23610 X	21221	-0-	-2389	-0-	724	1	20497	3	N	-0-			-0-
07	23219 X	21754	-0-	-1465	-0-	788	1	20966	3	N	-0-			-0-
08	23219 X	21567	-0-	-1652	-0-	775	1	20792	3	N	-0-			-0-
09	21840 X	18789	-0-	-3051	-0-	630	1	18159	3	N	-0-			-0-
10	22103 X	21746	-0-	-357	-0-	106	1	21640	3	N	-0-			-0-
11	21210 X	19099	-0-	-2111	-0-	92	1	19007	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		30180 X	28523	-0-	-1657	-0-	940 1	27583 3	N	-0-		-0-
07		31186 X	28752	-0-	-2434	-0-	1005 1	27747 3	N	-0-		-0-
08		31186 X	27504	-0-	-3682	-0-	968 1	26536 3	N	-0-		-0-
09		29520 X	26974	-0-	-2546	-0-	885 1	26089 3	N	-0-		-0-
10		30504 X	28259	-0-	-2245	-0-	137 1	28122 3	N	-0-		-0-
11		28530 X	26639	-0-	-1891	-0-	129 1	26510 3	N	-0-		-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

06		25680 X	25319	-0-	-361	-0-	812 1	24507 3	N	-0-		-0-
07		26536 X	26145	-0-	-391	-0-	895 1	25250 3	N	-0-		-0-
08		26536 X	25319	-0-	-1217	-0-	855 1	24464 3	N	-0-		-0-
09		25680 X	24262	-0-	-1418	-0-	763 1	23499 3	N	-0-		-0-
10		26536 X	24767	-0-	-1769	-0-	120 1	24647 3	N	-0-		-0-
11		25320 X	23763	-0-	-1557	-0-	115 1	23648 3	N	-0-		-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

06		33420 X	31253	-0-	-2167	-0-	1069 1	30184 3	N	-0-		-0-
07		32364 X	30971	-0-	-1393	-0-	1124 1	29847 3	N	-0-		-0-
08		32364 X	24864	-0-	-7500	-0-	884 1	23980 3	N	-0-		-0-
09		31320 X	26376	-0-	-4944	-0-	872 1	25504 3	N	-0-		-0-
10		32302 X	29692	-0-	-2610	-0-	144 1	29548 3	N	-0-		-0-
11		31260 X	28953	-0-	-2307	-0-	140 1	28813 3	N	-0-		-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

06		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	473 1	12770 3	N	83		144
07		13454 X	13166	-0-	-288	-0-	513 1	12594 3	N	54		198
08		13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	541 1	13338 3	N	49	176 1	71
*09		13320 X	10710	-0-	-2610	-0-	54 1	10615 3	N	37		108
10		13764 X	12435	-0-	-1329	-0-	60 1	12319 3	N	51		159
11		13320 X	9495	-0-	-3825	-0-	46 1	9404 3	N	41		200

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

06		11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	1416 1	10276 3	N	11		125
07		14415 X	11761	-0-	-2654	-0-	1417 1	10334 3	N	9		134
08		16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	1702 1	14899 3	N	33		167
09		13950 X	12259	-0-	-1691	-0-	1461 1	10791 3	N	6		173
10		13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	1123 1	12528 3	N	-0-		173
11		16110 X	5903	-0-	-10207	-0-	1050 1	4831 3	N	20	164 1	29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	515 1	14636 3	N	-0-		-0-
07		14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	544 1	14420 3	N	-0-		-0-
08		16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	606 1	16126 3	N	-0-		-0-
09		16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	548 1	15690 3	N	-0-		-0-
10		16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	78 1	16018 3	N	-0-		-0-
*11		15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	77 1	15799 3	N	-0-		-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756												
06		19920 X	18427	-0-	-1493	-0-	639 1	17788 3	Y	-0-		-0-
07		20553 X	18902	-0-	-1651	-0-	696 1	18206 3	Y	-0-		-0-
08		20491 X	18436	-0-	-2055	-0-	675 1	17761 3	Y	-0-		-0-
09		19290 X	16998	-0-	-2292	-0-	586 1	16412 3	Y	-0-		-0-
10		19561 X	17051	-0-	-2510	-0-	83 1	16968 3	Y	-0-		-0-
11		18420 X	16278	-0-	-2142	-0-	79 1	16199 3	Y	-0-		-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793												
06		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-		111
07		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	21	107 1	25
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-		25
09		3300 X	548	-0-	-2752	-0-	547 1	1 9	N	1		26
10		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	739 1	1439 3	N	11		37
*11		773 X	773	-0-	-0-	-0-	12 9	37 9	N	34		71

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724												
06		16260 X	14380	-0-	-1880	-0-	497 1	13883 3	N	-0-		-0-
07		16120 X	14873	-0-	-1247	-0-	543 1	14330 3	N	-0-		-0-
08		15748 X	14571	-0-	-1177	-0-	535 1	14036 3	N	-0-		-0-
09		14970 X	13907	-0-	-1063	-0-	475 1	13432 3	N	-0-		-0-
10		15252 X	14468	-0-	-784	-0-	70 1	14398 3	N	-0-		-0-
11		14400 X	13905	-0-	-495	-0-	67 1	13838 3	N	-0-		-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427												
06		29970 X	26673	-0-	-3297	-0-	904 1	25769 3	N	-0-		-0-
07		30566 X	27595	-0-	-2971	-0-	990 1	26605 3	N	-0-		-0-
08		29667 X	25692	-0-	-3975	-0-	918 1	24774 3	N	-0-		-0-
09		28230 X	26120	-0-	-2110	-0-	874 1	25246 3	N	-0-		-0-
10		28675 X	25596	-0-	-3079	-0-	125 1	25471 3	N	-0-		-0-
11		26700 X	24201	-0-	-2499	-0-	117 1	24084 3	N	-0-		-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335												
06		12330 X	8355	-0-	-3975	-0-	1071 1	7284 3	N	-0-		22
07		11687 X	10505	-0-	-1182	-0-	1187 1	9318 3	N	-0-		22
08		11687 X	9321	-0-	-2366	-0-	1141 1	8180 3	N	-0-		22
09		10410 X	8726	-0-	-1684	-0-	1078 1	7648 3	N	-0-		22
10		10757 X	8195	-0-	-2562	-0-	873 1	7322 3	N	-0-		22
11		10170 X	8151	-0-	-2019	-0-	845 1	7306 3	N	-0-		22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
T. F. PETTY GU (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	274979	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6951 - 12625
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	23737 X	23737	-0-	-0-	-0-	828	1	22909	3	Y	-0-	-0-
07	24498 X	24498	-0-	-0-	-0-	905	1	23593	3	Y	-0-	-0-
08	24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	890	1	23273	3	Y	-0-	-0-
09	22840 X	22840	-0-	-0-	-0-	792	1	22048	3	Y	-0-	-0-
10	23404 X	23404	-0-	-0-	-0-	114	1	23290	3	Y	-0-	-0-
*11	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	108	1	22313	3	Y	-0-	-0-

FORREST LINDSAY (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	274984	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6596 - 10330
06	6900 X	6219	-0-	-681	-0-	1058	1	5056	3	N	95	200
07	7099 X	6114	-0-	-985	-0-	1066	1	4962	3	N	78	168 1 110
08	6727 X	5814	-0-	-913	-0-	1061	1	4656	3	N	88	198
09	6480 X	4897	-0-	-1583	-0-	945	1	3879	3	N	66	175 1 89
10	6572 X	4908	-0-	-1664	-0-	861	1	3982	3	N	59	60 1 88
11	6210 X	4815	-0-	-1395	-0-	889	1	3839	3	N	79	167

NOBLES-HOLLEY (AW)		WELL #:		6H	RRCID ->	274985	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	8896 - 13184
06	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	1329	1	8534	3	N	-0-	66
07	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	1014	1	7676	3	N	18	84
08	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	984	1	8648	3	N	65	149
09	9870 X	9466	-0-	-404	-0-	947	1	8451	3	N	62	176 1 35
10	10199 X	9822	-0-	-377	-0-	724	1	9021	3	N	70	105
*11	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	634	1	9448	3	N	67	172

NOBLES-HOLLEY (AW)		WELL #:		7H	RRCID ->	274987	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8845 - 13536
06	17220 X	13213	-0-	-4007	-0-	449	1	12591	3	N	157	180 1 149
07	17794 X	11720	-0-	-6074	-0-	749	1	10822	3	N	135	205 1 79
08	17794 X	10876	-0-	-6918	-0-	778	1	9943	3	N	141	164 1 56
09	14610 X	10364	-0-	-4246	-0-	720	1	9509	3	N	123	179
10	15097 X	10686	-0-	-4411	-0-	423	1	10114	3	N	135	182 1 132
11	13200 X	9306	-0-	-3894	-0-	435	1	8753	3	N	107	187 1 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	32700 X	29704	-0-	-2996	-0-	1144	1	28518	3	N	38		67
07	33790 X	31795	-0-	-1995	-0-	1283	1	30478	3	N	31		98
08	33790 X	30899	-0-	-2891	-0-	1245	1	29612	3	N	38		136
09	32130 X	29701	-0-	-2429	-0-	1133	1	28509	3	N	54		190
10	32488 X	29834	-0-	-2654	-0-	145	1	29663	3	N	24	176 1	38
11	30780 X	28811	-0-	-1969	-0-	139	1	28630	3	N	38		76
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243													
06	15690 X	3808	-0-	-11882	-0-	220	1	3569	3	N	17		166
07	16213 X	16180	-0-	-33	-0-	2016	1	14150	3	N	13		179
08	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	1995	1	14566	3	N	32		211
*09	17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	1562	1	16069	3	N	27		238
10	17954 X	17954	-0-	-0-	-0-	1618	1	16270	3	N	60	182 1	116
11	16050 X	14294	-0-	-1756	-0-	1532	1	12715	3	N	43		159
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244													
06	10470 X	5266	-0-	-5204	-0-	1024	1	4216	3	N	24		135
07	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	1242	1	8693	3	N	40		175
08	9641 X	8483	-0-	-1158	-0-	1182	1	7271	3	N	27		202
09	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	1146	1	7446	3	N	34	171 1	65
10	9982 X	5971	-0-	-4011	-0-	886	1	5065	3	N	18		83
11	9660 X	6332	-0-	-3328	-0-	896	1	5405	3	N	28		111
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020													
06	8640 X	7583	-0-	-1057	-0-	1223	1	6354	3	N	5		145
07	8928 X	7376	-0-	-1552	-0-	1272	1	6069	3	N	32		177
08	7967 X	7098	-0-	-869	-0-	1257	1	5841	3	N	-0-	148 1	29
09	7710 X	5162	-0-	-2548	-0-	992	1	4168	3	N	2		31
10	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	1089	1	7078	3	N	11		42
11	7590 X	5381	-0-	-2209	-0-	1038	1	4326	3	N	15		57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	16260 X	16176	-0-	-84	-0-	571	1	15427	3	N	162	165	1	100
						178	9							
07	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	688	1	17573	3	N	122	157	1	65
						134	9							
08	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	638	1	16428	3	N	162	162	1	65
						178	9							
09	16170 X	13694	-0-	-2476	-0-	484	1	13179	3	N	28			93
						31	9							
10	18383 X	15274	-0-	-3109	-0-	74	1	15200	3	N	-0-			93
11	17790 X	15833	-0-	-1957	-0-	75	1	15549	3	N	190	190	1	93
						209	9							
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352														
06	14610 X	10948	-0-	-3662	-0-	398	1	10458	3	N	84	151	1	121
						92	9							
07	15097 X	10984	-0-	-4113	-0-	421	1	10461	3	N	93	160	1	54
						102	9							
08	14167 X	10535	-0-	-3632	-0-	404	1	10042	3	N	81			135
						89	9							
09	11790 X	9982	-0-	-1808	-0-	360	1	9561	3	N	55	161	1	29
						61	9							
10	11997 X	10167	-0-	-1830	-0-	49	1	10007	3	N	101			130
						111	9							
11	10950 X	10116	-0-	-834	-0-	48	1	9946	3	N	111	172	1	69
						122	9							
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202														
06	11040 X	10702	-0-	-338	-0-	373	1	10201	3	N	116	173	1	42
						128	9							
07	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	407	1	10579	3	N	164	166	1	40
						180	9							
08	10881 X	10263	-0-	-618	-0-	378	1	9796	3	N	81			121
						89	9							
09	10710 X	9830	-0-	-880	-0-	340	1	9401	3	N	81	138	1	64
						89	9							
10	11160 X	9445	-0-	-1715	-0-	46	1	9355	3	N	40			104
						44	9							
11	10800 X	9255	-0-	-1545	-0-	44	1	9027	3	N	167	180	1	91
						184	9							
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203														
06	18900 X	9453	-0-	-9447	-0-	1726	1	7650	3	N	70	171	1	91
						77	9							
07	19530 X	8508	-0-	-11022	-0-	1709	1	6726	3	N	66	66	1	91
						73	9							
08	17701 X	6463	-0-	-11238	-0-	242	1	6166	3	N	50			141
						55	9							
09	17130 X	5883	-0-	-11247	-0-	885	1	4979	3	N	17			158
						19	9							
*10	12090 X	9024	-0-	-3066	-0-	748	1	8215	3	N	55	167	1	46
						61	9							
*11	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	751	1	9636	3	N	60			106
						66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12300 X	10560	-0-	-1740	-0-	1005	1	9420	3	N	123		161
07	11935 X	11158	-0-	-777	-0-	1103	1	9921	3	N	122	175 1	108
08	11935 X	10981	-0-	-954	-0-	1099	1	9746	3	N	124	168 1	64
09	11040 X	10556	-0-	-484	-0-	1040	1	9382	3	N	122		186
10	13640 X	9272	-0-	-4368	-0-	754	1	8389	3	N	117	175 1	128
*11	13200 X	10452	-0-	-2748	-0-	734	1	9585	3	N	121	178 1	71
						135	9						
						134	9						
						136	9						
						134	9						
						129	9						
						133	9						

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102													
06	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	46	117 1	-0-
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	2	2 1	-0-
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702													
06	22710 X	17266	-0-	-5444	-0-	1136	1	16098	3	N	29		56
07	23467 X	21447	-0-	-2020	-0-	1555	1	19815	3	N	70		126
08	22608 X	22608	-0-	-0-	-0-	1613	1	20993	3	N	2		128
09	25621 X	25621	-0-	-0-	-0-	1659	1	23955	3	N	6	95 1	39
10	21452 X	12455	-0-	-8997	-0-	826	1	11616	3	N	12		51
11	21870 X	11050	-0-	-10820	-0-	796	1	10240	3	N	13		64
						14	9						

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192													
06	9600 X	6535	-0-	-3065	-0-	690	1	5809	3	N	33	154 1	1
07	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	1214	1	11224	3	N	30		31
08	9920 X	6310	-0-	-3610	-0-	956	1	5309	3	N	41		72
09	9600 X	2724	-0-	-6876	-0-	780	1	1911	3	N	30	85 1	17
10	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	800	1	10185	3	N	35		52
*11	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	776	1	10670	3	N	33		85
						36	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MERLE T. WAGGONER (AW)		WELL #:		7HA	RRCID ->	275040	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8490 - 14302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		11520 X	4233	-0-	-7287	-0-	817 1	3416 3	N	-0-		-0-
07		11904 X	7686	-0-	-4218	-0-	980 1	6640 3	N	60		60
							66 9					
08		11904 X	10547	-0-	-1357	-0-	1130 1	9351 3	N	60		120
							66 9					
09		10020 X	3949	-0-	-6071	-0-	897 1	3030 3	N	20		140
							22 9					
10		9393 X	3247	-0-	-6146	-0-	762 1	2474 3	N	10	112 1	38
							11 9					
11		10200 X	4094	-0-	-6106	-0-	841 1	3209 3	N	40		78
							44 9					

MERLE T. WAGGONER (AW)		WELL #:		8HA	RRCID ->	275042	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8400 - 13652
06		20430 X	10127	-0-	-10303	-0-	1000 1	9127 3	N	-0-		12
07		21111 X	12689	-0-	-8422	-0-	1234 1	11411 3	N	40		52
							44 9					
08		21111 X	7061	-0-	-14050	-0-	979 1	6051 3	N	28		80
							31 9					
09		20430 X	7825	-0-	-12605	-0-	916 1	6887 3	N	20		100
							22 9					
10		21111 X	12799	-0-	-8312	-0-	749 1	12039 3	N	10	67 1	43
							11 9					
11		12270 X	8744	-0-	-3526	-0-	654 1	8079 3	N	10		53
							11 9					

MERLE T. WAGGONER (AW)		WELL #:		9HB	RRCID ->	275043	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8200 - 12302
06		24240 X	22764	-0-	-1476	-0-	1108 1	21587 3	N	63	175 1	5
							69 9					
07		25048 X	24004	-0-	-1044	-0-	973 1	23025 3	N	5		10
							6 9					
08		25141 X	21900	-0-	-3241	-0-	880 1	20998 3	N	20		30
							22 9					
09		24330 X	18033	-0-	-6297	-0-	912 1	17108 3	N	12		42
							13 9					
10		25141 X	20202	-0-	-4939	-0-	261 1	19910 3	N	28		70
							31 9					
11		23220 X	19608	-0-	-3612	-0-	250 1	19358 3	N	-0-		70

MERLE T. WAGGONER (AW)		WELL #:		10HB	RRCID ->	275044	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8100 - 13002
06		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	1149 1	8414 3	N	45	82 1	1
							50 9					
07		6448 X	5450	-0-	-998	-0-	1264 1	4171 3	N	14		15
							15 9					
08		8184 X	4796	-0-	-3388	-0-	1253 1	3521 3	N	20		35
							22 9					
09		9600 X	6758	-0-	-2842	-0-	1061 1	5675 3	N	20		55
							22 9					
10		9920 X	6923	-0-	-2997	-0-	1012 1	5909 3	N	2		57
							2 9					
11		9600 X	7312	-0-	-2288	-0-	985 1	6318 3	N	8		65
							9 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		25560 X	22909	-0-	-2651	-0-	831 1	21991 3	N	79	94 1	9
							87 9					
07		26412 X	23384	-0-	-3028	-0-	896 1	22429 3	N	54		63
							59 9					
08		25358 X	22854	-0-	-2504	-0-	869 1	21886 3	N	90	153 1	-0-
							99 9					
09		24540 X	21521	-0-	-3019	-0-	779 1	20694 3	N	44		44
							48 9					
10		24459 X	22139	-0-	-2320	-0-	107 1	21954 3	N	71		115
							78 9					
11		22920 X	21089	-0-	-1831	-0-	101 1	20904 3	N	76	185 1	6
							84 9					
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502												
06		14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-			Y	1	1 1	-0-
07		14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-			Y	-0-		-0-
08		11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-			Y	-0-		-0-
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152												
06		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			Y	2	2 1	-0-
07		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	-0-		-0-
08		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	-0-		-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922												
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		-0-
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
08		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734												
06		36450 X	32159	-0-	-4291	-0-	1141 1	30448 3	N	518	514 1	19
							570 9					
07		37293 X	32795	-0-	-4498	-0-	1239 1	31178 3	N	344	333 1	30
							378 9					
08		36301 X	32840	-0-	-3461	-0-	1231 1	31112 3	N	452	352 1	130
							497 9					
09		34470 X	31004	-0-	-3466	-0-	1098 1	29432 3	N	431	358 1	203
							474 9					
10		33666 X	30964	-0-	-2702	-0-	149 1	30534 3	N	255	364 1	94
							281 9					
11		32160 X	30453	-0-	-1707	-0-	145 1	29882 3	N	387	362 1	119
							426 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19170 X	10229	-0-	-8941	-0-	365	1	9828	3	N	33	187	1	26
07	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	1629	1	18456	3	N	70			96
08	18879 X	17967	-0-	-912	-0-	1542	1	16341	3	N	76			172
09	20112 X	20112	-0-	-0-	-0-	1554	1	18449	3	N	99	173	1	98
10	20150 X	13779	-0-	-6371	-0-	961	1	12771	3	N	43			141
11	19500 X	8964	-0-	-10536	-0-	130	1	8830	3	N	4			145
C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225														
06	22650 X	21120	-0-	-1530	-0-	786	1	20303	3	N	28			65
07	22041 X	20517	-0-	-1524	-0-	804	1	19692	3	N	19			84
08	21917 X	19473	-0-	-2444	-0-	759	1	18680	3	N	31			115
09	21120 X	18003	-0-	-3117	-0-	672	1	17312	3	N	17			132
10	21824 X	17978	-0-	-3846	-0-	87	1	17873	3	N	16			148
11	21120 X	17177	-0-	-3943	-0-	110	1	17049	3	N	16			164
WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769														
06	6120 X	5241	-0-	-879	-0-	643	1	4558	3	N	36			120
07	6324 X	6095	-0-	-229	-0-	730	1	5333	3	N	29	111	1	38
08	6324 X	5459	-0-	-865	-0-	728	1	4686	3	N	41	32	1	47
09	5910 X	5774	-0-	-136	-0-	717	1	5040	3	N	15	35	1	27
10	6107 X	5263	-0-	-844	-0-	579	1	4641	3	N	39	20	1	46
*11	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	539	1	5515	3	N	33	36	1	43
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899														
06	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	660	1	17716	3	N	269	270	1	67
07	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	694	1	17518	3	N	247	176	1	138
08	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	667	1	16834	3	N	241	350	1	29
09	17220 X	16953	-0-	-267	-0-	602	1	16108	3	N	221	183	1	67
*10	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	243	1	17890	3	N	226	184	1	109
*11	17220 X	16355	-0-	-865	-0-	249	1	16057	3	N	200	182	1	127

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13830 X	11907	-0-	-1923	-0-	981 1	10744 3	N	165	163 1		40
							182 9						
07		14291 X	12230	-0-	-2061	-0-	1004 1	11097 3	N	117	41 1		116
							129 9						
08		14291 X	10821	-0-	-3470	-0-	931 1	9765 3	N	114	125 1		105
							125 9						
09		13800 X	11805	-0-	-1995	-0-	923 1	10747 3	N	123	136 1		92
							135 9						
10		14260 X	12553	-0-	-1707	-0-	587 1	11838 3	N	116	162 1		46
							128 9						
11		11910 X	11690	-0-	-220	-0-	556 1	10960 3	N	158	150 1		54
							174 9						

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304													
06		37830 X	33659	-0-	-4171	-0-	750 1	32909 3	N	-0-			-0-
07		38037 X	33767	-0-	-4270	-0-	819 1	32948 3	N	-0-			-0-
08		36611 X	33366	-0-	-3245	-0-	807 1	32559 3	N	-0-			-0-
09		35430 X	31852	-0-	-3578	-0-	695 1	31157 3	N	-0-			-0-
10		36611 X	32864	-0-	-3747	-0-	923 1	31941 3	N	-0-			-0-
11		33660 X	31128	-0-	-2532	-0-	990 1	30138 3	N	-0-			-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463													
06		27240 X	24881	-0-	-2359	-0-	554 1	24327 3	N	-0-			-0-
07		28148 X	24833	-0-	-3315	-0-	603 1	24230 3	N	-0-			-0-
08		27435 X	24957	-0-	-2478	-0-	603 1	24354 3	N	-0-			-0-
09		26550 X	24344	-0-	-2206	-0-	531 1	23813 3	N	-0-			-0-
10		27311 X	25650	-0-	-1661	-0-	721 1	24929 3	N	-0-			-0-
11		24870 X	24735	-0-	-135	-0-	787 1	23948 3	N	-0-			-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342													
06		33131 X	33131	-0-	-0-	-0-	725 1	32406 3	N	-0-			-0-
07		34409 X	34409	-0-	-0-	-0-	824 1	33585 3	N	-0-			-0-
08		33685 X	33685	-0-	-0-	-0-	808 1	32877 3	N	-0-			-0-
09		33103 X	33103	-0-	-0-	-0-	1050 1	32053 3	N	-0-			-0-
10		34371 X	34371	-0-	-0-	-0-	947 1	33424 3	N	-0-			-0-
*11		33103 X	33103	-0-	-0-	-0-	1039 1	32064 3	N	-0-			-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118													
06		14550 X	13607	-0-	-943	-0-	484 1	12990 3	N	121			193
							133 9						
07		15035 X	13848	-0-	-1187	-0-	523 1	13202 3	N	112	184 1		121
							123 9						
08		14663 X	13977	-0-	-686	-0-	529 1	13325 3	N	112	172 1		61
							123 9						
09		14070 X	13042	-0-	-1028	-0-	466 1	12458 3	N	107			168
							118 9						
*10		14074 X	13621	-0-	-453	-0-	66 1	13435 3	N	109	171 1		106
							120 9						
*11		13620 X	12825	-0-	-795	-0-	61 1	12654 3	N	100	175 1		31
							110 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20550 X	19571	-0-	-979	-0-	425	1	19146	3	N	-0-					-0-
07	21235 X	19922	-0-	-1313	-0-	474	1	19448	3	N	-0-					-0-
08	21235 X	20247	-0-	-988	-0-	684	1	19563	3	N	-0-					-0-
09	20340 X	19397	-0-	-943	-0-	610	1	18787	3	N	-0-					-0-
10	20522 X	20158	-0-	-364	-0-	98	1	20060	3	N	-0-					-0-
*11	23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	116	1	23839	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

06	12900 X	8845	-0-	-4055	-0-	313	1	8468	3	N	58					107
07	12803 X	9319	-0-	-3484	-0-	363	1	8913	3	N	39					146
08	10261 X	10169	-0-	-92	-0-	395	1	9728	3	N	42					188
*09	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	46	9	67	1	13129	3	N	51	185	1	54
10	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	56	9	60	1	12298	3	N	34			88
*11	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	37	9	51	1	10511	3	N	71			159
						78	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

06	18840 X	18600	-0-	-240	-0-	677	1	17864	3	N	54					90
07	19375 X	19061	-0-	-314	-0-	59	9	734	1	18271	3	N	51			141
08	19592 X	16764	-0-	-2828	-0-	56	9	656	1	16063	3	N	41			182
09	18960 X	18004	-0-	-956	-0-	45	9	653	1	17312	3	N	35	177	1	40
10	19592 X	14884	-0-	-4708	-0-	39	9	73	1	14788	3	N	21			61
11	18600 X	7186	-0-	-11414	-0-	23	9	35	1	7119	3	N	29			90
						32	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

06	8610 X	7045	-0-	-1565	-0-	1035	1	5958	3	N	47	178	1			51
07	8773 X	7886	-0-	-887	-0-	52	9	1107	1	6716	3	N	57			108
08	9517 X	7358	-0-	-2159	-0-	63	9	1088	1	6229	3	N	37			145
09	9210 X	9067	-0-	-143	-0-	41	9	1107	1	7903	3	N	52			197
10	9517 X	5844	-0-	-3673	-0-	57	9	861	1	4953	3	N	27	168	1	56
11	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-	30	9				N	-0-				56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14160 X	14160	-0-	-0-	-0-		510	1	N	182	186	1	82
								200	9					
07		14229 X	13167	-0-	-1062	-0-		507	1	N	36			118
								40	9					
08		14136 X	13233	-0-	-903	-0-		514	1	N	103			221
								113	9					
09		14160 X	12333	-0-	-1827	-0-		442	1	N	123			344
								135	9					
10		14632 X	12269	-0-	-2363	-0-		59	1	N	97	180	1	261
								107	9					
11		14160 X	8892	-0-	-5268	-0-		42	1	N	105	178	1	188
								116	9					
T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920														
06		14280 X	12370	-0-	-1910	-0-		449	1	N	90			130
								99	9					
07		14384 X	12339	-0-	-2045	-0-		474	1	N	85	168	1	47
								94	9					
08		13919 X	10918	-0-	-3001	-0-		426	1	N	62			109
								68	9					
09		13350 X	12979	-0-	-371	-0-		469	1	N	53			162
								58	9					
10		13795 X	12600	-0-	-1195	-0-		61	1	N	72	180	1	54
								79	9					
11		12360 X	9034	-0-	-3326	-0-		43	1	N	29			83
								32	9					
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325														
*12		21679 X	21679	-0-	-0-	-0-		146	1	N	402	362	1	67
								442	9					
*01		33407 X	33407	-0-	-0-	-0-		166	1	N	420	356	1	131
								462	9					
*02		27333 X	27333	-0-	-0-	-0-		129	1	N	260	294	1	97
								286	9					
*03		26251 X	26251	-0-	-0-	-0-		107	1	N	312	332	1	77
								343	9					
*04		27247 X	27247	-0-	-0-	-0-		117	1	N	312	291	1	98
								343	9					
*05		28811 X	28811	-0-	-0-	-0-		143	1	N	331	312	1	117
								364	9					
*06		25164 X	25164	-0-	-0-	-0-		127	1	N	254	292	1	79
								279	9					
07		24795 X	24795	-0-	-0-	-0-		1533	1	N	223	282	1	20
								245	9					
08		25935 X	25935	-0-	-0-	-0-		1673	1	N	219	159	1	80
								241	9					
09		23589 X	23589	-0-	-0-	-0-		1421	1	N	202	131	1	151
								222	9					
10		21049 X	21049	-0-	-0-	-0-		655	1	N	158	141	1	168
								174	9					
*11		25120 X	25120	-0-	-0-	-0-		766	1	N	176	269	1	75
								194	9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	33387 X	8050	-0-	-25337	-0-	54	1	7792	3	N	185	347	1	31
						204	9							
*01	33387 X	24331	-0-	-9056	-0-	120	1	23640	3	N	519	523	1	27
						571	9							
*02	32219 X	22625	-0-	-9594	-0-	106	1	21979	3	N	491	336	1	182
						540	9							
*03	34441 X	23711	-0-	-10730	-0-	96	1	23007	3	N	553	672	1	63
						608	9							
*04	33330 X	18268	-0-	-15062	-0-	77	1	17628	3	N	512	500	1	75
						563	9							
*05	18290 X	12146	-0-	-6144	-0-	59	1	11640	3	N	406	326	1	155
						447	9							
*06	18240 X	16488	-0-	-1752	-0-	82	1	15971	3	N	395	506	1	44
						435	9							
07	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	1182	1	17747	3	N	405	349	1	100
						446	9							
08	18848 X	10731	-0-	-8117	-0-	678	1	9755	3	N	271	316	1	55
						298	9							
09	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	1028	1	15892	3	N	373	335	1	93
						410	9							
10	19375 X	16375	-0-	-3000	-0-	501	1	15487	3	N	352	313	1	132
						387	9							
11	18750 X	14490	-0-	-4260	-0-	433	1	13648	3	N	372	330	1	174
						409	9							

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180														
06	25080 X	21811	-0-	-3269	-0-	761	1	21050	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	24676 X	22420	-0-	-2256	-0-	828	1	21592	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	24614 X	22369	-0-	-2245	-0-	825	1	21544	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	23730 X	20854	-0-	-2876	-0-	721	1	20133	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	23467 X	21689	-0-	-1778	-0-	106	1	21583	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	21810 X	21009	-0-	-801	-0-	101	1	20908	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598														
06	25140 X	21743	-0-	-3397	-0-	759	1	20984	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	25110 X	22414	-0-	-2696	-0-	829	1	21585	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	24552 X	21625	-0-	-2927	-0-	798	1	20827	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	23010 X	20894	-0-	-2116	-0-	723	1	20171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	23095 X	21120	-0-	-1975	-0-	103	1	21017	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	21750 X	20565	-0-	-1185	-0-	99	1	20466	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733														
06	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	492	1	13205	3	N	103			132
						113	9							
07	14012 X	13965	-0-	-47	-0-	529	1	13356	3	N	73	183	1	22
						80	9							
08	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	532	1	13411	3	N	97			119
						107	9							
09	13560 X	13237	-0-	-323	-0-	471	1	12598	3	N	153	183	1	89
						168	9							
10	14012 X	13620	-0-	-392	-0-	66	1	13445	3	N	99			188
						109	9							
11	13560 X	12790	-0-	-770	-0-	61	1	12616	3	N	103	185	1	106
						113	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	11			41	
07	3100 N	7137	-0-	4037	4037	877 1	N	100			141	
						110 9						
08	3100 N	9136	-0-	6036	10073	1093 1	N	71	180 1		32	
						78 9						
09	3000 N	7185	-0-	4185	14258	1036 1	N	50			82	
						55 9						
10	23035 X	8777	-0-	-14258	-0-	818 1	N	22			104	
						24 9						
11	2940 X	2060	-0-	-880	-0-	854 1	N	110	177 1		37	
						121 9						
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608												
06	18880 X	18880	-0-	-0-	-0-	1338 1	N	391	358 1		41	
						430 9						
07	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	1416 1	N	217	201 1		57	
						239 9						
08	17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	1329 1	N	270	184 1		143	
						297 9						
09	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	1315 1	N	218	307 1		54	
						240 9						
10	15748 X	15665	-0-	-83	-0-	763 1	N	187	180 1		61	
						206 9						
*11	17347 X	17347	-0-	-0-	-0-	769 1	N	295	321 1		35	
						325 9						
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275												
06	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	1324 1	N	711	641 1		127	
						782 9						
07	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	1335 1	N	730	806 1		51	
						803 9						
08	19288 X	19288	-0-	-0-	-0-	1409 1	N	736	683 1		104	
						810 9						
09	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	1262 1	N	698	631 1		171	
						768 9						
10	17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	687 1	N	604	704 1		71	
						664 9						
*11	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	767 1	N	655	616 1		110	
						721 9						
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780												
06	24990 X	21678	-0-	-3312	-0-	757 1	Y	-0-			-0-	
07	24676 X	22218	-0-	-2458	-0-	822 1	Y	-0-			-0-	
08	24645 X	21748	-0-	-2897	-0-	802 1	Y	-0-			-0-	
09	23520 X	20799	-0-	-2721	-0-	719 1	Y	-0-			-0-	
10	23002 X	21257	-0-	-1745	-0-	103 1	Y	-0-			-0-	
11	21690 X	20203	-0-	-1487	-0-	97 1	Y	-0-			-0-	
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800												
06	44970 X	41257	-0-	-3713	-0-	1419 1	N	-0-			-0-	
07	44423 X	42547	-0-	-1876	-0-	1456 1	N	-0-			-0-	
08	42935 X	40371	-0-	-2564	-0-	1405 1	N	-0-			-0-	
09	41550 X	35451	-0-	-6099	-0-	1203 1	N	-0-			-0-	
10	42811 X	38740	-0-	-4071	-0-	1304 1	N	-0-			-0-	
11	41250 X	38334	-0-	-2916	-0-	1262 1	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	53850 X	47108	-0-	-6742	-0-	1620	1	45488	3	N	-0-	-0-	-0-
07	53723 X	47823	-0-	-5900	-0-	1637	1	46186	3	N	-0-	-0-	-0-
08	51956 X	48633	-0-	-3323	-0-	1693	1	46940	3	N	-0-	-0-	-0-
09	49800 X	44374	-0-	-5426	-0-	1506	1	42868	3	N	-0-	-0-	-0-
10	50065 X	47521	-0-	-2544	-0-	1600	1	45921	3	N	-0-	-0-	-0-
11	47100 X	45770	-0-	-1330	-0-	1507	1	44263	3	N	-0-	-0-	-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095													
06	15300 X	14129	-0-	-1171	-0-	507	1	13589	3	N	30		146
07	15810 X	13352	-0-	-2458	-0-	510	1	12810	3	N	29		175
08	15810 X	13893	-0-	-1917	-0-	528	1	13333	3	N	29	169 1	35
09	15300 X	12072	-0-	-3228	-0-	431	1	11608	3	N	30		65
10	15810 X	13301	-0-	-2509	-0-	65	1	13207	3	N	26		91
11	14130 X	12406	-0-	-1724	-0-	60	1	12313	3	N	30		121

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461													
06	28200 X	25518	-0-	-2682	-0-	882	1	24636	3	N	-0-	-0-	-0-
07	28675 X	26043	-0-	-2632	-0-	944	1	25099	3	N	-0-	-0-	-0-
08	27993 X	25784	-0-	-2209	-0-	929	1	24855	3	N	-0-	-0-	-0-
09	26430 X	24618	-0-	-1812	-0-	832	1	23786	3	N	-0-	-0-	-0-
10	26939 X	25466	-0-	-1473	-0-	124	1	25342	3	N	-0-	-0-	-0-
11	25530 X	24572	-0-	-958	-0-	119	1	24453	3	N	-0-	-0-	-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391													
06	20550 X	18886	-0-	-1664	-0-	1313	1	17549	3	N	22		101
07	21235 X	20003	-0-	-1232	-0-	1543	1	18443	3	N	15		116
08	21731 X	17648	-0-	-4083	-0-	1447	1	16179	3	N	20		136
*09	21030 X	13104	-0-	-7926	-0-	502	1	12589	3	N	12		148
10	21731 X	11883	-0-	-9848	-0-	515	1	11355	3	N	12		160
11	19350 X	9286	-0-	-10064	-0-	450	1	8828	3	N	7		167

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450													
06	26190 X	20079	-0-	-6111	-0-	717	1	19290	3	N	65	169 1	41
07	27063 X	21454	-0-	-5609	-0-	809	1	20614	3	N	28		69
08	25513 X	20953	-0-	-4560	-0-	787	1	20123	3	N	39		108
*09	21120 X	20909	-0-	-211	-0-	802	1	20077	3	N	27		135
10	21824 X	17804	-0-	-4020	-0-	772	1	17002	3	N	27		162
11	20760 X	16813	-0-	-3947	-0-	814	1	15982	3	N	15	150 1	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		19920 X	17489	-0-	-2431	-0-	627 1	16792 3	N	64		160
							70 9					
07		20429 X	14555	-0-	-5874	-0-	552 1	13949 3	N	49	174 1	35
							54 9					
08		20026 X	11520	-0-	-8506	-0-	437 1	11032 3	N	46		81
							51 9					
09		18900 X	12146	-0-	-6754	-0-	432 1	11658 3	N	51		132
							56 9					
10		19096 X	13866	-0-	-5230	-0-	67 1	13743 3	N	51		183
							56 9					
11		17490 X	13657	-0-	-3833	-0-	66 1	13556 3	N	32		215
							35 9					
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567												
06		23520 X	23199	-0-	-321	-0-	1634 1	21265 3	N	273	312 1	75
							300 9					
07		24304 X	22767	-0-	-1537	-0-	1684 1	20791 3	N	265	320 1	20
							292 9					
08		24304 X	21447	-0-	-2857	-0-	1610 1	19515 3	N	293	161 1	152
							322 9					
09		23190 X	20470	-0-	-2720	-0-	1498 1	18713 3	N	235	296 1	91
							259 9					
10		23963 X	21202	-0-	-2761	-0-	877 1	20058 3	N	243	176 1	158
							267 9					
11		23190 X	19640	-0-	-3550	-0-	850 1	18505 3	N	259	301 1	116
							285 9					
IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915												
06		18000 X	12657	-0-	-5343	-0-	1059 1	11501 3	N	88	188 1	99
							97 9					
07		18600 X	15049	-0-	-3551	-0-	1266 1	13727 3	N	51		150
							56 9					
08		15872 X	12611	-0-	-3261	-0-	1133 1	11426 3	N	47		197
							52 9					
*09		15360 X	10745	-0-	-4615	-0-	409 1	10238 3	N	89	178 1	108
							98 9					
10		15872 X	10309	-0-	-5563	-0-	445 1	9797 3	N	61		169
							67 9					
11		14550 X	8204	-0-	-6346	-0-	394 1	7741 3	N	63		232
							69 9					
NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248												
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423												
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	21240 X	20419	-0-	-821	-0-	767	1	19627	3	N	23			23
07	21948 X	21119	-0-	-829	-0-	834	1	20276	3	N	8			31
08	21948 X	20622	-0-	-1326	-0-	812	1	19806	3	N	4			35
09	21240 X	19579	-0-	-1661	-0-	733	1	18827	3	N	17			52
10	21111 X	19775	-0-	-1336	-0-	96	1	19618	3	N	55			107
11	20430 X	19275	-0-	-1155	-0-	93	1	19130	3	N	47	105	1	49
						25	9							
						9	9							
						4	9							
						19	9							
						61	9							
						52	9							
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696														
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DMV PIPELINE LLC 221580
 DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

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

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
 CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	24	-0-	24	62	24	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	41	-0-	41	103	41	2			N	-0-					-0-
09		116 K	13	-0-	-103	103	13	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	6	-0-	6	109	6	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2	-0-	2	111	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372															
PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007										TOTAL DEPTH	5032	PERF.	5670	-	8682
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	7	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-					-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-					-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-					-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	6509	PERF.	8318	-	9100
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008										TOTAL DEPTH	5531	PERF.	5875	-	7334
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008										TOTAL DEPTH	5235	PERF.	5869	-	8771
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009										TOTAL DEPTH	5141	PERF.	5584	-	7286
06	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	1677	2	N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	2	8	9	N	7			7
11	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	1799	2	1	9	N	1			8

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	5041	PERF.	5612	-	8514
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2109	2	17	9	N	15			87
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			87
08	3100	N	3494	-0-	394	394	3494	2			N	-0-			87
09	3000	N	3308	-0-	308	702	3308	2			N	-0-			87
10	3100	N	2552	-0-	-548	154	2552	2			N	-0-			87
11	2520	X	1293	-0-	-1227	-0-	1293	2			N	-0-			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372												
PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204 2	6 9	N	5		28
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1556 2	6 9	N	5		33
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355 2	3 9	N	3		36
09		1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1236 2	2 9	N	2		38
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1388 2	15 9	N	14		52
*11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2385 2	14 9	N	13		65

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090												
06		7740 X	5593	-0-	-2147	-0-	5591 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		7657 X	5706	-0-	-1951	-0-	5706 2		N	-0-		-0-
08		7657 X	7123	-0-	-534	-0-	7123 2		N	-0-		-0-
09		7410 X	6129	-0-	-1281	-0-	6128 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698 2		N	-0-		-0-
*11		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358 2		N	-0-		-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230												
06		1200 N	973	-0-	-227	-0-	973 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	759	-0-	-388	-0-	759 2		N	-0-		-0-
08		1023 N	699	-0-	-324	-0-	699 2		N	-0-		-0-
09		960 N	575	-0-	-385	-0-	575 2		N	-0-		-0-
10		744 N	683	-0-	-61	-0-	683 2		N	-0-		-0-
11		690 N	569	-0-	-121	-0-	569 2		N	-0-		-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808												
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820												
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912												
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
08		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	210	-0-	-1080	-0-	210 2		N	-0-		-0-
10		434 N	272	-0-	-162	-0-	272 2		N	-0-		-0-
11		210 N	25	-0-	-185	-0-	25 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190788	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8386 - 9148			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAUDOUIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	190789	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	8422 - 9230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODSON		WELL #:		1	RRCID ->	191991	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	8584 - 9420
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-		-0-

RO AND HA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191992	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	8198 - 8904
06	480 N	149	-0-	-331	-0-	149	2		N	-0-		-0-
07	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2		N	-0-		-0-
08	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-		-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-

BONNIE BRAE		WELL #:		3H	RRCID ->	191993	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	9094	PERF.	9145 - 12425
06	10080 X	6385	-0-	-3695	-0-	6381	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	10416 X	7360	-0-	-3056	-0-	7352	2	8 9	N	7	7 8	-0-
08	10416 X	8645	-0-	-1771	-0-	8638	2	7 9	N	6	6 8	-0-
09	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	13158	2	13 9	N	12	12 8	-0-
10	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10860	2	6 9	N	5	5 8	-0-
*11	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	9475	2	8 9	N	7	7 8	-0-

KING, T. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	191994	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	8956	PERF.	8078 - 8797
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	191995	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	9130 - 12430
06	20700 X	18721	-0-	-1979	-0-	18720	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	20894 X	18868	-0-	-2026	-0-	18866	2	2 9	N	2	2 0	-0-
08	20894 X	17484	-0-	-3410	-0-	17483	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	20220 X	18110	-0-	-2110	-0-	18108	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	20613	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	18720 X	18150	-0-	-570	-0-	18148	2	2 9	N	2	2 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2				N	-0-			-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2				N	-0-			-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2				N	-0-			-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2				N	-0-			-0-
10	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2				N	-0-			-0-
11	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2				N	-0-			-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2				N	-0-			-0-
07	217 X	131	-0-	-86	-0-	131	2				N	-0-			-0-
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-			-0-
09	630 N	206	-0-	-424	-0-	206	2				N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-			-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-			-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2				N	-0-			-0-
07	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	2				N	-0-			-0-
08	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2				N	-0-			-0-
09	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	2				N	-0-			-0-
10	527 N	375	-0-	-152	-0-	375	2				N	-0-			-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2				N	-0-			-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-			113
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-			113
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-			113
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2				N	-0-			113
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-			113
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2				N	-0-			113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2				N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
VAN ZANDT		WELL #: A 3		RRCID -> 193209		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E"		WELL #: 3 H		RRCID -> 193325		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493								
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	750 N	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 193327		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189								
06	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	1251	-0-	-1105	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	1305	-0-	-1051	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	915	-0-	-1365	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	999	-0-	-1326	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	2070 X	1563	-0-	-507	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT		WELL #: A 1		RRCID -> 193331		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW		WELL #: 1		RRCID -> 193339		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT		WELL #: 1		RRCID -> 193421		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048								
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
BEALL-KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 193702		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

HOFFMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193877		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112								
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-

SORRELLS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 193994		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OATES-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 194000		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RSK-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 194007		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RSK-STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 194008		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935								
06	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11838	2	31	9	N	28				172
07	12462	X	12139	-0-	-323	-0-	12139	2			N	-0-				172
08	12462	X	12265	-0-	-197	-0-	12254	2	11	9	N	10				182
09	12060	X	11107	-0-	-953	-0-	11089	2	18	9	N	16	173	1		25
10	12338	X	10350	-0-	-1988	-0-	10347	2	3	9	N	3	3	8		25
11	11880	X	10327	-0-	-1553	-0-	10319	2	8	9	N	7				32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//	238462									
CITY OF AURORA		WELL #:	1	RRCID ->	194009	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7040 - 7420	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2016 - PLUGGED 11/03/16												

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	194032	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8950 - 11180
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13776	2	20	9	N	18 3 8 107
07	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13887	2	9	9	N	8 3 8 112
08	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	13100	2	8	9	N	7 2 8 117
09	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12335	2	35	9	N	32 2 8 147
10	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	12239	2	46	9	N	42 158 1 1 8 30
*11	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	12028	2	2	9	N	2 2 8 30

TETRA PAK		WELL #:	1	RRCID ->	194037	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	7950 - 8826
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1 1 8 28
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0- 28
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0- 28
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1 1 8 28
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0- 28
*11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0- 28

ROSE-HARRIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	194061	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8130 - 8828
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0- -0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0- -0-
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0- -0-
09	900 N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0- -0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0- -0-
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0- -0-

BONDS RANCH "E"		WELL #:	4	RRCID ->	194075	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7234 - 7470
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0- -0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0- -0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0- -0-
09	780 N	596	-0-	-184	-0-	596	2			N	-0- -0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0- -0-
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0- -0-

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	194278	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	8895 - 11695
06	14430 X	10971	-0-	-3459	-0-	10960	2	11	9	N	10 3 8 160
07	15717 X	9108	-0-	-6609	-0-	9100	2	8	9	N	7 2 8 165
08	15717 X	6590	-0-	-9127	-0-	6590	2			N	-0- 165
09	15210 X	9372	-0-	-5838	-0-	9370	2	2	9	N	2 2 8 165
10	11997 X	7878	-0-	-4119	-0-	7878	2			N	-0- 165
11	10980 X	8084	-0-	-2896	-0-	8082	2	2	9	N	2 2 8 165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
OATES-STAR		WELL #:		2H	RRCID ->	194279	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7968 - 10828
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-	84
07	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-	84
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-	84
09	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-	84
10	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-	84
*11	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-	84

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	194300	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8955 - 11755
06	15210 X	9524	-0-	-5686	-0-	9521	2	3	9	N	3	75
07	13733 X	6816	-0-	-6917	-0-	6816	2			N	-0-	75
08	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11691	2	2	9	N	2	75
09	10980 X	10872	-0-	-108	-0-	10870	2	2	9	N	2	75
10	11346 X	11092	-0-	-254	-0-	11091	2	1	9	N	1	75
11	11310 X	10991	-0-	-319	-0-	10989	2	2	9	N	2	75

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	194305	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	9040 - 12675
06	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	15758	2	14	9	N	13	157
07	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	16159	2	3	9	N	3	157
08	15934 X	15934	-0-	-0-	-0-	15932	2	2	9	N	2	157
09	14919 X	14919	-0-	-0-	-0-	14916	2	3	9	N	3	157
10	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	14728	2	1	9	N	1	157
*11	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13631	2	2	9	N	2	157

FLEISCHAKER, STAR		WELL #:		1	RRCID ->	194544	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	8270 - 8980
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	940	2	7	9	N	6	40
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-	40
08	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1668	2	7	9	N	6	45
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-	45
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2	6	9	N	5	50
11	1620 N	1349	-0-	-271	-0-	1349	2			N	-0-	50

MAYDAY-UNT		WELL #:		2H	RRCID ->	195048	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	9070 - 12010
06	13440 X	9887	-0-	-3553	-0-	9881	2	6	9	N	5	-0-
07	13888 X	9740	-0-	-4148	-0-	9739	2	1	9	N	1	-0-
08	13888 X	9408	-0-	-4480	-0-	9408	2			N	-0-	-0-
09	9990 X	7461	-0-	-2529	-0-	7461	2			N	-0-	-0-
10	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10786	2	1	9	N	1	-0-
*11	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11735	2	2	9	N	2	-0-

LILLY, SUSAN		WELL #:		1	RRCID ->	195118	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7274 - 7700
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	195171	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8160 - 12560
06	17490 X	13910	-0-	-3580	-0-	13881	2	29	9	N	26	68
07	18073 X	13297	-0-	-4776	-0-	13291	2	6	9	N	5	71
08	17763 X	13526	-0-	-4237	-0-	13522	2	4	9	N	4	72
09	17190 X	12839	-0-	-4351	-0-	12792	2	47	9	N	43	112
10	16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	16964	2	19	9	N	17	127
*11	17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	17123	2	6	9	N	5	127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
VAN ZANDT		WELL #: A 2		RRCID -> 195258		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 7224 - 7456	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	840 N	645	-0-	-195	-0-	645	2	N	-0-		-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-
09	660 N	418	-0-	-242	-0-	418	2	N	-0-		-0-
10	806 N	509	-0-	-297	-0-	509	2	N	-0-		-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2	N	-0-		-0-

BELEW-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 195587		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7265 - 7719	
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-		42
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-		42
08	2666 N	490	-0-	-2176	-0-	490	2	N	-0-		42
09	2010 N	1801	-0-	-209	-0-	1801	2	N	-0-		42
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-		42
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		42

PIRTLE-NGUYEN		WELL #: 2		RRCID -> 196443		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7258 - 7684	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2	N	-0-		-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		-0-
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2	N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-

LYNN, CATHY		WELL #: 1		RRCID -> 196478		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8017 - 8750	
06	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	1534	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2	N	-0-		-0-
09	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2	N	-0-		-0-

BELEW-STAR		WELL #: 2		RRCID -> 196974		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7548 - 7720	
06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2	N	-0-		25
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-		25
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-		25
09	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2	N	-0-		25
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-		25
11	1740 X	1705	-0-	-35	-0-	1705	2	N	-0-		25

UNDERWOOD-BREEN		WELL #: 2H		RRCID -> 197242		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 8707		PERF. 8910 - 12135	
06	25860 X	23582	-0-	-2278	-0-	23580	2	2 9 N	2	2 8	25
07	25823 X	23523	-0-	-2300	-0-	23521	2	2 9 N	2	2 8	25
08	24738 X	24021	-0-	-717	-0-	24017	2	4 9 N	4	4 8	25
09	23940 X	23396	-0-	-544	-0-	23392	2	4 9 N	4	4 8	25
10	24738 X	22665	-0-	-2073	-0-	22663	2	2 9 N	2	2 8	25
11	23580 X	21232	-0-	-2348	-0-	21229	2	3 9 N	3	3 8	25

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 197243		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7884 - 8700	
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4150	2	4 9 N	4	4 8	-0-
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4009	2	3 9 N	3	3 8	-0-
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4247	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3989	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	2	1 9 N	1	1 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 197262		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 8950 - 11770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	16427 2	29 9 N	26	148 1	3 8	27
07	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	17735 2	3 9 N	3	3 8		27
08	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	16169 2	2 9 N	2	2 8		27
09	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	15225 2	15 9 N	14	3 8		38
10	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	15208 2	1 9 N	1	1 8		38
11	14640 X	14521	-0-	-119	-0-	14518 2	3 9 N	3	3 8		38

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 197264		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8970 - 12075	
06	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	12590 2	3 9 N	3	3 8		137
07	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	13124 2	3 9 N	3	3 8		137
08	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	14164 2	2 9 N	2	2 8		137
09	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	12635 2	3 9 N	3	3 8		137
10	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12934 2	1 9 N	1	1 8		137
*11	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12278 2	3 9 N	3	3 8		137

CATES-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 197393		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7587 - 7788	
06	1800 X	1354	-0-	-446	-0-	1354 2	N	-0-			60
07	1488 X	1322	-0-	-166	-0-	1322 2	N	-0-			60
08	1426 X	1248	-0-	-178	-0-	1248 2	N	-0-			60
09	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212 2	N	-0-			60
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-			60
*11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-			60

CATES-STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 197394		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8037 - 9595	
06	10860 X	9724	-0-	-1136	-0-	9682 2	42 9 N	38			148
07	12400 X	10851	-0-	-1549	-0-	10789 2	62 9 N	56			204
08	13020 X	10658	-0-	-2362	-0-	10561 2	97 9 N	88	183 1		109
09	12600 X	9834	-0-	-2766	-0-	9768 2	66 9 N	60			169
10	13020 X	6763	-0-	-6257	-0-	6744 2	19 9 N	17			186
*11	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11631 2	18 9 N	16			202

LEATHERWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 198017		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8170 - 8880	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
*11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-			-0-

FURST RANCH		WELL #: F 1		RRCID -> 198059		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8435 - 9955	
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
10	1023 N	753	-0-	-270	-0-	753 2	N	-0-			-0-
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-			-0-

FURST RANCH		WELL #: J 1		RRCID -> 198060		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 7748 - 8909	
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53 2	N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-			-0-
08	248 N	47	-0-	-201	-0-	47 2	N	-0-			-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
HILLIARD-FULTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198492		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 8489 - 9350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAGLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198493		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8528 - 9405		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		26
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		26
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		26
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		26

SORRELLS-MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 198494		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8400 - 9210		
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2		N	-0-		-0-
07	403 N	206	-0-	-197	-0-	206	2		N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-

HA AND RO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198495		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8982		PERF. 8153 - 8853		
06	540 N	173	-0-	-367	-0-	173	2		N	-0-		-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-		-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-

ACME BRICK D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 198918		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 9515 - 11925		
06	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	20747	2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	20787 X	20787	-0-	-0-	-0-	20783	2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	18844	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	17753 X	17753	-0-	-0-	-0-	17750	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	18166 X	18148	-0-	-18	-0-	18146	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*11	19377 X	19377	-0-	-0-	-0-	19375	2	2 9	N	2	2 8	-0-

BONNIE BRAE		WELL #: 4H		RRCID -> 198920		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9265 - 12195		
06	960 X	859	-0-	-101	-0-	859	2		N	-0-		-0-
07	961 X	696	-0-	-265	-0-	695	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1054 X	855	-0-	-199	-0-	854	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1020 X	768	-0-	-252	-0-	768	2		N	-0-		-0-
10	1054 X	645	-0-	-409	-0-	644	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	870 X	734	-0-	-136	-0-	734	2		N	-0-		-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198983		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 9233		PERF. 8329 - 9110		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
LIZZY "J"		WELL #: 1H		RRCID -> 199128		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8295 - 9800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4950	X	4569	-0-	-381	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
07	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2		N	-0-			-0-
08	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
09	4950	X	2675	-0-	-2275	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
10	4929	X	2544	-0-	-2385	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
11	4770	X	2559	-0-	-2211	-0-	2559	2		N	-0-			-0-

SPRINGSIDE-A		WELL #: 2		RRCID -> 199143		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 7932 - 8767				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ACME BRICK "D"		WELL #: 1H		RRCID -> 199511		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 9495 - 13140				
06	29580	X	27800	-0-	-1780	-0-	27800	2		N	-0-			-0-
07	30566	X	28224	-0-	-2342	-0-	28218	2	6	9	N	5	5	8
08	29977	X	25098	-0-	-4879	-0-	25098	2		N	-0-			-0-
09	28710	X	24110	-0-	-4600	-0-	24106	2	4	9	N	4	4	8
10	29667	X	17861	-0-	-11806	-0-	17859	2	2	9	N	2	2	8
11	27810	X	14196	-0-	-13614	-0-	14192	2	4	9	N	4	4	8

ACME BRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 199688		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 8436 - 9318				
06	540	N	253	-0-	-287	-0-	247	2	6	9	N	5	5	8
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08	589	N	268	-0-	-321	-0-	265	2	3	9	N	3	3	8
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
10	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-

RSK-STAR		WELL #: 4H		RRCID -> 199705		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7610 - 9910				
06	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12951	2	22	9	N	20		72
07	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13531	2	8	9	N	7		79
08	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13326	2	12	9	N	11		90
09	12180	X	12168	-0-	-12	-0-	12154	2	14	9	N	13		103
10	12586	X	11880	-0-	-706	-0-	11880	2		N	-0-			103
11	12180	X	11568	-0-	-612	-0-	11560	2	8	9	N	7		110

BAUDOUIIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199746		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8335 - 9055				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

SPRINGSIDE-A		WELL #: A 3H		RRCID -> 200340		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 7959 - 11425				
06	27690	X	25968	-0-	-1722	-0-	25965	2	3	9	N	3	3	8
07	28613	X	26317	-0-	-2296	-0-	26315	2	2	9	N	2	2	8
08	27869	X	26614	-0-	-1255	-0-	26612	2	2	9	N	2	2	8
09	26670	X	25378	-0-	-1292	-0-	25377	2	1	9	N	1	1	8
10	27559	X	26123	-0-	-1436	-0-	26122	2	1	9	N	1	1	8
11	25980	X	24880	-0-	-1100	-0-	24878	2	2	9	N	2	2	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
PITNER		WELL #:		2	RRCID ->	200765	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	9790 - 11261
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	299	-0-	-91	-0-	299 2		N	-0-			-0-
07	434 N	334	-0-	-100	-0-	334 2		N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11	420 N	307	-0-	-113	-0-	307 2		N	-0-			-0-

OATES-STAR		WELL #:		3H	RRCID ->	201543	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7535 - 10535
06	6870 X	3540	-0-	-3330	-0-	3540 2		N	-0-			185
07	5115 X	2872	-0-	-2243	-0-	2872 2		N	-0-			185
08	3906 X	2122	-0-	-1784	-0-	2122 2		N	-0-			185
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4230 2	3 9	N	-0-	3		188
10	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 2		N	-0-			188
*11	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8786 2	1 9	N	-0-	1		189

BONNIE BRAE		WELL #:		1	RRCID ->	201621	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8402 - 9172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACME BRICK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	202203	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8552 - 9458
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 2		N	-0-			-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
*11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			-0-

LAWRENCE, DARBY		WELL #:		1	RRCID ->	202289	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	8934 - 0
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	N	-0-	1 8		168
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			168
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

FURST RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	202441	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7982 - 10462
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1252	-0-	-338	-0-	1252 2		N	-0-			-0-

SPRINGSIDE-A		WELL #:		4	RRCID ->	202469	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	8018 - 8812
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
08	434 N	149	-0-	-285	-0-	149 2		N	-0-			-0-
09	540 N	137	-0-	-403	-0-	137 2		N	-0-			-0-
10	558 N	118	-0-	-440	-0-	118 2		N	-0-			-0-
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	203599	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	9152 - 10344	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		5328 2	26 9	N	24	2 8	137
07		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-		5726 2	14 9	N	13		150
08		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-		6235 2	13 9	N	12		162
09		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-		5597 2	7 9	N	6	1 8	167
10		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-		4878 2		N	-0-		167
*11		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-		6119 2	4 9	N	4	1 8	170

ACME BRICK "C"		WELL #:		1	RRCID ->	204270	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	8510 - 9437	
06		1080 N	1062	-0-	-18	-0-		1062 2		N	-0-		-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-		884 2		N	-0-		-0-
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	782	-0-	-268	-0-		782 2		N	-0-		-0-
10		899 N	421	-0-	-478	-0-		421 2		N	-0-		-0-
*11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108 2		N	-0-		-0-

FURST RANCH		WELL #:		G 2R	RRCID ->	204657	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	7830 - 7926	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-		-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		N	-0-		-0-
10		93 N	15	-0-	-78	-0-		15 2		N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2		N	-0-		-0-

MEADOR-HAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	205198	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	8664 - 11619	
06		9540 X	8750	-0-	-790	-0-		8749 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		9858 X	9059	-0-	-799	-0-		9057 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		9858 X	9611	-0-	-247	-0-		9610 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		9420 X	8894	-0-	-526	-0-		8892 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-		9544 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-		9347 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FURST RANCH		WELL #:		J 2	RRCID ->	205429	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	7888 - 8420	
06		30 N	11	-0-	-19	-0-		11 2		N	-0-		-0-
07		155 N	16	-0-	-139	-0-		16 2		N	-0-		-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-		-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2		N	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-		23 2		N	-0-		-0-

FURST RANCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	205430	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8207 - 9668	
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117 2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1655	-0-	-360	-0-		1655 2		N	-0-		-0-
08		1488 N	1247	-0-	-241	-0-		1247 2		N	-0-		-0-
09		1950 N	1876	-0-	-74	-0-		1876 2		N	-0-		-0-
10		1643 N	1369	-0-	-274	-0-		1369 2		N	-0-		-0-
*11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839 2		N	-0-		-0-

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205440	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	8915 - 12345	
06		26850 X	24105	-0-	-2745	-0-		24103 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		26846 X	23840	-0-	-3006	-0-		23838 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		25885 X	22396	-0-	-3489	-0-		22394 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		24780 X	20224	-0-	-4556	-0-		20222 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		25606 X	18577	-0-	-7029	-0-		18576 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		24120 X	19528	-0-	-4592	-0-		19527 2	1 9	N	1	1 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
DENTON CJW		WELL #:		1	RRCID ->	208363	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9191	-	12206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				-0-
07	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
08	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	1054	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
09	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-				-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				-0-
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-				-0-

WHITE		WELL #:		1 H	RRCID ->	210736	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9830	-	11385	
06	4260 X	3712	-0-	-548	-0-	3709	2	3	9	N	-0-	3	8		-0-
07	4402 X	2139	-0-	-2263	-0-	2139	2			N	-0-				-0-
08	4123 X	982	-0-	-3141	-0-	982	2			N	-0-				-0-
09	3720 X	3107	-0-	-613	-0-	3107	2			N	-0-				-0-
10	3844 X	1906	-0-	-1938	-0-	1906	2			N	-0-				-0-
11	3720 X	1743	-0-	-1977	-0-	1742	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-

FURST RANCH		WELL #:		H 1	RRCID ->	212029	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8300	-	10346	
06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
07	1550 X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-				-0-
08	1550 X	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
09	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-				-0-
10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-				-0-
11	1470 X	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-				-0-

FURST RANCH		WELL #:		I 2 H	RRCID ->	212527	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8200	-	9306	
06	870 N	192	-0-	-678	-0-	192	2			N	-0-				-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				-0-

CATES PARTNER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213303	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	8650	-	11055	
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5707	2	101	9	N	-0-	179	1	8	181
07	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5565	2	83	9	N	-0-	6	8		250
08	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5457	2	64	9	N	-0-	174	1	6	128
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4666	2	95	9	N	-0-	6	8		208
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5436	2	83	9	N	-0-	183	1	2	98
*11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5033	2	92	9	N	-0-	4	8		178

PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	213399	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7398	-	8015	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-				-0-

BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	214336	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	9095	-	9600	
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				-0-
07	1612 N	961	-0-	-651	-0-	961	2			N	-0-				-0-
08	1147 N	552	-0-	-595	-0-	552	2			N	-0-				-0-
09	1590 N	994	-0-	-596	-0-	994	2			N	-0-				-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-				-0-
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	215827	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8124 - 9068			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

GUYER, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	215832	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 9106			
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			
07		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			
08		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			
09		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			
10		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			
*11		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			

D. C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	215833	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	8335 - 8780			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			

JONES, BERNIECE		WELL #:		1	RRCID ->	215834	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	8440 - 8885			
06		300 N	247	-0-	-53	-0-	-0-	247	2		N	-0-			
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-	223	2		N	-0-			
08		589 N	336	-0-	-253	-0-	-0-	336	2		N	-0-			
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			
11		330 N	285	-0-	-45	-0-	-0-	285	2		N	-0-			

MAYDAY-UNT		WELL #:		3H	RRCID ->	216209	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	9030 - 12177			
06		19530 X	11485	-0-	-8045	-0-	-0-	11484	2	1	9	N	1	8	-0-
07		20181 X	12408	-0-	-7773	-0-	-0-	12407	2	1	9	N	1	8	-0-
08		17918 X	13224	-0-	-4694	-0-	-0-	13224	2			N	-0-		-0-
09		15390 X	8980	-0-	-6410	-0-	-0-	8979	2	1	9	N	1	8	-0-
10		15903 X	14174	-0-	-1729	-0-	-0-	14173	2	1	9	N	1	8	-0-
*11		21548 X	21548	-0-	-0-	-0-	-0-	21546	2	2	9	N	2	8	-0-

UNDERWOOD-BREEN		WELL #:		1H	RRCID ->	216210	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8695 - 12855			
06		29460 X	26743	-0-	-2717	-0-	-0-	26739	2	4	9	N	4	8	-0-
07		30442 X	22280	-0-	-8162	-0-	-0-	22276	2	4	9	N	4	8	-0-
08		29605 X	27087	-0-	-2518	-0-	-0-	27084	2	3	9	N	3	8	-0-
09		27990 X	26660	-0-	-1330	-0-	-0-	26657	2	3	9	N	3	8	-0-
10		28706 X	27273	-0-	-1433	-0-	-0-	27271	2	2	9	N	2	8	-0-
11		26730 X	25500	-0-	-1230	-0-	-0-	25494	2	6	9	N	5	8	-0-

HUDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	217173	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8890 - 11534			
06		9180 X	9065	-0-	-115	-0-	-0-	9062	2	3	9	N	3	8	-0-
07		9579 X	8750	-0-	-829	-0-	-0-	8747	2	3	9	N	3	8	-0-
08		9579 X	8971	-0-	-608	-0-	-0-	8971	2			N	-0-		-0-
09		9270 X	8465	-0-	-805	-0-	-0-	8463	2	2	9	N	2	8	-0-
10		9393 X	8909	-0-	-484	-0-	-0-	8908	2	1	9	N	1	8	-0-
11		9060 X	8599	-0-	-461	-0-	-0-	8597	2	2	9	N	2	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
FURST RANCH		WELL #: D 2		RRCID -> 218718		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FURST RANCH		WELL #: D 3 H		RRCID -> 218738		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FURST RANCH		WELL #: D 1		RRCID -> 219938		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FURST RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 221235		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FURST RANCH		WELL #: L 2		RRCID -> 221236		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FURST RANCH		WELL #: A 2		RRCID -> 223732		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150								
06	570	X	368	-0-	-202	-0-	368	2		N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-					-0-
08	589	X	242	-0-	-347	-0-	242	2		N	-0-					-0-
09	480	X	435	-0-	-45	-0-	435	2		N	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-					-0-
*11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-					-0-

FURST RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 223943		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700								
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
FURST RANCH		WELL #: B 2 H		RRCID -> 223944		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7717 - 9450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	1135	-0-	-155	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-		-0-
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-		-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1386	-0-	-474	-0-	1386	2	N	-0-		-0-

FURST RANCH		WELL #: C 2 H		RRCID -> 226685		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 8550 - 9750	
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2	N	-0-		-0-

FURST RANCH		WELL #: C 1 H		RRCID -> 226686		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 7998		PERF. N/A	
06	540 N	208	-0-	-332	-0-	208	2	N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
08	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2	N	-0-		-0-
09	210 N	49	-0-	-161	-0-	49	2	N	-0-		-0-
10	372 N	36	-0-	-336	-0-	36	2	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-

MAYDAY-UNT		WELL #: 4H		RRCID -> 229906		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 8915 - 11887	
06	23790 X	21643	-0-	-2147	-0-	21640	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	24583 X	22616	-0-	-1967	-0-	22614	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	23033 X	21903	-0-	-1130	-0-	21901	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	22290 X	21656	-0-	-634	-0-	21654	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	23033 X	21688	-0-	-1345	-0-	21686	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11	21900 X	18808	-0-	-3092	-0-	18806	2	2 9 N	2	2 8	-0-

MEADOR-HAMMER		WELL #: 2		RRCID -> 230176		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 8710 - 10945	
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-		-0-
07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2	N	-0-		-0-
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2	N	-0-		-0-
09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	N	-0-		-0-
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2	N	-0-		-0-
*11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-		-0-

FURST RANCH		WELL #: I 3 H		RRCID -> 231429		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8450 - 10700	
06	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		-0-
07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-		-0-
08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-		-0-
09	1410 X	591	-0-	-819	-0-	591	2	N	-0-		-0-
10	2232 X	128	-0-	-2104	-0-	128	2	N	-0-		-0-
11	2160 X	239	-0-	-1921	-0-	239	2	N	-0-		-0-

MCCLENDON		WELL #: 1 H		RRCID -> 231516		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 9000 - 10400	
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	2515	-0-	-492	-0-	2515	2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2845	-0-	-65	-0-	2843	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	3224 X	2521	-0-	-703	-0-	2520	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	3120 X	2256	-0-	-864	-0-	2255	2	1 9 N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 233033		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 8558 - 8960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREEN		WELL #: 1 H		RRCID -> 233776		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 7890 - 10195					
06	2970 X	2887	-0-	-83	-0-	2883	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07	3069 X	2601	-0-	-468	-0-	2601	2			N	-0-				-0-
08	3069 X	2378	-0-	-691	-0-	2378	2			N	-0-				-0-
09	2880 X	2680	-0-	-200	-0-	2677	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10	2976 X	1224	-0-	-1752	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2880 X	738	-0-	-2142	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8		-0-

BONDS RANCH E		WELL #: 6 H		RRCID -> 234056		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 7650 - 8850					
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-				-0-
07	4030 X	4008	-0-	-22	-0-	4008	2			N	-0-				-0-
08	4030 X	3946	-0-	-84	-0-	3946	2			N	-0-				-0-
09	4080 X	3620	-0-	-460	-0-	3620	2			N	-0-				-0-
10	4216 X	3777	-0-	-439	-0-	3777	2			N	-0-				-0-
11	4080 X	3737	-0-	-343	-0-	3737	2			N	-0-				-0-

GUYER		WELL #: 6		RRCID -> 239169		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8602 - 9682					
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-				-0-
08	1054 N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-				-0-
09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
10	1085 N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-				-0-
11	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-				-0-

JONES, BERNIECE		WELL #: 2		RRCID -> 239171		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8136 - 8850					
06	600 N	346	-0-	-254	-0-	346	2			N	-0-				-0-
07	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-				-0-
08	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-				-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-				-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-

D. C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 239181		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 8475 - 9190					
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-				-0-
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-				-0-
11	540 N	169	-0-	-371	-0-	169	2			N	-0-				-0-

GUYER		WELL #: 3		RRCID -> 239184		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 8580 - 9564					
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-				-0-
07	2542 X	2163	-0-	-379	-0-	2163	2			N	-0-				-0-
08	2542 X	1693	-0-	-849	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
09	2460 X	1698	-0-	-762	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
10	2542 X	1719	-0-	-823	-0-	1719	2			N	-0-				-0-
11	2460 X	1646	-0-	-814	-0-	1646	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
FOSTER-MCPEEK		WELL #: 1		RRCID -> 239187		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 8560 - 9000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GUYER		WELL #: 5		RRCID -> 239189		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 8717 - 9660					
06	1560	N	1082	-0-	-478	-0-	1082	2		N	-0-				-0-
07	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2		N	-0-				-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-				-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-				-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2		N	-0-				-0-
GUYER		WELL #: 4		RRCID -> 239193		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 8818 - 9880					
06	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	1280	2		N	-0-				-0-
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2		N	-0-				-0-
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2		N	-0-				-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-				-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-				-0-
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-				-0-
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 241247		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8220 - 10661					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SPRINGSIDE B		WELL #: 4D		RRCID -> 241327		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 8040 - 10480					
06	16710	X	15293	-0-	-1417	-0-	15292	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	16802	X	15671	-0-	-1131	-0-	15669	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16768	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2			N	-0-			-0-
10	16213	X	15547	-0-	-666	-0-	15546	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	16230	X	15371	-0-	-859	-0-	15370	2	1	9	N	1	1	8	-0-
SPRINGWOOD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 241420		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8630 - 11333					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BONDS RANCH E		WELL #: 7H		RRCID -> 242141		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 7084		PERF. 8200 - 9950					
06	2370	X	953	-0-	-1417	-0-	953	2			N	-0-			-0-
07	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
08	2449	X	1184	-0-	-1265	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
10	1984	X	1097	-0-	-887	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
11	1740	X	1334	-0-	-406	-0-	1334	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590										COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	8400	-	11341
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669 2			N	-0-				-0-		
07		12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	12146 2		1 9	N	1	1	8		-0-		
08		13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	13433 2			N	-0-				-0-		
09		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048 2			N	-0-				-0-		
10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2			N	-0-				-0-		
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-				-0-		

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053										COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8606	-	9482
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-				-0-		
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-				-0-		
08		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2			N	-0-				-0-		
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-				-0-		
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-				-0-		
*11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-				-0-		

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200										COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8415	-	11128
06		12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12422 2			N	-0-				-0-		
07		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	12675 2			N	-0-				-0-		
08		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12753 2			N	-0-				-0-		
09		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	12321 2			N	-0-				-0-		
10		12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	12591 2			N	-0-				-0-		
11		12180 X	12039	-0-	-141	-0-	12039 2			N	-0-				-0-		

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202										COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8485	-	11556
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203										COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7475	-	11472
06		11010 X	10353	-0-	-657	-0-	10353 2			N	-0-				-0-		
07		11377 X	10957	-0-	-420	-0-	10957 2			N	-0-				-0-		
08		11377 X	10976	-0-	-401	-0-	10976 2			N	-0-				-0-		
09		10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632 2			N	-0-				-0-		
10		12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12443 2			N	-0-				-0-		
*11		11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11975 2			N	-0-				-0-		

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579										COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	8420	-	9115
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-				-0-		
07		682 N	499	-0-	-183	-0-	499 2			N	-0-				-0-		
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-				-0-		
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-				-0-		
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2			N	-0-				-0-		
11		660 N	446	-0-	-214	-0-	446 2			N	-0-				-0-		

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669										COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	8450	-	9155
06		810 N	665	-0-	-145	-0-	665 2			N	-0-				-0-		
07		837 N	484	-0-	-353	-0-	484 2			N	-0-				-0-		
08		868 N	703	-0-	-165	-0-	703 2			N	-0-				-0-		
09		660 N	351	-0-	-309	-0-	351 2			N	-0-				-0-		
10		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2			N	-0-				-0-		
11		690 N	414	-0-	-276	-0-	414 2			N	-0-				-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
NEIL		WELL #:		6H	RRCID ->	246080	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7580 - 10450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8513	2	52	9	N	47			222
07	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8333	2	32	9	N	29	189	1	62
08	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8530	2	28	9	N	25			87
09	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8706	2	31	9	N	28			115
10	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7421	2	53	9	N	48			163
*11	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5133	2	40	9	N	36			199

NEIL		WELL #:		2RH	RRCID ->	246082	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7618 - 10423		
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

NEIL		WELL #:		5H	RRCID ->	246084	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7590 - 10440		
06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8816	2	63	9	N	57			221
07	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9084	2	21	9	N	19	192	1	48
08	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	8350	2	14	9	N	13			61
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7927	2	24	9	N	22			83
10	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8161	2	11	9	N	10			93
*11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6415	2	1	9	N	1			94

D.C.C.		WELL #:		4	RRCID ->	246988	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8535 - 9260		
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
08	744 N	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-			-0-
10	496 N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-			-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-

NEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	247097	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7640 - 10390		
06	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8053	2	53	9	N	48			108
07	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8223	2	26	9	N	24			132
08	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7493	2	50	9	N	45			177
09	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6951	2	54	9	N	49	179	1	47
10	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6831	2	12	9	N	11			58
11	6240 X	5724	-0-	-516	-0-	5714	2	10	9	N	9			67

MCPEEK, GERTRUDE		WELL #:		2	RRCID ->	247924	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8574 - 8970		
06	10500 X	7541	-0-	-2959	-0-	7366	2	175	9	Y	159	178	1	176
07	10850 X	7515	-0-	-3335	-0-	7374	2	141	9	Y	128	2	8	302
08	10509 X	6823	-0-	-3686	-0-	6698	2	125	9	Y	114	177	1	238
09	9780 X	6282	-0-	-3498	-0-	6173	2	109	9	Y	99	178	1	158
10	7781 X	6307	-0-	-1474	-0-	6194	2	113	9	Y	103			261
11	7530 X	5499	-0-	-2031	-0-	5387	2	112	9	Y	102	167	1	195

D.C.C.		WELL #:		3	RRCID ->	248258	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8266 - 8986		
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462							
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248402	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 8802 - 9166
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248940	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8400 - 11376
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9

D.C.C.		WELL #:		8	RRCID ->	250393	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 8528 - 8950
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PADDOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	252531	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 10165 - 11715
06	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	9168	2	1 9	N	1 8	-0-
07	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11060	2	4 9	N	4 8	-0-
08	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10367	2	3 9	N	3 8	-0-
09	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	10179	2	2 9	N	2 8	-0-
10	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10755	2	2 9	N	2 8	-0-
*11	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10553	2	3 9	N	3 8	-0-

PADDOCK		WELL #:		3H	RRCID ->	252533	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 9889 - 11849
06	4740 X	514	-0-	-4226	-0-	514	2		N	-0-	-0-
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-	-0-
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-	-0-
09	1230 X	42	-0-	-1188	-0-	42	2		N	-0-	-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-	-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	-0-

PADDOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	252754	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 9409 - 11749
06	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8353	2	6 9	N	5 8	-0-
07	7936 X	7895	-0-	-41	-0-	7893	2	2 9	N	2 8	-0-
08	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9970	2	2 9	N	2 8	-0-
09	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9710	2	2 9	N	2 8	-0-
10	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8487	2	1 9	N	1 8	-0-
*11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9629	2	2 9	N	2 8	-0-

PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	253568	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7324 - 7905
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	57
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	57
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	57
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	57
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-	57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
HARBOUR VIEW		WELL #: C 3H		RRCID -> 253592		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7037		PERF. 7235 - 10553		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487 2		N	-0-			-0-
07	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	13310 2		N	-0-			-0-
08	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8093 2		N	-0-			-0-
09	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11462 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10369 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*11	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7740 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HARBOUR VIEW		WELL #: C 2H		RRCID -> 253594		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7365 - 9965		
06	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760 2		N	-0-			-0-
07	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	12300 2		N	-0-			-0-
08	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408 2		N	-0-			-0-
09	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	11374 2		N	-0-			-0-
10	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12151 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	10458 2		N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW		WELL #: B 2H		RRCID -> 254043		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 7325 - 10220		
06	7320 X	4177	-0-	-3143	-0-	4176 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	7564 X	5668	-0-	-1896	-0-	5668 2		N	-0-			-0-
08	7564 X	7122	-0-	-442	-0-	7122 2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4563	-0-	-717	-0-	4563 2		N	-0-			-0-
10	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223 2		N	-0-			-0-
*11	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566 2		N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 5D		RRCID -> 255643		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 8035 - 8902		
06	540 N	392	-0-	-148	-0-	386 2	6 9	N	5	5 8		113
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	591 2	7 9	N	6	6 8		113
08	558 N	215	-0-	-343	-0-	209 2	6 9	N	5	5 8		113
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	522 2	6 9	N	5	5 8		113
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	699 2	3 9	N	3	3 8		113
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	559 2	6 9	N	5	5 8		113

SPRINGWOOD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255660		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8535 - 11041		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUYER, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258389		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 8318 - 9110		
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1531 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW		WELL #: B 6H		RRCID -> 260326		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 7031 - 8689		
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
09	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2		N	-0-			-0-
10	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6390 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
HARBOUR VIEW		WELL #: B 3H		RRCID -> 260327		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 6948 - 9459	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	5130 X	3733	-0-	-1397	-0-	3733	2				-0-
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2				-0-
08	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2				-0-
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2				-0-
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2				-0-
11	7590 X	3991	-0-	-3599	-0-	3991	2				-0-

HARBOUR VIEW		WELL #: C 1H		RRCID -> 260357		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 7382 - 8725	
06	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2				-0-
07	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2				-0-
08	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2				-0-
09	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2				-0-
10	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2				-0-
*11	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2				-0-

HARBOUR VIEW		WELL #: B 5H		RRCID -> 260360		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7195 - 9058	
06	5700 X	2983	-0-	-2717	-0-	2983	2				-0-
07	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2				-0-
08	5890 X	1494	-0-	-4396	-0-	1494	2				-0-
09	5700 X	2979	-0-	-2721	-0-	2979	2				-0-
10	5890 X	3670	-0-	-2220	-0-	3670	2				-0-
11	5700 X	2425	-0-	-3275	-0-	2425	2				-0-

VAUGHN		WELL #: 1H		RRCID -> 260527		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8145 - 11520	
06	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10510	2	24	9	N	142
07	3100 N	6322	-0-	3222	3222	6305	2	17	9	N	157
08	7582 X	4360	-0-	-3222	-0-	4360	2			N	157
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3473	2	6	9	N	162
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	162
*11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3213	2	14	9	N	174

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260549		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 8225 - 13172	
06	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	15859	2	1	9	N	-0-
07	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	19236	2	2	9	N	-0-
08	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-
09	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	21887	2			N	-0-
10	19713 X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-
*11	28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			N	-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 260550		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8320 - 13062	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 260551		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8190 - 13367	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10595 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	14905 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	14024 2		N	-0-		-0-
09		12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12635 2		N	-0-		-0-
10		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825 2		N	-0-		-0-
*11		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10807 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411												
06		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 2		N	-0-		-0-
07		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4166 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490 2		N	-0-		-0-
09		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661 2		N	-0-		-0-
10		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11132 2		N	-0-		-0-
*11		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10144 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126												
06		17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	17707 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	13308 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	16527 2		N	-0-		-0-
09		15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	15253 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	18456 2		N	-0-		-0-
*11		21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	21353 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567												
06		9150 X	7205	-0-	-1945	-0-	7205 2		N	-0-		-0-
07		9145 X	8001	-0-	-1144	-0-	8001 2		N	-0-		-0-
08		10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	10215 2		N	-0-		-0-
09		8790 X	8053	-0-	-737	-0-	8053 2		N	-0-		-0-
10		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8562 2		N	-0-		-0-
11		9900 X	8480	-0-	-1420	-0-	8480 2		N	-0-		-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686												
06		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619 2		N	-0-		-0-
07		12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12467 2		N	-0-		-0-
08		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	12312 2		N	-0-		-0-
09		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9808 2		N	-0-		-0-
10		11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	11301 2		N	-0-		-0-
*11		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8127 2	2 9	N	2	2 8	-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384												
06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225												
06		7230 X	3770	-0-	-3460	-0-	3762 2	8 9	N	7		42
07		5394 X	2829	-0-	-2565	-0-	2823 2	6 9	N	5		47
08		5270 X	1687	-0-	-3583	-0-	1687 2		N	-0-		47
09		4590 X	4154	-0-	-436	-0-	4154 2		N	-0-		47
10		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-		47
11		3780 X	247	-0-	-3533	-0-	247 2		N	-0-		47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264186		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8755 - 11520	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6630 X	5855	-0-	-775	-0-	5853	2	2	9	N	-0-
07	6727 X	5398	-0-	-1329	-0-	5398	2			N	-0-
08	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6580	2	1	9	N	-0-
09	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6259	2	1	9	N	-0-
10	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6602	2	1	9	N	-0-
11	6360 X	6147	-0-	-213	-0-	6146	2	1	9	N	-0-

OATES		WELL #: 4H		RRCID -> 264470		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7573 - 7700	
06	9390 X	4546	-0-	-4844	-0-	4546	2			N	122
07	9703 X	3832	-0-	-5871	-0-	3832	2			N	122
08	9703 X	6155	-0-	-3548	-0-	6155	2			N	122
09	6750 X	2599	-0-	-4151	-0-	2599	2			N	122
10	4712 X	3222	-0-	-1490	-0-	3222	2			N	122
11	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	122

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 2		RRCID -> 266232		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8057 - 9014	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	43
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	43
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	43
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	43
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	43
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	43

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 3		RRCID -> 266236		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 8698		PERF. 8815 - 12265	
06	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11234	2	2	9	N	-0-
07	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	11388	2	2	9	N	-0-
08	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9797	2	1	9	N	-0-
09	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	12175	2	2	9	N	-0-
10	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11871	2	2	9	N	-0-
*11	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9921	2	2	9	N	-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 1		RRCID -> 266404		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8780 - 12010	
06	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	10958	2	3	9	N	-0-
07	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10692	2	2	9	N	-0-
08	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	10847	2	2	9	N	-0-
09	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10831	2	4	9	N	-0-
10	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11167	2	1	9	N	-0-
*11	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	13156	2	1	9	N	-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267776		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8400 - 10460	
06	6330 X	5454	-0-	-876	-0-	5454	2			N	-0-
07	6448 X	5140	-0-	-1308	-0-	5140	2			N	-0-
08	6448 X	4933	-0-	-1515	-0-	4932	2	1	9	N	-0-
09	5460 X	4794	-0-	-666	-0-	4794	2			N	-0-
10	5642 X	4956	-0-	-686	-0-	4956	2			N	-0-
11	5460 X	4730	-0-	-730	-0-	4730	2			N	-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 4		RRCID -> 268627		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8715 - 12175	
06	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11555	2	4	9	N	-0-
07	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11514	2	2	9	N	-0-
08	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	10124	2	1	9	N	-0-
09	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13416	2	1	9	N	-0-
10	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11233	2	1	9	N	-0-
*11	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10849	2	3	9	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 5		RRCID -> 268645		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8980 - 12220				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10094	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9907	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	13428	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9483	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	11094	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9712	2	1	9	N	1	1	8	-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 6		RRCID -> 268647		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 8780 - 12430				
06	15570 X	13538	-0-	-2032	-0-	13535	2	3	9	N	3	3	8	40
07	15407 X	12200	-0-	-3207	-0-	12199	2	1	9	N	1	1	8	40
08	14756 X	12215	-0-	-2541	-0-	12213	2	2	9	N	2	2	8	40
09	13680 X	11006	-0-	-2674	-0-	11004	2	2	9	N	2	2	8	40
10	14136 X	9973	-0-	-4163	-0-	9972	2	1	9	N	1	1	8	40
11	13530 X	10336	-0-	-3194	-0-	10334	2	2	9	N	2	2	8	40

HARBOUR VIEW		WELL #: A 2H		RRCID -> 270707		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 7050 - 10115				
06	7830 X	5013	-0-	-2817	-0-	5011	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	6014 X	5050	-0-	-964	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
08	7285 X	6374	-0-	-911	-0-	6374	2			N	-0-			-0-
09	7050 X	5500	-0-	-1550	-0-	5499	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	7285 X	2023	-0-	-5262	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
11	6180 X	2757	-0-	-3423	-0-	2757	2			N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW		WELL #: A 3H		RRCID -> 271907		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7085 - 10175				
06	6300 X	4763	-0-	-1537	-0-	4760	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	6231 X	3657	-0-	-2574	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
08	6231 X	4209	-0-	-2022	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
09	6030 X	2054	-0-	-3976	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5462	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8	-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 8		RRCID -> 272689		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8810 - 12400				
06	15360 X	12092	-0-	-3268	-0-	12086	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	15872 X	11006	-0-	-4866	-0-	11004	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	14849 X	12601	-0-	-2248	-0-	12597	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	14370 X	11455	-0-	-2915	-0-	11449	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10	14849 X	10017	-0-	-4832	-0-	10016	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	12180 X	7377	-0-	-4803	-0-	7376	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 272690		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8250 - 10805				
06	24120 X	22581	-0-	-1539	-0-	22581	2			N	-0-			-0-
07	27900 X	25165	-0-	-2735	-0-	25164	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	30876 X	25935	-0-	-4941	-0-	25935	2			N	-0-			-0-
09	29880 X	15477	-0-	-14403	-0-	15477	2			N	-0-			-0-
10	30876 X	7245	-0-	-23631	-0-	7245	2			N	-0-			-0-
11	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 272731		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8172 - 10885				
06	42000 X	24200	-0-	-17800	-0-	24200	2			N	-0-			-0-
07	31620 X	28728	-0-	-2892	-0-	28728	2			N	-0-			-0-
08	31620 X	19486	-0-	-12134	-0-	19486	2			N	-0-			-0-
09	26280 X	17448	-0-	-8832	-0-	17448	2			N	-0-			-0-
10	28737 X	6078	-0-	-22659	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
11	27810 X	14171	-0-	-13639	-0-	14171	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462							
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	272732	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8415 - 12990
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	272888	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8320 - 11175
06	16260 X	10333	-0-	-5927	-0-	10332	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	24027 X	24027	-0-	-0-	-0-	24026	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	16802 X	12652	-0-	-4150	-0-	12652	2	N	-0-		-0-
09	16170 X	2495	-0-	-13675	-0-	2495	2	N	-0-		-0-
10	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-			N	-0-		-0-
11	16260 X	-0-	-0-	-16260	-0-			N	-0-		-0-
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	273059	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8393 - 12325
06	T. A.	1137	-0-	1137	3781	1137	2	N	-0-		-0-
07	T. A.	703	-0-	703	4484	703	2	N	-0-		-0-
08	4496 X	12	-0-	-4484	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	713 N	42	-0-	-671	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-		-0-
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	273062	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8335 - 11175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAYDAY-MASON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273100	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9245 - 12275
06	17190 X	12918	-0-	-4272	-0-	12917	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	15996 X	13081	-0-	-2915	-0-	13080	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	15066 X	13118	-0-	-1948	-0-	13117	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	14400 X	11558	-0-	-2842	-0-	11558	2	N	-0-		-0-
10	14880 X	11869	-0-	-3011	-0-	11869	2	N	-0-		-0-
11	12930 X	11155	-0-	-1775	-0-	11154	2	1 9 N	1	1 8	-0-
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		7	RRCID ->	273577	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 8785 - 12140
06	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	25489	2	6 9 N	5	5 8	-0-
07	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	25125	2	4 9 N	4	4 8	-0-
08	28155 X	28155	-0-	-0-	-0-	28149	2	6 9 N	5	5 8	-0-
09	26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26853	2	4 9 N	4	4 8	-0-
10	25547 X	25547	-0-	-0-	-0-	25545	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*11	23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	23338	2	4 9 N	4	4 8	-0-
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #:		3	RRCID ->	274416	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8955 - 13489
06	21300 X	18534	-0-	-2766	-0-	18534	2		-0-		-0-
07	22010 X	20573	-0-	-1437	-0-	20570	2	3 9 N	3	3 8	-0-
08	19995 X	18883	-0-	-1112	-0-	18881	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	19350 X	17788	-0-	-1562	-0-	17786	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	20584 X	18770	-0-	-1814	-0-	18769	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	19920 X	16758	-0-	-3162	-0-	16756	2	2 9 N	2	2 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
MAYDAY-MASON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274427		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 8850 - 11880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14820 X	12255	-0-	-2565	-0-	12254 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	15314 X	13587	-0-	-1727	-0-	13586 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
08	15314 X	13781	-0-	-1533	-0-	13780 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09	13350 X	12303	-0-	-1047	-0-	12303 2	N	-0-		-0-	
10	13795 X	12244	-0-	-1551	-0-	12244 2	N	-0-		-0-	
11	13350 X	11994	-0-	-1356	-0-	11993 2	1 9 N	1	1 8	-0-	

ACME BRICK D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274658		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9545 - 13120	
06	25200 X	21761	-0-	-3439	-0-	21754 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
07	26040 X	22373	-0-	-3667	-0-	22366 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
08	26040 X	22831	-0-	-3209	-0-	22825 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
09	23370 X	21412	-0-	-1958	-0-	21405 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
10	23467 X	21437	-0-	-2030	-0-	21435 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
11	22080 X	15380	-0-	-6700	-0-	15377 2	3 9 N	3	3 8	-0-	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 4		RRCID -> 274980		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 9065 - 13090	
06	30360 X	27688	-0-	-2672	-0-	27681 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
07	31372 X	27120	-0-	-4252	-0-	27114 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
08	30225 X	27402	-0-	-2823	-0-	27398 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
09	27690 X	25841	-0-	-1849	-0-	25835 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
10	28613 X	25445	-0-	-3168	-0-	25443 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
11	27690 X	24962	-0-	-2728	-0-	24959 2	3 9 N	3	3 8	-0-	

MAYDAY-UNT		WELL #: 5H		RRCID -> 275569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8995 - 12190	
06	17160 X	15455	-0-	-1705	-0-	15452 2	3 9 N	3	3 8	2	
07	17732 X	14455	-0-	-3277	-0-	14453 2	2 9 N	2	2 8	2	
08	18352 X	14269	-0-	-4083	-0-	14269 2	N	-0-		2	
09	17760 X	13097	-0-	-4663	-0-	13095 2	2 9 N	2	2 8	2	
10	18352 X	12612	-0-	-5740	-0-	12610 2	2 9 N	2	2 8	2	
11	15450 X	11667	-0-	-3783	-0-	11665 2	2 9 N	2	2 8	2	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 2		RRCID -> 275601		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 8970 - 13250	
06	36630 X	25311	-0-	-11319	-0-	25311 2	N	-0-		-0-	
07	37851 X	25732	-0-	-12119	-0-	25728 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
08	37851 X	25288	-0-	-12563	-0-	25286 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
09	26220 X	23945	-0-	-2275	-0-	23941 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
10	27094 X	24452	-0-	-2642	-0-	24450 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
11	25320 X	23309	-0-	-2011	-0-	23305 2	4 9 N	4	4 8	-0-	

BONNIE BRAE		WELL #: 2H		RRCID -> 276941		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 9079		PERF. 9130 - 12540	
06	9390 X	7882	-0-	-1508	-0-	7875 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
07	10850 X	9113	-0-	-1737	-0-	9104 2	9 9 N	8	8 8	-0-	
08	10850 X	9840	-0-	-1010	-0-	9833 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
09	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	13310 2	8 9 N	7	7 8	-0-	
10	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	12341 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
*11	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10719 2	7 9 N	6	6 8	-0-	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 1		RRCID -> 276949		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 9410 - 13690	
06	41820 X	37764	-0-	-4056	-0-	37764 2	N	-0-		-0-	
07	43214 X	38427	-0-	-4787	-0-	38427 2	N	-0-		-0-	
08	40703 X	38377	-0-	-2326	-0-	38377 2	N	-0-		-0-	
09	39120 X	36771	-0-	-2349	-0-	36771 2	N	-0-		-0-	
10	40145 X	37152	-0-	-2993	-0-	37152 2	N	-0-		-0-	
11	37770 X	35943	-0-	-1827	-0-	35943 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
ACME BRICK D UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277128	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	9490 - 13220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		27870 X	18242	-0-	-9628	-0-	18238 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
07		28799 X	19376	-0-	-9423	-0-	19373 2	3 9	N	3	3 8		-0-	
08		28148 X	27351	-0-	-797	-0-	27347 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
09		24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	24018 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
10		25178 X	25178	-0-	-0-	-0-	25176 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
11		26460 X	22711	-0-	-3749	-0-	22708 2	3 9	N	3	3 8		-0-	

CATES PARTNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280137	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	9074 - 12845		
06		55170 X	19826	-0-	-35344	-0-	19542 2	284 9	N	258	357 1		231	
07		57009 X	16297	-0-	-40712	-0-	16064 2	233 9	N	212	182 1		261	
08		24800 X	18315	-0-	-6485	-0-	18064 2	251 9	N	228	365 1	9 8	115	
09		20910 X	17505	-0-	-3405	-0-	17227 2	278 9	N	253	183 1	14 8	171	
10		20491 X	18062	-0-	-2429	-0-	17785 2	277 9	N	252	185 1	7 8	231	
11		19830 X	17890	-0-	-1940	-0-	17612 2	278 9	N	253	189 1	12 8	283	

CATES PARTNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280479	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	9092 - 13150		
06		71760 X	19513	-0-	-52247	-0-	19301 2	212 9	N	193	348 1		206	
07		74152 X	23861	-0-	-50291	-0-	23539 2	322 9	N	293	356 1		143	
08		74152 X	20307	-0-	-53845	-0-	19975 2	332 9	N	302	187 1		258	
09		17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	16799 2	211 9	N	192	348 1		102	
10		27497 X	14558	-0-	-12939	-0-	14257 2	301 9	N	274	187 1		189	
11		23100 X	13778	-0-	-9322	-0-	13557 2	221 9	N	201	179 1		211	

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #:		4	RRCID ->	186130	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7228 - 7680
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		3	RRCID ->	186163	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7264 - 7847		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.		243202		WELL #:		1V	RRCID ->	253979	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7967 - 8105
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-	
08		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		N	-0-			-0-	
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-	
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.//CONT.// 243202
DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	24870 X	20184	-0-	-4686	-0-	20184	3			N	-0-			-0-
07	22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	22695	3			N	-0-			-0-
08	22165 X	20875	-0-	-1290	-0-	20875	3			N	-0-			-0-
09	21450 X	19633	-0-	-1817	-0-	19633	3			N	-0-			-0-
*10	30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	30274	3			N	-0-			-0-
*11	31382 X	31382	-0-	-0-	-0-	31382	3			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	585	-0-	-779	-0-	585	3			N	-0-			-0-
09	1320 N	545	-0-	-775	-0-	545	3			N	-0-			-0-
10	992 N	533	-0-	-459	-0-	533	3			N	-0-			-0-
11	570 N	312	-0-	-258	-0-	312	3			N	-0-			-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

06	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-			-0-
08	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
10	961 N	834	-0-	-127	-0-	834	3			N	-0-			-0-
11	1050 N	734	-0-	-316	-0-	734	3			N	-0-			-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-			-0-
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-			-0-
09	1950 X	1941	-0-	-9	-0-	1941	3			N	-0-			-0-
10	2015 X	180	-0-	-1835	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11	1950 X	112	-0-	-1838	-0-	112	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
FOUTS		WELL #:		2	RRCID ->	208170	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9610 - 11780			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-		7965	3		N	-0-				-0-
*11	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-		4442	3		N	-0-				-0-

WINDJAMMER		WELL #:		1H	RRCID ->	208172	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9815 - 11680			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	3100 N	7006	-0-	3906	3906		7006	3		N	-0-				-0-
*11	3000 N	1926	-0-	-1074	2832		1926	3		N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		1 H	RRCID ->	209384	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8760 - 10940			
06	2850 X	10	-0-	-2840	-0-		10	3		N	-0-				-0-
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-				-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				-0-
09	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-		2147	3		N	-0-				-0-
10	13997 X	13997	-0-	-0-	-0-		13997	3		N	-0-				-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3		N	-0-				-0-

LAWRENCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225996	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9291	PERF.	9620 - 13100			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	3100 N	3167	-0-	67	67		3167	3		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1312	-0-	1312	1379		1312	3		N	-0-				-0-

SEVEN "S" RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	226795	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9100 - 10984			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARR JONES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233104	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	10840 - 9640			
06	4260 X	3115	-0-	-1145	-0-		3115	3		N	-0-				-0-
07	3968 X	3214	-0-	-754	-0-		3214	3		N	-0-				-0-
08	3317 X	3037	-0-	-280	-0-		3037	3		N	-0-				-0-
09	3180 X	2919	-0-	-261	-0-		2919	3		N	-0-				-0-
10	3224 X	2568	-0-	-656	-0-		2568	3		N	-0-				-0-
11	3120 X	2475	-0-	-645	-0-		2475	3		N	-0-				-0-

ACME UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233137	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9520 - 13130			
06	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-		11163	3		N	-0-				-0-
07	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-		10998	3		N	-0-				-0-
08	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-		9681	3		N	-0-				-0-
09	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-		9082	3		N	-0-				-0-
10	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-		9929	3		N	-0-				-0-
*11	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-		8548	3		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
O'TOOLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	238390	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9550 - 13420		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	-0-	10719	3		N	-0-			-0-
07	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	-0-	10637	3		N	-0-			-0-
08	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	-0-	9980	3		N	-0-			-0-
09	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	-0-	9698	3		N	-0-			-0-
10	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	-0-	9324	3		N	-0-			-0-
*11	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	-0-	9481	3		N	-0-			-0-

ACME UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	239836	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9448 - 13150		
06	2250 X	18	-0-	-2232	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	2325 X	83	-0-	-2242	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	434 X	142	-0-	-292	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	420 X	418	-0-	-2	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

ACME UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	240099	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 9440 - 12010		
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ACME UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	240100	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 9748 - 13580		
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
07	620 X	238	-0-	-382	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08	620 X	217	-0-	-403	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	600 X	528	-0-	-72	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
10	620 X	151	-0-	-469	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	600 X	140	-0-	-460	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

O'TOOLE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	240761	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 9978 - 14450		
06	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	-0-	9585	3		N	-0-			-0-
07	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	-0-	9660	3		N	-0-			-0-
08	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	-0-	9152	3		N	-0-			-0-
09	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	-0-	8751	3		N	-0-			-0-
10	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	-0-	8627	3		N	-0-			-0-
*11	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	-0-	9184	3		N	-0-			-0-

PRESBY				WELL #:	1H	RRCID ->	240792	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	9235	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORESTER				WELL #:	1	RRCID ->	241380	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8418 - 9212		
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
07	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
08	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
SEVEN S RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	242551	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 9800 - 12140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENTON STATE SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	247096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 9850 - 13340				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-

SEVEN S RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	250058	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8715 - 10800				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTMINSTER		WELL #:		1H	RRCID ->	250079	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	9370	PERF.10060 - 13700				
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3100 N	15356	-0-	12256	12256	15356	3				N	-0-			-0-
*11	3000 N	5010	-0-	2010	14266	5010	3				N	-0-			-0-

BYRUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260669	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9400	PERF.12475 - 12905				
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3				N	-0-			-0-
07	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3				N	-0-			-0-
08	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3				N	-0-			-0-
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3				N	-0-			-0-
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3				N	-0-			-0-
*11	3000 N	3588	-0-	588	588	3588	3				N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		HARPER, ROLLER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	136600	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7532 - 7727	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2		N	-0-			-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2				N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-			-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2				N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156517		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	30 1	1300 2	N	-0-	48
07	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349 2		N	-0-	48
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-	48
09	1320 N	1237	-0-	-83	-0-	1237 2		N	-0-	48
*10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 161088		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083		
06	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	28 1	1218 2	N	-0-	18
07	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1259 2		N	-0-	18
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-	18
09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	24 1	1174 2	N	-0-	18
10	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199 2		N	-0-	18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 162592		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126		
06	3930 X	2669	-0-	-1261	-0-	61 1	2608 2	N	-0-	67
07	4061 X	3628	-0-	-433	-0-	3628 2		N	-0-	67
08	4030 X	3587	-0-	-443	-0-	3587 2		N	-0-	65
09	3780 X	3398	-0-	-382	-0-	67 1	3331 2	N	-0-	65
10	3751 X	3371	-0-	-380	-0-	3371 2		N	-0-	65
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT	65

CARTER, B. S. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 163508		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920		
06	2490 N	2389	-0-	-101	-0-	55 1	2334 2	N	-0-	-0-
07	2635 N	2583	-0-	-52	-0-	2583 2		N	-0-	-0-
08	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-	-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-	-0-
*10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164301		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063		
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	51 1	2163 2	N	-0-	22
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-	22
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-	22
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-	22
*10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-	22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

SKINNER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 165091		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 165262		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856		
06	1170 N	606	-0-	-564	-0-	14 1	592 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	916	-0-	-200	-0-	916 2		N	-0-	-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-	-0-
10	930 N	730	-0-	-200	-0-	730 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DAVENPORT		WELL #: 2		RRCID -> 165758		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 7660 - 7920					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNN-DAVENPORT		WELL #: 1		RRCID -> 165762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 7676 - 7880					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNN-DAVENPORT		WELL #: 2		RRCID -> 168459		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 7469 - 7689					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152

NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 170395		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7635 - 7665					
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	300	1	3448	2	N	-0-				91
07	3968 X	3945	-0-	-23	-0-	3945	2			N	-0-				91
08	3968 X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2			N	-0-				91
09	3840 X	3081	-0-	-759	-0-	3081	2			N	-0-				91
10	3937 X	2805	-0-	-1132	-0-	2805	2			N	-0-				91
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT				91

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170543		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6975 - 7000					
06	1650 N	1387	-0-	-263	-0-	32	1	1355	2	N	-0-				30
07	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-				30
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-				30
09	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2			N	-0-				30
10	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-				30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171049		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 7164		PERF. 6950 - 6975					
06	2340 N	2232	-0-	-108	-0-	51	1	2181	2	N	-0-				20
07	2480 N	1408	-0-	-1072	-0-	1408	2			N	-0-				20
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-				20
09	2220 N	1354	-0-	-866	-0-	27	1	1327	2	N	-0-				20
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-				20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

CARTER, B. S. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 171921		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 7765 - 7790					
06	2700 N	2406	-0-	-294	-0-	55	1	2351	2	N	-0-				-0-
07	2790 N	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-				-0-
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-				-0-
09	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	2254	2			N	-0-				-0-
10	2542 N	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2580 N	2349	-0-	-231	-0-	54 1	2295 2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
10	2356 N	2307	-0-	-49	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCANOUGH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

06	7500 X	7171	-0-	-329	-0-	1373 1	5781 2	N	15			32
						17 9						
07	7750 X	6643	-0-	-1107	-0-	580 1	6063 2	N	-0-			32
08	7750 X	4197	-0-	-3553	-0-	201 1	3996 2	N	-0-			32
09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	706 1	8391 2	N	-0-			32
10	7750 X	7040	-0-	-710	-0-	7040 2		N	-0-			32
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			N	NO RPT			32

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

06	2340 N	2244	-0-	-96	-0-	122 1	2122 2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-			-0-
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
*10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	259 1	1984 2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1303	-0-	-495	-0-	193 1	1110 2	N	-0-			-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	198 1	1091 2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1715	-0-	-325	-0-	170 1	1545 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	923	-0-	-379	-0-	923 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	175744	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	7916	PERF. 7266 -	7812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	218 1	2514 2	N	-0-		40
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-		40
08		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		N	-0-		40
09		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-		40
*10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-		40
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		40

COLE TRUST TWO		WELL #:		3	RRCID ->	176063	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7228 -	7600
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176112	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7460 -	7892
06	930	N	754	-0-	-176	-0-	50 1	704 2	N	-0-		-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	11 1	740 2	N	-0-		-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	25 1	710 2	N	-0-		-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	27 1	722 2	N	-0-		-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673 2		N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE, M. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	176510	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7680 -	7990
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	171 1	900 2	N	2		123
							2 9					
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	106 1	806 2	N	-0-		123
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38 1	648 2	N	-0-		123
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	80 1	939 2	N	2		125
							2 9					
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	954 2	7 9	N	6		131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131

ROACH, DON		WELL #:		1	RRCID ->	176587	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7900 -	8050
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	49 1	373 2	N	-0-		-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	60 1	343 2	N	-0-		-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	60 1	330 2	N	-0-		-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	37 1	334 2	N	-0-		-0-
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	287 2		N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	176837	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7164 -	7560
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	221 1	3795 2	N	-0-		-0-
07	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	4117 2		N	-0-		-0-
08	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	4458 2		N	-0-		-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		N	-0-		-0-
*10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 2		N	-0-		-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
COLE TRUST TWO		WELL #:		4	RRCID ->	177071	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7180 - 7555				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177485	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7486 - 7910				
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-				-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	N	-0-				-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-				-0-
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	13	1	352	2	N	-0-				-0-
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177658	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7428 - 7853				
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	17	1	245	2	N	-0-				-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	-0-				-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-				-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	9	1	241	2	N	-0-				-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178040	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7510 - 7950				
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	35	1	488	2	N	-0-				-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	12	1	827	2	N	-0-				-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	36	1	1018	2	N	-0-				-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	37	1	971	2	N	-0-				-0-
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANGE		WELL #:		2	RRCID ->	178101	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7238 - 7704				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLE TRUST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	178120	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7162 - 7550				
06	3690 X	3462	-0-	-228	-0-	190	1	3272	2	N	-0-				-0-
07	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	3586	2			N	-0-				-0-
08	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3489	2			N	-0-				-0-
09	3450 X	3179	-0-	-271	-0-	3179	2			N	-0-				-0-
10	3596 X	3239	-0-	-357	-0-	3239	2			N	-0-				-0-
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID ->	178121	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7344 - 7772				
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	80	1	701	2	N	-0-				-0-
07	1085 N	739	-0-	-346	-0-	61	1	678	2	N	-0-				-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	-0-				-0-
09	780 N	633	-0-	-147	-0-	41	1	592	2	N	-0-				-0-
10	744 N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 178122		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	93 1	1677 2	N	-0-	-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	10 1	1786 2	N	-0-	-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	16 1	1820 2	N	-0-	-0-
09	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	1632 2		N	-0-	-0-
10	1798 N	1371	-0-	-427	-0-	1371 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLE TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178503		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580		
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26 1	235 2	N	-0-	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	344 2	N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21 1	384 2	N	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20 1	369 2	N	-0-	-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178669		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626		
06	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	72 1	1291 2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408 2		N	-0-	-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-	-0-
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336 2		N	-0-	-0-
10	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARKLEY		WELL #: 2		RRCID -> 179230		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760		
06	1590 N	1377	-0-	-213	-0-	142 1	1235 2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	119 1	1316 2	N	-0-	-0-
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	99 1	1361 2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	86 1	1238 2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TALLY, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 179231		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTH, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 179320		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370		
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	7
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2		N	-0-	7
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-	-0-
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 2		N	-0-	-0-
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 179321		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430		
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	53 1	1978 2	N	-0-	57
07	2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2108 2		N	-0-	57
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	81 1	1979 2	N	-0-	57
09	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	83 1	1891 2	N	-0-	57
10	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	2090 2		N	-0-	57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COLE TRUST "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179322		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	N	-0-	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-	-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 179746		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484		
06	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1033 2	2 9	N	2	47
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-	47
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-	47
09	1050 N	988	-0-	-62	-0-	987 2	1 9	N	1	48
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064 2		N	-0-	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

RANGE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179845		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710		
06	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	75 1	1351 2	N	-0-	-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	16 1	1522 2	N	-0-	-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	12 1	1074 2	N	-0-	-0-
09	1440 N	730	-0-	-710	-0-	6 1	724 2	N	-0-	-0-
10	1550 N	502	-0-	-1048	-0-	502 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLE, M. T.		WELL #: 3A		RRCID -> 180009		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150		
06	1440 N	1061	-0-	-379	-0-	1061 2		N	-0-	180
07	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125 2		N	-0-	180
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-	180
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1440 2	6 9	N	5	185
*10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504 2	2 9	N	2	187
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187

BARNETT, SKIP		WELL #: 1		RRCID -> 180679		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198		
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	5 2	6 9	Y	5	89
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-	89
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40 2	97 9	Y	88	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30

COLE TRUST STONY		WELL #: 1		RRCID -> 180733		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146		
06	1710 N	1211	-0-	-499	-0-	97 1	1111 2	Y	3	17 1 6
07	1829 N	1499	-0-	-330	-0-	1499 2		Y	-0-	6
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-	-0-
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-	-0-
*10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	100 1	1592 2	Y	3	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 180734		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RANGE		WELL #: 3		RRCID -> 180971		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722			
06	2670 N	2149	-0-	-521	-0-	113	1	2036	2	N	-0-
07	2635 N	2135	-0-	-500	-0-	11	1	2124	2	N	-0-
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	18	1	2023	2	N	-0-
09	2160 N	1984	-0-	-176	-0-	1984	2			N	-0-
*10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RANGE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180972		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764			
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	166	1	2995	2	N	-0-
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	34	1	3203	2	N	-0-
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	37	1	3161	2	N	-0-
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	26	1	3023	2	N	-0-
*10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHLUTER		WELL #: 2		RRCID -> 180973		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710			
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	72	1	628	2	N	-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	68	1	757	2	N	-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	N	-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	N	-0-
10	837 N	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TALLY, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 180974		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716			
06	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	74	1	1331	2	N	-0-
07	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-
09	1410 N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2			N	-0-
10	1395 N	1064	-0-	-331	-0-	1064	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TURNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 181159		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798			
06	780 N	587	-0-	-193	-0-	31	1	556	2	N	-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-
10	837 N	571	-0-	-266	-0-	571	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROWAN		WELL #: 1		RRCID -> 181698		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646			
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	21	1	90	2	N	-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	17	1	94	2	N	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	N	-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	34	1	48	2	N	-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
NORTH, JERRY		WELL #: 3		RRCID -> 181699		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2069 2	N	-0-		53
07	2263 N	2105	-0-	-158	-0-	2105 2	N	-0-		53
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	N	-0-		43
09	2070 N	2011	-0-	-59	-0-	2011 2	N	-0-		43
10	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2071 2	N	-0-		43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

NORTH, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 181707		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420		
06	810 N	713	-0-	-97	-0-	713 2	N	-0-		80
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2	N	-0-		80
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		75
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	708 2	N	-0-		75
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 2	N	-0-		75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

CONDEE-WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 182158		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098		
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	39 1	N	3		101
						3 9				
07	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	12 1	N	-0-		101
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		101
09	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	20 1	N	8		109
						9 9				
10	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1367 2	N	11		120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182186		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280		
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	86 1	N	-0-		2
07	434 N	174	-0-	-260	-0-	43 1	N	-0-		2
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 182203		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392		
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	5		78
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	-0-		78
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-		78
09	2010 N	1571	-0-	-439	-0-	1571 2	N	-0-		78
*10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2	N	-0-		78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78

COLE TRUST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 182212		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538		
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
07	2077 N	1864	-0-	-213	-0-	1864 2	N	-0-		-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1370	-0-	-490	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 182217		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	337	1	2316	2	N	-0-	-0-
07	2790 N	2684	-0-	-106	-0-	207	1	2477	2	N	-0-	-0-
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	211	1	2426	2	N	-0-	-0-
09	2640 N	2520	-0-	-120	-0-	208	1	2312	2	N	-0-	-0-
10	2697 N	2580	-0-	-117	-0-	217	1	2363	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUDER, ALANE		WELL #: 1		RRCID -> 182544		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932				
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	2	N	-0-	42
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-	42
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	15	1	1133	2	N	1	43
						1	9					
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	39	1	1055	2	N	-0-	43
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4	47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47

COLE TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182913		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590				
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	100	1	752	2	N	-0-	-0-
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-	-0-
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-	-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	-0-
10	1705 N	881	-0-	-824	-0-	881	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TULLIO		WELL #: 1		RRCID -> 182993		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660				
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	2	3 1
						2	9					
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1	4
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1	2
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2	4
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

COLE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183055		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510				
06	3630 X	3444	-0-	-186	-0-	189	1	3255	2	N	-0-	-0-
07	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532	2			N	-0-	-0-
08	3596 X	3375	-0-	-221	-0-	3375	2			N	-0-	-0-
09	3480 X	3288	-0-	-192	-0-	3288	2			N	-0-	-0-
*10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	300	1	3412	2	N	-0-	-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT	-0-

COLE TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183056		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520				
06	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	71	1	1214	2	N	-0-	-0-
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-	-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-	-0-
09	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1253	2			N	-0-	-0-
*10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	118	1	1293	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	99 1	1137 2	N	33	92 1		28
						36 9						
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1345 2	17 9	N	15			43
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
*10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1290 2	282 9	N	256			256
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786												
06	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	81 1	1459 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	17 1	1577 2	N	-0-			-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	17 1	1506 2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	13 1	1496 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911												
06	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	151 1	1355 2	N	5			156
						6 9						
07	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504 2		N	-0-			156
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			152
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1645 2	19 9	N	17			169
*10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-			169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266												
06	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	54 1	975 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
09	1020 N	957	-0-	-63	-0-	957 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SCHLUTER, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 184794		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1090	N	1090	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			12
07	1044	N	1044	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			12
08	871	N	871	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	767	-0-	-313	767	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	695	-0-	-359	695	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 2		RRCID -> 184923		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094				
06	150	N	112	-0-	-38	9	1	Y	3	17	1	6
						3	9					
07	109	N	109	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			6
08	134	N	134	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	183	2	Y	-0-			-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	8	1	Y	5			5
						6	9					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

COLE TRUST STONY		WELL #: 3		RRCID -> 184924		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128				
06	510	N	500	-0-	-10	46	1	Y	-0-			-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	549	2	Y	-0-			-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	536	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEXTON		WELL #: 2		RRCID -> 184925		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368				
06	1140	N	1099	-0-	-41	58	1	N	-0-			-0-
07	1178	N	1131	-0-	-47	1131	2	N	-0-			-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1102	-0-	-8	1102	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	994	-0-	-122	994	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNE, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 185006		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024				
06	420	N	395	-0-	-25	32	1	N	-0-			14
07	589	N	439	-0-	-150	439	2	N	-0-			14
08	550	N	550	-0-	-0-	550	2	N	-0-			14
09	524	N	524	-0-	-0-	524	2	N	-0-			14
*10	466	N	466	-0-	-0-	466	2	N	-0-			14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			14

TULLIO		WELL #: 2		RRCID -> 185069		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242				
06	660	N	513	-0-	-147	41	1	Y	2	3	1	3
						2	9					
07	744	N	499	-0-	-245	498	2	Y	1			4
08	477	N	477	-0-	-0-	476	2	Y	1	3	1	2
09	510	N	451	-0-	-59	449	2	Y	2			4
10	496	N	475	-0-	-21	475	2	Y	-0-	2	1	2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COLE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185134		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	232 1	3996 2	N	-0-	-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-	-0-
08	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-	-0-
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		N	-0-	-0-
*10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	376 1	4133 2	N	-0-	-0-
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT	-0-

CONDEE-WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 185266		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980		
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	853 2		N	-0-	20
07	992 N	830	-0-	-162	-0-	9 1	819 2	N	2	22
						2 9				
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	970 2	3 9	N	3	25
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	922 2	9 9	N	8	33
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	944 2	8 9	N	7	40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

PADDAK, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 185283		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840		
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	67 1	765 2	N	10	39
						11 9				
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	856 2	8 9	N	7	46
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	827 2	8 9	N	7	53
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	794 2	6 9	N	5	58
10	868 N	810	-0-	-58	-0-	803 2	7 9	N	6	64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64

BARNETT, BILLY JOE		WELL #: 1		RRCID -> 186141		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404		
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	46
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	594 2	9 9	N	8	54
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570 2	3 9	N	3	57
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	553 2	7 9	N	6	63
10	589 N	462	-0-	-127	-0-	448 2	14 9	N	13	76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76

BARNETT, BILLY JOE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186142		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966		
06	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	96 1	1100 2	N	33	28
						36 9			92 1	
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1332 2	17 9	N	15	43
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-	-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-	-0-
*10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1325 2	142 9	N	129	129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129

BARNETT, SKIP		WELL #: 2		RRCID -> 186150		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	9 1	99 2	N	4	62
						4 9				
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	58 2	11 9	N	10	72
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	19 2	90 9	N	82	154
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	118 2	12 9	N	11	165
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	86 2	7 9	N	6	171
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CORINTH CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 186331		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	92 1	1060 2	N 5	128
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	6 9			
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1079 2	41 9	N 37	165
09	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1067 2		N -0-	165
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1146 2	1086 2	N -0-	165
						262 1		N 14	179
						15 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	179

CORINTH CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 186332		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144	
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	63 1	729 2	N -0-	94
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 2		N -0-	94
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N -0-	93
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	697 2		N -0-	93
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	151 1	665 2	N -0-	93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	93

HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 186333		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744	
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	50 1	895 2	N -0-	-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N -0-	-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N -0-	-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N -0-	-0-
*10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N -0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

TURNER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 186334		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	160 1	615 2	N -0-	-0-
07	899 N	783	-0-	-116	-0-	107 1	676 2	N -0-	-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	76 1	507 2	N -0-	-0-
09	780 N	361	-0-	-419	-0-	49 1	312 2	N -0-	-0-
10	775 N	275	-0-	-500	-0-	275 2		N -0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

CORINTH CHURCH		WELL #: 3		RRCID -> 186335		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144	
06	840 N	580	-0-	-260	-0-	46 1	534 2	N -0-	95
07	775 N	620	-0-	-155	-0-	620 2		N -0-	95
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N -0-	95
09	570 N	374	-0-	-196	-0-	374 2		N -0-	95
*10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	299 1	1097 2	N -0-	95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	95

ROACH, DON		WELL #: 2		RRCID -> 186336		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990	
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2 1	33 2	N -0-	-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N -0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N -0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N -0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N -0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 186337		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7296 - 7906						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

COLE TRUST STONY		WELL #: 4		RRCID -> 186338		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7472 - 8190						
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	5	1	59	2	Y	3	17	1			6
						3	9									
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					6
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	6					6
						7	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 186341		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7770 - 8458						
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
07	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 186342		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7304 - 7786						
06	2070 N	1921	-0-	-149	-0-	101	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	21	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	23	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	16	1	1867	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON		WELL #: D 1		RRCID -> 186352		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 6436 - 6676						
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	8			6
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	2	2	8			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

REED		WELL #: 1		RRCID -> 186353		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 6698 - 6870						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROWDER		WELL #: A 1		RRCID -> 186354		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1110 N	722	-0-	-388	-0-		36	1	686	3	N	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-		44	1	837	3	N	-0-			-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		52	1	982	3	N	-0-			-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		129	1	1489	3	N	-0-			-0-
*10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		2076	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RANGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 186483		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772							
06	2730 X	2532	-0-	-198	-0-		133	1	2399	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2834	-0-	-18	-0-		30	1	2804	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	2660	-0-	-192	-0-		30	1	2630	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2040	-0-	-720	-0-		18	1	2022	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2713	-0-	-108	-0-		2713	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-						N	NO RPT			-0-

DOWNE, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 186910		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076							
06	810 N	616	-0-	-194	-0-		49	1	566	2	N	1			19
							1	9							
07	713 N	605	-0-	-108	-0-		604	2	1	9	N	1			20
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	2			N	-0-			20
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2			N	-0-			20
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-		750	2	3	9	N	3			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23

TULLIO		WELL #: 4		RRCID -> 186911		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624							
06	2040 N	1236	-0-	-804	-0-		98	1	1123	2	N	14			140
							15	9							
07	2232 N	918	-0-	-1314	-0-		905	2	13	9	N	12			152
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-		909	2	2	9	N	2	65	1	89
09	1230 N	748	-0-	-482	-0-		748	2			N	-0-			89
10	930 N	790	-0-	-140	-0-		790	2			N	-0-			89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89

TURNER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 187010		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 187197		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230							
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-		150	2			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16															

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2		N	-0-	21
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	21
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-	21
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-	21
*10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-	21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026												
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2		N	-0-	55
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-	55
*10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-	55
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768												
06		720 N	318	-0-	-402	-0-	44 1	274 2		N	-0-	-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	38 1	817 2		N	-0-	-0-
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	47 1	921 2		N	-0-	-0-
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	47 1	869 2		N	-0-	-0-
*10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	62 1	914 2		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688												
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	86 1	1550 2		N	-0-	-0-
07		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580 2			N	-0-	-0-
08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2			N	-0-	-0-
09		1650 N	1481	-0-	-169	-0-	1481 2			N	-0-	-0-
10		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459 2			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261												
06		3450 X	3319	-0-	-131	-0-	209 1	3110 2		N	-0-	-0-
07		3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3422 2			N	-0-	-0-
08		3565 X	3454	-0-	-111	-0-	3454 2			N	-0-	-0-
09		3390 X	3276	-0-	-114	-0-	3276 2			N	-0-	-0-
10		3441 X	3268	-0-	-173	-0-	3268 2			N	-0-	-0-
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				N	NO RPT	-0-
COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290												
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-	23
07		496 N	430	-0-	-66	-0-	430 2			N	-0-	23
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	4 1	393 2		N	-0-	23
09		510 N	370	-0-	-140	-0-	370 2			N	-0-	23
10		434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2			N	-0-	23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BLAIR		WELL #:		2	RRCID ->	187856	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6872 - 7178		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2880 N	2770	-0-	-110	-0-	351 1	2419 2	N		-0-			-0-
07		2914 N	2799	-0-	-115	-0-	216 1	2583 2	N		-0-			-0-
08		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	225 1	2590 2	N		-0-			-0-
09		2760 N	2540	-0-	-220	-0-	210 1	2330 2	N		-0-			-0-
10		2790 N	2696	-0-	-94	-0-	226 1	2470 2	N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187857	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7468 - 7930		
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	14 1	200 2	N		-0-			-0-
07		248 N	216	-0-	-32	-0-	3 1	213 2	N		-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 1	213 2	N		-0-			-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	8 1	221 2	N		-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187858	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	8018 - 8530		
06		2100 X	1974	-0-	-126	-0-	121 1	1853 2	N		-0-			-0-
07		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N		-0-			-0-
08		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N		-0-			-0-
09		1980 N	1792	-0-	-188	-0-	20 1	1772 2	N		-0-			-0-
10		2170 N	1554	-0-	-616	-0-	1554 2		N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HALL		WELL #:		2	RRCID ->	187859	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	7824 - 8646		
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	48 1	736 2	N		-0-			-0-
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N		-0-			-0-
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N		-0-			-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	9 1	758 2	N		-0-			-0-
10		775 N	751	-0-	-24	-0-	751 2		N		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

COLE TRUST STONY		WELL #:		6	RRCID ->	187860	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7436 - 8155		
06		1380 N	1282	-0-	-98	-0-	102 1	1177 2	Y		3	17 1		6
							3 9							
07		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1418 2		Y		-0-			6
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		Y		-0-			-0-
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y		-0-			-0-
*10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	95 1	1390 2	Y		6			6
							7 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6

CORINTH CHURCH		WELL #:		4	RRCID ->	187861	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		960 N	849	-0-	-111	-0-	68 1	781 2	N		-0-			25
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N		-0-			25
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1019 2	2 9	N		2			27
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N		-0-			27
*10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	242 1	783 2	N		-0-			27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CORINTH CHURCH		WELL #: 6		RRCID -> 187862		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7386 - 8088		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	155 1	1787 2	N	-0-		69
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-		69
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989 2	1 9	N	1		70
09	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	1947 2		N	-0-		70
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	348 1	2172 2	N	-0-		70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

TAYLOR, SYBIL		WELL #: 1		RRCID -> 188284		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 7770 - 8790		
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	N	-0-		128
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	N	-0-		128
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	N	-0-		128
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	N	-0-		128
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64 2		N	-0-		128
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

TAYLOR, SYBIL		WELL #: 2		RRCID -> 188285		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 7780 - 8788		
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-		69
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		69
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		69
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-		69
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

COLE TRUST STONY		WELL #: 10		RRCID -> 188432		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7402 - 8104		
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	46 1	525 2	Y	3	17 1	6
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	3 9		Y	-0-		6
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-		-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-		-0-
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	791 2	803 2	Y	6		6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48 1		Y	-0-		6
							7 9					

PETERSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188527		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7344 - 7854		
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	405 2	N	-0-		-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
09	420	N	148	-0-	-272	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290 2		N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188528		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8210 - 8596		
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 2	N	-0-		-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3 1	282 2	N	-0-		-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HALL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188529		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2010 N	1976	-0-	-34	-0-	121 1	1855 2	N	-0-	-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-	-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-	-0-
09	1980 N	1947	-0-	-33	-0-	22 1	1925 2	N	-0-	-0-
10	2170 N	1876	-0-	-294	-0-	1876 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARKLEY		WELL #: 3		RRCID -> 188533		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732		
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	65 1	1168 2	N	-0-	-0-
07	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231 2		N	-0-	-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-	-0-
09	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162 2		N	-0-	-0-
10	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 7		RRCID -> 188536		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151		
06	1410 N	905	-0-	-505	-0-	72 1	830 2	Y	3	17 1 6
						3 9				
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-	6
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		Y	-0-	-0-
09	900 N	286	-0-	-614	-0-	286 2		Y	-0-	-0-
10	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	57 1	979 2	Y	6	6
						7 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

COLE TRUST STONY		WELL #: 9		RRCID -> 188537		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116		
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	1 2	3 9	Y	3	17 1 6
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	6
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

COLE TRUST STONY		WELL #: 13		RRCID -> 188538		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125		
06	2280 X	867	-0-	-1413	-0-	69 1	795 2	Y	3	17 1 14
						3 9				
07	2356 X	924	-0-	-1432	-0-	924 2		Y	-0-	14
08	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-	8
09	1050 X	1013	-0-	-37	-0-	1013 2		Y	-0-	8
*10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	72 1	1038 2	Y	9	17
						10 9				
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT	17

BROWN		WELL #: C 1		RRCID -> 188539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SMELLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 188540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PADDACK, PHILLIP		WELL #: 2		RRCID -> 188799		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7826 - 8800		
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	70	1	809	2	N	10	39
						11	9					
07	961 N	910	-0-	-51	-0-	902	2	8	9	N	7	46
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	N	7	53
09	900 N	873	-0-	-27	-0-	867	2	6	9	N	5	58
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	857	2	7	9	N	6	64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	64

BARNETT, SKIP		WELL #: 3		RRCID -> 188800		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 7416 - 8202		
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	Y	5	89
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-	89
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-	-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-	-0-
*10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	752	2	113	9	Y	103	42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42

COLE, M. T.		WELL #: 5A		RRCID -> 189045		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 2284 - 8060		
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	116	1	612	2	N	18	178
						20	9					
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	86	1	656	2	N	11	19
						12	9					
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	N	-0-	18
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	66	1	766	2	N	3	21
						3	9					
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	688	2	10	9	N	9	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 189046		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7314 - 8022		
06	2670 X	2579	-0-	-91	-0-	205	1	2362	2	N	11	183
						12	9					
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2859	2	28	9	N	25	208
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2789	2	15	9	N	14	222
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2722	2	14	9	N	13	235
10	2759 X	2211	-0-	-548	-0-	2205	2	6	9	N	5	240
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT	240

COCANOUGHNER "287"		WELL #: 1		RRCID -> 189100		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7476 - 7700		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-	48
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	48
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-	48
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	N	-0-	48
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
NORTH, JERRY		WELL #:		4	RRCID ->	189102	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7743 -	8429	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1440 N	815	-0-	-625	-0-	815 2			N	-0-			7
07		1116 N	807	-0-	-309	-0-	807 2			N	-0-			7
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-			-0-
*10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOSSER		WELL #:		1	RRCID ->	189103	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8094 -	8693	
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	41 1	639 2		N	-0-			-0-
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-			-0-
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-			-0-
09		690 N	635	-0-	-55	-0-	635 2			N	-0-			-0-
10		713 N	664	-0-	-49	-0-	664 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOSSER		WELL #:		2	RRCID ->	189104	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8286 -	8727	
06		180 N	97	-0-	-83	-0-	6 1	91 2		N	-0-			-0-
07		155 N	46	-0-	-109	-0-	46 2			N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-
*10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	189105	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7224 -	7644	
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	36 1	644 2		N	-0-			-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-			-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-			-0-
09		690 N	620	-0-	-70	-0-	620 2			N	-0-			-0-
10		651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE TRUST STONY		WELL #:		8	RRCID ->	189107	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7392 -	8094	
06		1440 N	1428	-0-	-12	-0-	114 1	1311 2	Y	3	17 1		21	
							3 9							
07		1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1645 2		Y	-0-			21	
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		Y	-0-			15	
09		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-			15	
10		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	101 1	1478 2	Y	12			27	
							13 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27	

COLE TRUST STONY		WELL #:		11	RRCID ->	189108	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7408 -	8112	
06		1200 N	737	-0-	-463	-0-	59 1	675 2	Y	3	17 1		6	
							3 9							
07		992 N	870	-0-	-122	-0-	870 2		Y	-0-			6	
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			-0-	
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-			-0-	
*10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	21 1	973 2	Y	6			6	
							7 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COLE TRUST STONY		WELL #: 12		RRCID -> 189109		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	82 1	944 2	Y	3	17 1		29
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-			29
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-			23
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		Y	-0-			23
*10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	84 1	1228 2	Y	16			39
						18 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189121		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904			
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	119 1	1675 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	25 1	1677 2	N	-0-			-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	55 1	1568 2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1194	-0-	-576	-0-	43 1	1151 2	N	-0-			-0-
10	1705 N	714	-0-	-991	-0-	714 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189122		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872			
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	91 1	1280 2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	21 1	1408 2	N	-0-			-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	51 1	1441 2	N	-0-			-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	50 1	1336 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189123		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964			
06	2220 N	2056	-0-	-164	-0-	136 1	1920 2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2038	-0-	-163	-0-	30 1	2008 2	N	-0-			-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	68 1	1934 2	N	-0-			-0-
09	2070 N	1790	-0-	-280	-0-	65 1	1725 2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1155	-0-	-891	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFENBARGER		WELL #: 2		RRCID -> 189614		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 189616		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	143	1	51	2	N	6			93
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	9							93
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	N	-0-			93
09	210 N	128	-0-	-82	-0-	92	2			N	-0-			93
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	128	2			N	-0-			93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63	2			N	NO RPT			93

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

06	2310 N	2030	-0-	-280	-0-	128	1	1902	2	N	-0-			-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
10	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-			-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	17	1	1586	2	N	-0-			-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	15	1	1328	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	977	-0-	-643	-0-	8	1	969	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	132	1	2385	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	25	1	2339	2	N	-0-			-0-
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	26	1	2253	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	2136	-0-	-384	-0-	18	1	2118	2	N	-0-			-0-
10	2356 N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

06	960 N	731	-0-	-229	-0-	46	1	685	2	N	-0-			-0-
07	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
*10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 190493		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 7348 - 8080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	162 1	1871 2	N	38		182
						42 9					
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2026 2	9 9	N	8		190
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1999 2	34 9	N	31		221
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1918 2	15 9	N	14		235
*10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2031 2	48 9	N	44		279
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 190494		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7420 - 8128	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

BARNETT, SKIP		WELL #: 4		RRCID -> 190500		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7462 - 8300	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37 1	425 2	Y	5		89
						6 9					
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2		Y	-0-		89
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
*10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	582 2	97 9	Y	88	58 1	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30

BARNETT, BILLY JOE		WELL #: 2		RRCID -> 190501		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 7584 - 8342	
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		46
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	605 2	9 9	N	8		54
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510 2	3 9	N	3		57
09	630 N	406	-0-	-224	-0-	404 2	2 9	N	2		59
10	620 N	415	-0-	-205	-0-	403 2	12 9	N	11		70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 190502		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 7408 - 8200	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	Y	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON-HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 190525		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 8886		PERF. 7700 - 8780	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COPE		WELL #: 2		RRCID -> 190905		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNT		WELL #: 1		RRCID -> 190908		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656		
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	261 2	-0-
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNETT, SKIP		WELL #: 5		RRCID -> 191225		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116		
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	154 1	N	4	1769 2	62
						4 9				
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	9	10 9	71
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
*10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWLAND		WELL #: 1		RRCID -> 191227		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960		
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	23	25 9	162
07	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1 1	N	13	1144 2	175
						14 9				
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	14	15 9	74
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	2 1	N	-0-	1097 2	74
*10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	16	18 9	90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 5		RRCID -> 191233		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126		
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	199 1	N	21	1048 2	63
						23 9				
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	148 1	N	14	1121 2	77
						15 9				
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	71 1	N	98	1188 2	175
						108 9				
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	96 1	N	1	1117 2	176
						1 9				
*10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		176
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176

LITTLE BROOK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 191382		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100		
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		82
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		82
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		82
09	660 N	26	-0-	-634	-0-	26 2	N	-0-		82
10	713 N	13	-0-	-700	-0-	13 2	N	-0-		82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DODD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191479		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2280 N	2242	-0-	-38	-0-	129 1	2113 2	N	-0-	-0-
07	2387 N	2148	-0-	-239	-0-	2148 2		N	-0-	-0-
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	24 1	2303 2	N	-0-	-0-
09	2250 N	1558	-0-	-692	-0-	6 1	1552 2	N	-0-	-0-
10	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	1818 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 191541		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191546		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080		
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1122 2	20 9	N	18	88
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137 2	4 9	N	4	92
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1146 2	13 9	N	12	104
09	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1099 2	2 9	N	2	106
10	1147 N	995	-0-	-152	-0-	984 2	11 9	N	10	116
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116

UNION CENTRAL 1		WELL #: 1		RRCID -> 191594		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260		
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	26 1	302 2	N	-0-	55
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-	55
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	30
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		N	-0-	30
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		N	-0-	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

UNION CENTRAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 191595		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983		
06	390 N	303	-0-	-87	-0-	24 1	279 2	N	-0-	55
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2		N	-0-	55
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-	55
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	55
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

COCANOUGHNER "287"		WELL #: 2		RRCID -> 191599		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764		
06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	263 1	2397 2	N	3	99
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	37 1	2821 2	N	-0-	99
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	31 1	2226 2	N	3	102
09	2670 N	2297	-0-	-373	-0-	32 1	2247 2	N	16	118
10	2852 N	2489	-0-	-363	-0-	18 9		N	3	121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2486 2	3 9	N	NO RPT	121

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HALL		WELL #:		5	RRCID ->	191600	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	8080	-	8656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	378 2	N	-0-			-0-	
07		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			-0-	
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-	
09		360 N	182	-0-	-178	-0-	2 1	180 2	N	-0-			-0-	
10		248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GLOSSER		WELL #:		3	RRCID ->	191602	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	8219	-	8606
06		750 N	496	-0-	-254	-0-	30 1	466 2	N	-0-			-0-	
07		868 N	63	-0-	-805	-0-	63 2		N	-0-			-0-	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-	
09		510 N	345	-0-	-165	-0-	345 2		N	-0-			-0-	
*10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RANGE		WELL #:		13	RRCID ->	191603	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7284	-	7754
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RANGE		WELL #:		12	RRCID ->	191604	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7282	-	7762
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	77 1	1390 2	N	-0-			-0-	
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	15 1	1380 2	N	-0-			-0-	
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	15 1	1282 2	N	-0-			-0-	
09	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	10 1	1151 2	N	-0-			-0-	
10	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107 2		N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RANGE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	191608	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7284	-	7728
06	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	125 1	2258 2	N	-0-			-0-	
07	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478 2		N	-0-			-0-	
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-			-0-	
09	2370	N	2170	-0-	-200	-0-	2170 2		N	-0-			-0-	
10	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	2167 2		N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TURNER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191609	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7496	-	7927
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	35 1	492 2	N	-0-			-0-	
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	8 1	512 2	N	-0-			-0-	
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17 1	486 2	N	-0-			-0-	
09	540	N	345	-0-	-195	-0-	13 1	332 2	N	-0-			-0-	
10	527	N	276	-0-	-251	-0-	276 2		N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GLOSSER		WELL #:		4	RRCID ->	191611	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	8357	-	8565
06	2490	X	2080	-0-	-410	-0-	125 1	1955 2	N	-0-			-0-	
07	2604	X	2236	-0-	-368	-0-	2236 2		N	-0-			-0-	
08	2604	X	1290	-0-	-1314	-0-	1290 2		N	-0-			-0-	
09	2070	N	665	-0-	-1405	-0-	665 2		N	-0-			-0-	
10	2232	N	218	-0-	-2014	-0-	218 2		N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	963	-0-	-57	-0-	18	1	945	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	967	-0-	-56	-0-	12	1	955	2	N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	13	1	922	2	N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
*10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	72	1	1121	2	N	17			182
						19	9							
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1239	2	11	9	N	10			192
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	N	11			203
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	2	9	9	N	8	189	1	22
*10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	N	13			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

06	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	87	1	1290	2	N	-0-			-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3109	-0-	109	-0-	3109	2			N	-0-			-0-
*10	3058 N	2949	-0-	-109	-0-	2949	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

06	2610 N	2518	-0-	-92	-0-	36	1	2482	2	N	-0-			-0-
07	2697 N	2558	-0-	-139	-0-	45	1	2513	2	N	-0-			-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	60	1	2408	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	2416	-0-	-104	-0-	71	1	2345	2	N	-0-			-0-
10	2573 N	2342	-0-	-231	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BOGCESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	249	1	2243	2	N	-0-			-0-
07		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	227	1	2306	2	N	-0-			-0-
08		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	222	1	2362	2	N	-0-			-0-
09		2490 N	2390	-0-	-100	-0-	262	1	2128	2	N	-0-			-0-
10		2542 N	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088															
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	33	1	84	2	N	-0-			37
07		155 N	100	-0-	-55	-0-	2	1	98	2	N	-0-			37
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			37
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-			37
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			37
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006															
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	2	N	-0-			105
07		775 N	755	-0-	-20	-0-	753	2	2	9	N	-0-			107
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			107
09		750 N	281	-0-	-469	-0-	281	2			N	-0-			107
10		744 N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-			107
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110															
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-			25
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			25
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			25
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			25
*10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BOGCESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474															
06		4770 X	4503	-0-	-267	-0-	24	1	4479	2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4721	-0-	-208	-0-	49	1	4672	2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4791	-0-	-107	-0-	1	1	4790	2	N	-0-			-0-
09		4710 X	4585	-0-	-125	-0-	4585	2			N	-0-			-0-
10		4836 X	4592	-0-	-244	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT			-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080															
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			83
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			83
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			83
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			83
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			83
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LITTLE BROOK		WELL #:		3	RRCID ->	193974	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8270 - 9092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			21
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			21
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			21
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			21
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

DOWNE, ARTHUR		WELL #:		4	RRCID ->	193975	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7860 - 8080		
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	86	1	985	2	N	-0-			37
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1			38
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			38
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			38
*10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

DOWNE, AUTHOR		WELL #:		5	RRCID ->	193978	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7380 - 8110		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			11
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			11
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	193980	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8004 - 9100		
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	303	1	758	2	N	12			130
						13	9							
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	16	1	1023	2	N	7			137
						8	9							
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4	114	1	27
09	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			N	-0-			27
*10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1092	2	17	9	N	15			42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

IHM		WELL #:		1	RRCID ->	193981	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	7898 - 8850		
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	76	1	1188	2	N	10			151
						11	9							
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	2	17	9	N	15			166
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			166
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29			195
*10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4	162	1	37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PETERSEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	193982	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8012 - 9050		
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	126	1	1663	2	N	14	61	1	78
						15	9							
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	50	1	1633	2	N	10			88
						11	9							
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	2	10	9	N	9			97
09	1800 N	1484	-0-	-316	-0-	1484	2			N	-0-			97
10	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1556	2	20	9	N	18			115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PETERSEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193983		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8766 - 9040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	73 1	956 2	N	7	122 1	19
07	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	8 9 32 1	1042 2	N	3		22
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	3 9 1074 2	9 9	N	8		30
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		30
10	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1026 2	7 9	N	6		36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 193984		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7513 - 8284	
06	1470 N	930	-0-	-540	-0-	74 1	856 2	Y	-0-		-0-
07	1519 N	1200	-0-	-319	-0-	1200 2		Y	-0-		-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-		-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-		-0-
*10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLE, M. T.		WELL #: 6A		RRCID -> 193985		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7424 - 8170	
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	257 1	1352 2	Y	-0-		-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	186 1	1411 2	Y	-0-		-0-
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	98 1	1650 2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	96 1	1120 2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	907	-0-	-674	-0-	53 1	854 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEWLAND		WELL #: 2		RRCID -> 193986		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7930 - 9048	
06	930 N	887	-0-	-43	-0-	885 2	2 9	N	2		42
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	1 1 6 9	890 2	N	5		47
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090 2	2 9	N	2		49
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1 1	1025 2	N	-0-		49
*10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1055 2	21 9	N	19		68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

MARRS-HOLLEY		WELL #: 1		RRCID -> 193987		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 7914 - 8871	
06	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	67 1 22 9	1042 2	N	20		87
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1165 2	31 9	N	28		115
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1158 2	20 9	N	18		133
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 2		N	-0-		133
10	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1116 2	11 9	N	10		143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143

PHILLIPS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193988		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 7912 - 9110	
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1634 2	47 9	N	43		156
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1635 2	39 9	N	35		191
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-	73 1	117
09	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1622 2	45 9	N	41	76 1	82
*10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1674 2	18 9	N	16		98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 193989		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2935	-0-	-95	-0-	16	1	2906	2	N	12	107 1	22
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	13	9	2832	2	N	14		36
08	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	15	9	2958	2	N	12		48
09	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	29	1	2862	2	N	12		60
10	3162 X	2957	-0-	-205	-0-	13	9						81
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	15	1	23	9	N	21		81
						2934	2			N	NO RPT		
KAS		WELL #: 1		RRCID -> 193990		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250					
06	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	9	1	1915	2	N	4	75 1	20
07	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	4	9	6	9	N	5		25
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1873	2	1963	2	N	8		33
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	25	1	1906	2	N	10		43
*10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	9	9	8	9	N	7		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	1			N	NO RPT		50
						11	9						
						1964	2						
SELWYN SCHOOL		WELL #: 2		RRCID -> 193991		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234					
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4		51
07	1643 N	1542	-0-	-101	-0-	1527	2	15	9	N	14		65
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1429	2	10	9	N	9		74
09	1680 N	1352	-0-	-328	-0-	1349	2	3	9	N	3		77
10	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	1394	2	4	9	N	4		81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		81
SKINNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194060		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BOAZ		WELL #: 1		RRCID -> 194281		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRICE		WELL #: 3		RRCID -> 194284		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590					
06	2730 X	2509	-0-	-221	-0-	14	1	2495	2	N	-0-		-0-
07	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	27	1	2610	2	N	-0-		-0-
08	2635 X	2279	-0-	-356	-0-	1	1	2278	2	N	-0-		-0-
09	2580 X	1984	-0-	-596	-0-	1984	2			N	-0-		-0-
10	2666 X	2009	-0-	-657	-0-	2009	2			N	-0-		-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PRICE	WELL #:	2	RRCID ->	194435	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7350 - 7631		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	8 1	1469 2	N	-0-	-0-	
07	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	14 1	1378 2	N	-0-	-0-	
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-	-0-	
09	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356 2		N	-0-	-0-	
10	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240 2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUNN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	194482	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7878 - 8160
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-	2	
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	838 2		N	-0-	2	
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-	-0-	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-	-0-	
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELKINS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194667	COMPL. DATE	01/12/2003	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7176 - 7450
06	930 N	600	-0-	-330	-0-	25 1	575 2	N	-0-	-0-	
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	30 1	579 2	N	-0-	-0-	
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27 1	576 2	N	-0-	-0-	
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	21 1	551 2	N	-0-	-0-	
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LITTLE BROOK ESTATES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	194989	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	9172	PERF. 8036 - 9080
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	47 1	924 2	N	16		42
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	18 9					85
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	21 1	977 2	N	43		
09	990 N	847	-0-	-143	-0-	47 9					113
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	10 1	976 2	N	28		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 9					12
09	990 N	847	-0-	-143	-0-	26 1	806 2	N	14	115 1	
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	15 9					28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	963 2	18 9	N	16		28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		3	RRCID ->	195153	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 7338 - 7933
06	4890 X	3827	-0-	-1063	-0-	944 1	2877 2	N	5		115
07	5022 X	3781	-0-	-1241	-0-	6 9					117
08	5022 X	4278	-0-	-744	-0-	212 1	3567 2	N	2		
09	4860 X	3269	-0-	-1591	-0-	2 9					128
10	4619 X	2181	-0-	-2438	-0-	34 1	4232 2	N	11		
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	12 9					18
09	4860 X	3269	-0-	-1591	-0-	38 1	3221 2	N	9	119 1	
10	4619 X	2181	-0-	-2438	-0-	10 9					18
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	2181 2		N	-0-		18
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT		18

BROWDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	195699	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6500 - 6590
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BONDS RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 195976		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 6894 - 7134		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4710 X	2905	-0-	-1805	-0-	2905	2		N	-0-	-0-	
07	4588 X	2211	-0-	-2377	-0-	2211	2		N	-0-	-0-	
08	4402 X	2206	-0-	-2196	-0-	196	1	2010 2	N	-0-	-0-	
09	3990 X	1977	-0-	-2013	-0-	1977	2		N	-0-	-0-	
10	3782 X	2160	-0-	-1622	-0-	2160	2		N	-0-	-0-	
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAMPSON, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 196087		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6959 - 7237		
06	3840 X	3798	-0-	-42	-0-	69	1	3729 2	N	-0-	-0-	
07	3968 X	3830	-0-	-138	-0-	47	1	3783 2	N	-0-	-0-	
08	3968 X	3476	-0-	-492	-0-	48	1	3428 2	N	-0-	-0-	
09	3810 X	3159	-0-	-651	-0-	3159	2		N	-0-	-0-	
10	3937 X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2		N	-0-	-0-	
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAMPSON, JACK		WELL #: 2		RRCID -> 196088		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 6943 - 7193		
06	2370 N	1791	-0-	-579	-0-	33	1	1758 2	N	-0-	-0-	
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	33	1	2673 2	N	-0-	-0-	
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	39	1	2761 2	N	-0-	-0-	
09	1800 N	1717	-0-	-83	-0-	1717	2		N	-0-	-0-	
10	2697 N	1460	-0-	-1237	-0-	1460	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LITTLE BROOK ESTATES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 196321		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8026 - 9142		
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-	12	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	12	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2 9	N	2	14	
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2		N	-0-	14	
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	14	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14	

RANGE		WELL #: 14		RRCID -> 196488		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7270 - 7719		
06	2010 N	1803	-0-	-207	-0-	95	1	1708 2	N	-0-	-0-	
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-	-0-	
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-	-0-	
09	1800 N	881	-0-	-919	-0-	881	2		N	-0-	-0-	
10	2511 N	274	-0-	-2237	-0-	274	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RANGE		WELL #: 16		RRCID -> 196489		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7878		PERF. 7265 - 7693		
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626 2	N	-0-	-0-	
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	967 2	N	-0-	-0-	
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	12	1	1003 2	N	-0-	-0-	
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	8	1	934 2	N	-0-	-0-	
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RANGE		WELL #: 18		RRCID -> 196490		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7253 - 7729		
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1109 2	N	-0-	-0-	
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-	-0-	
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-	-0-	
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-	-0-	
*10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 196648		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	691 1	3200 2	Y	-0-	-0-
07	3937 X	2703	-0-	-1234	-0-	620 1	2083 2	Y	-0-	-0-
08	3689 X	2489	-0-	-1200	-0-	548 1	1941 2	Y	-0-	-0-
*09	3870 X	1738	-0-	-2132	-0-	1738 2		Y	-0-	-0-
10	3999 X	1743	-0-	-2256	-0-	1743 2		Y	-0-	-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROWN		WELL #: A 1		RRCID -> 196664		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600		
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	N	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 3	N	-0-	-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	352 3	N	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 103		RRCID -> 196671		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064		
06	1380 N	939	-0-	-441	-0-	939 2		N	-0-	-0-
07	1240 N	1013	-0-	-227	-0-	1013 2		N	-0-	-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-	-0-
09	930 N	813	-0-	-117	-0-	30 1	783 2	N	-0-	-0-
10	1023 N	754	-0-	-269	-0-	28 1	726 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 196673		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120		
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-	-0-
07	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716 2		N	-0-	-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-	-0-
09	1800 N	1051	-0-	-749	-0-	1051 2		N	-0-	-0-
10	1705 N	815	-0-	-890	-0-	815 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 505		RRCID -> 196674		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078		
06	2790 X	2619	-0-	-171	-0-	2619 2		N	-0-	-0-
07	2604 X	2458	-0-	-146	-0-	2458 2		N	-0-	-0-
08	2604 X	2265	-0-	-339	-0-	201 1	2064 2	N	-0-	-0-
09	2610 X	2062	-0-	-548	-0-	2062 2		N	-0-	-0-
10	2697 X	2044	-0-	-653	-0-	2044 2		N	-0-	-0-
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT	-0-

HULL		WELL #: 1		RRCID -> 197319		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320		
06	3600 X	3577	-0-	-23	-0-	3577 2		N	-0-	20
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3697 2	7 9	N	6	26
08	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	3538 2		N	-0-	26
09	3690 X	3485	-0-	-205	-0-	3485 2		N	-0-	26
10	3813 X	3565	-0-	-248	-0-	3565 2		N	-0-	26
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT	26

COCANOUGHNER "287"		WELL #: 3		RRCID -> 197326		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651		
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	51 1	461 2	N	-0-	82
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	7 1	498 2	N	-0-	82
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7 1	489 2	N	-0-	82
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	7 1	468 2	N	-0-	82
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2		N	-0-	82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COCANOUGH "287"		WELL #:		4	RRCID ->	197327	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7179 - 7660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	33 1	298 2	N	-0-	23		
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	4 1	342 2	N	-0-	23		
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	5 1	331 2	N	-0-	15		
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	5 1	356 2	N	-0-	15		
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	15		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15		

TRWD		WELL #:		D 1	RRCID ->	197531	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6730 - 6944
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	56 1	378 2	N	-0-	-0-		
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	61 1	402 2	N	-0-	-0-		
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	59 1	389 2	N	-0-	-0-		
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	10 1	507 2	N	-0-	-0-		
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	10 1	423 2	N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TRWD		WELL #:		C 1	RRCID ->	197532	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	6796 - 6990
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	329 1	2230 2	N	-0-	-0-		
07	2573 N	2549	-0-	-24	-0-	336 1	2213 2	N	-0-	-0-		
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	334 1	2208 2	N	-0-	-0-		
09	2550 N	2203	-0-	-347	-0-	52 1	2151 2	N	-0-	-0-		
10	2542 N	2167	-0-	-375	-0-	52 1	2115 2	N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TRWD		WELL #:		B 1	RRCID ->	197533	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6706 - 6864
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ASHMORE FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	197572	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7670 - 9333
06	6660 X	2940	-0-	-3720	-0-	294 1	2646 2	N	-0-	-0-		
07	6882 X	3737	-0-	-3145	-0-	336 1	3401 2	N	-0-	-0-		
08	6882 X	3959	-0-	-2923	-0-	341 1	3618 2	N	-0-	-0-		
09	6660 X	2600	-0-	-4060	-0-	285 1	2315 2	N	-0-	-0-		
10	5239 X	2945	-0-	-2294	-0-	618 1	2327 2	N	-0-	-0-		
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT	-0-		

BONDS RANCH "A"		WELL #:		102	RRCID ->	198097	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6994 - 7270
06	750 N	382	-0-	-368	-0-	382 2		N	-0-	-0-		
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		N	-0-	-0-		
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-		
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	17 1	1237 2	N	-0-	-0-		
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	35 1	1057 2	N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BONDS RANCH		WELL #:		503	RRCID ->	198098	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7075 - 7375
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-	-0-		
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-	-0-		
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	195 1	2005 2	N	-0-	-0-		
09	2460 N	1971	-0-	-489	-0-	1971 2		N	-0-	-0-		
10	2387 N	2048	-0-	-339	-0-	2048 2		N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE, M. T.		WELL #: 7		RRCID -> 198099		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7310 - 8110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	245 1	1288 2	N	14		162
						15 9					
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	192 1	1460 2	N	11		173
						12 9					
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	79 1	1332 2	N	11		184
						12 9					
09	1560 N	1149	-0-	-411	-0-	90 1	1049 2	N	9	165 1	28
						10 9					
10	1674 N	1397	-0-	-277	-0-	1382 2	15 9	N	14		42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

BONDS RANCH "A"		WELL #: 101		RRCID -> 198294		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 7180 - 7464	
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		N	-0-		-0-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-		-0-
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-		-0-
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	117 1	3649 2	N	-0-		-0-
*10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	131 1	4101 2	N	-0-		-0-
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #: B 1		RRCID -> 198311		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 6540 - 6654	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER		WELL #: 3		RRCID -> 198505		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 7455 - 7800	
06	480 N	320	-0-	-160	-0-	44 1	276 2	N	-0-		-0-
07	434 N	348	-0-	-86	-0-	15 1	333 2	N	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23 1	450 2	N	-0-		-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23 1	421 2	N	-0-		-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 198506		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7553 - 8062	
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4 1	66 2	N	-0-		-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 2	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 198511		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7377 - 7742	
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60 1	1076 2	N	-0-		-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		-0-
09	1140 N	926	-0-	-214	-0-	926 2		N	-0-		-0-
10	1147 N	864	-0-	-283	-0-	864 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HARRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 198528		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7315 - 7717		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	94	1	1695	2	N	-0-	-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-	-0-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-	-0-
09	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-	-0-
10	1798 N	1319	-0-	-479	-0-	1319	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEMP		WELL #: 1		RRCID -> 198558		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 7697 - 8245		
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	852	2	N	-0-	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	-0-
09	900 N	487	-0-	-413	-0-	487	2			N	-0-	-0-
10	620 N	414	-0-	-206	-0-	414	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOAZ		WELL #: 2		RRCID -> 198626		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 7740 - 9344		
06	3420 X	2828	-0-	-592	-0-	597	1	2231	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	3116	-0-	-356	-0-	707	1	2409	2	N	-0-	-0-
08	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	820	1	2460	2	N	-0-	-0-
09	3210 X	2876	-0-	-334	-0-	743	1	2133	2	N	-0-	-0-
10	3286 X	2740	-0-	-546	-0-	2740	2			N	-0-	-0-
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT	-0-

DEAN		WELL #: I 1		RRCID -> 198834		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6690 - 6780		
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	18	1	85	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	17	1	59	2	Y	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	24	1	88	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-	-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 198843		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6725 - 7160		
06	3390 X	2739	-0-	-651	-0-	63	1	2676	2	N	-0-	117
07	3441 X	3205	-0-	-236	-0-	3205	2			N	-0-	117
08	3441 X	3196	-0-	-245	-0-	3196	2			N	-0-	117
09	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	60	1	2988	2	N	-0-	117
10	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	2958	2			N	-0-	117
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT	117

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 198844		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6649 - 7045		
06	1710 N	1357	-0-	-353	-0-	31	1	1326	2	N	-0-	63
07	1860 N	1128	-0-	-732	-0-	1128	2			N	-0-	63
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	63
09	1350 N	818	-0-	-532	-0-	818	2			N	-0-	63
10	1116 N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-	63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198935		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 7400 - 7804		
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	32	1	446	2	N	-0-	-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	7	1	482	2	N	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-	-0-
10	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RANGE		WELL #:		17	RRCID ->	199070	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7240 - 7678
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMPSON, JACK		WELL #:		4	RRCID ->	199073	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7011 - 7295
06	2490 N	949	-0-	-1541	-0-	17 1	932 2	N	-0-		-0-	
07	2542 N	329	-0-	-2213	-0-	4 1	325 2	N	-0-		-0-	
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	5 1	377 2	N	-0-		-0-	
09	960 N	229	-0-	-731	-0-	229 2		N	-0-		-0-	
10	341 N	31	-0-	-310	-0-	31 2		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMPSON, JACK		WELL #:		5	RRCID ->	199074	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7017 - 7305
06	2850 X	2395	-0-	-455	-0-	44 1	2351 2	N	-0-		-0-	
07	2914 X	2403	-0-	-511	-0-	30 1	2373 2	N	-0-		-0-	
08	2790 X	2252	-0-	-538	-0-	31 1	2221 2	N	-0-		-0-	
09	2400 X	2126	-0-	-274	-0-	2126 2		N	-0-		-0-	
10	2480 X	2195	-0-	-285	-0-	2195 2		N	-0-		-0-	
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT		-0-	

COCANOUGH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	199079	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7143 - 7692
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199080	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7486 - 7909
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 2	N	-0-		-0-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 1	177 2	N	-0-		-0-	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 2	N	-0-		-0-	
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	6 1	170 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARKLEY		WELL #:		4	RRCID ->	199105	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7303 - 7673
06	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	69 1	1242 2	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414 2		N	-0-		-0-	
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-		-0-	
09	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296 2		N	-0-		-0-	
10	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385 2		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRINKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	199240	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	7496 - 7995
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
TURNER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	199446	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7280 - 7680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	285	1	5146	2	N	-0-			-0-
07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-			-0-
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-			-0-
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
*10	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-			-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	199450	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7342 - 7811		
06	4110 X	3510	-0-	-600	-0-	184	1	3326	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3561	-0-	-345	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
08	3813 X	3531	-0-	-282	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
09	3600 X	3388	-0-	-212	-0-	3388	2			N	-0-			-0-
10	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	199451	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	7345 - 7797		
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	20	1	368	2	N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALLY, CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	199454	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	8050 - 9873		
06	4950 X	4629	-0-	-321	-0-	243	1	4386	2	N	-0-			-0-
07	5115 X	4980	-0-	-135	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
08	5115 X	4925	-0-	-190	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
09	4800 X	4525	-0-	-275	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
10	4991 X	4814	-0-	-177	-0-	4814	2			N	-0-			-0-
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			-0-

CORRAL CITY		WELL #:		1	RRCID ->	199478	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8365 - 9803		
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
07	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	31 X	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		4	RRCID ->	199481	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8330 - 10234		
06	6090 X	5701	-0-	-389	-0-	570	1	5131	2	N	-0-			128
07	6293 X	5845	-0-	-448	-0-	5845	2			N	-0-			128
08	6014 X	5690	-0-	-324	-0-	5669	2	21	9	N	19			147
09	6060 X	5406	-0-	-654	-0-	5402	2	4	9	N	4	73	1	78
10	6262 X	5307	-0-	-955	-0-	5305	2	2	9	N	2			80
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT			80

PRICE		WELL #:		4	RRCID ->	199680	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6907 - 8477		
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
DUNN "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	199706	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8400 - 9960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4890 X	4532	-0-	-358	-0-	4532	2			N	-0-			90
07	5053 X	4740	-0-	-313	-0-	4740	2			N	-0-			90
08	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	46	1	4482	2	N	3			93
09	4530 X	4357	-0-	-173	-0-	4357	2			N	-0-			93
10	4743 X	4474	-0-	-269	-0-	4470	2	4	9	N	4			97
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			97

HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	199735	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	7420 - 7796		
06	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	79	1	1431	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	860	-0-	-640	-0-	860	2			N	-0-			-0-
10	1519 N	630	-0-	-889	-0-	630	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200131	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7866 - 8341		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:		D 1	RRCID ->	200263	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6506 - 6670		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING		WELL #:		B 1	RRCID ->	200266	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6512 - 6586		
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	3	N	-0-			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	3	N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	72	1	1359	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
10	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	200268	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6536 - 6642		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
DEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 200269		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	28	-0-	28	28	5 1	23 2	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT

DEAN		WELL #: G 1		RRCID -> 200271		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684	
06	60 X	46	-0-	-14	-0-	8 1	38 2	Y	-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 2	Y	-0-
08	31 X	28	-0-	-3	-0-	6 1	22 2	Y	-0-
09	60 X	21	-0-	-39	-0-	21 2		Y	-0-
10	62 X	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT

BROWDER		WELL #: C 1		RRCID -> 200284		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562	
06	2070 X	1698	-0-	-372	-0-	84 1	1614 3	N	-0-
07	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	83 1	1562 3	N	-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	81 1	1517 3	N	-0-
09	1710 N	1095	-0-	-615	-0-	1095 3		N	-0-
10	1643 N	1074	-0-	-569	-0-	1074 3		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 200339		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SMELLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 200907		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574	
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	8 1	157 3	N	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	9 1	163 3	N	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	N	-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3		N	-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COCANOUGHHER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 200930		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843	
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1202 1	509 2	N	-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1460 1	251 2	N	-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	645 1	448 2	N	15
09	1290 N	805	-0-	-485	-0-	805 2		N	-0-
10	1333 N	569	-0-	-764	-0-	569 2		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190 N	1894	-0-	-296	-0-	267	1	1627	2	N	-0-			93
07	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	131	1	2029	2	N	-0-			93
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	141	1	2237	2	N	-0-			93
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	137	1	2307	2	N	1			94
						1	9							
*10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	125	1	1767	2	N	-0-			-0-
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	29	1	1951	2	N	-0-			-0-
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1240	-0-	-620	-0-	45	1	1195	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	549	-0-	-1373	-0-	549	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

06	360 N	110	-0-	-250	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

06	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-			-0-
07	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
09	720 N	472	-0-	-248	-0-	472	2			N	-0-			-0-
10	651 N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
BONDS RANCH		WELL #:	507	RRCID ->	201478	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7280 - 7560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2010 N	1846	-0-	-164	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
07	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1897 2		N	-0-		-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	173 1	1780 2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856 2		N	-0-		-0-
10	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	1876 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONDS RANCH		WELL #:	406	RRCID ->	201481	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6816 - 7080	
06	1680 N	547	-0-	-1133	-0-	26 1	521 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	368	-0-	-1120	-0-	25 1	343 2	N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 2	N	-0-		-0-
09	540 N	207	-0-	-333	-0-	207 2		N	-0-		-0-
10	372 N	207	-0-	-165	-0-	207 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DYLAN		WELL #:	1	RRCID ->	201556	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	5627	PERF. 5454 - 5580	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	201577	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8381	PERF. 7858 - 8323	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	201581	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7840 - 8310	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCANOUGH "287"		WELL #:	5	RRCID ->	201640	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 8300 - 10353	
06	2610 X	2149	-0-	-461	-0-	213 1	1936 2	N	-0-		50
07	2542 X	2083	-0-	-459	-0-	27 1	2056 2	N	-0-		50
08	2511 X	2104	-0-	-407	-0-	29 1	2073 2	N	2		52
09	2250 X	2040	-0-	-210	-0-	29 1	2001 2	N	9		61
*10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2401 2	2 9	N	2		63
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT		63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
RANGE "A"		WELL #: 21		RRCID -> 201643		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7412 - 7822						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	929	-0-	-331	-0-	49 1	880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302	N	814	-0-	-488	-0-	814 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	930	N	607	-0-	-323	-0-	607 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	658 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RANGE "A"		WELL #: 20		RRCID -> 201656		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 7423 - 7848						
06	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	68 1	1237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201658		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 7825 - 8570						
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	281 1	4298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	35 1	3061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 201660		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 7525 - 7942						
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2 1	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	5 1	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIDGE, JUDAH		WELL #: 2		RRCID -> 201731		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 7350 - 8800						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOWLER		WELL #: 3		RRCID -> 201889		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8700 - 9066						
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	415 1	1037	2	N	22					177
							24 9									
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	26 1	1667	2	N	10					187
							11 9									
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1955 2	14	9	N	13					200
09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1952 2	24	9	N	22	189	1			33
*10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2076 2	13	9	N	12					45
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3450 X	2870	-0-	-580	-0-	369 1	2501 2	N		-0-				-0-
07		3410 X	2940	-0-	-470	-0-	388 1	2552 2	N		-0-				-0-
08		3255 X	2971	-0-	-284	-0-	391 1	2580 2	N		-0-				-0-
09		3120 X	3054	-0-	-66	-0-	61 1	2993 2	N		-0-				-0-
10		3162 X	2558	-0-	-604	-0-	61 1	2497 2	N		-0-				-0-
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N		NO RPT				-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100															
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	52 1	130 2	N		-0-				53
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	3 1	186 2	N		-0-				53
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N		-0-				53
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N		-0-				53
*10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N		-0-				53
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				53

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472															
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N		-0-				-0-
07		3069 X	2906	-0-	-163	-0-	2906 2		N		-0-				-0-
08		3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2864 2		N		-0-				-0-
09		2970 X	2696	-0-	-274	-0-	2696 2		N		-0-				-0-
10		3069 X	2717	-0-	-352	-0-	2717 2		N		-0-				-0-
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N		NO RPT				-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N		-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410															
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N		-0-				-0-
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N		-0-				-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N		-0-				-0-
09		540 N	438	-0-	-102	-0-	18 1	420 2	N		-0-				-0-
10		527 N	510	-0-	-17	-0-	16 1	494 2	N		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309															
06		4740 X	4605	-0-	-135	-0-	367 1	4216 2	N		20				92
							22 9								
07		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4917 2	18 9	N		16				108
08		4898 X	4782	-0-	-116	-0-	4760 2	22 9	N		20				128
09		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4782 2	26 9	N		24				152
*10		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	195 1	5565 2	N		20				172
							22 9								
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N		NO RPT				172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	123	1	2223	2	N	-0-			-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
09	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	71	1	2192	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2062	-0-	-325	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	165	1	1893	2	Y	50			90
						55	9							
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2411	2	76	9	Y	69			159
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2459	2	45	9	Y	41			200
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2349	2	59	9	Y	54	176	1	78
10	2480 N	2458	-0-	-22	-0-	2396	2	62	9	Y	56			134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			134

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	82	1	942	2	N	-0-			24
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1026	2	18	9	N	16			40
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	N	7			47
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1078	2	26	9	N	24			71
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8			79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

06	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	N	-0-			24
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	71	2	18	9	N	16			40
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1			41
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			41
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

06	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
09	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
10	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

06	2970 X	2399	-0-	-571	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
08	3162 X	2800	-0-	-362	-0-	248	1	2552	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2396	-0-	-664	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2276	-0-	-762	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
TURNER "A"		WELL #: 8H		RRCID -> 202660		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	232 1	3269 2	N	-0-
07	3596 X	3463	-0-	-133	-0-	51 1	3412 2	N	-0-
08	3596 X	3486	-0-	-110	-0-	119 1	3367 2	N	-0-
09	3510 X	3461	-0-	-49	-0-	126 1	3335 2	N	-0-
10	3627 X	3558	-0-	-69	-0-	620 1	2938 2	N	-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT

WOLFENBARGER		WELL #: 3H		RRCID -> 202703		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701	
06	4020 X	3743	-0-	-277	-0-	374 1	3369 2	N	-0-
07	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	3945 2	18 9	N	16
08	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	3770 2	6 9	N	5
09	3900 X	3627	-0-	-273	-0-	3601 2	26 9	N	24
*10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2		N	-0-
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT

BONDS RANCH "A"		WELL #: 116A		RRCID -> 202708		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270	
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	853 2		N	-0-
07	899 N	844	-0-	-55	-0-	844 2		N	-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-
09	840 N	824	-0-	-16	-0-	824 2		N	-0-
*10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BONDS RANCH		WELL #: 4011		RRCID -> 202710		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965	
06	810 N	214	-0-	-596	-0-	214 2		N	-0-
07	1178 N	126	-0-	-1052	-0-	126 2		N	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	N	-0-
09	210 N	43	-0-	-167	-0-	43 2		N	-0-
10	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COLE "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 202729		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713	
06	180 X	85	-0-	-95	-0-	4 1	81 2	N	-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
08	248 X	49	-0-	-199	-0-	49 2		N	-0-
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	98 1	947 2	N	-0-
*10	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1295 2	8 9	N	7
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT

RANGE "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202950		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904	
06	5940 X	5685	-0-	-255	-0-	298 1	5387 2	N	-0-
07	6045 X	4993	-0-	-1052	-0-	52 1	4941 2	N	-0-
08	5921 X	5498	-0-	-423	-0-	63 1	5435 2	N	-0-
09	6120 X	5714	-0-	-406	-0-	49 1	5665 2	N	-0-
10	6324 X	5433	-0-	-891	-0-	5433 2		N	-0-
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT

BONDS RANCH "A"		WELL #: 115		RRCID -> 202993		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260	
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-
07	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 2		N	-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-
09	750 N	104	-0-	-646	-0-	104 2		N	-0-
10	620 N	308	-0-	-312	-0-	308 2		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
COLLINS		WELL #: 5		RRCID -> 203255		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST 11A UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 203326		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050								
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-					82
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					82
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN		WELL #: K 1		RRCID -> 203378		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

DEAN		WELL #: L 1		RRCID -> 203379		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN		WELL #: J 1		RRCID -> 203381		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND		WELL #: D 1		RRCID -> 203382		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "B"		WELL #: 1012H		RRCID -> 203485		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403								
06	4500 X	3533	-0-	-967	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
*10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BONDS RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 203500		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	564 2	N	-0-		-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2	N	-0-		-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	17 1	N	494 2		-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	18 1	N	529 2		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 203605		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700		
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	227 1	N	4087 2		-0-
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2	N			-0-
08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2	N			-0-
09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2	N			-0-
*10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2	N			-0-
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT		-0-

BONDS RANCH		WELL #: 3012		RRCID -> 203671		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812		
06	960 N	924	-0-	-36	-0-	924 2	N			-0-
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	123 1	N	1820 2		-0-
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	58 1	N	1402 2		-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N			-0-
10	1364 N	426	-0-	-938	-0-	426 2	N			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOAZ		WELL #: 3H		RRCID -> 203680		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083		
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	640 1	N	2392 2		-0-
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	776 1	N	2644 2		-0-
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	844 1	N	2528 2		-0-
09	3000 X	2587	-0-	-413	-0-	668 1	N	1919 2		-0-
*10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	850 1	N	2444 2		-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-		N	NO RPT		-0-

COCANOUGHNER "287"		WELL #: 6		RRCID -> 203739		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112

MUIR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 203815		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFARLAND		WELL #: B 1		RRCID -> 203816		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCFARLAND		WELL #: A 1		RRCID -> 203817		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENGLER		WELL #: 1		RRCID -> 203998		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710			
06	5490 X	4976	-0-	-514	-0-	640	1	4336	2	N	-0-
07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	749	1	4939	2	N	-0-
08	5673 X	5615	-0-	-58	-0-	739	1	4876	2	N	-0-
09	5430 X	4846	-0-	-584	-0-	114	1	4732	2	N	-0-
10	5673 X	4766	-0-	-907	-0-	114	1	4652	2	N	-0-
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT	-0-	

DYLAN		WELL #: 2		RRCID -> 204003		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAKER RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 204186		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604			
06	510 N	181	-0-	-329	-0-	10	1	171	2	N	-0-
07	620 N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	123
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	123
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	123
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123	

DUNN "C"		WELL #: 3H		RRCID -> 204187		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599			
06	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6140	2	2	9	N	25
07	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	25
08	5177 X	4969	-0-	-208	-0-	51	1	4918	2	N	25
09	6150 X	5571	-0-	-579	-0-	5571	2			N	25
10	6355 X	5233	-0-	-1122	-0-	201	1	5032	2	N	25
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT	25	

BONDS RANCH		WELL #: 4015		RRCID -> 204471		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912			
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-
07	3255 X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-
08	3224 X	2939	-0-	-285	-0-	261	1	2678	2	N	-0-
09	3300 X	2745	-0-	-555	-0-	2745	2			N	-0-
10	3410 X	2797	-0-	-613	-0-	2797	2			N	-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT	-0-	

BONDS RANCH		WELL #: 3012H		RRCID -> 204472		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543			
06	7590 X	7253	-0-	-337	-0-	7253	2			N	-0-
07	8773 X	7764	-0-	-1009	-0-	493	1	7271	2	N	-0-
08	8773 X	8202	-0-	-571	-0-	325	1	7877	2	N	-0-
09	8490 X	6949	-0-	-1541	-0-	6949	2			N	-0-
10	8122 X	7375	-0-	-747	-0-	7375	2			N	-0-
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		209H	RRCID ->	204588	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7350 - 8855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2	N	-0-		-0-
07		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-		-0-
08		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2	N	-0-		-0-
09		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2	N	-0-		-0-
*10		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2	N	-0-		-0-
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		108 D	RRCID ->	204636	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7048 - 7278
06		1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1604	2	N	-0-		-0-
07		1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2	N	-0-		-0-
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-		-0-
09		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	50	1	N	1545	2	-0-
*10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	54	1	N	1549	2	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONDS RANCH "C"		WELL #:		1013H	RRCID ->	204670	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	8769	PERF.	7110 - 8713
06		6480 X	6343	-0-	-137	-0-	6343	2	N	-0-		-0-
07		6603 X	5506	-0-	-1097	-0-	5506	2	N	-0-		-0-
08		6603 X	5728	-0-	-875	-0-	5728	2	N	-0-		-0-
09		6390 X	6123	-0-	-267	-0-	6123	2	N	-0-		-0-
10		6541 X	6256	-0-	-285	-0-	6256	2	N	-0-		-0-
11		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F"		WELL #:		6	RRCID ->	204944	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8008 - 9170
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1467	2	13
							14	9				118
07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	9	1	N	1555	2	10
							11	9				128
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1521	2	5
							6	9				133
09		1500 N	1354	-0-	-146	-0-	15	1	N	1337	2	2
							2	9				122 1
10		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1563	2	N	8	9	7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
												20

SEXTON		WELL #:		3	RRCID ->	205116	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	10619 - 10700
06		6510 X	6146	-0-	-364	-0-	322	1	N	5824	2	-0-
07		6696 X	6533	-0-	-163	-0-	6533	2	N	-0-		-0-
08		6696 X	6292	-0-	-404	-0-	6292	2	N	-0-		-0-
09		6480 X	5964	-0-	-516	-0-	5964	2	N	-0-		-0-
10		6634 X	6016	-0-	-618	-0-	6016	2	N	-0-		-0-
11		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #:		C 2	RRCID ->	205138	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	6900 - 9508
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: G 1		RRCID -> 205171		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6400 - 6490		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	N	-0-	8
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	3	11
						3	9					
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-	10
09	480 N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-	10
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

WINSTON		WELL #: C 1		RRCID -> 205172		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6440 - 6502		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 108H		RRCID -> 205200		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 7210 - 9373		
06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-	-0-
07	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-	-0-
08	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-	-0-
09	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-	-0-
*10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-	-0-
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT	-0-

WINSTON		WELL #: A 1		RRCID -> 206796		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6436 - 6495		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WINSTON		WELL #: I 1		RRCID -> 206797		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6370 - 6464		
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-	-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-	-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 207499		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6769		PERF. 6836 - 9433		
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	107	1	500	2	Y	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	152	1	511	2	Y	-0-	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	145	1	513	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	410	-0-	-190	-0-	410	2			Y	-0-	-0-
10	651 N	194	-0-	-457	-0-	18	1	176	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BONDS RANCH "D"		WELL #: 1010H		RRCID -> 207500		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 7050 - 8053						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2220 N	1771	-0-	-449	-0-	1771 2			N	-0-					-0-
07		2139 N	1830	-0-	-309	-0-	1830 2			N	-0-					-0-
08		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2			N	-0-					-0-
09		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2			N	-0-					-0-
*10		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRWD		WELL #: F 1		RRCID -> 207518		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 7100 - 11006						
06		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	319 1	2163 2		N	-0-					-0-
07		496 N	13	-0-	-483	-0-	1 1	12 2		N	-0-					-0-
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	269 1	1771 2		N	-0-					-0-
09		3000 N	3555	-0-	555	555	2733 1	822 2		N	-0-					-0-
*10		3100 N	3662	-0-	562	1117	2816 1	846 2		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1117				N	NO RPT					-0-

SIDELL/JOHN CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 207995		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6278		PERF. 5910 - 6090						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 109 H		RRCID -> 208381		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6963		PERF. 8600 - 9305						
06		7920 X	6323	-0-	-1597	-0-	6323 2			N	-0-					-0-
07		8184 X	6191	-0-	-1993	-0-	6191 2			N	-0-					-0-
08		8060 X	6039	-0-	-2021	-0-	6039 2			N	-0-					-0-
09		6330 X	6272	-0-	-58	-0-	194 1	6078 2		N	-0-					-0-
*10		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	213 1	6411 2		N	-0-					-0-
11		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-				N	NO RPT					-0-

SMELLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 208382		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 6900 - 9207						
06		4290 X	3257	-0-	-1033	-0-	160 1	3096 3		N	1					1
07		4433 X	3842	-0-	-591	-0-	193 1	3649 3		N	-0-					1
08		4061 X	3593	-0-	-468	-0-	181 1	3412 3		N	-0-					1
09		3900 X	3216	-0-	-684	-0-	3216 3			N	-0-					1
10		3844 X	3819	-0-	-25	-0-	883 1	2936 3		N	-0-					1
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT					1

BONDS RANCH		WELL #: 209HW		RRCID -> 208384		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7185 - 9215						
06		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2			N	-0-					-0-
07		5146 X	5089	-0-	-57	-0-	5089 2			N	-0-					-0-
08		5053 X	4642	-0-	-411	-0-	4642 2			N	-0-					-0-
09		5400 X	4084	-0-	-1316	-0-	4084 2			N	-0-					-0-
10		5580 X	4194	-0-	-1386	-0-	4194 2			N	-0-					-0-
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BONDS RANCH "A"		WELL #: 104		RRCID -> 208385		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-	-0-
07	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2		N	-0-	-0-
08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2		N	-0-	-0-
09	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	120 1	3579 2	N	-0-	-0-
*10	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	127 1	3496 2	N	-0-	-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNN "C"		WELL #: 4 H		RRCID -> 208512		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540		
06	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087 2		N	-0-	18
07	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 2		N	-0-	18
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	52 1	5050 2	N	-0-	18
09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2		N	-0-	18
*10	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	186 1	5919 2	N	-0-	18
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT	18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208630		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250		
06	1950 X	988	-0-	-962	-0-	974 2	14 9	N	13	113
07	2015 X	1075	-0-	-940	-0-	1049 2	26 9	N	24	137
08	1705 X	897	-0-	-808	-0-	879 2	18 9	N	16	153
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1159 2	15 9	N	14	167
*10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1246 2	17 9	N	15	182
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	182

MADELON		WELL #: 1 H		RRCID -> 209027		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000		
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRWD		WELL #: G 1		RRCID -> 209386		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940		
06	2520 N	51	-0-	-2469	-0-	2 1	49 2	N	-0-	-0-
07	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWDER		WELL #: A 2		RRCID -> 209720		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258		
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	1
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-	1
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

BONDS RANCH		WELL #: 3013H		RRCID -> 210105		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179		
06	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-			N	-0-	-0-
07	7285 X	5721	-0-	-1564	-0-	363 1	5358 2	N	-0-	-0-
08	7285 X	6530	-0-	-755	-0-	259 1	6271 2	N	-0-	-0-
09	7050 X	6749	-0-	-301	-0-	6749 2		N	-0-	-0-
*10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2		N	-0-	-0-
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131														
BONDS RANCH		WELL #:		409H	RRCID ->	210256	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 7280 -	8205						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10590	X	8749	-0-	-1841	-0-		423	1	8326	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	7539	-0-	-2877	-0-		507	1	7032	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	6943	-0-	-3287	-0-		450	1	6493	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	6125	-0-	-3775	-0-		6125	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6197	-0-	-3196	-0-		6197	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-						N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH		WELL #:		510H	RRCID ->	210290	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7380 -	8973						
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-		6044	2			N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-		6892	2			N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-		6270	2			N	-0-					-0-
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-		6666	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6488	-0-	-394	-0-		6488	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-						N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4014H	RRCID ->	210316	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7290 -	8928						
06	6870	X	5180	-0-	-1690	-0-		5180	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5169	-0-	-1775	-0-		5169	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5797	-0-	-868	-0-		514	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5176	-0-	-1274	-0-		5176	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5619	-0-	-395	-0-		5619	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-						N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4016H	RRCID ->	210438	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 7853 -	9434						
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-		5826	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5476	-0-	-228	-0-		5476	2			N	-0-					-0-
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-		508	1	5224	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5039	-0-	-481	-0-		5039	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5068	-0-	-636	-0-		5068	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-						N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4013H	RRCID ->	210598	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 7250 -	8668						
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-		6925	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6234	-0-	-152	-0-		6234	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5154	-0-	-1232	-0-		457	1	4697	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	4690	-0-	-2240	-0-		4690	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5093	-0-	-2068	-0-		5093	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-						N	NO RPT					-0-

D.A.B.		WELL #:		1 H	RRCID ->	210614	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 7360 -	9772						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	27	1			22
*09	T. A.	2012	-0-	2012	2012	119	1	1893	2			Y	-0-					22
10	T. A.	2970	-0-	2970	4982	454	1	2516	2			Y	-0-					22
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4982							Y	NO RPT					22

BONDS RANCH "A"		WELL #:		103HN	RRCID ->	210663	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 7200 -	9103						
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-		9642	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9474	-0-	-415	-0-		9474	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8737	-0-	-1152	-0-		8737	2			N	-0-					-0-
09	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-		289	1	9648	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9830	-0-	-152	-0-		305	1	9525	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STANCIL-ROBERTS		WELL #: 2		RRCID -> 210674		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6270 X	5384	-0-	-886	-0-	692	1	4692	2	N	-0-	-0-
07	6479 X	5371	-0-	-1108	-0-	707	1	4664	2	N	-0-	-0-
08	5952 X	5534	-0-	-418	-0-	729	1	4805	2	N	-0-	-0-
09	5550 X	4934	-0-	-616	-0-	116	1	4818	2	N	-0-	-0-
10	5642 X	4853	-0-	-789	-0-	116	1	4737	2	N	-0-	-0-
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT	-0-

DEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 210833		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110				
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	228	1	1059	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-	-0-
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-	-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 211512		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926				
06	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	136	1	1227	2	N	17	160
						19	9					
07	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	30	1	1358	2	N	17	177
						19	9					
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	2	N	13	190
						14	9					
09	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1271	2	13	9	N	12	18
10	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1373	2	10	9	N	9	27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

MASTERS		WELL #: 1 H		RRCID -> 211598		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010				
06	5760 X	4955	-0-	-805	-0-	185	1	4770	2	N	-0-	-0-
07	5673 X	4988	-0-	-685	-0-	4988	2			N	-0-	-0-
08	5549 X	4486	-0-	-1063	-0-	4486	2			N	-0-	-0-
09	5370 X	4924	-0-	-446	-0-	4924	2			N	-0-	-0-
10	5332 X	5280	-0-	-52	-0-	5280	2			N	-0-	-0-
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT	-0-

CHAPEL CREEK UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 211600		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171				
06	10290 X	10193	-0-	-97	-0-	194	1	9999	2	N	-0-	-0-
07	10633 X	10237	-0-	-396	-0-	199	1	10038	2	N	-0-	-0-
08	10633 X	10048	-0-	-585	-0-	209	1	9839	2	N	-0-	-0-
09	10200 X	9350	-0-	-850	-0-	203	1	9147	2	N	-0-	-0-
10	10540 X	9368	-0-	-1172	-0-	9368	2			N	-0-	-0-
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 407H		RRCID -> 211616		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-	-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1053	2	N	-0-	-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-	-0-
*10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TRWD		WELL #: A 1		RRCID -> 211718		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15 1	100 2	N	-0-	-0-	
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	97 1	639 2	N	-0-	-0-	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	301 1	96 2	N	-0-	-0-	
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	336 1	735 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARD		WELL #: 1 H		RRCID -> 211732		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRWD		WELL #: B 2		RRCID -> 211880		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755			
06	9390 X	8916	-0-	-474	-0-	1146 1	7770 2	N	-0-	-0-	
07	9703 X	9386	-0-	-317	-0-	1236 1	8150 2	N	-0-	-0-	
08	9703 X	9408	-0-	-295	-0-	1238 1	8170 2	N	-0-	-0-	
09	9300 X	8050	-0-	-1250	-0-	8050 2		N	-0-	-0-	
10	9393 X	7744	-0-	-1649	-0-	7744 2		N	-0-	-0-	
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			N	NO RPT	-0-	

SELWYN SCHOOL		WELL #: 2 H		RRCID -> 212298		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492			
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4018 2	4 9	N	4	51	
07	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4565 2	15 9	N	14	65	
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3544 2	15 9	N	14	79	
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3677 2	2 9	N	81	81	
*10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3465 2	4 9	N	4	85	
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	85	

COLE, M. T.		WELL #: 14AH		RRCID -> 212300		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593			
06	210 N	65	-0-	-145	-0-	5 1	60 2	N	-0-	12	
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		N	-0-	12	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	12	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	12	
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-	12	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	

GILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 212418		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DYLAN		WELL #: 3		RRCID -> 212421		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	757	-0-	-83	-0-	61	1	696	2	N	-0-			133
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	853	2	22	9	N	20			153
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-			153
09	750 N	1	-0-	-749	-0-	1	2			N	-0-			153
10	868 N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-			153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			-0-
07	496 X	21	-0-	-475	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 X	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

06	2550 N	2216	-0-	-334	-0-	285	1	1931	2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	322	1	2118	2	N	-0-			-0-
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	317	1	2094	2	N	-0-			-0-
09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	903	1	2005	2	N	-0-			-0-
*10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	922	1	1971	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	167	1	2920	3	N	-0-			25
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	180	1	3031	3	N	-0-			25
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	177	1	3044	3	N	-0-			25
09	3090 X	2498	-0-	-592	-0-	69	1	2398	3	N	28			53
						31	9							
10	3224 X	2637	-0-	-587	-0-	107	1	2530	3	N	-0-			53
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			53

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
WOODY		WELL #:	1 H	RRCID ->	213158	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7370 - 9970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	800 1	5266 2	N	-0-		-0-
07	6789 X	5875	-0-	-914	-0-	105 1	5770 2	N	-0-		-0-
08	6386 X	5691	-0-	-695	-0-	139 1	5552 2	N	-0-		-0-
09	6120 X	5699	-0-	-421	-0-	83 1	5616 2	N	-0-		-0-
10	6324 X	5785	-0-	-539	-0-	5785 2		N	-0-		-0-
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			N	NO RPT		-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1		WELL #:	101H	RRCID ->	213201	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 6820 - 8495	
06	5640 X	5579	-0-	-61	-0-	249 1	5330 2	Y	-0-		20
07	5766 X	5762	-0-	-4	-0-	163 1	5599 2	Y	-0-		20
08	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	127 1	5628 2	Y	1		21
09	5580 X	5508	-0-	-72	-0-	72 1	5435 2	Y	1		22
10	5766 X	5631	-0-	-135	-0-	5631 2		Y	-0-		22
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		22

DEAN		WELL #:	F 3	RRCID ->	213353	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 7525 - 9035	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

SLOCUM		WELL #:	1 H	RRCID ->	213375	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 6793 - 8805	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONDS RANCH		WELL #:	4018	RRCID ->	213550	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6832 - 7008	
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-		-0-
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-		-0-
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	213 1	2188 2	N	-0-		-0-
09	2670 N	2135	-0-	-535	-0-	2135 2		N	-0-		-0-
10	2635 N	2310	-0-	-325	-0-	2310 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 213746		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 6250 - 6350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	445	1	3184	2	N	-0-	193
07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	686	1	4067	2	N	-0-	193
08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	872	1	4660	2	N	-0-	193
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	736	1	4415	2	N	10	203
						11	9					
*10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4528	2	6	9	N	5	47
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT	47

TAYLOR, SYBIL		WELL #: 3 H		RRCID -> 213749		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 8871 - 11701		
06	3330 X	3197	-0-	-133	-0-	809	1	2388	2	N	-0-	137
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	960	1	2813	2	N	-0-	137
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	837	1	2851	2	N	34	67
						37	9					
09	3270 X	3168	-0-	-102	-0-	897	1	2271	2	N	-0-	67
10	3782 X	3176	-0-	-606	-0-	387	1	2778	2	N	10	77
						11	9					
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT	77

BONDS RANCH		WELL #: 1204H		RRCID -> 213751		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 7195 - 9684		
06	14640 X	13528	-0-	-1112	-0-	654	1	12874	2	N	-0-	-0-
07	15128 X	13656	-0-	-1472	-0-	919	1	12737	2	N	-0-	-0-
08	15128 X	12505	-0-	-2623	-0-	810	1	11695	2	N	-0-	-0-
09	14070 X	11328	-0-	-2742	-0-	11328	2			N	-0-	-0-
10	14074 X	12725	-0-	-1349	-0-	12725	2			N	-0-	-0-
11	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 213757		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 5698		PERF. 6170 - 10300		
06	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	910	1	6506	2	N	26	163
						29	9					
07	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	1088	1	6453	2	N	9	172
						10	9					
08	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	1193	1	6374	2	N	20	192
						22	9					
09	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	1048	1	6288	2	N	5	197
						6	9					
*10	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	1119	1	6446	2	N	20	187
						22	9					
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT	187

BONDS RANCH		WELL #: 511H		RRCID -> 213896		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 7260 - 9439		
06	2490 X	1120	-0-	-1370	-0-	1120	2			N	-0-	-0-
07	2573 X	140	-0-	-2433	-0-	140	2			N	-0-	-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
09	1110 N	214	-0-	-896	-0-	214	2			N	-0-	-0-
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 506 H		RRCID -> 213898		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 7390 - 9932		
06	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-	-0-
07	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-	-0-
08	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	629	1	6458	2	N	-0-	-0-
09	7050 X	6359	-0-	-691	-0-	6359	2			N	-0-	-0-
10	7285 X	6377	-0-	-908	-0-	6377	2			N	-0-	-0-
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BONDS RANCH "A"		WELL #:		103HS	RRCID ->	213899	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7210 - 9203	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771 2			N	-0-			-0-
07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837 2			N	-0-			-0-
08	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737 2			N	-0-			-0-
09	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	275 1	6593 2		N	-0-			-0-
*10	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	273 1	6623 2		N	-0-			-0-
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4017H	RRCID ->	213932	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7176 - 8340	
06	7440 X	7269	-0-	-171	-0-	7269 2			N	-0-			-0-
07	7688 X	7410	-0-	-278	-0-	7410 2			N	-0-			-0-
08	7688 X	6520	-0-	-1168	-0-	578 1	5942 2		N	-0-			-0-
09	7620 X	5911	-0-	-1709	-0-	5911 2			N	-0-			-0-
10	7874 X	6203	-0-	-1671	-0-	6203 2			N	-0-			-0-
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-				N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		1205 H	RRCID ->	213933	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7280 - 9363	
06	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	455 1	8947 2		N	-0-			-0-
07	9424 X	8958	-0-	-466	-0-	603 1	8355 2		N	-0-			-0-
08	9424 X	8673	-0-	-751	-0-	562 1	8111 2		N	-0-			-0-
09	9390 X	8095	-0-	-1295	-0-	8095 2			N	-0-			-0-
10	9703 X	7825	-0-	-1878	-0-	7825 2			N	-0-			-0-
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-				N	NO RPT			-0-

GOFORTH, ROBERT J.		WELL #:		1H	RRCID ->	214070	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6770 - 8988	
06	9420 X	9105	-0-	-315	-0-	9103 2	2 9		N	2			150
07	9548 X	9211	-0-	-337	-0-	9208 2	3 9		N	3			153
08	9393 X	9001	-0-	-392	-0-	8971 2	30 9		N	27			180
09	9120 X	8841	-0-	-279	-0-	8841 2			N	-0-			180
10	9424 X	9058	-0-	-366	-0-	9058 2			N	-0-			180
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-				N	NO RPT			180

YOUNG, JEAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	214335	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	9758 - 11730	
06	12570 X	12119	-0-	-451	-0-	12119 2			N	-0-			-0-
07	12865 X	12409	-0-	-456	-0-	12409 2			N	-0-			-0-
08	12834 X	12207	-0-	-627	-0-	12207 2			N	-0-			-0-
09	12420 X	11783	-0-	-637	-0-	11783 2			N	-0-			-0-
10	12679 X	12241	-0-	-438	-0-	12241 2			N	-0-			-0-
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTMORELAND UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	214343	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6708 - 9833	
06	12690 X	12496	-0-	-194	-0-	155 1	12341 2		N	-0-			137
07	13082 X	13044	-0-	-38	-0-	175 1	12869 2		N	-0-			137
08	12989 X	12803	-0-	-186	-0-	212 1	12591 2		N	-0-			137
09	12570 X	12321	-0-	-249	-0-	175 1	12121 2		N	23			160
						25 9							
10	13051 X	12407	-0-	-644	-0-	12407 2			N	-0-			160
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-				N	NO RPT			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 214687		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 8010 - 11476			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

COOK, PAULINE		WELL #: 1 H		RRCID -> 214781		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 7005 - 8852			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 209HE		RRCID -> 214804		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7210 - 9553			
06	7530 X	7314	-0-	-216	-0-	7314 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6789 X	6542	-0-	-247	-0-	6542 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6789 X	6367	-0-	-422	-0-	6367 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7320 X	7187	-0-	-133	-0-	7187 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7564 X	6967	-0-	-597	-0-	6967 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 512H		RRCID -> 214839		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 7262 - 9497			
06	5340 X	4114	-0-	-1226	-0-	4114 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5115 X	5059	-0-	-56	-0-	5059 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 504		RRCID -> 214880		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7239 - 7460			
06	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	1501 1	15426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	14565 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 4010H		RRCID -> 214896		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 7520 - 8603			
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	404 1	7954 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	431 1	5968 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	174 1	2510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8370 X	1862	-0-	-6508	-0-	1862 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8649 X	631	-0-	-8018	-0-	631 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 1201H		RRCID -> 214901		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 7400 - 8663			
06	5430 X	5311	-0-	-119	-0-	257 1	5054 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5673 X	3799	-0-	-1874	-0-	256 1	3543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5673 X	4306	-0-	-1367	-0-	279 1	4027 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5490 X	4257	-0-	-1233	-0-	4257 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5487 X	4671	-0-	-816	-0-	4671 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE, M. T.		WELL #: 9AH		RRCID -> 215178		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8415 - 11302	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5520 X	4443	-0-	-1077	-0-	707 1	3719 2	N	15		175
07	5704 X	4240	-0-	-1464	-0-	17 9	491 1	N	18		193
08	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	20 9	498 1	N	45	184 1	54
09	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	50 9	573 1	N	19		73
*10	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	21 9	353 1	N	36		109
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	40 9		N	NO RPT		109

REED		WELL #: 2		RRCID -> 215214		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 9090 - 11010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 6H		RRCID -> 215235		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 9150 - 10200	
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	108 1	4052 2	N	3		100
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3 9	3577 2	N	-0-		100
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	163 1	3976 2	N	-0-		100
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	170 1	3886 2	N	-0-		100
10	3937 X	3448	-0-	-489	-0-	3448 2		N	-0-		100
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT		100

BROWDER		WELL #: A 3 H		RRCID -> 215243		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 7400 - 10910	
06	7200 X	2982	-0-	-4218	-0-	147 1	2835 3	N	-0-		1
07	7440 X	3737	-0-	-3703	-0-	188 1	3549 3	N	-0-		1
08	6138 X	4861	-0-	-1277	-0-	245 1	4616 3	N	-0-		1
09	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	572 1	6151 3	N	-0-		1
*10	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 3		N	-0-		1
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT		1

MADELON		WELL #: 2H		RRCID -> 215304		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6813 - 9966	
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	101 1	4053 2	N	-0-		-0-
07	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	85 1	3547 2	N	-0-		-0-
08	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	94 1	3760 2	N	-0-		-0-
09	5250 X	4097	-0-	-1153	-0-	98 1	3999 2	N	-0-		-0-
10	5425 X	3384	-0-	-2041	-0-	3384 2		N	-0-		-0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 5H		RRCID -> 215459		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 9740 - 10640	
06	4320 X	4296	-0-	-24	-0-	111 1	4185 2	N	-0-		93
07	4526 X	4521	-0-	-5	-0-	4513 2	8 9	N	7		100
08	4526 X	4158	-0-	-368	-0-	164 1	3994 2	N	-0-		100
09	4560 X	4026	-0-	-534	-0-	169 1	3857 2	N	-0-		100
10	4712 X	4025	-0-	-687	-0-	4025 2		N	-0-		100
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT		100

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
WILLOW		WELL #:		1H	RRCID ->	215611	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6900 - 9530			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	14	1	5046	2	N	-0-				-0-
07	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	72	1	4838	2	N	-0-				-0-
08	5580 X	4885	-0-	-695	-0-	51	1	4834	2	N	-0-				-0-
09	5400 X	5234	-0-	-166	-0-	5234	2			N	-0-				-0-
10	5394 X	5249	-0-	-145	-0-	5249	2			N	-0-				-0-
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT				-0-

BONDS RANCH		WELL #:		408H	RRCID ->	215626	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7433 - 8287			
06	6990 X	4009	-0-	-2981	-0-	194	1	3815	2	N	-0-				-0-
07	7223 X	3346	-0-	-3877	-0-	225	1	3121	2	N	-0-				-0-
08	6324 X	3783	-0-	-2541	-0-	245	1	3538	2	N	-0-				-0-
09	5340 X	2544	-0-	-2796	-0-	2544	2			N	-0-				-0-
10	5053 X	4341	-0-	-712	-0-	4341	2			N	-0-				-0-
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT				-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4019H	RRCID ->	216105	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7316 - 9247			
06	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-				-0-
07	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-				-0-
08	11501 X	7491	-0-	-4010	-0-	664	1	6827	2	N	-0-				-0-
09	11130 X	6785	-0-	-4345	-0-	6785	2			N	-0-				-0-
10	11501 X	8103	-0-	-3398	-0-	8103	2			N	-0-				-0-
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT				-0-

BEGGS		WELL #:		201H	RRCID ->	216480	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	6940 - 9940			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEGGS		WELL #:		202H	RRCID ->	216481	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	7080 - 10490			
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	157	1	140	2	N	-0-				-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	342	1	347	2	N	-0-				-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	356	1	358	2	N	-0-				-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	780	1	1084	2	N	-0-				-0-
*10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1052	1	902	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLS		WELL #:		4H	RRCID ->	216487	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5890 - 7826			
06	2040 X	1991	-0-	-49	-0-	244	1	1741	2	N	5				230
						6	9								
07	2108 X	14	-0-	-2094	-0-	2	1	12	2	N	-0-				230
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				230
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	84	1		145
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				145
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT				145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
D.A.B.		WELL #: 3H		RRCID -> 216666		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	85

D.A.B.		WELL #: 4H		RRCID -> 216682		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193								
06	5040	X		4383	-0-	-657	-0-	282	1	4089	2	Y	11			133
07	4867	X		4546	-0-	-321	-0-	290	1	4253	2	Y	3			136
08	4953	X		4953	-0-	-0-	-0-	315	1	4586	2	Y	47	111	1	72
09	4890	X		4806	-0-	-84	-0-	285	1	4521	2	Y	-0-			67
*10	5203	X		5203	-0-	-0-	-0-	861	1	4341	2	Y	1			68
11	4410	X	NO RPT		-0-	-4410	-0-	1	9			Y	NO RPT			68

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 216751		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740								
06	5240	X		5240	-0-	-0-	-0-	275	1	4965	2	N	-0-			-0-
07	6175	X		6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-			-0-
08	6679	X		6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-			-0-
09	5360	X		5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-			-0-
*10	6445	X		6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	NO RPT		-0-	-5970	-0-					N	NO RPT			-0-

NELSON		WELL #: 1 H		RRCID -> 216756		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN "A"		WELL #: 3 H		RRCID -> 216763		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595								
06	1139	N		1139	-0-	-0-	-0-	246	1	893	2	N	-0-			2
07	1209	N		1161	-0-	-48	-0-	288	1	873	2	N	-0-			2
08	1174	N		1174	-0-	-0-	-0-	279	1	895	2	N	-0-			-0-
09	1246	N		1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
10	1147	N		1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2		WELL #: 101H		RRCID -> 216771		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563								
06	7080	X		6944	-0-	-136	-0-	310	1	6634	2	Y	-0-			5
07	7231	X		7231	-0-	-0-	-0-	204	1	7027	2	Y	-0-			5
08	7148	X		7148	-0-	-0-	-0-	158	1	6989	2	Y	1			6
09	6930	X		6668	-0-	-262	-0-	87	1	6581	2	Y	-0-			6
10	7223	X		6908	-0-	-315	-0-	6908	2			Y	-0-			6
11	6990	X	NO RPT		-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BULLARD		WELL #: 101H		RRCID -> 216774		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, SYBIL		WELL #: 4H		RRCID -> 216812		COMPL. DATE 12/28/2013		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580				
06		5840 X	5840	-0-	-0-	1473	1	4353 2	N	13		235
07		6820 X	6239	-0-	-581	1579	1	4625 2	N	32		267
08		6820 X	5753	-0-	-1067	1304	1	4445 2	N	4	69 1	202
09		6600 X	5494	-0-	-1106	1552	1	3928 2	N	13	178 1	37
10		6417 X	4884	-0-	-1533	671	1	4184 2	N	26		63
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	29	9		N	NO RPT		63

BULLARD "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216818		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264				
06		2957 X	2957	-0-	-0-	1082	1	1875 2	N	-0-		-0-
07		3162 X	3151	-0-	-11	1051	1	2100 2	N	-0-		-0-
08		3162 X	3116	-0-	-46	1016	1	2100 2	N	-0-		-0-
09		3332 X	3332	-0-	-0-	1067	1	2265 2	N	-0-		-0-
*10		3564 X	3564	-0-	-0-	1577	1	1987 2	N	-0-		-0-
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060				N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 217183		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721				
06		3930 X	3821	-0-	-109	492	1	3329 2	N	-0-		-0-
07		4061 X	3709	-0-	-352	489	1	3220 2	N	-0-		-0-
08		4061 X	3741	-0-	-320	493	1	3248 2	N	-0-		-0-
09		3810 X	3459	-0-	-351	81	1	3378 2	N	-0-		-0-
10		3937 X	3402	-0-	-535	81	1	3321 2	N	-0-		-0-
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810				N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #: C 4		RRCID -> 217184		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830				
06		4920 X	4043	-0-	-877	199	1	3844 3	N	-0-		1
07		5084 X	3902	-0-	-1182	196	1	3706 3	N	-0-		1
08		4241 X	4241	-0-	-0-	214	1	4027 3	N	-0-		1
09		4080 X	3763	-0-	-317	26	1	3737 3	N	-0-		1
10		4185 X	3785	-0-	-400	181	1	3604 3	N	-0-		1
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050				N	NO RPT		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROWDER DEARING		WELL #: A 3		RRCID -> 217185		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		175	1	3372	3	N	1			1
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		189	1	3570	3	N	-0-			1
08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-		192	1	3613	3	N	-0-			1
09	3540 X	3496	-0-	-44	-0-		3496	3			N	-0-			1
10	3751 X	3619	-0-	-132	-0-		190	1	3429	3	N	-0-			1
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-						N	NO RPT			1

REED NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 217186		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785						
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-		86	1	587	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	484	-0-	-539	-0-		64	1	420	2	N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-		68	1	449	2	N	-0-			-0-
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		880	1	895	2	N	-0-			-0-
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		853	1	407	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MADELON		WELL #: 3H		RRCID -> 217345		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CASWELL "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 218126		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170						
06	90 N	89	-0-	-1	-0-		7	1	82	2	N	-0-			65
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-			65
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-		8	1	87	2	N	-0-			65
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-			65
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-			65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65

MCFARLAND		WELL #: F 2		RRCID -> 218610		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602						
06	5040 X	3956	-0-	-1084	-0-		213	1	3721	3	N	20			51
07	5084 X	1332	-0-	-3752	-0-		73	1	1239	3	N	18			69
08	4650 X	1554	-0-	-3096	-0-		85	1	1465	3	N	4	56	1	17
09	4380 X	2413	-0-	-1967	-0-		137	1	2262	3	N	13			30
10	4526 X	2777	-0-	-1749	-0-		169	1	2608	3	N	-0-			30
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-						N	NO RPT			30

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
KOS-BEVERUNG		WELL #:		1 H	RRCID ->	218620	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	7975 - 9797				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BROWDER-DEARING		WELL #:		A 4	RRCID ->	218739	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7010 - 7918				
06	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	343	1	6625	3	N	-0-					1
07	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	351	1	6621	3	N	-0-					1
08	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	319	1	5993	3	N	-0-					1
09	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					1
*10	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	514	1	5832	3	N	-0-					1
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					1

BROWN		WELL #:		C 5	RRCID ->	218740	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6980 - 9492				
06	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	289	1	5576	3	N	-0-					1
07	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	277	1	5221	3	N	-0-					1
08	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	314	1	5907	3	N	-0-					1
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					1
*10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	333	1	5407	3	N	-0-					1
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

SEWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	218990	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7254 - 11009				
06	3810 X	2735	-0-	-1075	-0-	1180	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3079	-0-	-858	-0-	1385	1	1694	2	N	-0-					-0-
08	3937 X	3016	-0-	-921	-0-	1512	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	3180 X	2866	-0-	-314	-0-	1361	1	1505	2	N	-0-					-0-
10	3193 X	2367	-0-	-826	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH		WELL #:		1203H	RRCID ->	219010	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7500 - 9453				
06	10560 X	8412	-0-	-2148	-0-	407	1	8005	2	N	-0-					-0-
07	10292 X	8807	-0-	-1485	-0-	593	1	8214	2	N	-0-					-0-
08	10075 X	8890	-0-	-1185	-0-	576	1	8314	2	N	-0-					-0-
09	9750 X	8313	-0-	-1437	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	9734 X	8599	-0-	-1135	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH		WELL #:		201 H	RRCID ->	219012	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7027 - 8779				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M"		WELL #:		1H	RRCID ->	219150	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6850 - 8942				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131																		
MUIR "M"		WELL #:		2H	RRCID ->	219159	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6800 - 8862										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
PEARL RANCH													WELL #:	102 H	RRCID ->	219160	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6965 - 9245
06		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	461	1	7392	2	Y	53				95						
							58	9														
07		8060 X	6832	-0-	-1228	-0-	408	1	6423	2	Y	1				96						
							1	9														
08		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	541	1	7960	2	Y	3	67	1		32						
							3	9														
09		7800 X	7528	-0-	-272	-0-	7526	2	2	9	Y	2				34						
10		8060 X	6385	-0-	-1675	-0-	6383	2	2	9	Y	2				36						
11		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT				36						
PEARL RANCH													WELL #:	101 H	RRCID ->	219161	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	6982 - 9030
06		5730 X	4540	-0-	-1190	-0-	263	1	4220	2	Y	52				95						
							57	9														
07		5797 X	5288	-0-	-509	-0-	316	1	4971	2	Y	1				96						
							1	9														
08		5673 X	5073	-0-	-600	-0-	322	1	4748	2	Y	3	67	1		32						
							3	9														
09		4950 X	4607	-0-	-343	-0-	4605	2	2	9	Y	2				34						
*10		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	883	1	4903	2	Y	2				36						
							2	9														
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT				36						
PEARL RANCH													WELL #:	202H	RRCID ->	219162	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6922 - 8589
06		5190 X	4914	-0-	-276	-0-	4912	2	2	9	Y	2	31	1		16						
07		5363 X	5248	-0-	-115	-0-	5246	2	2	9	Y	2				18						
08		5363 X	5081	-0-	-282	-0-	5079	2	2	9	Y	2				20						
09		5070 X	4591	-0-	-479	-0-	4589	2	2	9	Y	2				22						
10		5239 X	4859	-0-	-380	-0-	4859	2			Y	-0-				22						
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT				22						
MUIR-CHAPMAN													WELL #:	1H	RRCID ->	219169	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6510 - 8760
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	2	1		13						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1		11						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17				28						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				28						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GOFORTH UNIT "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 219276		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6793 - 8545	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6810 X	6324	-0-	-486	-0-	875 1	5446 2	N	3	3 8	27
07	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	1446 1	6217 2	N	10	10 8	27
08	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	1793 1	6529 2	N	-0-		-0-
09	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	1982 1	5860 2	N	-0-		-0-
10	7688 X	7252	-0-	-436	-0-	962 1	6290 2	N	-0-		-0-
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT		-0-

GOFORTH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 219307		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 6533		PERF. 6740 - 9340	
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	469 1	2915 2	N	11	8 8	40
07	930 N	136	-0-	-794	-0-	12 9	94 2	N	18	18 8	40
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20 9	105 2	N	-0-	40 7	-0-
09	1410 X	341	-0-	-1069	-0-	29 1	255 2	N	-0-		-0-
10	1457 X	406	-0-	-1051	-0-	86 1	368 2	N	-0-		-0-
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	38 1		N	NO RPT		-0-

MILLS		WELL #: 3H		RRCID -> 219330		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5740 - 7490	
06	210 N	17	-0-	-193	-0-	2 1	15 2	N	-0-		40
07	279 N	32	-0-	-247	-0-	5 1	27 2	N	-0-		40
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9 1	47 2	N	-0-		30
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14 1	87 2	N	-0-		30
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

BONDS RANCH		WELL #: 505 H		RRCID -> 219366		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6946		PERF. 7480 - 9793	
06	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313 2		N	-0-		-0-
07	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786 2		N	-0-		-0-
08	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	610 1	6263 2	N	-0-		-0-
09	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265 2		N	-0-		-0-
*10	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 2		N	-0-		-0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		-0-

REED		WELL #: 3		RRCID -> 219912		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 6935 - 9315	
06	14160 X	12932	-0-	-1228	-0-	1663 1	11269 2	N	-0-		-0-
07	14446 X	13042	-0-	-1404	-0-	1718 1	11324 2	N	-0-		-0-
08	14260 X	13728	-0-	-532	-0-	1807 1	11921 2	N	-0-		-0-
09	13350 X	11800	-0-	-1550	-0-	277 1	11523 2	N	-0-		-0-
10	13361 X	12096	-0-	-1265	-0-	767 1	11329 2	N	-0-		-0-
11	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-			N	NO RPT		-0-

BEALL		WELL #: 1 H		RRCID -> 220767		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 6213		PERF. 6545 - 7447	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BROWDER		WELL #:		A 5	RRCID ->	221556	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7000 - 9511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

WINSTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	221558	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	6285	PERF.	6612 - 9821	
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	288	1	5033 3	Y	11	19 1		22
07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	300	1	5063 3	Y	12	19 1		15
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	303	1	5215 3	Y	16			31
09	5340 X	4017	-0-	-1323	-0-	265	1	3738 3	Y	13	24 1		20
10	5518 X	4861	-0-	-657	-0-	245	1	4599 3	Y	15			35
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	17	9		Y	NO RPT			35

TRWD		WELL #:		G 2	RRCID ->	221559	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7020 - 8528	
06	5340 X	4844	-0-	-496	-0-	192	1	4652 2	N	-0-			-0-
07	5518 X	5338	-0-	-180	-0-	210	1	5128 2	N	-0-			-0-
08	5301 X	5238	-0-	-63	-0-	210	1	5028 2	N	-0-			-0-
09	5220 X	4606	-0-	-614	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
10	5394 X	4556	-0-	-838	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:		C 6	RRCID ->	221560	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	6795 - 9778	
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	142	1	2743 3	N	1			1
07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	144	1	2719 3	N	-0-			1
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	155	1	2918 3	N	-0-			1
09	2880 X	2757	-0-	-123	-0-	2757	3		N	-0-			1
10	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	133	1	2704 3	N	-0-			1
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT			1

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	221561	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	7100 - 9608	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	221562	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7377 - 9886	
06	4830 X	1532	-0-	-3298	-0-	272	1	1260 2	Y	-0-			-0-
07	5084 X	4496	-0-	-588	-0-	1030	1	3466 2	Y	-0-			-0-
08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	1131	1	4002 2	Y	-0-			-0-
09	4920 X	3637	-0-	-1283	-0-	3637	2		Y	-0-			-0-
10	4495 X	4025	-0-	-470	-0-	378	1	3647 2	Y	-0-			-0-
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLE, M.T.		WELL #:		12AH	RRCID ->	223650	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8250 - 11135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
06		5 X	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		108	
07		5 X	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		108	
08		5 X	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		108	
09		5 X	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		108	
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		108	
11		1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		108	

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	223728	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7824 - 10551	
06		5730 X	4952	-0-	-778	-0-	338 1	4614 2	N	-0-		-0-	
07		5394 X	5233	-0-	-161	-0-	350 1	4883 2	N	-0-		-0-	
08		5394 X	5257	-0-	-137	-0-	355 1	4902 2	N	-0-		-0-	
09		5220 X	4919	-0-	-301	-0-	340 1	4579 2	N	-0-		-0-	
10		5332 X	5138	-0-	-194	-0-	354 1	4784 2	N	-0-		-0-	
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWDER DEARING		WELL #:		A 5	RRCID ->	223816	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7160 - 10105	
06		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	315 1	6082 3	N	1		1	
07		6045 X	6006	-0-	-39	-0-	302 1	5704 3	N	-0-		1	
08		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	321 1	6045 3	N	-0-		1	
09		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015 3		N	-0-		1	
*10		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	342 1	5901 3	N	-0-		1	
11		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			N	NO RPT		1	

EDWARDS		WELL #:		A 2 H	RRCID ->	223817	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6800 - 10588	
06		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	376 1	7263 3	N	1		2	
07		7843 X	7818	-0-	-25	-0-	394 1	7424 3	N	-0-		2	
08		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	410 1	7716 3	N	-0-		2	
09		7830 X	6631	-0-	-1199	-0-	513 1	6118 3	N	-0-		2	
10		8091 X	6469	-0-	-1622	-0-	468 1	6001 3	N	-0-		2	
11		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			N	NO RPT		2	

BROWN		WELL #:		C 3	RRCID ->	223818	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6637 - 10307	
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	88 1	1705 3	N	-0-		-0-	
07		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	87 1	1645 3	N	-0-		-0-	
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	103 1	1947 3	N	-0-		-0-	
09		1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759 3		N	-0-		-0-	
*10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	152 1	1726 3	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REED		WELL #:		7	RRCID ->	223820	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	7250 - 9138	
06		6630 X	6395	-0-	-235	-0-	822 1	5573 2	N	-0-		-0-	
07		6975 X	6511	-0-	-464	-0-	858 1	5653 2	N	-0-		-0-	
08		6975 X	6390	-0-	-585	-0-	841 1	5549 2	N	-0-		-0-	
09		6750 X	5917	-0-	-833	-0-	743 1	5174 2	N	-0-		-0-	
10		6634 X	5801	-0-	-833	-0-	752 1	5049 2	N	-0-		-0-	
11		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
REED		WELL #:		4	RRCID ->	223821	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7240 - 9248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	197	1	1338	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1404	-0-	-394	-0-	185	1	1219	2	N	-0-			-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	120	1	790	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	566	-0-	-964	-0-	495	1	71	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	522	1	502	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:		C 8	RRCID ->	223988	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6683 - 9550		
06	8910 X	7806	-0-	-1104	-0-	384	1	7421	3	N	1			2
07	9207 X	8343	-0-	-864	-0-	420	1	7923	3	N	-0-			2
08	8680 X	8387	-0-	-293	-0-	423	1	7964	3	N	-0-			2
09	8430 X	7178	-0-	-1252	-0-	7178	3			N	-0-			2
10	8711 X	7669	-0-	-1042	-0-	628	1	7041	3	N	-0-			2
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			2

SAMPSON, JACK		WELL #:		6H	RRCID ->	224338	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	7260 - 9430		
06	11700 X	10512	-0-	-1188	-0-	192	1	10320	2	N	-0-			-0-
07	11842 X	10733	-0-	-1109	-0-	133	1	10600	2	N	-0-			-0-
08	11377 X	8737	-0-	-2640	-0-	121	1	8616	2	N	-0-			-0-
09	10950 X	10371	-0-	-579	-0-	10371	2			N	-0-			-0-
10	11253 X	9285	-0-	-1968	-0-	9285	2			N	-0-			-0-
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT			-0-

STANK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224476	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6750 - 9350		
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	165	1	3915	2	N	1	1 8		250
07	5022 X	4298	-0-	-724	-0-	4297	2	1 9		N	1	1 8		250
08	5022 X	4248	-0-	-774	-0-	174	1	4074	2	N	-0-			213
09	5190 X	4261	-0-	-929	-0-	119	1	4133	2	N	8	1 8		220
10	5363 X	5246	-0-	-117	-0-	565	1	4675	2	N	5			225
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			225

FLOYD RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	224478	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	8030 - 9630		
06	5790 X	5419	-0-	-371	-0-	748	1	4648	2	N	21	1 8		158
07	5983 X	5680	-0-	-303	-0-	765	1	4908	2	N	6	1 8		163
08	5983 X	5705	-0-	-278	-0-	776	1	4916	2	N	12			175
09	5790 X	5249	-0-	-541	-0-	5240	2	9 9		N	8			183
10	5983 X	5464	-0-	-519	-0-	5449	2	15 9		N	14			197
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT			197

EFIRE		WELL #:		2H	RRCID ->	224480	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6700 - 8762		
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4957	2	6 9		N	5			143
07	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	2	37 9		N	34			177
08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5386	2	9 9		N	8			185
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5280	2	2 9		N	2			187
10	5859 X	5368	-0-	-491	-0-	5351	2	17 9		N	15			202
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SMALLING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224483	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7120 - 9103	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		1302	RRCID ->	224780	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6863 - 7070	
06	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	106	1	2076	2	N	-0-	-0-
07	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	145	1	2009	2	N	-0-	-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	156	1	2246	2	N	-0-	-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-	-0-
*10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EFIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	224826	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	6656 - 9380	
06	3630	X	2644	-0-	-986	-0-	2637	2	7	9	N	6	182
07	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	2986	2	23	9	N	21	200
08	3317	X	3178	-0-	-139	-0-	3172	2	6	9	N	5	205
09	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	3027	2	3	9	N	3	208
*10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3140	2	4	9	N	4	212
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT	212

STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224827	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	6270 - 8112	
06	7290	X	4095	-0-	-3195	-0-	230	1	3854	2	Y	10	93
07	7533	X	2833	-0-	-4700	-0-	169	1	2655	2	Y	8	54
08	7161	X	3195	-0-	-3966	-0-	187	1	3001	2	Y	6	60
09	6780	X	3831	-0-	-2949	-0-	310	1	3517	2	Y	4	64
10	7006	X	4601	-0-	-2405	-0-	257	1	4338	2	Y	5	69
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT	69

LONESOME DOVE		WELL #:		3H	RRCID ->	224828	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6906 - 10407	
06	8010	X	6753	-0-	-1257	-0-	6753	2			N	-0-	-0-
07	8153	X	6908	-0-	-1245	-0-	70	1	6838	2	N	-0-	-0-
08	8153	X	7206	-0-	-947	-0-	76	1	7130	2	N	-0-	-0-
09	7620	X	3877	-0-	-3743	-0-	44	1	3833	2	N	-0-	-0-
10	7502	X	1265	-0-	-6237	-0-	208	1	1057	2	N	-0-	-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT	-0-

GOFORTH, R. J. "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	224829	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	6822 - 8778	
06	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-	31
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-	31
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6688	2	28	9	N	25	56
09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6370	2	2	9	N	2	58
*10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-	58
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	58

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LEONARD		WELL #:		3H	RRCID ->	224830	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	9339	PERF.	7081 - 9221	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG, JEAN		WELL #:		2H	RRCID ->	224832	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8500 - 11500	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	224930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	7750 - 8810	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS		WELL #:		1H	RRCID ->	225057	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6690 - 8810	
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-	-0-			N	-0-			115
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			N	-0-			115
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

BAKER RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	225219	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	9450 - 11100	
06	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-			177
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3825	2	11 9	N	10			187
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	2	3 9	N	3	172 1		18
09	3750 X	3121	-0-	-629	-0-	3113	2	8 9	N	7			25
*10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4005	2	8 9	N	7			32
11	3750 X NO RPT	-0-	-0-	-3750	-0-	-0-			N	NO RPT			32

WINSTON		WELL #:		C 2	RRCID ->	225384	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	7130 - 11133	
06	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	404	1	7042 3	N	1			56
07	7843 X	7751	-0-	-92	-0-	434	1	7317 3	N	-0-			56
08	7843 X	7411	-0-	-432	-0-	407	1	6998 3	N	5			61
09	7590 X	5266	-0-	-2324	-0-	338	1	4928 3	N	-0-			61
10	7812 X	5531	-0-	-2281	-0-	329	1	5198 3	N	4			65
11	7500 X NO RPT	-0-	-0-	-7500	-0-	-0-			N	NO RPT			65

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DUNN "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 225816		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8420 - 10564		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3764	2	14	9	N	13	125
07	3751 X	3510	-0-	-241	-0-	3486	2	24	9	N	22	147
08	3627 X	3344	-0-	-283	-0-	34	1	3301	2	N	8	155
09	3780 X	3448	-0-	-332	-0-	3424	2	24	9	N	22	177
10	3906 X	3652	-0-	-254	-0-	3649	2	3	9	N	3	52
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT	52

D.A.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 225888		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 8900 - 10429		
06	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	399	1	5791	2	N	3	47
07	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	379	1	5551	2	N	-0-	47
08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	382	1	5547	2	N	-0-	47
09	5670 X	5576	-0-	-94	-0-	330	1	5246	2	N	-0-	47
10	5859 X	5775	-0-	-84	-0-	5775	2			N	-0-	47
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT	47

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 225896		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 8192 - 9307		
06	4740 X	4046	-0-	-694	-0-	83	1	3963	2	N	-0-	-0-
07	4898 X	4173	-0-	-725	-0-	59	1	4114	2	N	-0-	-0-
08	4867 X	4250	-0-	-617	-0-	66	1	4184	2	N	-0-	-0-
09	4200 X	3707	-0-	-493	-0-	49	1	3658	2	N	-0-	-0-
10	4185 X	3291	-0-	-894	-0-	3291	2			N	-0-	-0-
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT	-0-

NORTH, JERRY		WELL #: 5H		RRCID -> 225905		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8226		PERF. 8540 - 11647		
06	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-	40
07	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-	40
08	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-	32
09	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-	32
*10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-	32
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	32

LEONARD		WELL #: 5H		RRCID -> 226220		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 6951 - 8542		
06	2430 X	1476	-0-	-954	-0-	28	1	1448	2	N	-0-	-0-
07	1488 X	1256	-0-	-232	-0-	24	1	1232	2	N	-0-	-0-
08	1488 X	1391	-0-	-97	-0-	29	1	1362	2	N	-0-	-0-
09	1500 X	1253	-0-	-247	-0-	27	1	1226	2	N	-0-	-0-
*10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEONARD		WELL #: 8H		RRCID -> 226221		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 6935 - 8466		
06	3930 X	3538	-0-	-392	-0-	67	1	3471	2	N	-0-	-0-
07	4061 X	3417	-0-	-644	-0-	66	1	3351	2	N	-0-	-0-
08	4061 X	3395	-0-	-666	-0-	71	1	3324	2	N	-0-	-0-
09	3540 X	3291	-0-	-249	-0-	72	1	3219	2	N	-0-	-0-
10	3658 X	3494	-0-	-164	-0-	3494	2			N	-0-	-0-
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
NORTH-SCHLUTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226222	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	9070 - 10770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6570 X	5779	-0-	-791	-0-	5779	2		N	-0-			123	
07	6758 X	5832	-0-	-926	-0-	5832	2		N	-0-			123	
08	6076 X	5458	-0-	-618	-0-	5458	2		N	-0-			123	
09	6270 X	5897	-0-	-373	-0-	5897	2		N	-0-			123	
10	6479 X	5989	-0-	-490	-0-	5989	2		N	-0-			123	
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-				N	NO RPT			123	

NORTH, JERRY		WELL #:		6H	RRCID ->	226224	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	9380 - 11086		
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			78	
07	3999 X	3850	-0-	-149	-0-	3850	2		N	-0-			78	
08	3999 X	3492	-0-	-507	-0-	3492	2		N	-0-			68	
09	3870 X	3227	-0-	-643	-0-	3227	2		N	-0-			68	
10	3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2		N	-0-			68	
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT			68	

HAYWIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	226225	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6753 - 9196		
06	10020 X	8736	-0-	-1284	-0-	1274	1	7462	2	N	-0-		-0-	
07	10354 X	7358	-0-	-2996	-0-	1292	1	6066	2	N	-0-		-0-	
08	10354 X	6736	-0-	-3618	-0-	1450	1	5286	2	N	-0-		-0-	
09	9060 X	4821	-0-	-4239	-0-	1207	1	3614	2	N	-0-		-0-	
10	9021 X	2619	-0-	-6402	-0-	957	1	1662	2	N	-0-		-0-	
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-				N	NO RPT			-0-	

PEARL RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	226226	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6810 - 8960		
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6331	2	2	9	Y	2	36	1	19
07	6448 X	6051	-0-	-397	-0-	6049	2	2	9	Y	2			21
08	6448 X	6072	-0-	-376	-0-	6069	2	3	9	Y	3			24
09	6270 X	5801	-0-	-469	-0-	5799	2	2	9	Y	2			26
10	6479 X	6034	-0-	-445	-0-	6034	2			Y	-0-			26
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-				Y	NO RPT				26

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	226229	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	8733 - 9764		
06	7410 X	6838	-0-	-572	-0-	141	1	6697	2	N	-0-		-0-	
07	7564 X	7008	-0-	-556	-0-	99	1	6909	2	N	-0-		-0-	
08	7347 X	6921	-0-	-426	-0-	107	1	6814	2	N	-0-		-0-	
09	6900 X	6800	-0-	-100	-0-	89	1	6711	2	N	-0-		-0-	
10	7130 X	6816	-0-	-314	-0-	6816	2			N	-0-		-0-	
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT		-0-	

GRUBB		WELL #:		2H	RRCID ->	226595	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5900 - 8120		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19	

READ		WELL #:		1H	RRCID ->	226704	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	5459	PERF.	6210 - 7210		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
STANCIL-ROBERTS		WELL #:		3	RRCID ->	226921	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7850 - 10408		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9180 X	8750	-0-	-430	-0-	1125	1	7625	2	N	-0-			-0-
07	9300 X	9232	-0-	-68	-0-	1216	1	8016	2	N	-0-			-0-
08	9269 X	9246	-0-	-23	-0-	1217	1	8029	2	N	-0-			-0-
09	8760 X	7877	-0-	-883	-0-	7877	2			N	-0-			-0-
10	9238 X	7578	-0-	-1660	-0-	7578	2			N	-0-			-0-
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT			-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	226983	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	10090 - 11618		
06	11160 X	10048	-0-	-1112	-0-	10048	2			N	-0-			-0-
07	11625 X	8591	-0-	-3034	-0-	8591	2			N	-0-			-0-
08	11625 X	10081	-0-	-1544	-0-	10081	2			N	-0-			-0-
09	11250 X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2			N	-0-			-0-
10	11377 X	8894	-0-	-2483	-0-	8894	2			N	-0-			-0-
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT			-0-

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227072	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7636 - 10138		
06	3600 X	2683	-0-	-917	-0-	345	1	2338	2	N	-0-			-0-
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	389	1	2569	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	408	1	2692	2	N	-0-			-0-
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	426	1	2607	2	N	-0-			-0-
*10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	581	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

DIMOCK		WELL #:		1	RRCID ->	227073	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7298 - 11452		
06	11880 X	11849	-0-	-31	-0-	1524	1	10325	2	N	-0-			-0-
07	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	1629	1	10742	2	N	-0-			-0-
08	12276 X	12240	-0-	-36	-0-	1611	1	10629	2	N	-0-			-0-
09	11880 X	10579	-0-	-1301	-0-	249	1	10330	2	N	-0-			-0-
10	12276 X	10405	-0-	-1871	-0-	249	1	10156	2	N	-0-			-0-
11	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT			-0-

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227074	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7700 - 10048		
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	265	1	1795	2	N	-0-			-0-
07	620 N	417	-0-	-203	-0-	55	1	362	2	N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	N	-0-			-0-
09	2070 N	1654	-0-	-416	-0-	590	1	1064	2	N	-0-			-0-
*10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	597	1	523	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY, LANHAM		WELL #:		1	RRCID ->	227440	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6900 - 7952		
06	4800 X	4367	-0-	-433	-0-	453	1	3889	2	Y	23			68
07	4960 X	4637	-0-	-323	-0-	4631	2	6	9	Y	5			73
08	4929 X	4565	-0-	-364	-0-	4559	2	6	9	Y	5			78
09	4590 X	4433	-0-	-157	-0-	4433	2			Y	-0-			78
10	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	4292	2	8	9	Y	7			85
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TURNER "A"		WELL #: 9H		RRCID -> 227828		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 8050 - 10143		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	309	1	4360	2	N	-0-	-0-
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	68	1	4483	2	N	-0-	-0-
08	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	156	1	4417	2	N	-0-	-0-
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	151	1	3993	2	N	-0-	-0-
*10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-	-0-
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	-0-

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 227829		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7924 - 10506		
06	8040 X	7550	-0-	-490	-0-	515	1	7035	2	N	-0-	-0-
07	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	565	1	7900	2	N	-0-	-0-
08	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	552	1	7613	2	N	-0-	-0-
09	7860 X	7630	-0-	-230	-0-	528	1	7102	2	N	-0-	-0-
10	8463 X	7727	-0-	-736	-0-	542	1	7185	2	N	-0-	-0-
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT	-0-

FLOYD RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 227831		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 7040 - 9300		
06	1050 X	784	-0-	-266	-0-	107	1	663	2	N	13	1 8
						14	9					200
07	868 X	672	-0-	-196	-0-	90	1	575	2	N	6	1 8
						7	9					205
08	868 X	794	-0-	-74	-0-	107	1	678	2	N	8	
						9	9					213
09	810 X	702	-0-	-108	-0-	691	2	11	9	N	10	3 8
10	806 X	518	-0-	-288	-0-	512	2	6	9	N	5	
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	225
												225

CROWLEY 69 JV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227832		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7250 - 8913		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227833		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 6634		PERF. 6855 - 9122		
06	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	694	1	10320	2	N	14	118 1
						15	9					28
07	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	714	1	10503	2	N	5	
						6	9					33
08	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	700	1	9754	2	N	6	
						7	9					39
09	10980 X	9387	-0-	-1593	-0-	618	1	8763	2	N	5	
						6	9					44
10	11346 X	9675	-0-	-1671	-0-	664	1	9011	2	N	-0-	44
11	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT	44

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4		WELL #: 102H		RRCID -> 227834		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 7203 - 9959		
06	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	518	1	10262	2	N	-0-	-0-
07	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	517	1	11246	2	N	-0-	-0-
08	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	513	1	10357	2	N	-0-	-0-
09	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	494	1	10420	2	N	-0-	-0-
10	11129 X	10568	-0-	-561	-0-	10568	2			N	-0-	-0-
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STEVENSON-LANGFORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	228173	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	6000 - 8464	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

REED		WELL #:		10	RRCID ->	228197	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	8480 - 10208	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXASBANC		WELL #:		3H	RRCID ->	228278	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6458	PERF.	6766 - 9484	
06	2850 X	2739	-0-	-111	-0-	2730	2	9 9	N	8			196
07	3162 X	2822	-0-	-340	-0-	2810	2	12 9	N	11			207
08	3162 X	2735	-0-	-427	-0-	2725	2	10 9	N	9			216
09	3060 X	2639	-0-	-421	-0-	2627	2	12 9	N	11			227
10	2914 X	2615	-0-	-299	-0-	2615	2		N	-0-			227
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT			227

D.A.B.		WELL #:		6H	RRCID ->	228280	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6724	PERF.	7160 - 9901	
06	9060 X	7556	-0-	-1504	-0-	488	1	7068 2	N	-0-			113
07	9083 X	7830	-0-	-1253	-0-	500	1	7321 2	N	8			121
						9	9						
08	8897 X	7959	-0-	-938	-0-	511	1	7427 2	N	19	55 1		85
						21	9						
09	8160 X	7331	-0-	-829	-0-	434	1	6897 2	N	-0-			85
10	8432 X	7788	-0-	-644	-0-	7785	2	3 9	N	3			88
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-				N	NO RPT			88

DEAN		WELL #:		L 2	RRCID ->	228296	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6800 - 11208	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 7		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINSTON		WELL #:		G 4	RRCID ->	228297	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6803 - 10578	
06	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	340	1	5924 3	N	1			19
						1	9						
07	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	362	1	6099 3	N	6			25
						7	9						
08	6417 X	6326	-0-	-91	-0-	346	1	5956 3	N	22			47
						24	9						
09	6330 X	5302	-0-	-1028	-0-	5289	3	13 9	N	12			59
10	6541 X	5582	-0-	-959	-0-	5579	3	3 9	N	3			62
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-				N	NO RPT			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: E 1		RRCID -> 228298		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6360 X	6340	-0-	-20	-0-	326	1	6011	2	Y	3	3 8	-0-
07	6665 X	6186	-0-	-479	-0-	331	1	5855	2	Y	-0-		-0-
08	6665 X	6096	-0-	-569	-0-	322	1	5772	2	Y	2		2
09	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	5100	1	5579	2	Y	1		3
*10	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	5256	1	5659	2	Y	-0-		3
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT		3

KANN, MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 228299		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199					
06	3930 X	3755	-0-	-175	-0-	483	1	3272	2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3932	-0-	-67	-0-	518	1	3414	2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3877	-0-	-60	-0-	511	1	3366	2	N	-0-		-0-
09	3780 X	3366	-0-	-414	-0-	79	1	3287	2	N	-0-		-0-
10	3937 X	3311	-0-	-626	-0-	79	1	3232	2	N	-0-		-0-
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT		-0-

MCFARLAND		WELL #: G 2		RRCID -> 228300		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170					
06	3270 X	2797	-0-	-473	-0-	152	1	2643	3	N	2	11 1	11
07	3844 X	3319	-0-	-525	-0-	186	1	3130	3	N	3		14
08	3844 X	3545	-0-	-299	-0-	194	1	3347	3	N	4		18
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	142	1	4737	3	N	9		27
*10	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	554	1	5809	3	N	9		36
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT		36

DEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 228301		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748					
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-		-0-
07	1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT		-0-

REED		WELL #: 8		RRCID -> 228302		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418					
06	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	784	1	5309	2	N	-0-		-0-
07	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	877	1	5775	2	N	-0-		-0-
08	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	846	1	5582	2	N	-0-		-0-
09	6150 X	5444	-0-	-706	-0-	524	1	4920	2	N	-0-		-0-
10	6665 X	5885	-0-	-780	-0-	568	1	5317	2	N	-0-		-0-
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT		-0-

REED		WELL #: 9		RRCID -> 228303		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948					
06	570 N	175	-0-	-395	-0-	22	1	153	2	N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	N	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	437	2	N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	412	1	133	2	N	-0-		-0-
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	417	1	490	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		3240 X	1779	-0-	-1461	-0-	316	1	1463	2	Y	-0-				-0-
07		3038 X	2687	-0-	-351	-0-	616	1	2071	2	Y	-0-				-0-
08		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	780	1	2762	2	Y	-0-				-0-
09		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-				-0-
*10		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	308	1	2874	2	Y	-0-				-0-
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT				-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

06		3570 X	3155	-0-	-415	-0-	171	1	2978	3	N	5	1	8		28
07		3689 X	3077	-0-	-612	-0-	172	1	2902	3	N	3				31
08		3565 X	3106	-0-	-459	-0-	170	1	2930	3	N	5				36
09		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	1159	1	2595	3	N	1				37
*10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	1191	1	2737	3	N	2				39
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT				39

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

06		7830 X	7426	-0-	-404	-0-	1661	1	5744	2	Y	19	22	1		42
07		7843 X	7655	-0-	-188	-0-	1386	1	6251	2	Y	16				58
08		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1726	1	6998	2	Y	8	20	1		46
09		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	1419	1	6058	2	Y	2	20	1		28
*10		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	1446	1	6369	2	Y	17				45
11		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT				45

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

06		14430 X	12249	-0-	-2181	-0-	12249	2			N	-0-				-0-
07		13826 X	13167	-0-	-659	-0-	133	1	13034	2	N	-0-				-0-
08		13702 X	11621	-0-	-2081	-0-	123	1	11498	2	N	-0-				-0-
09		13050 X	11974	-0-	-1076	-0-	137	1	11835	2	N	2	2	8		-0-
10		13175 X	12055	-0-	-1120	-0-	417	1	11638	2	N	-0-				-0-
11		12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT				-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

06		3300 X	2846	-0-	-454	-0-	1228	1	1618	2	N	-0-				-0-
07		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	1682	1	2059	2	N	-0-				-0-
08		3627 X	3443	-0-	-184	-0-	1727	1	1716	2	N	-0-				-0-
09		3510 X	2720	-0-	-790	-0-	1292	1	1428	2	N	-0-				-0-
10		3751 X	3742	-0-	-9	-0-	883	1	2859	2	N	-0-				-0-
11		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		1301H	RRCID ->	230450	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7307 - 10034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14340 X	12178	-0-	-2162	-0-	589 1	11589 2	N	-0-	-0-	
07		14539 X	12351	-0-	-2188	-0-	831 1	11520 2	N	-0-	-0-	
08		14043 X	12324	-0-	-1719	-0-	798 1	11526 2	N	-0-	-0-	
09		13080 X	11315	-0-	-1765	-0-	11315 2		N	-0-	-0-	
10		13330 X	11890	-0-	-1440	-0-	11890 2		N	-0-	-0-	
11		12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID ->	230492	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6634 - 8050
06		6180 X	4263	-0-	-1917	-0-	453 1	3810 2	N	-0-	-0-	
07		6386 X	5195	-0-	-1191	-0-	569 1	4626 2	N	-0-	-0-	
08		6386 X	4130	-0-	-2256	-0-	1527 1	2603 2	N	-0-	-0-	
09		5760 X	3888	-0-	-1872	-0-	3888 1		N	-0-	-0-	
10		5487 X	3352	-0-	-2135	-0-	3352 2		N	-0-	-0-	
11		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPEL CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	230494	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7965 - 10988
06		14610 X	6735	-0-	-7875	-0-	128 1	6607 2	N	-0-	-0-	
07		15004 X	11675	-0-	-3329	-0-	227 1	11448 2	N	-0-	-0-	
08		13826 X	12568	-0-	-1258	-0-	262 1	12306 2	N	-0-	-0-	
09		12990 X	12780	-0-	-210	-0-	278 1	12502 2	N	-0-	-0-	
10		11687 X	9108	-0-	-2579	-0-	9108 2		N	-0-	-0-	
11		11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFARLAND		WELL #:		D 3	RRCID ->	230542	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6760 - 9960
06		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	242 1	4229 3	N	8		71
07		5611 X	4396	-0-	-1215	-0-	246 1	4150 3	N	-0-		71
08		5611 X	4332	-0-	-1279	-0-	237 1	4081 3	N	13		84
09		5430 X	4395	-0-	-1035	-0-	561 1	3832 3	N	2	57 1	29
10		5580 X	4345	-0-	-1235	-0-	536 1	3794 3	N	14		43
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	15 9		N	NO RPT		43

TURNER "A"		WELL #:		10 H	RRCID ->	230555	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8220 - 10562
06		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	368 1	5194 2	N	-0-		-0-
07		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	76 1	5033 2	N	-0-		-0-
08		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	181 1	5125 2	N	-0-		-0-
09		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	169 1	4474 2	N	-0-		-0-
*10		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-		-0-
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		-0-

COPE		WELL #:		3 H	RRCID ->	230556	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7750 - 8952
06		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	203 1	3661 2	N	-0-		-0-
07		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-		-0-
08		3410 X	3235	-0-	-175	-0-	3235 2		N	-0-		-0-
09		3870 X	3791	-0-	-79	-0-	3791 2		N	-0-		-0-
10		3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927 2		N	-0-		-0-
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		4620 X	4129	-0-	-491	-0-	4127 2	2 9	Y	2	28 1	14
07		4774 X	4353	-0-	-421	-0-	4351 2	2 9	Y	2		16
08		4774 X	4420	-0-	-354	-0-	4418 2	2 9	Y	2		18
09		4410 X	4165	-0-	-245	-0-	4164 2	1 9	Y	1		19
10		4402 X	4189	-0-	-213	-0-	4189 2		Y	-0-		19
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT		19

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678												
06		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	549 1	10419 2	N	-0-		-0-
07		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	12118 2		N	-0-		-0-
08		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12489 2		N	-0-		-0-
09		12360 X	10924	-0-	-1436	-0-	10924 2		N	-0-		-0-
10		12772 X	10837	-0-	-1935	-0-	10837 2		N	-0-		-0-
11		11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478												
06		7500 X	6597	-0-	-903	-0-	1172 1	5425 2	Y	-0-		-0-
07		7471 X	7016	-0-	-455	-0-	1607 1	5409 2	Y	-0-		-0-
08		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1763 1	6243 2	Y	-0-		-0-
09		6600 X	5989	-0-	-611	-0-	5989 2		Y	-0-		-0-
10		7006 X	6006	-0-	-1000	-0-	6006 2		Y	-0-		-0-
11		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467												
06		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	99 1	5138 2	N	-0-		-0-
07		5394 X	4653	-0-	-741	-0-	90 1	4563 2	N	-0-		-0-
08		5394 X	3813	-0-	-1581	-0-	79 1	3734 2	N	-0-		-0-
09		5220 X	2341	-0-	-2879	-0-	51 1	2290 2	N	-0-		-0-
10		5394 X	3183	-0-	-2211	-0-	3183 2		N	-0-		-0-
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419												
06		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11340 2		N	-0-		-0-
07		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	11069 2		N	-0-		-0-
08		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	11135 2		N	-0-		-0-
09		11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11361 2		N	-0-		-0-
10		11563 X	10178	-0-	-1385	-0-	10178 2		N	-0-		-0-
11		11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231648	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	6958 - 8566			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8130 X	8004	-0-	-126	-0-	219	1	7772	2	Y	12	77	1		56
07	8401 X	8243	-0-	-158	-0-	221	1	8015	2	Y	6				62
08	8401 X	8038	-0-	-363	-0-	218	1	7814	2	Y	5				67
09	8130 X	7665	-0-	-465	-0-	198	1	7460	2	Y	6				73
10	8401 X	7846	-0-	-555	-0-	7843	2	3	9	Y	3				76
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT				76

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3		WELL #:		101 H	RRCID ->	231649	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	6856 - 8421			
06	9180 X	8825	-0-	-355	-0-	394	1	8431	2	Y	-0-				5
07	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	254	1	8751	2	Y	-0-				5
08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	200	1	8840	2	Y	-0-				5
09	8820 X	8691	-0-	-129	-0-	114	1	8577	2	Y	-0-				5
10	9114 X	8802	-0-	-312	-0-	8802	2			Y	-0-				5
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT				5

FLOYD RANCH		WELL #:		3 H	RRCID ->	231652	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	7010 - 9157			
06	1860 X	1700	-0-	-160	-0-	1696	2	4	9	Y	4				117
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-				117
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-				117
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	256	1	2082	2	Y	1				118
*10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2739	2	10	9	Y	9				127
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				127

MCCUTCHIN B		WELL #:		3 H	RRCID ->	231654	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	10870 - 11322			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOYD RANCH		WELL #:		4 H	RRCID ->	231655	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6856 - 8793			
06	3630 X	3185	-0-	-445	-0-	3182	2	3	9	Y	3				165
07	3751 X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2			Y	-0-				165
08	3751 X	2652	-0-	-1099	-0-	2644	2	8	9	Y	7				172
09	3630 X	2706	-0-	-924	-0-	296	1	2409	2	Y	1				173
*10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3730	2	6	9	Y	5				178
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT				178

ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		4 H	RRCID ->	231685	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6841 - 8301			
06	7110 X	6849	-0-	-261	-0-	188	1	6661	2	N	-0-				-0-
07	7254 X	6990	-0-	-264	-0-	188	1	6802	2	N	-0-				-0-
08	7254 X	6914	-0-	-340	-0-	187	1	6727	2	N	-0-				-0-
09	7020 X	6501	-0-	-519	-0-	168	1	6333	2	N	-0-				-0-
10	7161 X	6447	-0-	-714	-0-	6447	2			N	-0-				-0-
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007												TOTAL DEPTH	6451	PERF.	7301 -	9944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		5220 X	3209	-0-	-2011	-0-	78 1	3131 2	N	-0-			-0-			
07		5394 X	3168	-0-	-2226	-0-	74 1	3094 2	N	-0-			-0-			
08		4867 X	3924	-0-	-943	-0-	95 1	3829 2	N	-0-			-0-			
09		4560 X	3225	-0-	-1335	-0-	101 1	3124 2	N	-0-			-0-			
10		4061 X	3963	-0-	-98	-0-	623 1	3340 2	N	-0-			-0-			
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT			-0-			

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007												TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7800 -	9561
06		4890 X	4862	-0-	-28	-0-	255 1	4607 2	N	-0-			-0-			
07		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2		N	-0-			-0-			
08		5053 X	4900	-0-	-153	-0-	4900 2		N	-0-			-0-			
09		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2		N	-0-			-0-			
10		5053 X	4728	-0-	-325	-0-	4728 2		N	-0-			-0-			
11		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			N	NO RPT			-0-			

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007												TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7135 -	9282
06		6780 X	6425	-0-	-355	-0-	259 1	6166 2	N	-0-			-0-			
07		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	266 1	6310 2	N	-0-			-0-			
08		6231 X	5055	-0-	-1176	-0-	207 1	4848 2	N	-0-			-0-			
09		6420 X	4686	-0-	-1734	-0-	188 1	4498 2	N	-0-			-0-			
10		6634 X	4914	-0-	-1720	-0-	158 1	4756 2	N	-0-			-0-			
11		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT			-0-			

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007												TOTAL DEPTH	10305	PERF.	5870 -	9826
06		6270 X	5169	-0-	-1101	-0-	850 1	4275 2	N	40			160			
							44 9									
07		6479 X	5357	-0-	-1122	-0-	655 1	4700 2	N	2			162			
							2 9									
08		6479 X	5356	-0-	-1123	-0-	666 1	4690 2	N	-0-			162			
09		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	748 1	5452 2	N	35			197			
							39 9									
*10		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	796 1	5522 2	N	-0-			197			
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			N	NO RPT			197			

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007												TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5824 -	9442
06		3450 X	2948	-0-	-502	-0-	488 1	2454 2	N	5			103			
							6 9									
07		3565 X	3382	-0-	-183	-0-	414 1	2968 2	N	-0-			103			
08		3565 X	2869	-0-	-696	-0-	357 1	2512 2	N	-0-			103			
09		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	1224 1	2830 2	N	-0-			103			
*10		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1248 1	2595 2	N	-0-			103			
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			103			

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007												TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5920 -	9215
06		5670 X	4063	-0-	-1607	-0-	674 1	3388 3	Y	1			190			
							1 9									
07		5859 X	3805	-0-	-2054	-0-	465 1	3338 3	Y	2			192			
							2 9									
08		5859 X	4336	-0-	-1523	-0-	539 1	3797 3	Y	-0-			159			
09		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1094 1	4176 3	Y	-0-			159			
*10		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	1109 1	3958 3	Y	37			196			
							41 9									
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT			196			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RBR		WELL #: D 2 H		RRCID -> 232995		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2280 X	918	-0-	-1362	-0-	152 1	766 3	Y	-0-	40	
07	2573 X	1141	-0-	-1432	-0-	140 1	1001 3	Y	-0-	40	
08	2573 X	18	-0-	-2555	-0-	2 1	16 3	Y	-0-	25	
09	2490 X	258	-0-	-2232	-0-	22 1	228 3	Y	7	32	
						8 9					
10	1147 X	502	-0-	-645	-0-	90 1	390 3	Y	20	52	
						22 9					
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	52	

DUNN B		WELL #: 4 H		RRCID -> 233018		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157		
06	2460 N	2212	-0-	-248	-0-	2203 2	9 9	N	8	60	
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2507 2	8 9	N	7	67	
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	26 1	2543 2	N	3	70	
						3 9					
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2336 2	19 9	N	17	87	
10	2511 N	2341	-0-	-170	-0-	2338 2	3 9	N	3	90	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90	

FLOYD RANCH		WELL #: 5 H		RRCID -> 233021		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850		
06	3480 X	3198	-0-	-282	-0-	3190 2	8 9	Y	7	215	
07	3596 X	3407	-0-	-189	-0-	3404 2	3 9	Y	3	217	1 8
08	3596 X	2525	-0-	-1071	-0-	2518 2	7 9	Y	6	223	
09	3480 X	2273	-0-	-1207	-0-	248 1	2019 2	Y	5	227	1 8
						6 9					
10	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-	227	
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT	227	

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 201 H		RRCID -> 233077		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616		
06	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	133 1	10579 2	N	-0-	78	
07	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	136 1	11016 2	N	-0-	78	
08	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	381 1	9814 2	N	-0-	78	
09	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	460 1	10835 2	N	1	79	
						1 9					
*10	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	513 1	11342 2	N	1	80	
						1 9					
11	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-			N	NO RPT	80	

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 102 H		RRCID -> 233078		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644		
06	3600 X	2891	-0-	-709	-0-	183 1	2708 2	N	-0-	-0-	
07	3844 X	3093	-0-	-751	-0-	196 1	2897 2	N	-0-	-0-	
08	3844 X	3696	-0-	-148	-0-	204 1	3491 2	N	1	1	
						1 9					
09	3720 X	3112	-0-	-608	-0-	181 1	2930 2	N	1	2	
						1 9					
10	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	191 1	3083 2	N	2	4	
						2 9					
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT	4	

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 2 H		RRCID -> 233119		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782		
06	7320 X	6859	-0-	-461	-0-	277 1	6582 2	N	-0-	-0-	
07	7564 X	5986	-0-	-1578	-0-	242 1	5744 2	N	-0-	-0-	
08	6851 X	5704	-0-	-1147	-0-	234 1	5470 2	N	-0-	-0-	
09	6870 X	6102	-0-	-768	-0-	245 1	5857 2	N	-0-	-0-	
*10	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	187 1	7270 2	N	-0-	-0-	
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
TRWD		WELL #:		A 2	RRCID ->	233133	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7360 - 10608				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1920 X	605	-0-	-1315	-0-			78	1	527	2	N	-0-			-0-
07	1984 X	508	-0-	-1476	-0-			67	1	441	2	N	-0-			-0-
08	1984 X	227	-0-	-1757	-0-			30	1	197	2	N	-0-			-0-
09	1170 X	1041	-0-	-129	-0-			308	1	733	2	N	-0-			-0-
*10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-			299	1	1183	2	N	-0-			-0-
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-							N	NO RPT			-0-

TRWD		WELL #:		B 4	RRCID ->	233134	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7143 - 11388				
06	2850 X	2633	-0-	-217	-0-			339	1	2294	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	2886	-0-	-1268	-0-			380	1	2506	2	N	-0-			-0-
08	4154 X	2643	-0-	-1511	-0-			348	1	2295	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	2402	-0-	-1618	-0-			617	1	1785	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	3204	-0-	-950	-0-			674	1	2530	2	N	-0-			-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-							N	NO RPT			-0-

HAYWIRE		WELL #:		403 H	RRCID ->	233146	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	7612 - 9744				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HAYWIRE		WELL #:		401 H	RRCID ->	233149	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6970 - 9282				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HAYWIRE		WELL #:		402 H	RRCID ->	233151	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	7320 - 9572				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	233154	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7998 - 9978				
06	5340 X	4146	-0-	-1194	-0-			283	1	3863	2	N	-0-			-0-
07	5518 X	3995	-0-	-1523	-0-			267	1	3728	2	N	-0-			-0-
08	5518 X	4111	-0-	-1407	-0-			278	1	3833	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	4245	-0-	-855	-0-			294	1	3951	2	N	-0-			-0-
10	4743 X	4326	-0-	-417	-0-			282	1	4044	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-							N	NO RPT			-0-

BROWDER		WELL #:		A 4	RRCID ->	233507	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	6750 - 9658				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCFARLAND		WELL #: E 2		RRCID -> 233786		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3870 X	3523	-0-	-347	-0-	191 1	3329 3	Y	3	4 1	5
						3 9					
07	4247 X	3564	-0-	-683	-0-	199 1	3362 3	Y	3		8
						3 9					
08	4247 X	3245	-0-	-1002	-0-	178 1	3058 3	Y	8	4 1	12
						9 9					
09	4110 X	2354	-0-	-1756	-0-	121 1	2230 3	Y	3		15
						3 9					
10	4030 X	1407	-0-	-2623	-0-	72 1	1327 3	Y	7	9 1	13
						8 9					
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		13

MCFARLAND		WELL #: A 2		RRCID -> 233804		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115		115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

DEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 233836		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538		
06	3660 X	3221	-0-	-439	-0-	572 1	2649 2	Y	-0-		-0-
07	3782 X	2358	-0-	-1424	-0-	540 1	1818 2	Y	-0-		-0-
08	3069 X	2339	-0-	-730	-0-	515 1	1824 2	Y	-0-		-0-
09	3330 X	1738	-0-	-1592	-0-	1738 2		Y	-0-		-0-
10	3441 X	1895	-0-	-1546	-0-	87 1	1808 2	Y	-0-		-0-
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #: C 10		RRCID -> 233839		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688		
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	210 1	4064 3	N	-0-		1
07	4340 X	4325	-0-	-15	-0-	218 1	4107 3	N	-0-		1
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	225 1	4224 3	N	-0-		1
09	4260 X	4117	-0-	-143	-0-	4117 3		N	-0-		1
*10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	366 1	4038 3	N	-0-		1
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT		1

MADELON		WELL #: 5 H		RRCID -> 233869		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600		
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-		-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
*10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	532 1	631 2	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUNN B		WELL #:		3 H	RRCID ->	233870	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8420 - 11216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3060 X	2928	-0-	-132	-0-	2920	2	8	9	N	7	72
07		3162 X	2926	-0-	-236	-0-	2925	2	1	9	N	1	73
08		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	30	1	2864	2	N	5	78
							6	9					
09		2940 X	2700	-0-	-240	-0-	2696	2	4	9	N	4	82
10		3038 X	2738	-0-	-300	-0-	2730	2	8	9	N	7	22
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT	22

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	233876	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7977 - 9630	
06		4860 X	4516	-0-	-344	-0-	308	1	4208	2	N	-0-	-0-
07		5146 X	4795	-0-	-351	-0-	320	1	4475	2	N	-0-	-0-
08		5146 X	4737	-0-	-409	-0-	320	1	4417	2	N	-0-	-0-
09		4980 X	4564	-0-	-416	-0-	316	1	4248	2	N	-0-	-0-
*10		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	319	1	4674	2	N	-0-	-0-
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT	-0-

EFIRE B		WELL #:		4 H	RRCID ->	234359	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	6430 - 7552	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

EFIRE B		WELL #:		5 H	RRCID ->	234360	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	6380 - 8307	
06		3570 X	2611	-0-	-959	-0-	2611	2			N	-0-	197
07		3627 X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2			N	-0-	197
08		3627 X	2674	-0-	-953	-0-	2674	2			N	-0-	197
09		3240 X	2433	-0-	-807	-0-	2433	2			N	-0-	197
10		2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2			N	-0-	197
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT	197

MUIR J		WELL #:		2 H	RRCID ->	234458	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6760 - 9275	
06		4830 X	3965	-0-	-865	-0-	866	1	2994	2	Y	95	171
							105	9					
07		4991 X	4155	-0-	-836	-0-	739	1	3331	2	Y	77	248
							85	9					
08		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	856	1	3472	2	Y	-0-	133
09		4050 X	3162	-0-	-888	-0-	400	1	2760	2	Y	2	78
							2	9					
10		4154 X	3842	-0-	-312	-0-	411	1	3431	2	Y	-0-	78
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT	78

RBR		WELL #:		C 3 H	RRCID ->	234467	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5960 - 8900	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MUIR "M"		WELL #:		3 H	RRCID ->	234468	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7075 - 9215			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	2	1	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

REED NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	234474	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7400 - 9808			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWDER DEARING		WELL #:		A 6	RRCID ->	234487	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	6830 - 9828			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD		WELL #:		C 2	RRCID ->	234507	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7070 - 10658			
06	4920 X	4074	-0-	-846	-0-	-0-	524	1	3550	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4114	-0-	-784	-0-	-0-	542	1	3572	2	N	-0-			-0-
08	4247 X	3043	-0-	-1204	-0-	-0-	400	1	2643	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	3266	-0-	-874	-0-	-0-	77	1	3189	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	3212	-0-	-1066	-0-	-0-	77	1	3135	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD		WELL #:		F 3	RRCID ->	234508	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7300 - 10488			
06	9090 X	7856	-0-	-1234	-0-	-0-	1010	1	6846	2	N	-0-			-0-
07	9207 X	7017	-0-	-2190	-0-	-0-	925	1	6092	2	N	-0-			-0-
08	9207 X	8594	-0-	-613	-0-	-0-	1132	1	7462	2	N	-0-			-0-
09	8910 X	7072	-0-	-1838	-0-	-0-	234	1	6838	2	N	-0-			-0-
10	8804 X	7017	-0-	-1787	-0-	-0-	234	1	6783	2	N	-0-			-0-
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROYLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	234595	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	6984 - 9504			
06	1650 N	326	-0-	-1324	-0-	-0-	66	1	260	2	N	-0-			44
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-					N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

EFIRE B		WELL #:		3 H	RRCID ->	234626	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6413 - 8545			
06	2580 X	2283	-0-	-297	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			160
07	2604 X	2271	-0-	-333	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			160
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			160
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			160
*10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	2	22	9	N	20			180
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	-0-					N	NO RPT			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
TRWD		WELL #: F 2		RRCID -> 234914	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 6934	PERF. 7110	- 10875				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	776	1	5258	2	N	-0-	-0-
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	742	1	4892	2	N	-0-	-0-
08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	844	1	5567	2	N	-0-	-0-
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	480	1	5049	2	N	-0-	-0-
*10	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	499	1	5230	2	N	-0-	-0-
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	-0-

RBR		WELL #: C 2 H		RRCID -> 234973	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 5434	PERF. 5976	- 8041				
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	12
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	12
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	12
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12

BEGGS		WELL #: 601 H		RRCID -> 235057	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 6582	PERF. 6856	- 9258				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRWD		WELL #: B 3		RRCID -> 235092	COMPL. DATE 04/07/2007	TOTAL DEPTH 6982	PERF. 7190	- 11432				
06	4830 X	4503	-0-	-327	-0-	579	1	3924	2	Y	-0-	-0-
07	4867 X	4659	-0-	-208	-0-	614	1	4045	2	Y	-0-	-0-
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	621	1	4096	2	Y	-0-	-0-
09	4530 X	4360	-0-	-170	-0-	550	1	3810	2	Y	-0-	-0-
10	4650 X	4408	-0-	-242	-0-	557	1	3851	2	Y	-0-	-0-
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT	-0-

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235194	COMPL. DATE 01/30/2007	TOTAL DEPTH 7708	PERF. 8024	- 10876				
06	7440 X	6868	-0-	-572	-0-	469	1	6399	2	N	-0-	-0-
07	7688 X	7309	-0-	-379	-0-	488	1	6821	2	N	-0-	-0-
08	7688 X	7118	-0-	-570	-0-	481	1	6637	2	N	-0-	-0-
09	7440 X	6849	-0-	-591	-0-	474	1	6375	2	N	-0-	-0-
10	7316 X	6969	-0-	-347	-0-	479	1	6490	2	N	-0-	-0-
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT	-0-

BROYLES		WELL #: 4 H		RRCID -> 235236	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 5955	PERF. 6274	- 8347				
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	1512	1	5950	2	Y	4	63
07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1044	1	4627	2	Y	2	65
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	827	1	4131	2	Y	17	82
*09	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	1287	1	6759	2	Y	12	94
*10	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	258	1	7477	2	Y	-0-	48
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BROYLES		WELL #:		5 H	RRCID ->	235237	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	6310 - 8639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6930 X	5165	-0-	-1765	-0-	1045	1	4111	2	Y	8	123
07		6944 X	5544	-0-	-1400	-0-	1020	1	4518	2	Y	5	128
08		6510 X	4736	-0-	-1774	-0-	783	1	3912	2	Y	37	165
09		6270 X	1111	-0-	-5159	-0-	174	1	911	2	Y	24	189
10		5549 X	563	-0-	-4986	-0-	164	1	387	2	Y	11	92 1 108
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT	108

MERCER RANCH		WELL #:		303 H	RRCID ->	235241	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	7090 - 9760	
06		1440 N	1108	-0-	-332	-0-	86	1	1022	2	Y	-0-	6
07		961 N	529	-0-	-432	-0-	41	1	488	2	Y	-0-	6
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	Y	-0-	1
09		1110 N	511	-0-	-599	-0-	38	1	473	2	Y	-0-	1
10		527 N	165	-0-	-362	-0-	13	1	152	2	Y	-0-	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

ALEXANDER RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	235242	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6638 - 8335	
06		5850 X	4410	-0-	-1440	-0-	282	1	4128	2	Y	-0-	-0-
07		6045 X	5036	-0-	-1009	-0-	327	1	4709	2	Y	-0-	-0-
08		5735 X	4939	-0-	-796	-0-	339	1	4600	2	Y	-0-	-0-
09		5490 X	4503	-0-	-987	-0-	310	1	4193	2	Y	-0-	-0-
10		5084 X	5015	-0-	-69	-0-	224	1	4791	2	Y	-0-	-0-
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCCUTCHIN B		WELL #:		5 H	RRCID ->	235290	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8353 - 10852	
06		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-	-0-
07		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-	-0-
08		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-	-0-
09		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-	-0-
10		1922 X	1735	-0-	-187	-0-	1735	2			N	-0-	-0-
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	-0-

CORN-CLEVELAND		WELL #:		1 H	RRCID ->	235291	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	7240 - 9716	
06		15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-	28
07		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-	28
08		15624 X	15550	-0-	-74	-0-	15549	2	1	9	N	1	29
09		15120 X	14950	-0-	-170	-0-	14950	2			N	-0-	29
10		15624 X	15406	-0-	-218	-0-	15405	2	1	9	N	1	30
11		15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT	30

HAYWIRE		WELL #:		301 H	RRCID ->	235294	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	7126 - 9765	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CHAPEL CREEK UNIT #5H		WELL #:		5 H	RRCID ->	235295	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6893	PERF. 7072 - 9396	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15150 X	10629	-0-	-4521	-0-	202 1	10427 2	N	-0-			-0-
07	11067 X	10116	-0-	-951	-0-	196 1	9920 2	N	-0-			-0-
08	11067 X	10052	-0-	-1015	-0-	209 1	9843 2	N	-0-			-0-
09	10620 X	9016	-0-	-1604	-0-	196 1	8820 2	N	-0-			-0-
10	10974 X	10734	-0-	-240	-0-	128 1	10606 2	N	-0-			-0-
11	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYWIRE		WELL #:		303 H	RRCID ->	235296	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 7110 - 9571	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK UNIT B		WELL #:		9 H	RRCID ->	235297	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 6900 - 8601	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYWIRE		WELL #:		302 H	RRCID ->	235298	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6887 - 9416	
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			N	-0-			-0-
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-			-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHVASH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235299	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 7052 - 9929	
06	13920 X	12631	-0-	-1289	-0-	12631 2		Y	-0-			79
07	14167 X	12794	-0-	-1373	-0-	12794 2		Y	-0-			79
08	13888 X	13353	-0-	-535	-0-	13353 2		Y	-0-	60 1		14
09	13440 X	12778	-0-	-662	-0-	12778 2		Y	-0-			14
10	13454 X	13328	-0-	-126	-0-	13328 2		Y	-0-			14
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-			Y	NO RPT			14

TURNER "A"		WELL #:		11 H	RRCID ->	235300	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 9587 - 0	
06	10710 X	9931	-0-	-779	-0-	657 1	9274 2	N	-0-			-0-
07	11067 X	9589	-0-	-1478	-0-	142 1	9447 2	N	-0-			-0-
08	11067 X	9125	-0-	-1942	-0-	311 1	8814 2	N	-0-			-0-
09	10020 X	9150	-0-	-870	-0-	333 1	8817 2	N	-0-			-0-
10	10261 X	7996	-0-	-2265	-0-	7996 2		N	-0-			-0-
11	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2		WELL #:		5 H	RRCID ->	235301	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6589	PERF. 8350 - 10152	
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
08	1178 X	127	-0-	-1051	-0-	3 1	124 2	N	-0-			-0-
09	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	46 1	1418 2	N	-0-			-0-
*10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CASWELL "D"		WELL #:		1 H	RRCID ->	236036	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8100 - 10924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

VR-PR STATE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236051	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7666 - 10024		
06	9300 X	8581	-0-	-719	-0-	541	1	8040	2	N	-0-			116
07	9641 X	8475	-0-	-1166	-0-	539	1	7927	2	N	8			124
						9	9							
08	9641 X	8286	-0-	-1355	-0-	555	1	7722	2	N	8			132
						9	9							
09	9330 X	8336	-0-	-994	-0-	549	1	7787	2	N	-0-			132
10	9455 X	8351	-0-	-1104	-0-	570	1	7774	2	N	6			138
						7	9							
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT			138

BEGGS		WELL #:		301 H	RRCID ->	236142	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6853 - 9795		
06	5220 X	3967	-0-	-1253	-0-	3967	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	4001	-0-	-959	-0-	4001	2			N	-0-			-0-
08	4464 X	4015	-0-	-449	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
09	4050 X	3720	-0-	-330	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
10	4185 X	3655	-0-	-530	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	236155	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7083 - 9726		
06	5850 X	5353	-0-	-497	-0-	216	1	5137	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	5692	-0-	-353	-0-	231	1	5461	2	N	-0-			-0-
08	6045 X	5931	-0-	-114	-0-	243	1	5688	2	N	-0-			-0-
09	5850 X	5593	-0-	-257	-0-	224	1	5369	2	N	-0-			-0-
10	5983 X	5836	-0-	-147	-0-	155	1	5681	2	N	-0-			-0-
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236164	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	6277 - 8620		
06	3660 X	1479	-0-	-2181	-0-	83	1	1386	2	Y	9			99
						10	9							
07	2542 X	1113	-0-	-1429	-0-	66	1	1039	2	Y	7	49	1	57
						8	9							
08	2139 X	213	-0-	-1926	-0-	12	1	189	2	Y	11			68
						12	9							
09	1470 X	504	-0-	-966	-0-	41	1	460	2	Y	3			71
						3	9							
10	1519 X	993	-0-	-526	-0-	84	1	903	2	Y	5			76
						6	9							
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			76

BROWN		WELL #:		C 11	RRCID ->	236175	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6951 - 10420		
06	9420 X	8945	-0-	-475	-0-	440	1	8505	3	N	-0-			2
07	9734 X	9315	-0-	-419	-0-	469	1	8846	3	N	-0-			2
08	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	477	1	8966	3	N	-0-			2
09	8940 X	8261	-0-	-679	-0-	8261	3			N	-0-			2
10	9300 X	8571	-0-	-729	-0-	467	1	8104	3	N	-0-			2
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
MCFARLAND		WELL #:		A 3	RRCID ->	236192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	7230 - 9828				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4		WELL #:		101 H	RRCID ->	236366	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	7212 - 10007				
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	5179	2	N	-0-				-0-
07	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	5736	2	N	-0-				-0-
08	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	7065	2	N	-0-				-0-
09	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	7791	2	N	-0-				-0-
*10	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-				-0-
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RACHWAL		WELL #:		1 H	RRCID ->	236392	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8860 - 10325				
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236699	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8169 - 10481				
06	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	6156	2	N	-0-				-0-
07	6944 X	6695	-0-	-249	-0-	-0-	447	1	6248	2	N	-0-				-0-
08	6944 X	6847	-0-	-97	-0-	-0-	463	1	6384	2	N	-0-				-0-
09	6720 X	6400	-0-	-320	-0-	-0-	443	1	5957	2	N	-0-				-0-
*10	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	6377	2	N	-0-				-0-
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURNER "A"		WELL #:		12 H	RRCID ->	236702	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	8122 - 10336				
06	2220 X	210	-0-	-2010	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-				-0-
07	2821 X	29	-0-	-2792	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
08	2821 X	492	-0-	-2329	-0-	-0-	17	1	475	2	N	-0-				-0-
09	2730 X	10	-0-	-2720	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
*10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-				-0-
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLOCUM		WELL #:		4 H	RRCID ->	236705	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	7470 - 9214				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15				69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SLOCUM		WELL #:		3 H	RRCID ->	236708	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6896 -	8532
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	450 1	2706 2	Y		8	8 8		94
07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	805 1	3784 2	Y		4	4 8		94
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	874 1	3763 2	Y		-0-			54
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	1097 1	3416 2	Y		-0-			54
10	4588 X	3235	-0-	-1353	-0-	3218 2	17 9	Y		15			69
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y		NO RPT			69

BIGGS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236710	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7910 -	9393
06	7350 X	6925	-0-	-425	-0-	189 1	6703 2	Y		30			77
07	7595 X	7048	-0-	-547	-0-	189 1	6857 2	Y		2			79
08	7595 X	6796	-0-	-799	-0-	184 1	6612 2	Y		-0-	29 1		46
09	7350 X	7245	-0-	-105	-0-	188 1	7057 2	Y		-0-			46
*10	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7611 2	13 9	Y		12			58
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y		NO RPT			58

BIGGS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236712	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7341 -	9013
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	3695	-0-	3695	-0-	1319 1	2376 2	Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3695		Y		NO RPT			-0-

BIGGS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236713	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A	
06	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	375 1	13281 2	Y		31			78
07	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	376 1	13642 2	Y		1			79
08	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	372 1	13353 2	Y		-0-	29 1		46
09	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	339 1	12757 2	Y		-0-			46
*10	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	12254 2	13 9	Y		12			58
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y		NO RPT			58

BROYLES		WELL #:		3 H	RRCID ->	237179	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	6212 -	7655
06	3270 X	2466	-0-	-804	-0-	498 1	1962 2	Y		5	1 8		63
07	3379 X	2833	-0-	-546	-0-	520 1	2307 2	Y		5	3 8		65
08	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	456 1	2278 2	Y		15			80
09	3210 X	3142	-0-	-68	-0-	503 1	2639 2	Y		-0-			80
*10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	105 1	2942 2	Y		14	46 1		48
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	15 9		Y		NO RPT			48

MAHVASH UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237252	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7424 -	9953
06	12690 X	11811	-0-	-879	-0-	11811 2		Y		-0-			64
07	13113 X	12239	-0-	-874	-0-	12239 2		Y		-0-			64
08	13020 X	12147	-0-	-873	-0-	12147 2		Y		-0-	48 1		12
09	12240 X	11172	-0-	-1068	-0-	11172 2		Y		-0-			12
10	12555 X	12091	-0-	-464	-0-	12091 2		Y		-0-			12
11	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-			Y		NO RPT			12

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
RACHWAL		WELL #:		3H	RRCID ->	237346	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8920 - 10375		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	7 X	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHWAL		WELL #:		2H	RRCID ->	237349	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8920 - 10375		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	52 X	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGGS		WELL #:		101H	RRCID ->	237404	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6980 - 10087		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182			182
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182

SLOCUM		WELL #:		5H	RRCID ->	237409	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	7500 - 9205		
06	3510 X	3378	-0-	-132	-0-	481	1	2897	2	Y	-0-			123
07	4402 X	3325	-0-	-1077	-0-	583	1	2742	2	Y	-0-			123
08	4402 X	2729	-0-	-1673	-0-	514	1	2215	2	Y	-0-			54
09	4260 X	3187	-0-	-1073	-0-	775	1	2412	2	Y	-0-			54
10	3503 X	2229	-0-	-1274	-0-	2212	2	17	9	Y	15			69
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			69

MADELON		WELL #:		6H	RRCID ->	237416	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7685 - 9286		
06	10080 X	10013	-0-	-67	-0-	461	1	9552	2	N	-0-			-0-
07	10416 X	8922	-0-	-1494	-0-	410	1	8512	2	N	-0-			-0-
08	10416 X	9296	-0-	-1120	-0-	444	1	8852	2	N	-0-			-0-
09	10020 X	8090	-0-	-1930	-0-	414	1	7676	2	N	-0-			-0-
10	10354 X	9156	-0-	-1198	-0-	612	1	8544	2	N	-0-			-0-
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	237424	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9066 - 11183		
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	476	1	2558	2	N	21			148
						23	9							
07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2724	2	35	9	N	32			180
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2447	2	14	9	N	13			193
09	3060 X	2194	-0-	-866	-0-	2186	2	8	9	N	7			200
10	3162 X	2874	-0-	-288	-0-	2841	2	33	9	N	30			230
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007										TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6949	-	8496				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007										TOTAL DEPTH	8446	PERF. 8718	-	10513				
06	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	265	1	4145	2	N	-0-						-0-
07	4898	X	831	-0-	-4067	-0-	831	2			N	-0-						-0-
08	4898	X	5	-0-	-4893	-0-	5	2			N	-0-						-0-
09	4740	X	1	-0-	-4739	-0-	1	2			N	-0-						-0-
10	4712	X	782	-0-	-3930	-0-	782	2			N	-0-						-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT						-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH	6976	PERF. 7150	-	10038				
06	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	794	1	5381	2	N	-0-						-0-
07	6386	X	6283	-0-	-103	-0-	827	1	5456	2	N	-0-						-0-
08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	846	1	5580	2	N	-0-						-0-
09	6180	X	5612	-0-	-568	-0-	132	1	5480	2	N	-0-						-0-
10	6386	X	5520	-0-	-866	-0-	132	1	5388	2	N	-0-						-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT						-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	6957	PERF. 7190	-	10008				
06	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	1463	1	9909	2	N	-0-						-0-
07	11873	X	9208	-0-	-2665	-0-	1213	1	7995	2	N	-0-						-0-
08	11873	X	9425	-0-	-2448	-0-	1242	1	8183	2	N	-0-						-0-
09	11490	X	8708	-0-	-2782	-0-	205	1	8503	2	N	-0-						-0-
10	11780	X	9742	-0-	-2038	-0-	233	1	9509	2	N	-0-						-0-
11	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT						-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007										TOTAL DEPTH	6866	PERF. 7104	-	8958				
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-						-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-						-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-						-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-						-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008										TOTAL DEPTH	8136	PERF. 8750	-	10381				
06	6300	X	6163	-0-	-137	-0-	6163	2			N	-0-						22
07	6510	X	6136	-0-	-374	-0-	6136	2			N	-0-						22
08	6231	X	5841	-0-	-390	-0-	60	1	5781	2	N	-0-						22
09	6480	X	5581	-0-	-899	-0-	5581	2			N	-0-						22
10	6696	X	5224	-0-	-1472	-0-	207	1	5017	2	N	-0-						22
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT						22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUNN C		WELL #:		5H	RRCID ->	237740	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8270 - 10109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2670 X	865	-0-	-1805	-0-	865 2		N	-0-			32
07		2759 X	1354	-0-	-1405	-0-	1354 2		N	-0-			32
08		2077 X	832	-0-	-1245	-0-	8 1	824 2	N	-0-			-0-
09		2010 X	753	-0-	-1257	-0-	753 2		N	-0-			-0-
10		2077 X	893	-0-	-1184	-0-	26 1	832 2	N	32			32
							35 9						
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			32

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		3	RRCID ->	237920	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7100 - 9699	
06		8550 X	8044	-0-	-506	-0-	424 1	7620 2	N	-0-			-0-
07		8308 X	7018	-0-	-1290	-0-	195 1	6823 2	N	-0-			-0-
08		8308 X	7187	-0-	-1121	-0-	128 1	7059 2	N	-0-			-0-
09		8040 X	7201	-0-	-839	-0-	7201 2		N	-0-			-0-
10		8308 X	6978	-0-	-1330	-0-	6978 2		N	-0-			-0-
11		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	237922	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7330 - 9925	
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	25 1	59 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		1	RRCID ->	237940	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7300 - 9955	
06		8160 X	6222	-0-	-1938	-0-	1867 1	4355 2	N	-0-			-0-
07		7905 X	6348	-0-	-1557	-0-	1902 1	4446 2	N	-0-			-0-
08		7905 X	6426	-0-	-1479	-0-	1906 1	4520 2	N	-0-			-0-
09		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	2330 1	5323 2	N	-0-			-0-
*10		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	2401 1	5587 2	N	-0-			-0-
11		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		4	RRCID ->	237946	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7150 - 9865	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237947	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	7680 - 8967	
06		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	546 1	3699 2	N	-0-			-0-
07		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	477 1	3147 2	N	-0-			-0-
08		3441 X	1519	-0-	-1922	-0-	200 1	1319 2	N	-0-			-0-
09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	946 1	3260 2	N	-0-			-0-
10		4061 X	3140	-0-	-921	-0-	622 1	2518 2	N	-0-			-0-
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WINSTON		WELL #: J 1		RRCID ->	237949	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	0	- 10968	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7170 X	6912	-0-	-258	-0-	375	1	6535	3	N	2		31
07	7409 X	7168	-0-	-241	-0-	401	1	6764	3	N	3		34
08	7409 X	6980	-0-	-429	-0-	383	1	6590	3	N	6		40
09	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1586	1	6044	3	N	5		45
10	7161 X	6681	-0-	-480	-0-	322	1	6359	3	N	-0-		45
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT		45

DEAN		WELL #: D 2		RRCID ->	238441	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7000	- 11055	
06	7770 X	6501	-0-	-1269	-0-	1155	1	5345	2	Y	1		36
07	8029 X	7416	-0-	-613	-0-	1699	1	5716	2	Y	1		37
08	7688 X	7404	-0-	-284	-0-	1631	1	5773	2	Y	-0-		14
09	7440 X	4990	-0-	-2450	-0-	4990	2			Y	-0-		14
10	7409 X	5895	-0-	-1514	-0-	346	1	5549	2	Y	-0-		14
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT		14

DEAN		WELL #: A 1		RRCID ->	238443	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	6650	- 10605	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARNARD-BEAUCHAMP		WELL #: 1		RRCID ->	238445	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	7150	- 8995	
06	7680 X	7177	-0-	-503	-0-	923	1	6254	2	N	-0-		-0-
07	7843 X	7181	-0-	-662	-0-	945	1	6236	2	N	-0-		-0-
08	7719 X	7162	-0-	-557	-0-	943	1	6219	2	N	-0-		-0-
09	7290 X	6213	-0-	-1077	-0-	146	1	6067	2	N	-0-		-0-
10	7409 X	6450	-0-	-959	-0-	154	1	6296	2	N	-0-		-0-
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT		-0-

WINSTON		WELL #: D 3		RRCID ->	238456	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6720	- 10758	
06	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	565	1	9855	3	N	2		11
07	10912 X	10756	-0-	-156	-0-	602	1	10154	3	N	-0-		11
08	10912 X	10617	-0-	-295	-0-	583	1	10032	3	N	2		13
09	10620 X	9039	-0-	-1581	-0-	405	1	8604	3	N	27		40
10	10974 X	9119	-0-	-1855	-0-	394	1	8725	3	N	-0-		40
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT		40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WINSTON		WELL #: D 4		RRCID -> 238459		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 6900 - 11658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10320 X	9943	-0-	-377	-0-	539	1	9402	3	N	2			11
07	10385 X	10217	-0-	-168	-0-	572	1	9645	3	N	-0-			11
08	10385 X	9523	-0-	-862	-0-	523	1	8999	3	N	1			12
09	10320 X	8476	-0-	-1844	-0-	390	1	8050	3	N	33			45
10	10664 X	8891	-0-	-1773	-0-	400	1	8491	3	N	-0-			45
11	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT			45
WINSTON		WELL #: J 2		RRCID -> 238460		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 7060 - 10110				
06	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	417	1	7275	3	N	2			31
07	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	441	1	7431	3	N	3			34
08	7626 X	7565	-0-	-61	-0-	415	1	7148	3	N	2			36
09	7680 X	6575	-0-	-1105	-0-	328	1	6246	3	N	1			37
10	7936 X	6917	-0-	-1019	-0-	329	1	6588	3	N	-0-			37
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT			37
WINSTON		WELL #: E 2		RRCID -> 238461		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 6900 - 10460				
06	6930 X	6741	-0-	-189	-0-	347	1	6393	2	Y	1	13	1	4
07	7161 X	6853	-0-	-308	-0-	367	1	6486	2	Y	-0-			4
08	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	376	1	6742	2	Y	2			6
09	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	372	1	6945	2	Y	-0-			6
*10	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	374	1	7762	2	Y	-0-			6
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT			6
WINSTON		WELL #: E 3		RRCID -> 238463		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6900 - 10505				
06	6840 X	6447	-0-	-393	-0-	332	1	6114	2	Y	1	13	1	4
07	7068 X	6142	-0-	-926	-0-	329	1	5813	2	Y	-0-			4
08	6944 X	6400	-0-	-544	-0-	338	1	6060	2	Y	2			6
09	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	346	1	6439	2	Y	-0-			6
10	6975 X	6348	-0-	-627	-0-	343	1	6005	2	Y	-0-			6
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT			6
WINSTON		WELL #: A 4		RRCID -> 238464		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6477		PERF. 6900 - 10268				
06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	171	1	2990	3	Y	21	38	1	41
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	182	1	3074	3	Y	23	38	1	26
08	3162 X	3017	-0-	-145	-0-	165	1	2841	3	Y	10			36
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	158	1	3387	3	Y	7	23	1	20
*10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	195	1	3573	3	Y	8			28
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	238663	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 7017 -	9638			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOAZ		WELL #:		1H	RRCID ->	238913	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF. N/A				
06	1860 N	254	-0-	-1606	-0-	14	1	240	2	N	-0-				175
07	1054 N	132	-0-	-922	-0-	132	2			N	-0-				175
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				175
09	240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-				175
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				175
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	238918	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7611 -	10345			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

DEAN		WELL #:		B 3	RRCID ->	238928	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6950 -	9945			
06	5640 X	5525	-0-	-115	-0-	981	1	4544	2	Y	-0-				-0-
07	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	1461	1	4918	2	Y	-0-				-0-
08	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	1313	1	4646	2	Y	-0-				-0-
09	5640 X	3200	-0-	-2440	-0-	3200	2			Y	-0-				-0-
10	5890 X	5224	-0-	-666	-0-	340	1	4884	2	Y	-0-				-0-
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEAN		WELL #:		E 6	RRCID ->	238929	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6960 -	10235			
06	9690 X	9538	-0-	-152	-0-	1694	1	7844	2	Y	-0-				-0-
07	10199 X	10190	-0-	-9	-0-	2335	1	7855	2	Y	-0-				-0-
08	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	2274	1	8050	2	Y	-0-				-0-
09	9870 X	6752	-0-	-3118	-0-	6752	2			Y	-0-				-0-
10	10199 X	7109	-0-	-3090	-0-	338	1	6771	2	Y	-0-				-0-
11	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEAN		WELL #:		A 2	RRCID ->	238933	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	6557	PERF. 6650 -	10645			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PYRAMID ACRES UNIT 6		WELL #: 101H		RRCID -> 238934		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3900 X	2445	-0-	-1455	-0-	49 1	2384 2	N	11	29 1	50
						12 9					
07	3503 X	2682	-0-	-821	-0-	334 1	2348 2	N	-0-		50
08	3348 X	1262	-0-	-2086	-0-	120 1	1142 2	N	-0-		29
09	3150 X	1817	-0-	-1333	-0-	186 1	1622 2	N	8		37
						9 9					
10	2852 X	1726	-0-	-1126	-0-	37 1	1681 2	N	7		44
						8 9					
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		44

DUNN C		WELL #: 7H		RRCID -> 238939		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549			
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-	68	
07	2790 X	1814	-0-	-976	-0-	1814 2		N	-0-	68	
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	47 1	4591 2	N	-0-	68	
09	2700 X	358	-0-	-2342	-0-	358 2		N	-0-	68	
10	2139 X	1316	-0-	-823	-0-	1316 2		N	-0-	68	
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	68	

SAMPSON, JACK		WELL #: 7H		RRCID -> 238940		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528			
06	11100 X	10703	-0-	-397	-0-	195 1	10508 2	N	-0-	-0-	
07	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	140 1	11163 2	N	-0-	-0-	
08	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	154 1	11034 2	N	-0-	-0-	
09	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10879 2		N	-0-	-0-	
*10	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	11876 2		N	-0-	-0-	
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			N	NO RPT	-0-	

PYRAMID ACRES UNIT 6		WELL #: 102H		RRCID -> 238943		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543			
06	9510 X	7957	-0-	-1553	-0-	159 1	7786 2	N	11	30 1	51
						12 9					
07	9703 X	8408	-0-	-1295	-0-	1047 1	7361 2	N	-0-		51
08	9610 X	8323	-0-	-1287	-0-	791 1	7532 2	N	-0-		30
09	8940 X	8057	-0-	-883	-0-	829 1	7219 2	N	8		38
						9 9					
10	8649 X	7582	-0-	-1067	-0-	170 1	7404 2	N	7		45
						8 9					
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-			N	NO RPT		45

PEARL FEDERAL		WELL #: 2H		RRCID -> 238945		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596			
06	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	11090 2	40 9	Y	36	187	
07	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	42 1	11140 2	Y	3	190	
						3 9					
08	11036 X	10933	-0-	-103	-0-	10930 2	3 9	Y	3	193	
09	10680 X	10435	-0-	-245	-0-	10417 2	18 9	Y	16	209	
*10	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290 2		Y	-0-	209	
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-			Y	NO RPT	209	

SLOCUM		WELL #: 6H		RRCID -> 238994		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	54	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	69	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	69	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEGGS		WELL #: 203H		RRCID -> 238996		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 6759		PERF. 7010 - 8870		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4920 X	4109	-0-	-811	-0-	2173	1	1936	2	N	-0-	-0-
07	5084 X	4285	-0-	-799	-0-	2126	1	2159	2	N	-0-	-0-
08	5084 X	4243	-0-	-841	-0-	2114	1	2129	2	N	-0-	-0-
09	4650 X	3898	-0-	-752	-0-	1632	1	2266	2	N	-0-	-0-
10	4712 X	3420	-0-	-1292	-0-	1355	1	2065	2	N	-0-	-0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT	-0-

MERCER RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 238997		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 7182 - 10382		
06	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	656	1	7769	2	Y	-0-	9
07	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	658	1	7774	2	Y	-0-	9
08	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	609	1	7538	2	Y	-0-	-0-
09	8430 X	6224	-0-	-2206	-0-	462	1	5762	2	Y	-0-	-0-
10	8711 X	4071	-0-	-4640	-0-	190	1	3881	2	Y	-0-	-0-
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT	-0-

MERCER RANCH		WELL #: 101H		RRCID -> 238998		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6769		PERF. 6963 - 10760		
06	16290 X	15560	-0-	-730	-0-	1212	1	14348	2	Y	-0-	8
07	16833 X	15854	-0-	-979	-0-	1238	1	14616	2	Y	-0-	8
08	16027 X	15932	-0-	-95	-0-	1191	1	14741	2	Y	-0-	-0-
09	15570 X	15141	-0-	-429	-0-	1123	1	14018	2	Y	-0-	-0-
10	16089 X	13665	-0-	-2424	-0-	13665	2			Y	-0-	-0-
11	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT	-0-

PEARL FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID -> 239000		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 7001 - 9420		
06	10650 X	9908	-0-	-742	-0-	9853	2	55	9	Y	50	135
07	11005 X	9950	-0-	-1055	-0-	38	1	9909	2	Y	3	138
						3	9					
08	10881 X	10254	-0-	-627	-0-	10248	2	6	9	Y	5	143
09	10200 X	9709	-0-	-491	-0-	9706	2	3	9	Y	3	146
*10	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10546	2	12	9	Y	11	157
11	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT	157

MERCER RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 239006		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7614 - 9858		
06	12120 X	8973	-0-	-3147	-0-	699	1	8274	2	Y	-0-	8
07	12524 X	10046	-0-	-2478	-0-	784	1	9262	2	Y	-0-	8
08	12524 X	10542	-0-	-1982	-0-	788	1	9754	2	Y	-0-	-0-
09	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	758	1	9464	2	Y	-0-	-0-
*10	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	453	1	10357	2	Y	-0-	-0-
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT	-0-

SKINNER, JOE		WELL #: 6H		RRCID -> 239007		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7820 - 9721		
06	10830 X	10751	-0-	-79	-0-	1509	1	9214	2	N	25	167
						28	9					
07	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	702	1	10908	2	N	23	190
						25	9					
08	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	722	1	11413	2	N	28	218
						31	9					
09	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	698	1	11741	2	N	19	192 1
						21	9					45
*10	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	470	1	11313	2	N	27	72
						30	9					
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT	72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	118	1	1402	2	Y	-0-			74
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	118	1	1396	2	Y	-0-			74
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	162	1	2002	2	Y	-0-			-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	115	1	1433	2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	80	1	1251	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

06	20490 X	17287	-0-	-3203	-0-	1346	1	15941	2	Y	-0-			26
07	21173 X	16436	-0-	-4737	-0-	1283	1	15153	2	Y	-0-			26
08	21049 X	16221	-0-	-4828	-0-	1213	1	15008	2	Y	-0-			-0-
09	20370 X	15279	-0-	-5091	-0-	1133	1	14146	2	Y	-0-			-0-
10	19716 X	16262	-0-	-3454	-0-	1071	1	15191	2	Y	-0-			-0-
11	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

06	6660 X	4790	-0-	-1870	-0-	616	1	4174	2	N	-0-			-0-
07	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	988	1	6509	2	N	-0-			-0-
08	6479 X	6330	-0-	-149	-0-	834	1	5496	2	N	-0-			-0-
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	999	1	5356	2	N	-0-			-0-
10	7316 X	6346	-0-	-970	-0-	964	1	5382	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT			-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

06	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	1464	1	2539	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	4165	-0-	-51	-0-	1389	1	2776	2	N	-0-			-0-
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	1423	1	2938	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	4048	-0-	-32	-0-	1295	1	2750	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
10	4154 X	3353	-0-	-801	-0-	866	1	2487	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

06	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	1117	1	5169	2	Y	-0-			14
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	1507	1	5071	2	Y	-0-			14
08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	1409	1	4990	2	Y	-0-	14	7	-0-
09	6030 X	4274	-0-	-1756	-0-	4274	2			Y	-0-			-0-
10	6231 X	4326	-0-	-1905	-0-	40	1	4286	2	Y	-0-			-0-
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	968	1	4481	2	Y	-0-			14
07	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	1388	1	4669	2	Y	-0-			14
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	1290	1	4569	2	Y	-0-	14	7	-0-
09	5460 X	4484	-0-	-976	-0-	4484	2			Y	-0-			-0-
10	5673 X	4543	-0-	-1130	-0-	46	1	4497	2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEAN		WELL #: K 3		RRCID -> 239447		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6800 - 9755				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

DEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 239453		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6672		PERF. 7105 - 11145				
06	2404 N	562	-0-	-1842	-0-	100	1	462	2	Y	-0-			-0-
07	992 N		-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	570 N		-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SKINNER, JOE		WELL #: 5H		RRCID -> 239458		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7825 - 10113				
06	150 N		-0-	-150	-0-					N	-0-			30
07	155 N		-0-	-155	-0-					N	-0-			30
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	15			45
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	2			47
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-			47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

CHAPEL CREEK WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239498		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6873		PERF. 7123 - 9195				
06	1470 N	835	-0-	-635	-0-	97	1	738	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	515	-0-	-849	-0-	71	1	444	2	N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	84	1	457	2	N	-0-			-0-
09	840 N	562	-0-	-278	-0-	91	1	471	2	N	-0-			-0-
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	646	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESOME DOVE		WELL #: 1H		RRCID -> 239501		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6906 - 9196				
06	7710 X	7300	-0-	-410	-0-	7300	2			N	-0-			-0-
07	7967 X	7676	-0-	-291	-0-	77	1	7599	2	N	-0-			-0-
08	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	81	1	7624	2	N	-0-			-0-
09	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	90	1	7743	2	N	-0-			-0-
*10	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	258	1	10771	2	N	-0-			-0-
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON		WELL #: C 3		RRCID -> 239829		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6477		PERF. 6760 - 11247				
06	7680 X	6642	-0-	-1038	-0-	359	1	6272	3	Y	10	17	1	12
						11	9							
07	7936 X	6875	-0-	-1061	-0-	385	1	6484	3	Y	5			17
						6	9							
08	7936 X	6528	-0-	-1408	-0-	358	1	6170	3	Y	-0-			13
09	6900 X	6645	-0-	-255	-0-	310	1	6334	3	Y	1			14
						1	9							
*10	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	362	1	6830	3	Y	24	20	1	18
						26	9							
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCDONALD KANN		WELL #: 3		RRCID -> 239831		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9150 X	8792	-0-	-358	-0-	1131 1	7661 2	N	-0-	-0-
07	9362 X	9205	-0-	-157	-0-	1212 1	7993 2	N	-0-	-0-
08	9362 X	9051	-0-	-311	-0-	1191 1	7860 2	N	-0-	-0-
09	8940 X	7779	-0-	-1161	-0-	7779 2		N	-0-	-0-
10	9207 X	7484	-0-	-1723	-0-	7484 2		N	-0-	-0-
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-			N	NO RPT	-0-

TRWD		WELL #: B 6		RRCID -> 239833		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030		
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	1003 1	6800 2	N	-0-	-0-
07	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1037 1	6839 2	N	-0-	-0-
08	7254 X	6778	-0-	-476	-0-	892 1	5886 2	N	-0-	-0-
09	7800 X	6060	-0-	-1740	-0-	748 1	5312 2	N	-0-	-0-
10	8060 X	6232	-0-	-1828	-0-	732 1	5500 2	N	-0-	-0-
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			N	NO RPT	-0-

TRWD		WELL #: B 8		RRCID -> 239834		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548		
06	9510 X	7614	-0-	-1896	-0-	979 1	6635 2	N	-0-	-0-
07	9114 X	7986	-0-	-1128	-0-	1052 1	6934 2	N	-0-	-0-
08	9114 X	7853	-0-	-1261	-0-	1034 1	6819 2	N	-0-	-0-
09	8550 X	7629	-0-	-921	-0-	863 1	6766 2	N	-0-	-0-
10	8835 X	7628	-0-	-1207	-0-	905 1	6723 2	N	-0-	-0-
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			N	NO RPT	-0-

TRWD		WELL #: B 7		RRCID -> 239835		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570		
06	4200 X	4015	-0-	-185	-0-	517 1	3498 2	Y	-0-	-0-
07	4340 X	3009	-0-	-1331	-0-	396 1	2613 2	Y	-0-	-0-
08	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	714 1	4704 2	Y	-0-	-0-
09	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	901 1	4468 2	Y	-0-	-0-
*10	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	886 1	4691 2	Y	-0-	-0-
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON		WELL #: 6H		RRCID -> 239839		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935		
06	10590 X	10326	-0-	-264	-0-	650 1	9676 2	N	-0-	-0-
07	11005 X	9224	-0-	-1781	-0-	9224 2		N	-0-	-0-
08	11005 X	8935	-0-	-2070	-0-	8935 2		N	-0-	-0-
09	10650 X	9053	-0-	-1597	-0-	9053 2		N	-0-	-0-
10	10664 X	9187	-0-	-1477	-0-	591 1	8596 2	N	-0-	-0-
11	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-			N	NO RPT	-0-

CARR-CLEVELAND		WELL #: 2H		RRCID -> 239844		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698		
06	6510 X	5729	-0-	-781	-0-	5729 2		N	-0-	22
07	6324 X	5942	-0-	-382	-0-	5942 2		N	-0-	22
08	6324 X	5941	-0-	-383	-0-	5941 2		N	-0-	22
09	5730 X	5573	-0-	-157	-0-	5573 2		N	-0-	22
10	5952 X	5437	-0-	-515	-0-	5437 2		N	-0-	22
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT	22

MERCER RANCH		WELL #: 203H		RRCID -> 239846		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981		
06	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	922 1	10921 2	Y	-0-	15
07	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	901 1	10633 2	Y	-0-	15
08	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	834 1	10319 2	Y	-0-	-0-
09	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	776 1	9680 2	Y	-0-	-0-
*10	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	666 1	9247 2	Y	-0-	-0-
11	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-			Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	201	1	5203	2	N	-0-			-0-
07		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-			-0-
08		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-			-0-
09		5400 X	5022	-0-	-378	-0-	5022	2			N	-0-			-0-
10		5611 X	5074	-0-	-537	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
11		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

06		7590 X	7524	-0-	-66	-0-	7524	2			N	-0-			15
07		7843 X	7735	-0-	-108	-0-	7735	2			N	-0-			15
08		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7830	2	3	9	N	3			18
09		7530 X	7498	-0-	-32	-0-	7498	2			N	-0-			18
10		7781 X	7643	-0-	-138	-0-	7641	2	2	9	N	2			20
11		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT			20

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

06		2310 X	1437	-0-	-873	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
07		2046 X	261	-0-	-1785	-0-	261	2			N	-0-			-0-
08		2046 X	167	-0-	-1879	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09		2070 X	218	-0-	-1852	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10		2139 X	282	-0-	-1857	-0-	282	2			N	-0-			-0-
11		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

06		4740 X	3599	-0-	-1141	-0-	288	1	3311	2	Y	-0-			62
07		4991 X	4287	-0-	-704	-0-	4287	2			Y	-0-			62
08		4991 X	3946	-0-	-1045	-0-	3946	2			Y	-0-			62
09		4830 X	4101	-0-	-729	-0-	4101	2			Y	-0-			62
*10		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	287	1	4710	2	Y	28			90
							31	9							
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			90

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

06		8760 X	8100	-0-	-660	-0-	8100	2			N	-0-			19
07		9052 X	7810	-0-	-1242	-0-	7810	2			N	-0-			19
08		8525 X	7984	-0-	-541	-0-	7984	2			N	-0-			19
09		8100 X	8011	-0-	-89	-0-	8011	2			N	-0-			19
10		8370 X	8220	-0-	-150	-0-	8220	2			N	-0-			19
11		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT			19

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

06		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	566	1	2006	2	N	-0-			-0-
07		2480 X	2269	-0-	-211	-0-	37	1	2232	2	N	-0-			-0-
08		2356 X	2338	-0-	-18	-0-	138	1	2200	2	N	-0-			-0-
09		2580 X	2160	-0-	-420	-0-	42	1	2118	2	N	-0-			-0-
10		2666 X	2179	-0-	-487	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCLAIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240125		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2542	-0-	-458	-0-	2536	2	6 9	N	5		133
07	3069 X	2506	-0-	-563	-0-	2496	2	10 9	N	9		142
08	3007 X	2345	-0-	-662	-0-	2325	2	20 9	N	18		160
09	2820 X	2240	-0-	-580	-0-	2240	2		N	-0-		160
10	2728 X	2287	-0-	-441	-0-	2284	2	3 9	N	3		163
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT		163

WINSTON		WELL #: G 2		RRCID -> 240132		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898				
06	6510 X	6358	-0-	-152	-0-	345	1	6012 3	N	1		19
07	6665 X	6558	-0-	-107	-0-	367	1	6184 3	N	6		25
08	6665 X	6502	-0-	-163	-0-	356	1	6122 3	N	22		47
09	6480 X	5567	-0-	-913	-0-	5561	3	6 9	N	5		52
10	6696 X	5865	-0-	-831	-0-	5865	3		N	-0-		52
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-				N	NO RPT		52

DEAN		WELL #: B 11		RRCID -> 240134		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755				
06	6660 X	859	-0-	-5801	-0-	153	1	706 2	Y	-0-		-0-
07	6882 X	6329	-0-	-553	-0-	1450	1	4879 2	Y	-0-		-0-
08	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	1777	1	6291 2	Y	-0-		-0-
09	6480 X	5867	-0-	-613	-0-	5867	2		Y	-0-		-0-
*10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	632	1	5883 2	Y	-0-		-0-
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-				Y	NO RPT		-0-

WINSTON		WELL #: E 4		RRCID -> 240142		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475				
06	5610 X	5141	-0-	-469	-0-	265	1	4875 2	Y	1	13 1	4
07	5797 X	5003	-0-	-794	-0-	268	1	4735 2	Y	-0-		4
08	5115 X	4857	-0-	-258	-0-	256	1	4599 2	Y	2		6
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	271	1	5387 2	Y	-0-		6
*10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	312	1	5459 2	Y	-0-		6
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				Y	NO RPT		6

VICK		WELL #: 1		RRCID -> 240144		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300				
06	6570 X	6040	-0-	-530	-0-	777	1	5263 2	N	-0-		-0-
07	6479 X	6299	-0-	-180	-0-	830	1	5469 2	N	-0-		-0-
08	6293 X	6062	-0-	-231	-0-	798	1	5264 2	N	-0-		-0-
09	6090 X	5225	-0-	-865	-0-	123	1	5102 2	N	-0-		-0-
10	6293 X	5231	-0-	-1062	-0-	125	1	5106 2	N	-0-		-0-
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEAN		WELL #: D 5		RRCID -> 240146		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9990 X	7859	-0-	-2131	-0-	1396 1	6462 2	Y	1	1
07	10323 X	8607	-0-	-1716	-0-	1972 1	6633 2	Y	2	3
08	10261 X	9793	-0-	-468	-0-	2157 1	7636 2	Y	-0-	1
09	9660 X	8145	-0-	-1515	-0-	8145 2		Y	-0-	1
*10	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	546 1	8076 2	Y	-0-	1
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			Y	NO RPT	1

DEAN		WELL #: J 4		RRCID -> 240195		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925		
06	5160 X	4451	-0-	-709	-0-	791 1	3660 2	Y	-0-	7
07	5332 X	3737	-0-	-1595	-0-	856 1	2881 2	Y	-0-	7
08	5146 X	4162	-0-	-984	-0-	916 1	3246 2	Y	-0-	7 7
09	4980 X	2970	-0-	-2010	-0-	2970 2		Y	-0-	-0-
10	4898 X	3457	-0-	-1441	-0-	479 1	2978 2	Y	-0-	-0-
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROWN		WELL #: C 16		RRCID -> 240206		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625		
06	5910 X	5298	-0-	-612	-0-	261 1	5037 3	N	-0-	1
07	5890 X	5366	-0-	-524	-0-	270 1	5096 3	N	-0-	1
08	5890 X	5709	-0-	-181	-0-	288 1	5421 3	N	-0-	1
09	5700 X	5179	-0-	-521	-0-	5179 3		N	-0-	1
*10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	479 1	5225 3	N	-0-	1
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			N	NO RPT	1

BROWN		WELL #: C 15		RRCID -> 240207		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945		
06	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	457 1	8826 3	N	1	2
07	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	469 1	8855 3	N	-0-	2
08	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	488 1	9187 3	N	-0-	2
09	9510 X	8548	-0-	-962	-0-	8548 3		N	-0-	2
10	9827 X	9407	-0-	-420	-0-	777 1	8630 3	N	-0-	2
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			N	NO RPT	2

DEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 240208		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 240209		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250		
06	2880 X	2787	-0-	-93	-0-	495 1	2292 2	Y	-0-	-0-
07	2976 X	2384	-0-	-592	-0-	546 1	1838 2	Y	-0-	-0-
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	601 1	2129 2	Y	-0-	-0-
09	2790 X	1846	-0-	-944	-0-	1846 2		Y	-0-	-0-
10	2883 X	2164	-0-	-719	-0-	2164 2		Y	-0-	-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	240211	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	6298 - 8750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				Y	-0-			163
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			163
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			163

WINSTON		WELL #:		C 4	RRCID ->	240228	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6875 - 11057	
06	6900 X	6617	-0-	-283	-0-	358	1	6248	3	Y	10	17 1	12
07	7130 X	6521	-0-	-609	-0-	365	1	6150	3	Y	5		17
08	7130 X	6677	-0-	-453	-0-	367	1	6310	3	Y	-0-		13
09	6630 X	5858	-0-	-772	-0-	303	1	5554	3	Y	1		14
10	6851 X	6796	-0-	-55	-0-	322	1	6448	3	Y	24	20 1	18
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	26	9			Y	NO RPT		18

MADELON		WELL #:		7H	RRCID ->	240231	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	7741 - 9008	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCFARLAND		WELL #:		C 4	RRCID ->	240317	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6800 - 10115	
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-		83
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		83
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		83

TRWD		WELL #:		H 1	RRCID ->	240414	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7205 - 11035	
06	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	1874	1	4079	2	N	-0-		-0-
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	1656	1	5021	2	N	-0-		-0-
08	5859 X	4892	-0-	-967	-0-	1138	1	3754	2	N	-0-		-0-
09	6510 X	4854	-0-	-1656	-0-	2266	1	2588	2	N	-0-		-0-
10	6727 X	4780	-0-	-1947	-0-	1468	1	3312	2	N	-0-		-0-
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT		-0-

DEAN		WELL #:		K 2	RRCID ->	240499	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6760 - 9795	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEAN		WELL #: J 3		RRCID -> 240504		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 6900 - 9465				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	7680 X	6603	-0-	-1077	-0-	1173 1	5430 2	Y	-0-					7
07	7905 X	7139	-0-	-766	-0-	1636 1	5503 2	Y	-0-					7
08	7657 X	7494	-0-	-163	-0-	1651 1	5843 2	Y	-0-		7 7			-0-
09	7020 X	5524	-0-	-1496	-0-	5524 2		Y	-0-					-0-
10	7130 X	6392	-0-	-738	-0-	853 1	5539 2	Y	-0-					-0-
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			Y	NO RPT					-0-

TRWD		WELL #: H 2		RRCID -> 240537		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 7255 - 11425				
06	5010 X	876	-0-	-4134	-0-	276 1	600 2	N	-0-					-0-
07	5022 X	2234	-0-	-2788	-0-	554 1	1680 2	N	-0-					-0-
08	5022 X	4695	-0-	-327	-0-	1092 1	3603 2	N	-0-					-0-
09	4800 X	3680	-0-	-1120	-0-	3680 2		N	-0-					-0-
*10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	925 1	3666 2	N	-0-					-0-
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 6		RRCID -> 240539		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7145 - 9955				
06	9120 X	4138	-0-	-4982	-0-	166 1	3972 2	N	-0-					-0-
07	8370 X	4254	-0-	-4116	-0-	4254 2		N	-0-					-0-
08	7812 X	6437	-0-	-1375	-0-	138 1	6299 2	N	-0-					-0-
09	7560 X	6830	-0-	-730	-0-	6830 2		N	-0-					-0-
10	7812 X	6677	-0-	-1135	-0-	6677 2		N	-0-					-0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT					-0-

DAVENPORT		WELL #: 4		RRCID -> 240542		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7825 - 9065				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 240558		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6960 - 10418				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240598		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9310 - 11243				
06	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16970 2		N	-0-					-0-
07	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	18191 2		N	-0-					-0-
08	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	16593 2		N	-0-					-0-
09	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	17201 2		N	-0-					-0-
*10	15875 X	15875	-0-	-0-	-0-	15875 2		N	-0-					-0-
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH		WELL #: 302H		RRCID -> 240621		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 7077 - 9568				
06	13830 X	11238	-0-	-2592	-0-	875 1	10363 2	Y	-0-					6
07	14291 X	11179	-0-	-3112	-0-	873 1	10306 2	Y	-0-					6
08	12896 X	11408	-0-	-1488	-0-	853 1	10555 2	Y	-0-					-0-
09	11880 X	11238	-0-	-642	-0-	834 1	10404 2	Y	-0-					-0-
10	12090 X	10606	-0-	-1484	-0-	245 1	10361 2	Y	-0-					-0-
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-			Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MERCER RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 240625		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9180 X	8643	-0-	-537	-0-	673	1	7970	2	Y	-0-	9
07	9486 X	8759	-0-	-727	-0-	684	1	8075	2	Y	-0-	9
08	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	623	1	7708	2	Y	-0-	-0-
09	8640 X	7225	-0-	-1415	-0-	536	1	6689	2	Y	-0-	-0-
10	8928 X	6197	-0-	-2731	-0-	240	1	5957	2	Y	-0-	-0-
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT	-0-

WINSTON		WELL #: E 5		RRCID -> 240730		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450				
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	236	1	4347	2	Y	1	4
						1	9					
07	4650 X	4452	-0-	-198	-0-	238	1	4214	2	Y	-0-	4
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	229	1	4115	2	Y	2	6
						2	9					
09	4590 X	3532	-0-	-1058	-0-	233	1	3296	2	Y	3	9
						3	9					
10	4743 X	4263	-0-	-480	-0-	232	1	4031	2	Y	-0-	9
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT	9

WINSTON		WELL #: D 7		RRCID -> 240732		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

DEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 240733		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655				
06	8340 X	3937	-0-	-4403	-0-	699	1	3237	2	Y	1	14
						1	9					
07	8618 X	6281	-0-	-2337	-0-	1439	1	4841	2	Y	1	15
						1	9					
08	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	1738	1	6154	2	Y	-0-	5
09	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			Y	-0-	5
*10	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	427	1	6928	2	Y	-0-	5
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT	5

HAYWIRE		WELL #: 201H		RRCID -> 240745		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795				
06	10020 X	8515	-0-	-1505	-0-	1242	1	7273	2	N	-0-	-0-
07	10354 X	9645	-0-	-709	-0-	1693	1	7952	2	N	-0-	-0-
08	10354 X	9565	-0-	-789	-0-	2059	1	7506	2	N	-0-	-0-
09	8760 X	8110	-0-	-650	-0-	2031	1	6079	2	N	-0-	-0-
10	9641 X	7307	-0-	-2334	-0-	378	1	6929	2	N	-0-	-0-
11	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYWIRE		WELL #: 202H		RRCID -> 240748		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814				
06	8430 X	3241	-0-	-5189	-0-	473	1	2768	2	N	-0-	-0-
07	8711 X	4313	-0-	-4398	-0-	757	1	3556	2	N	-0-	-0-
08	8711 X	4042	-0-	-4669	-0-	870	1	3172	2	N	-0-	-0-
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	967	1	2894	2	N	-0-	-0-
10	4309 X	3022	-0-	-1287	-0-	187	1	2835	2	N	-0-	-0-
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #:		J 5	RRCID ->	240760	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6895 - 10045	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5010 X	4487	-0-	-523	-0-	797 1	3690 2	Y	-0-				7
07	5177 X	4373	-0-	-804	-0-	1002 1	3371 2	Y	-0-				7
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1143 1	4047 2	Y	-0-	7 7			-0-
09	4920 X	4031	-0-	-889	-0-	4031 2		Y	-0-				-0-
10	4836 X	4662	-0-	-174	-0-	619 1	4043 2	Y	-0-				-0-
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT				-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4010R	RRCID ->	240793	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7520 - 8603	
06	2880 X	2866	-0-	-14	-0-	2866 2		N	-0-				-0-
07	2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831 2		N	-0-				-0-
08	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	249 1	2558 2	N	-0-				-0-
09	2880 X	2527	-0-	-353	-0-	2527 2		N	-0-				-0-
10	2821 N	2541	-0-	-280	-0-	2541 2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	241014	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	6725 - 8687	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

REED		WELL #:		11	RRCID ->	241027	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6900 - 9395	
06	6300 X	5841	-0-	-459	-0-	751 1	5090 2	N	-0-				-0-
07	6417 X	5883	-0-	-534	-0-	775 1	5108 2	N	-0-				-0-
08	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	845 1	5577 2	N	-0-				-0-
09	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	576 1	5572 2	N	-0-				-0-
*10	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	641 1	5725 2	N	-0-				-0-
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			N	NO RPT				-0-

MCFARLAND		WELL #:		E 3	RRCID ->	241028	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6700 - 1050	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32 1	552 3	Y	-0-				-0-
07	713 N	524	-0-	-189	-0-	29 1	495 3	Y	-0-				-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35 1	597 3	Y	-0-				-0-
09	3000 N	8950	-0-	5950	5950	117 1	8833 3	Y	-0-				-0-
*10	3100 N	8428	-0-	5328	11278	337 1	8091 3	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11278			Y	NO RPT				-0-

MCFARLAND		WELL #:		E 4	RRCID ->	241029	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6850 - 9135	
06	7740 X	5932	-0-	-1808	-0-	321 1	5608 3	Y	3	4 1			6
07	6789 X	6242	-0-	-547	-0-	349 1	5890 3	Y	3				9
08	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	335 1	5771 3	Y	7	4 1			12
09	5940 X	5721	-0-	-219	-0-	248 1	5470 3	Y	3				15
10	6231 X	4996	-0-	-1235	-0-	215 1	4775 3	Y	5	8 1			12
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	6 9		Y	NO RPT				12

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 241048		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 6960 - 8692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5730 X	4998	-0-	-732	-0-	4998 2	N	-0-			-0-
07	5301 X	5068	-0-	-233	-0-	5068 2	N	-0-			-0-
08	5301 X	3962	-0-	-1339	-0-	8 1	N	-0-			-0-
09	5130 X	3898	-0-	-1232	-0-	33 1	N	-0-	3954 2	3865 2	-0-
10	5301 X	3521	-0-	-1780	-0-	3521 2	N	-0-			-0-
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-		N	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #: J 6		RRCID -> 241056		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 6905 - 1055	
06	7410 X	6781	-0-	-629	-0-	1205 1	Y	-0-			7
07	7719 X	6967	-0-	-752	-0-	1596 1	Y	-0-			7
08	7719 X	6181	-0-	-1538	-0-	1361 1	Y	-0-	7 7		-0-
09	7470 X	5111	-0-	-2359	-0-	5111 2	Y	-0-			-0-
*10	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	959 1	Y	-0-			-0-
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-		Y	NO RPT			-0-

BOGESS TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 241119		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7276		PERF. 7489 - 9170	
06	13380 X	12528	-0-	-852	-0-	12528 2	N	-0-			-0-
07	13361 X	12828	-0-	-533	-0-	12828 2	N	-0-			-0-
08	13082 X	12648	-0-	-434	-0-	12648 2	N	-0-			-0-
09	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	12741 2	N	-0-			-0-
*10	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	13906 2	N	-0-			-0-
11	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-		N	NO RPT			-0-

ASHMORE FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 241120		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 7986 - 9047	
06	7590 X	6821	-0-	-769	-0-	6821 2	N	-0-			-0-
07	7626 X	6950	-0-	-676	-0-	6950 2	N	-0-			-0-
08	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237 2	N	-0-			-0-
09	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846 2	N	-0-			-0-
10	7037 X	7025	-0-	-12	-0-	7025 2	N	-0-			-0-
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-		N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 1303H		RRCID -> 241176		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7269 - 10349	
06	14280 X	12811	-0-	-1469	-0-	620 1	N	-0-	12191 2	11689 2	-0-
07	14012 X	12532	-0-	-1480	-0-	843 1	N	-0-	11688 2		-0-
08	13919 X	12497	-0-	-1422	-0-	809 1	N	-0-			-0-
09	12810 X	11120	-0-	-1690	-0-	11120 2	N	-0-			-0-
10	13237 X	12347	-0-	-890	-0-	12347 2	N	-0-			-0-
11	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 6H		RRCID -> 241306		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7837 - 9235	
06	4440 X	3685	-0-	-755	-0-	193 1	N	-0-	3492 2		-0-
07	4619 X	2859	-0-	-1760	-0-	2859 2	N	-0-			-0-
08	4619 X	2339	-0-	-2280	-0-	2339 2	N	-0-			-0-
09	4470 X	3297	-0-	-1173	-0-	3297 2	N	-0-			-0-
*10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2	N	-0-			-0-
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYWIRE		WELL #: 502H		RRCID -> 241318		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 8342 - 10001	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WINSTON		WELL #: A 5		RRCID -> 242600		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	366 1	11	19 1		22
						12 9				
07	7130 X	6860	-0-	-270	-0-	383 1	12	19 1		15
						13 9				
08	7130 X	6750	-0-	-380	-0-	370 1	18			33
						20 9				
09	6900 X	6058	-0-	-842	-0-	311 1	13	25 1		21
						14 9				
10	7099 X	6756	-0-	-343	-0-	336 1	15			36
						17 9				
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-		Y	NO RPT		36

WINSTON		WELL #: D 6		RRCID -> 242604		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

RBR E		WELL #: 2H		RRCID -> 242655		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640		
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	647 1	7			59
						8 9				
07	4526 X	4072	-0-	-454	-0-	498 1	1			60
						1 9				
08	4526 X	4182	-0-	-344	-0-	520 1	-0-			43
09	4680 X	3574	-0-	-1106	-0-	193 1	-0-			43
10	4836 X	3726	-0-	-1110	-0-	208 1	20			63
						22 9				
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-		Y	NO RPT		63

FOSTER		WELL #: 4H		RRCID -> 242678		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529		
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-		N	-0-		-0-
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	382 1	N	-0-		-0-
08	8153 X	7254	-0-	-899	-0-	356 1	N	-0-		-0-
09	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	336 1	N	-0-		-0-
10	8649 X	6025	-0-	-2624	-0-	629 1	N	-0-		-0-
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-		N	NO RPT		-0-

TRWD		WELL #: C 4		RRCID -> 243113		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158		
06	6300 X	4252	-0-	-2048	-0-	547 1	N	-0-		-0-
07	5952 X	4584	-0-	-1368	-0-	604 1	N	-0-		-0-
08	5952 X	4669	-0-	-1283	-0-	614 1	N	-0-		-0-
09	5760 X	4143	-0-	-1617	-0-	97 1	N	-0-		-0-
10	5859 X	4075	-0-	-1784	-0-	97 1	N	-0-		-0-
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-		N	NO RPT		-0-

MUIR C		WELL #: 1H		RRCID -> 243128		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997		
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-		Y	-0-		-0-
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 COCANOUGHNER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	838	1	7632	2	N	20			177
07	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	112	1	8568	2	N	53	190	1	40
08	8525 X	8448	-0-	-77	-0-	115	1	8319	2	N	13			53
09	8490 X	7884	-0-	-606	-0-	111	1	7745	2	N	25			78
10	8773 X	7845	-0-	-928	-0-	7823	2	22	9	N	20			98
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT			98

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

06	4380 X	4277	-0-	-103	-0-	232	1	4041	3	N	4			26
07	4526 X	4430	-0-	-96	-0-	248	1	4179	3	N	3			29
08	4464 X	4375	-0-	-89	-0-	240	1	4135	3	N	-0-			28
09	4320 X	3880	-0-	-440	-0-	170	1	3710	3	N	-0-			28
10	4433 X	4092	-0-	-341	-0-	177	1	3913	3	N	2			30
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			30

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

06	7200 X	6826	-0-	-374	-0-	370	1	6449	3	N	6			32
07	7254 X	6408	-0-	-846	-0-	359	1	6047	3	N	2			34
08	7254 X	6250	-0-	-1004	-0-	343	1	5907	3	N	-0-			30
09	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	265	1	8489	3	N	-0-			30
10	7223 X	6390	-0-	-833	-0-	277	1	6111	3	N	2			32
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT			32

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

06	7950 X	5789	-0-	-2161	-0-	141	1	5648	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	6237	-0-	-1668	-0-	146	1	6091	2	N	-0-			-0-
08	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	196	1	7881	2	N	-0-			-0-
09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	234	1	7252	2	N	-0-			-0-
10	6975 X	5738	-0-	-1237	-0-	773	1	4965	2	N	-0-			-0-
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

06	4200 X	2328	-0-	-1872	-0-	126	1	2193	3	N	8	4	8	28
07	4340 X	1895	-0-	-2445	-0-	106	1	1787	3	N	2			30
08	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	261	1	4490	3	N	2			32
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	219	1	4488	3	N	-0-			32
*10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	209	1	4734	3	N	2			34
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7260 X	6480	-0-	-780	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	7402	-0-	-7	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
08	7409 X	7250	-0-	-159	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
09	7170 X	6838	-0-	-332	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
10	7409 X	7059	-0-	-350	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	743 X	743	-0-	-0-	-0-	475	1	268	2	N	-0-					-0-
08	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1077	1	835	2	N	-0-					-0-
09	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1077	1	665	2	N	-0-			2	2 8	-0-
*10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	1389	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					3
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					3
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3359	-0-	359	-0-	359	1	3110	2	Y	-0-					-0-
*10	3100 N	8311	-0-	5211	-0-	5570	1	7867	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5570				Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

06	15960 X	15858	-0-	-102	-0-	1581	1	14277	2	N	-0-					-0-
07	16492 X	16396	-0-	-96	-0-	794	1	15602	2	N	-0-					-0-
08	16492 X	15561	-0-	-931	-0-	820	1	14741	2	N	-0-					-0-
09	15960 X	15005	-0-	-955	-0-	783	1	14222	2	N	-0-					-0-
*10	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	1137	1	16059	2	N	-0-					-0-
11	15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BLAIR		WELL #: 3H		RRCID -> 244007		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 7091 - 8702		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10590 X	10356	-0-	-234	-0-	1314	1	9042	2	N	-0-	-0-
07	10943 X	10547	-0-	-396	-0-	815	1	9732	2	N	-0-	-0-
08	10943 X	10580	-0-	-363	-0-	845	1	9735	2	N	-0-	-0-
09	10380 X	9928	-0-	-452	-0-	820	1	9108	2	N	-0-	-0-
10	10695 X	10580	-0-	-115	-0-	876	1	9704	2	N	-0-	-0-
11	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFARLAND		WELL #: E 5		RRCID -> 244019		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6680 - 10455		
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	396	1	6909	3	Y	3	4 1 6
07	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	419	1	7067	3	Y	3	9
08	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	388	1	6678	3	Y	8	4 1 13
09	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	295	1	7311	3	Y	4	17
10	7502 X	6620	-0-	-882	-0-	298	1	6315	3	Y	6	9 1 14
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT	14

MCFARLAND		WELL #: E 6		RRCID -> 244020		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6680 - 10455		
06	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	460	1	8033	3	Y	4	4 1 7
07	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	498	1	8399	3	Y	3	10
08	8804 X	8427	-0-	-377	-0-	462	1	7958	3	Y	6	4 1 12
09	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	352	1	8941	3	Y	2	14
10	8897 X	8077	-0-	-820	-0-	348	1	7723	3	Y	5	7 1 12
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT	12

WINSTON		WELL #: G 3		RRCID -> 244022		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 6860 - 10165		
06	6930 X	5856	-0-	-1074	-0-	317	1	5538	3	N	1	26
07	7099 X	5888	-0-	-1211	-0-	329	1	5552	3	N	6	32
08	6913 X	6047	-0-	-866	-0-	331	1	5692	3	N	22	54
09	6690 X	5661	-0-	-1029	-0-	5654	3	7	9	N	6	60
*10	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7065	3	4	9	N	4	64
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT	64

COLE TRUST TWO		WELL #: 5H		RRCID -> 244096		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 8055 - 9677		
06	2400 X	652	-0-	-1748	-0-	65	1	587	2	N	-0-	-0-
07	2480 X	480	-0-	-2000	-0-	23	1	457	2	N	-0-	-0-
08	2480 X	414	-0-	-2066	-0-	22	1	392	2	N	-0-	-0-
09	660 X	598	-0-	-62	-0-	31	1	567	2	N	-0-	-0-
*10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	182	1	1505	2	N	-0-	-0-
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
RBR		WELL #: D 3H		RRCID -> 244288		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-	32
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-	32
08	1456 X	1456	-0-	-0-	181 1	1275 3	Y	-0-	18
09	3000 N	5280	-0-	2280	2280	1414 1	Y	5	23
						6 9			
*10	3100 N	5376	-0-	2276	4556	1453 1	Y	18	41
						20 9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4556		Y	NO RPT	41

MARTIN A		WELL #: 7H		RRCID -> 244374		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930	
06	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	492 1	N	-0-	-0-
07	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830 2	N	-0-	-0-
08	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540 2	N	-0-	-0-
09	9390 X	6972	-0-	-2418	-0-	6972 2	N	-0-	-0-
10	9703 X	7538	-0-	-2165	-0-	7538 2	N	-0-	-0-
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-		N	NO RPT	-0-

FOSTER		WELL #: 5H		RRCID -> 244375		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616	
06	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	1190 1	N	-0-	-0-
07	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	398 1	N	-0-	-0-
08	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	437 1	N	-0-	-0-
09	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	424 1	N	-0-	-0-
*10	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	812 1	N	-0-	-0-
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-		N	NO RPT	-0-

GOFORTH C		WELL #: 2H		RRCID -> 244523		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	718 1	N	-0-	-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	571 1	N	-0-	-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	286 1	N	2	2 8
						2 9			
10	1116 N	412	-0-	-704	-0-	262 1	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 702H		RRCID -> 244531		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933	
06	12960 X	10951	-0-	-2009	-0-	10951 2	N	-0-	-0-
07	12245 X	10805	-0-	-1440	-0-	10805 2	N	-0-	-0-
08	11253 X	10837	-0-	-416	-0-	10837 2	N	-0-	-0-
09	11160 X	10628	-0-	-532	-0-	10628 2	N	-0-	-0-
10	11532 X	11077	-0-	-455	-0-	11077 2	N	-0-	-0-
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-		N	NO RPT	-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #: 403H		RRCID -> 244532		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: G 5		RRCID -> 244534		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5610 X	5202	-0-	-408	-0-	282 1	4913 3	N	6			25
07	5642 X	5410	-0-	-232	-0-	302 1	5101 3	N	6			31
08	5518 X	5146	-0-	-372	-0-	281 1	4841 3	N	22			53
09	5340 X	3890	-0-	-1450	-0-	3884 3	6 9	N	5			58
10	5425 X	5103	-0-	-322	-0-	5101 3	2 9	N	2			60
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT			60

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 9		RRCID -> 244550		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040			
06	9930 X	8287	-0-	-1643	-0-	437 1	7850 2	N	-0-			-0-
07	10168 X	8874	-0-	-1294	-0-	246 1	8628 2	N	-0-			-0-
08	10168 X	8214	-0-	-1954	-0-	146 1	8068 2	N	-0-			-0-
09	9840 X	8175	-0-	-1665	-0-	8175 2		N	-0-			-0-
*10	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	1017 1	8165 2	N	-0-			-0-
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYWIRE		WELL #: 501H		RRCID -> 244555		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746			
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-			-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			-0-
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EATON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244611		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCANOUGH "287"		WELL #: 8H		RRCID -> 244738		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483			
06	8160 X	6989	-0-	-1171	-0-	691 1	6298 2	N	-0-			128
07	8835 X	7489	-0-	-1346	-0-	96 1	7376 2	N	15			143
08	8835 X	7359	-0-	-1476	-0-	100 1	7255 2	N	4			147
09	8550 X	7241	-0-	-1309	-0-	103 1	7131 2	N	6			153
10	7874 X	7559	-0-	-315	-0-	7551 2	8 9	N	7			160
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			N	NO RPT			160

UTA "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244911		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343			
06	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	122 1	10494 2	N	-0-			-0-
07	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	125 1	10437 2	N	-0-			-0-
08	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	122 1	9738 2	N	-0-			-0-
09	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	116 1	8748 2	N	-0-			-0-
*10	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	126 1	8780 2	N	-0-			-0-
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UTA "A" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245205	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	9389 - 11413
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	182	1	15653	2	N	-0-	-0-
07	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	183	1	15253	2	N	-0-	-0-
08	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	191	1	15284	2	N	-0-	-0-
09	12630 X	9827	-0-	-2803	-0-	157	1	9670	2	N	-0-	-0-
10	13051 X	4543	-0-	-8508	-0-	112	1	4431	2	N	-0-	-0-
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT	-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245206	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8922 - 10686
06	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	200	1	17229	2	N	-0-	-0-
07	19623 X	17530	-0-	-2093	-0-	208	1	17322	2	N	-0-	-0-
08	19623 X	16963	-0-	-2660	-0-	209	1	16754	2	N	-0-	-0-
09	18990 X	15269	-0-	-3721	-0-	188	1	15081	2	N	-0-	-0-
10	19158 X	16782	-0-	-2376	-0-	216	1	16566	2	N	-0-	-0-
11	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					N	NO RPT	-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245207	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8745 - 11663
06	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	94	1	8102	2	N	-0-	-0-
07	267 X	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	-0-	-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245208	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8750 - 11421
06	15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	181	1	15596	2	N	-0-	-0-
07	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	196	1	16265	2	N	-0-	-0-
08	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	196	1	15688	2	N	-0-	-0-
09	13500 X	12999	-0-	-501	-0-	178	1	12821	2	N	-0-	-0-
*10	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	202	1	14410	2	N	-0-	-0-
11	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT	-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245210	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8995 - 11407
06	27240 X	21024	-0-	-6216	-0-	242	1	20782	2	N	-0-	-0-
07	26939 X	22272	-0-	-4667	-0-	265	1	22007	2	N	-0-	-0-
08	24676 X	19830	-0-	-4846	-0-	244	1	19586	2	N	-0-	-0-
09	21030 X	18368	-0-	-2662	-0-	231	1	18137	2	N	-0-	-0-
10	22258 X	20601	-0-	-1657	-0-	266	1	20335	2	N	-0-	-0-
11	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					N	NO RPT	-0-

BEGGS		WELL #:		402H	RRCID ->	245247	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	7038 - 9962
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROBERTS		WELL #: 1H		RRCID -> 245248		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	1038	1	5210	2	N	93	169 1 85
07	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	102	9	604	1	N	7	92
08	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	8	9	604	1	N	144	236
09	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	158	9	585	1	N	57	176 1 117
10	3627 X	1491	-0-	-2136	-0-	63	9	1319	1	N	156	273
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT	273

BROWDER DEARING		WELL #: A 7		RRCID -> 245397		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSE		WELL #: 3H		RRCID -> 245624		COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375			
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	102
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	102
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	102
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 245667		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920			
06	8610 X	8377	-0-	-233	-0-	572	1	7805	2	N	-0-	-0-
07	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	609	1	8515	2	N	-0-	-0-
08	8866 X	8855	-0-	-11	-0-	598	1	8257	2	N	-0-	-0-
09	8580 X	8039	-0-	-541	-0-	556	1	7483	2	N	-0-	-0-
10	8990 X	8054	-0-	-936	-0-	575	1	7479	2	N	-0-	-0-
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT	-0-

RBR I		WELL #: 2H		RRCID -> 245774		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425			
06	3870 X	3590	-0-	-280	-0-	594	1	2986	3	Y	9	72
07	4030 X	3933	-0-	-97	-0-	10	9	481	1	Y	2	74
08	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	2	9	482	1	Y	-0-	54
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	937	1	3048	3	Y	-0-	54
*10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	962	1	3186	3	Y	28	82
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	31	9			Y	NO RPT	82

DEAN		WELL #: B 4		RRCID -> 246097		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892			
06	6030 X	5682	-0-	-348	-0-	1009	1	4673	2	Y	-0-	-0-
07	6231 X	6196	-0-	-35	-0-	1420	1	4776	2	Y	-0-	-0-
08	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	1376	1	4870	2	Y	-0-	-0-
09	6450 X	5216	-0-	-1234	-0-	5216	2			Y	-0-	-0-
10	6665 X	5794	-0-	-871	-0-	564	1	5230	2	Y	-0-	-0-
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
TRWD		WELL #: B 9		RRCID -> 246129		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7400 - 10946					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9060 X	8450	-0-	-610	-0-	1086	1	7364	2	N	-0-				-0-
07	9362 X	8693	-0-	-669	-0-	1145	1	7548	2	N	-0-				-0-
08	9176 X	8376	-0-	-800	-0-	1103	1	7273	2	N	-0-				-0-
09	8730 X	7943	-0-	-787	-0-	874	1	7069	2	N	-0-				-0-
10	8866 X	7957	-0-	-909	-0-	950	1	7007	2	N	-0-				-0-
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT				-0-

DEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 246139		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 7140 - 10935					
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	713	1	3301	2	Y	-0-				-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	725	1	2437	2	Y	-0-				-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	608	1	2152	2	Y	-0-				-0-
09	1320 X	622	-0-	-698	-0-	622	2			Y	-0-				-0-
10	1364 X	280	-0-	-1084	-0-	38	1	242	2	Y	-0-				-0-
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT				-0-

WINSTON		WELL #: A 2		RRCID -> 246171		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 6700 - 10145					
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	298	1	5207	3	Y	14	19	1	3 8	22
07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	314	1	5286	3	Y	12	19	1		15
08	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	295	1	5076	3	Y	12				27
09	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	254	1	4513	3	Y	6	18	1		15
*10	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	265	1	5239	3	Y	4				19
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	4	9			Y	NO RPT				19

YOUNG, JEAN		WELL #: 7H		RRCID -> 246372		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8573 - 11882					
06	13530 X	12991	-0-	-539	-0-	12991	2			N	-0-				-0-
07	13981 X	13414	-0-	-567	-0-	13414	2			N	-0-				-0-
08	13981 X	13131	-0-	-850	-0-	13131	2			N	-0-				-0-
09	13470 X	12609	-0-	-861	-0-	12609	2			N	-0-				-0-
10	13423 X	13229	-0-	-194	-0-	13229	2			N	-0-				-0-
11	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLINS		WELL #: 6H		RRCID -> 246374		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 7873 - 9420					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

COLLINS		WELL #: 7H		RRCID -> 246380		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7949 - 9270					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13920 X	13222	-0-	-698	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
07		14074 X	13608	-0-	-466	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
08		14074 X	13421	-0-	-653	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
09		13620 X	12907	-0-	-713	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
10		13919 X	13281	-0-	-638	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
11		13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

06		5940 X	5817	-0-	-123	-0-	291	1	5526	2	N	-0-					-0-
07		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09		6030 X	5676	-0-	-354	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
10		6231 X	5715	-0-	-516	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
11		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

06		3420 X	2764	-0-	-656	-0-	136	1	2628	3	N	-0-					1
07		3534 X	2940	-0-	-594	-0-	148	1	2792	3	N	-0-					1
08		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	191	1	3601	3	N	-0-					1
09		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					1
*10		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	273	1	4816	3	N	-0-					1
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					1

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	593	-0-	593	593	379	1	214	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	246	-0-	246	839	139	1	107	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	164	-0-	164	1003	99	1	61	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10		14B2 EXT	144	-0-	144	1147	84	1	60	2	N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1147					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

06		12240 X	10995	-0-	-1245	-0-	856	1	10139	2	Y	-0-					5
07		12648 X	10476	-0-	-2172	-0-	818	1	9658	2	Y	-0-					5
08		12648 X	10498	-0-	-2150	-0-	785	1	9713	2	Y	-0-					-0-
09		11340 X	10435	-0-	-905	-0-	774	1	9661	2	Y	-0-					-0-
10		11718 X	7936	-0-	-3782	-0-	143	1	7793	2	Y	-0-					-0-
11		11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247620	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	7719 - 8939
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6270 X	4959	-0-	-1311	-0-	313 1	4646 2	Y	-0-			107
07	5921 X	5697	-0-	-224	-0-	362 1	5328 2	Y	6			113
08	5921 X	4842	-0-	-1079	-0-	324 1	4515 2	Y	3			116
09	5670 X	4734	-0-	-936	-0-	312 1	4420 2	Y	2			118
10	5859 X	4493	-0-	-1366	-0-	316 1	4174 2	Y	3			121
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			Y	NO RPT			121

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	247768	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6900 - 9410
06	4350 X	4141	-0-	-209	-0-	101 1	4040 2	N	-0-			-0-
07	4495 X	4307	-0-	-188	-0-	101 1	4206 2	N	-0-			-0-
08	4123 X	3885	-0-	-238	-0-	94 1	3791 2	N	-0-			-0-
09	4140 X	3383	-0-	-757	-0-	106 1	3277 2	N	-0-			-0-
10	4309 X	4260	-0-	-49	-0-	565 1	3695 2	N	-0-			-0-
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #:		101H	RRCID ->	247869	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	7481 - 9222
06	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	330 1	4884 2	N	9	135 1		25
07	5425 X	5056	-0-	-369	-0-	320 1	4736 2	N	-0-			25
08	5425 X	4663	-0-	-762	-0-	257 1	4405 2	N	1			26
09	5250 X	4551	-0-	-699	-0-	265 1	4285 2	N	1			27
10	5394 X	4506	-0-	-888	-0-	262 1	4242 2	N	2			29
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT			29

BEGGS		WELL #:		103H	RRCID ->	248129	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	7632 - 9374
06	3000 X	2938	-0-	-62	-0-	72 1	2866 2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2324	-0-	-776	-0-	54 1	2270 2	N	-0-			-0-
08	3100 X	1807	-0-	-1293	-0-	44 1	1763 2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2570	-0-	-370	-0-	80 1	2490 2	N	-0-			-0-
*10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	150 1	3105 2	N	-0-			-0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		701H	RRCID ->	248189	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7519 - 9369
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-			-0-
07	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-			-0-
08	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-			-0-
09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	854 1	5830 2	N	-0-			-0-
*10	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	883 1	6016 2	N	-0-			-0-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #:		401H	RRCID ->	248197	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	8029 - 10786
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ROSE		WELL #:		4H	RRCID ->	248347	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5559	PERF.	5867 - 8027				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RBR F		WELL #:		2H	RRCID ->	248348	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	6335 - 8012				
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-				7	
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				7	
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				2	
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				2	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				7	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7	

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #:		402H	RRCID ->	248352	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7994 - 10777				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DUNN "C"		WELL #:		8H	RRCID ->	248462	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8484 - 11840				
06	8820 X	7482	-0-	-1338	-0-	7481	2	1 9	N	1					93	
07	9114 X	7467	-0-	-1647	-0-	7467	2		N	-0-					93	
08	9083 X	7621	-0-	-1462	-0-	78	1	7543 2	N	-0-					93	
09	8280 X	7157	-0-	-1123	-0-	7157	2		N	-0-					93	
10	8556 X	7141	-0-	-1415	-0-	7137	2	4 9	N	4					97	
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-				N	NO RPT					97	

RBR I		WELL #:		1H	RRCID ->	248527	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	6008 - 9128				
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	414	1	2081 3	Y	8					66	
07	2883 N	2697	-0-	-186	-0-	330	1	2365 3	Y	2					68	
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	317	1	2235 3	Y	-0-					54	
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	646	1	2150 3	Y	-0-					54	
10	2697 N	2595	-0-	-102	-0-	692	1	1880 3	Y	21					75	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	9		Y	NO RPT					75	

DEAN		WELL #:		L 6	RRCID ->	248663	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7020 - 10595				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14 7			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED		WELL #: 12		RRCID -> 248664		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 8400 - 9600	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7230 X	6065	-0-	-1165	-0-	780	1	5285	2	N	-0-
07	7471 X	4224	-0-	-3247	-0-	556	1	3668	2	N	-0-
08	7471 X	6016	-0-	-1455	-0-	792	1	5224	2	N	-0-
09	6720 X	6202	-0-	-518	-0-	676	1	5526	2	N	-0-
10	6944 X	6763	-0-	-181	-0-	702	1	6061	2	N	-0-
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT

MCFARLAND		WELL #: B 3		RRCID -> 248665		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6312		PERF. 7180 - 10685	
06	5520 X	4542	-0-	-978	-0-	246	1	4296	3	N	50
07	6045 X	4702	-0-	-1343	-0-	263	1	4439	3	N	50
08	6045 X	5056	-0-	-989	-0-	278	1	4778	3	N	50
09	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	1017	1	5077	3	N	51
*10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	1069	1	5150	3	N	53
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT

MCFARLAND		WELL #: B 4		RRCID -> 248666		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 7300 - 10805	
06	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	238	1	4156	3	N	51
07	4278 X	3741	-0-	-537	-0-	209	1	3531	3	N	52
08	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	216	1	3710	3	N	95
09	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	995	1	4799	3	N	97
10	4526 X	4479	-0-	-47	-0-	887	1	3589	3	N	100
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT

DEAN		WELL #: B 6		RRCID -> 248669		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 7180 - 10245	
06	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	1681	1	7779	2	Y	-0-
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	2285	1	7690	2	Y	-0-
08	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	2441	1	8643	2	Y	-0-
09	9090 X	6523	-0-	-2567	-0-	6523	2			Y	-0-
10	9393 X	7244	-0-	-2149	-0-	702	1	6542	2	Y	-0-
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT

DEAN		WELL #: L 5		RRCID -> 248678		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6920 - 10495	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DEAN		WELL #: B 5		RRCID -> 248680		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 7150 - 10130	
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	251	1	1165	2	Y	-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	990 N	168	-0-	-822	-0-	168	2			Y	-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

06	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	-0-	10051	2		N	-0-			117
07	9486 X	9384	-0-	-102	-0-	-0-	9384	2		N	-0-			117
08	9486 X	8991	-0-	-495	-0-	-0-	92	1	8899	2	N	-0-		117
09	10080 X	9145	-0-	-935	-0-	-0-	9145	2		N	-0-			117
10	10416 X	8954	-0-	-1462	-0-	-0-	8951	2	3	9	N	3		120
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-	-0-				N	NO RPT			120

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3585	2	Y	-0-		-0-
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	3861	2	Y	-0-		-0-
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	4630	2	Y	-0-		-0-
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	4146	2	Y	-0-		-0-
*10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	4485	2	Y	1		1
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	-0-	1	9		Y	NO RPT			1

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

06	9870 X	8431	-0-	-1439	-0-	-0-	1498	1	6933	2	Y	-0-		18
07	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	1	8342	2	Y	-0-		18
08	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	1	8093	2	Y	-0-		18
09	8430 X	7371	-0-	-1059	-0-	-0-	7371	2		Y	-0-			18
10	10602 X	8149	-0-	-2453	-0-	-0-	757	1	7392	2	Y	-0-		18
11	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

06	7980 X	7412	-0-	-568	-0-	-0-	1317	1	6095	2	Y	-0-		-0-
07	8246 X	8215	-0-	-31	-0-	-0-	1882	1	6333	2	Y	-0-		-0-
08	8153 X	7914	-0-	-239	-0-	-0-	1743	1	6171	2	Y	-0-		-0-
09	7830 X	5861	-0-	-1969	-0-	-0-	5861	2		Y	-0-			-0-
10	8215 X	6087	-0-	-2128	-0-	-0-	657	1	5430	2	Y	-0-		-0-
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

06	8340 X	7564	-0-	-776	-0-	-0-	1344	1	6220	2	Y	-0-		-0-
07	8618 X	7385	-0-	-1233	-0-	-0-	1692	1	5693	2	Y	-0-		-0-
08	8370 X	6568	-0-	-1802	-0-	-0-	1447	1	5121	2	Y	-0-		-0-
09	8100 X	4463	-0-	-3637	-0-	-0-	4463	2		Y	-0-			-0-
10	8122 X	6232	-0-	-1890	-0-	-0-	589	1	5643	2	Y	-0-		-0-
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DAVENPORT		WELL #:		5	RRCID ->	249139	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	8165 - 10975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	879	1	12397	2	N	55	182
							61	9					
07		16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	1142	1	15391	2	N	65	247
							72	9					
08		17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	1300	1	16365	2	N	63	117
							69	9			193 1		
09		16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	1305	1	15554	2	N	61	178
							67	9					
*10		19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	1336	1	18203	2	N	72	250
							79	9					
11		12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT	250

TRWD		WELL #:		F 9	RRCID ->	249141	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	7315 - 10125	
06		10470 X	6173	-0-	-4297	-0-	793	1	5380	2	N	-0-	-0-
			9104	-0-	-103	-0-	1199	1	7905	2	N	-0-	-0-
07		9207 X	9104	-0-	-103	-0-	1199	1	7905	2	N	-0-	-0-
			10314	-0-	-0-	-0-	1358	1	8956	2	N	-0-	-0-
08		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	1358	1	8956	2	N	-0-	-0-
			9214	-0-	-0-	-0-	286	1	8928	2	N	-0-	-0-
09		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	286	1	8928	2	N	-0-	-0-
			9280	-0-	-0-	-0-	310	1	8970	2	N	-0-	-0-
*10		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	310	1	8970	2	N	-0-	-0-
			8820	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT	-0-
11		8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT	-0-

WINSTON		WELL #:		E 6	RRCID ->	249142	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6850 - 9235	
06		5580 X	5491	-0-	-89	-0-	283	1	5208	2	Y	-0-	-0-
			5477	-0-	-289	-0-	293	1	5184	2	Y	-0-	-0-
07		5766 X	5477	-0-	-289	-0-	293	1	5184	2	Y	-0-	-0-
			5401	-0-	-210	-0-	285	1	5115	2	Y	1	1
08		5611 X	5401	-0-	-210	-0-	285	1	5115	2	Y	1	1
			4925	-0-	-655	-0-	245	1	4677	2	Y	3	4
09		5580 X	4925	-0-	-655	-0-	245	1	4677	2	Y	3	4
			5289	-0-	-477	-0-	268	1	5021	2	Y	-0-	4
10		5766 X	5289	-0-	-477	-0-	268	1	5021	2	Y	-0-	4
			5490	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT	4
11		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT	4

WINSTON		WELL #:		D 5	RRCID ->	249143	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6925 - 9735	
06		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	236	1	4120	3	Y	21	59
			4410	-0-	-178	-0-	246	1	4153	3	Y	10	69
07		4588 X	4410	-0-	-178	-0-	246	1	4153	3	Y	10	69
			4407	-0-	-181	-0-	242	1	4162	3	Y	3	72
08		4588 X	4407	-0-	-181	-0-	242	1	4162	3	Y	3	72
			5583	-0-	-0-	-0-	2256	1	3325	3	Y	2	74
09		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	2256	1	3325	3	Y	2	74
			5838	-0-	-0-	-0-	2331	1	3507	3	Y	-0-	74
*10		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	2331	1	3507	3	Y	-0-	74
			4380	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT	74
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT	74

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #:		2	RRCID ->	249145	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7270 - 9655	
06		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	703	1	4762	2	N	-0-	-0-
			6120	-0-	-0-	-0-	806	1	5314	2	N	-0-	-0-
07		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	806	1	5314	2	N	-0-	-0-
			5969	-0-	-0-	-0-	786	1	5183	2	N	-0-	-0-
08		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	786	1	5183	2	N	-0-	-0-
			3724	-0-	-926	-0-	3724	2			N	-0-	-0-
09		4650 X	3724	-0-	-926	-0-	3724	2			N	-0-	-0-
			4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-	-0-
*10		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-	-0-
			4650	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT	-0-
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ARCADIA-COLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249202	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	5957 PERF. 6502 - 9520				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249243	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	5894 PERF. 6143 - 9913				
06		4170 X	-0-	-0-	-4170			N	-0-	97			
07		1147 X	-0-	-0-	-1147			N	-0-	97			
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97			
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97			
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	97			

WINSTON		WELL #: D 8		RRCID ->	249283	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	6402 PERF. 6905 - 9715				
06		7306 X	7306	-0-	-0-	394	1	6883	3	Y	26	99	
07		7778 X	7778	-0-	-0-	435	1	7330	3	Y	12	111	
08		7536 X	7536	-0-	-0-	414	1	7118	3	Y	4	115	
09		7320 X	6034	-0-	-1286					Y	-0-	115	
10		7781 X	6364	-0-	-1417	6034	3			Y	-0-	115	
11		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	6364	3			Y	NO RPT	115	

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 4H		RRCID ->	249527	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	6668 PERF. 6939 - 9103				
06		9981 X	9981	-0-	-0-	669	1	9311	2	N	1	1 8	2
07		10236 X	10236	-0-	-0-	736	1	9500	2	N	-0-	2	2
08		10286 X	10286	-0-	-0-	763	1	9523	2	N	-0-	2	2
09		7985 X	7985	-0-	-0-	316	1	7669	2	N	-0-	2	2
*10		8641 X	8641	-0-	-0-	360	1	8281	2	N	-0-	2	2
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020					N	NO RPT	2	2

BONDS RANCH		WELL #: 1206H		RRCID ->	249560	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	6935 PERF. 6830 - 8861				
06		6630 X	5536	-0-	-1094	268	1	5268	2	N	-0-	-0-	-0-
07		6851 X	5116	-0-	-1735	344	1	4772	2	N	-0-	-0-	-0-
08		6448 X	5997	-0-	-451	388	1	5609	2	N	-0-	-0-	-0-
09		6397 X	6397	-0-	-0-	1264	1	5133	2	N	-0-	-0-	-0-
*10		6252 X	6252	-0-	-0-	1279	1	4973	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550					N	NO RPT	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 513H		RRCID ->	249564	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6987 PERF. 7312 - 9613				
06		10470 X	10010	-0-	-460	10010	2			N	-0-	-0-	-0-
07		9955 X	9955	-0-	-0-	9955	2			N	-0-	-0-	-0-
08		9548 X	8961	-0-	-587	795	1	8166	2	N	-0-	-0-	-0-
09		10170 X	8000	-0-	-2170	8000	2			N	-0-	-0-	-0-
10		10509 X	8204	-0-	-2305	8204	2			N	-0-	-0-	-0-
11		10020 X	NO RPT	-0-	-10020					N	NO RPT	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
COLLINS		WELL #:		9H	RRCID ->	249568	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	7775 - 9403				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	249570	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	7034 - 8841				
06	14B2 EXT	442	-0-	442	1477	-0-	30	1	412	2	N	-0-				-0-
07	2035 X	558	-0-	-1477	-0-	-0-	40	1	518	2	N	-0-				-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-				-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	378	2	N	-0-				-0-
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	303	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249572	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6936 - 9750				
06	4860 X	4645	-0-	-215	-0-	-0-	311	1	4334	2	N	-0-				1
07	4619 X	3201	-0-	-1418	-0-	-0-	230	1	2971	2	N	-0-				1
08	4092 X	2800	-0-	-1292	-0-	-0-	208	1	2592	2	N	-0-				1
09	5010 X	2610	-0-	-2400	-0-	-0-	189	1	2421	2	N	-0-				1
10	5177 X	2483	-0-	-2694	-0-	-0-	198	1	2285	2	N	-0-				1
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	-0-					N	NO RPT				1

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	249573	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	8314 - 9566				
06	7470 X	5569	-0-	-1901	-0-	-0-	373	1	5196	2	N	-0-				1
07	7719 X	6213	-0-	-1506	-0-	-0-	447	1	5766	2	N	-0-				1
08	7719 X	5397	-0-	-2322	-0-	-0-	400	1	4997	2	N	-0-				1
09	7470 X	7026	-0-	-444	-0-	-0-	451	1	6575	2	N	-0-				1
10	7719 X	7080	-0-	-639	-0-	-0-	457	1	6623	2	N	-0-				1
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	-0-					N	NO RPT				1

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	249575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	6857 - 8618				
06	6930 X	6099	-0-	-831	-0-	-0-	409	1	5690	2	N	-0-				1
07	7068 X	6678	-0-	-390	-0-	-0-	480	1	6198	2	N	-0-				1
08	7068 X	7053	-0-	-15	-0-	-0-	523	1	6530	2	N	-0-				1
09	6720 X	5946	-0-	-774	-0-	-0-	347	1	5599	2	N	-0-				1
10	6665 X	5719	-0-	-946	-0-	-0-	317	1	5402	2	N	-0-				1
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	-0-					N	NO RPT				1

RBR		WELL #:		H 2H	RRCID ->	249876	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	5581	PERF.	5950 - 7939				
06	3930 X	2833	-0-	-1097	-0-	-0-	468	1	2354	2	N	10				80
							11	9								
07	4278 X	3402	-0-	-876	-0-	-0-	415	1	2978	2	N	8				88
							9	9								
08	4278 X	2555	-0-	-1723	-0-	-0-	318	1	2237	2	N	-0-				88
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	-0-					N	-0-				88
*10	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-				88
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	-0-					N	NO RPT				88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HAYWIRE		WELL #: 4H		RRCID -> 249889		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10050 X	7443	-0-	-2607	-0-	1085 1	6358 2	N	-0-	-0-
07	10385 X	6584	-0-	-3801	-0-	1156 1	5428 2	N	-0-	-0-
08	10385 X	4483	-0-	-5902	-0-	965 1	3518 2	N	-0-	-0-
09	7440 X	759	-0-	-6681	-0-	190 1	569 2	N	-0-	-0-
10	7688 X	7630	-0-	-58	-0-	774 1	6856 2	N	-0-	-0-
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT	-0-

MUIR "L"		WELL #: 2H		RRCID -> 249891		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442		
06	6510 X	5967	-0-	-543	-0-	1334 1	4613 2	Y	18	19 1 46
07	6727 X	6221	-0-	-506	-0-	1126 1	5077 2	Y	16	62
08	6727 X	6136	-0-	-591	-0-	1212 1	4915 2	Y	8	19 1 51
09	6120 X	5197	-0-	-923	-0-	1005 1	4192 2	Y	-0-	20 1 28
10	6324 X	6076	-0-	-248	-0-	1096 1	4960 2	Y	18	46
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT	46

COMMANDER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249898		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

SCHUTTS		WELL #: 2H		RRCID -> 249899		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68

M.T. COLE		WELL #: 18H		RRCID -> 249909		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386		
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-	187
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	187
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	187
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-	187
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	187
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187

HAYWIRE		WELL #: 3H		RRCID -> 250080		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964		
06	5490 X	2070	-0-	-3420	-0-	302 1	1768 2	N	-0-	-0-
07	5301 X	937	-0-	-4364	-0-	164 1	773 2	N	-0-	-0-
08	5115 X	838	-0-	-4277	-0-	180 1	658 2	N	-0-	-0-
09	4950 X	274	-0-	-4676	-0-	69 1	205 2	N	-0-	-0-
10	4061 X	169	-0-	-3892	-0-	8 1	161 2	N	-0-	-0-
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BEGGS		WELL #: 102H		RRCID -> 250081		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	1063	-0-	-317	-0-	26 1	1037 2	N	-0-	-0-
07	1364 N	526	-0-	-838	-0-	12 1	514 2	N	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
09	1050 N	759	-0-	-291	-0-	24 1	735 2	N	-0-	-0-
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	114 1	1013 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UTA "A" UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 250241		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647		
06	22800 X	17460	-0-	-5340	-0-	201 1	17259 2	N	-0-	-0-
07	22382 X	17792	-0-	-4590	-0-	211 1	17581 2	N	-0-	-0-
08	21824 X	17264	-0-	-4560	-0-	213 1	17051 2	N	-0-	-0-
09	20130 X	12239	-0-	-7891	-0-	189 1	12050 2	N	-0-	-0-
10	19065 X	17723	-0-	-1342	-0-	216 1	17507 2	N	-0-	-0-
11	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-			N	NO RPT	-0-

GSD		WELL #: 3H		RRCID -> 250379		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAHVASH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 250380		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323		
06	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8203 2	1 9	Y	1	40
07	8494 X	8343	-0-	-151	-0-	8343 2		Y	-0-	40
08	8494 X	7895	-0-	-599	-0-	7895 2		Y	-0-	7
09	8220 X	8041	-0-	-179	-0-	8041 2		Y	-0-	7
10	8463 X	7910	-0-	-553	-0-	7910 2		Y	-0-	7
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			Y	NO RPT	7

GSD		WELL #: 2H		RRCID -> 250381		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 304H		RRCID -> 250382		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547		
06	8760 X	7063	-0-	-1697	-0-	452 1	6611 2	Y	-0-	1
07	9176 X	7957	-0-	-1219	-0-	516 1	7441 2	Y	-0-	1
08	9176 X	8479	-0-	-697	-0-	583 1	7896 2	Y	-0-	1
09	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	623 1	8424 2	Y	-0-	1
*10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	873 1	8035 2	Y	-0-	1
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			Y	NO RPT	1

ALEXANDER RANCH		WELL #: 301H		RRCID -> 250383		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822		
06	9270 X	7635	-0-	-1635	-0-	489 1	7146 2	Y	-0-	15
07	9021 X	7514	-0-	-1507	-0-	487 1	7027 2	Y	-0-	15
08	9021 X	7612	-0-	-1409	-0-	523 1	7089 2	Y	-0-	15
09	8730 X	7924	-0-	-806	-0-	546 1	7378 2	Y	-0-	15
*10	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	807 1	7232 2	Y	-0-	15
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y	NO RPT	15

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GSD		WELL #:		1H	RRCID ->	250385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7792 - 9046
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		302H	RRCID ->	250386	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6841 - 9084
06	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	627	1	9161	2	Y	-0-	10
07	9579 X	9122	-0-	-457	-0-	592	1	8530	2	Y	-0-	10
08	9579 X	9147	-0-	-432	-0-	629	1	8518	2	Y	-0-	10
09	9780 X	8902	-0-	-878	-0-	613	1	8289	2	Y	-0-	10
10	10106 X	9874	-0-	-232	-0-	951	1	8923	2	Y	-0-	10
11	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-				Y	NO RPT		10

ALEXANDER RANCH		WELL #:		303H	RRCID ->	250390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6715 - 9545
06	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	532	1	7770	2	Y	-0-	1
07	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	522	1	7533	2	Y	-0-	1
08	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	604	1	8179	2	Y	-0-	1
09	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	606	1	8190	2	Y	-0-	1
*10	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	860	1	7837	2	Y	-0-	1
11	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-				Y	NO RPT		1

STAGECOACH		WELL #:		3H	RRCID ->	250391	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	7082 - 9111
06	8880 X	7508	-0-	-1372	-0-	95	1	7413	2	N	-0-	-0-
07	9176 X	6759	-0-	-2417	-0-	84	1	6675	2	N	-0-	-0-
08	9176 X	7851	-0-	-1325	-0-	104	1	7747	2	N	-0-	-0-
09	8730 X	7396	-0-	-1334	-0-	103	1	7293	2	N	-0-	-0-
10	8401 X	7962	-0-	-439	-0-	120	1	7842	2	N	-0-	-0-
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-				N	NO RPT		-0-

STAGECOACH		WELL #:		2H	RRCID ->	250392	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7170 - 9649
06	10560 X	9849	-0-	-711	-0-	125	1	9724	2	N	-0-	-0-
07	10912 X	10143	-0-	-769	-0-	127	1	10016	2	N	-0-	-0-
08	10912 X	9903	-0-	-1009	-0-	131	1	9772	2	N	-0-	-0-
09	9990 X	9402	-0-	-588	-0-	130	1	9272	2	N	-0-	-0-
10	10323 X	9540	-0-	-783	-0-	143	1	9397	2	N	-0-	-0-
11	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-				N	NO RPT		-0-

STAGECOACH		WELL #:		1H	RRCID ->	250394	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6841	PERF.	6820 - 9286
06	8190 X	6640	-0-	-1550	-0-	84	1	6556	2	N	-0-	-0-
07	7595 X	6948	-0-	-647	-0-	87	1	6861	2	N	-0-	-0-
08	7564 X	6646	-0-	-918	-0-	88	1	6558	2	N	-0-	-0-
09	7320 X	6040	-0-	-1280	-0-	84	1	5956	2	N	-0-	-0-
*10	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	1120	1	6580	2	N	-0-	-0-
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-				N	NO RPT		-0-

REED		WELL #:		5	RRCID ->	250924	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7135 - 9170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
REED		WELL #: 6		RRCID -> 250929		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 7170 - 9640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250932		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8833 - 11265				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4474					N	-0-			-0-
07	4770 X	296	-0-	-4474		4	1	292	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	163	-0-	-2782		2	1	161	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	900	-0-	-1950		283	1	617	2	N	-0-			-0-
10	1643 X	651	-0-	-992		295	1	356	2	N	-0-			-0-
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250934		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8633 - 11287				
06	10350 X	7769	-0-	-2581	-0-	109	1	7660	2	N	-0-			-0-
07	14880 X	3103	-0-	-11777	-0-	44	1	3059	2	N	-0-			-0-
08	14880 X	10280	-0-	-4600	-0-	146	1	10134	2	N	-0-			-0-
09	14400 X	13890	-0-	-510	-0-	368	1	13522	2	N	-0-			-0-
*10	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	430	1	20071	2	N	-0-			-0-
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT			-0-

RBR		WELL #: E 1H		RRCID -> 251011		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 5503		PERF. 5650 - 8060				
06	6390 X	5222	-0-	-1168	-0-	865	1	4348	3	Y	8			73
07	6603 X	5693	-0-	-910	-0-	696	1	4995	3	Y	2			75
08	6603 X	5315	-0-	-1288	-0-	661	1	4654	3	Y	-0-			43
09	6030 X	3891	-0-	-2139	-0-	215	1	3676	3	Y	-0-			43
10	5766 X	1940	-0-	-3826	-0-	158	1	1741	3	Y	37			80
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	41	9			Y	NO RPT			80

MUIR-CHAPMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 251013		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 6362		PERF. 6790 - 9329				
06	3600 X	2847	-0-	-753	-0-	637	1	2202	2	Y	7	8	1	15
07	3937 X	2394	-0-	-1543	-0-	433	1	1954	2	Y	6			21
08	3937 X	2513	-0-	-1424	-0-	495	1	2008	2	Y	9	8	1	22
09	3810 X	2131	-0-	-1679	-0-	369	1	1754	2	Y	7	13	1	16
10	3906 X	979	-0-	-2927	-0-	225	1	735	2	Y	17			33
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	19	9			Y	NO RPT			33

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MOORE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252073	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 8280 - 11215		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			69
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			69
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			67
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			67
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			67
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

ERVIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252169	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 8805 - 11471		
06	25350 X	22242	-0-	-3108	-0-	313 1	21929 2	N	-0-				-0-
07	26195 X	22258	-0-	-3937	-0-	313 1	21945 2	N	-0-				-0-
08	25947 X	20535	-0-	-5412	-0-	291 1	20244 2	N	-0-				-0-
09	24300 X	18477	-0-	-5823	-0-	276 1	18201 2	N	-0-				-0-
10	24459 X	21200	-0-	-3259	-0-	280 1	20920 2	N	-0-				-0-
11	22230 X	NO RPT	-0-	-22230	-0-				N	NO RPT			-0-

RBR		WELL #:		C 1H	RRCID ->	252231	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 5850 - 7906		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

MERCER RANCH		WELL #:		401H	RRCID ->	252269	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 6978 - 9182		
06	8670 X	7602	-0-	-1068	-0-	592 1	7010 2	Y	-0-				2
07	8649 X	6588	-0-	-2061	-0-	514 1	6074 2	Y	-0-				2
08	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	492 1	6085 2	Y	-0-				-0-
09	7590 X	5689	-0-	-1901	-0-	422 1	5267 2	Y	-0-				-0-
10	7843 X	4422	-0-	-3421	-0-	208 1	4214 2	Y	-0-				-0-
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH		WELL #:		405H	RRCID ->	252271	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 7297 - 9819		
06	6090 X	6045	-0-	-45	-0-	471 1	5574 2	Y	-0-				2
07	6293 X	5947	-0-	-346	-0-	464 1	5483 2	Y	-0-				2
08	6200 X	5737	-0-	-463	-0-	429 1	5308 2	Y	-0-				-0-
09	6960 X	5746	-0-	-1214	-0-	426 1	5320 2	Y	-0-				-0-
10	7192 X	5138	-0-	-2054	-0-	221 1	4917 2	Y	-0-				-0-
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH		WELL #:		403H	RRCID ->	252273	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 7048 - 9520		
06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	919 1	10881 2	Y	-0-				4
07	11501 X	10860	-0-	-641	-0-	848 1	10012 2	Y	-0-				4
08	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	797 1	9863 2	Y	-0-				-0-
09	11700 X	10228	-0-	-1472	-0-	759 1	9469 2	Y	-0-				-0-
10	12090 X	9351	-0-	-2739	-0-	405 1	8946 2	Y	-0-				-0-
11	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH		WELL #:		505H	RRCID ->	252275	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6950 - 10570		
06	12330 X	8534	-0-	-3796	-0-	665 1	7869 2	Y	-0-				6
07	11005 X	5410	-0-	-5595	-0-	422 1	4988 2	Y	-0-				6
08	10664 X	3074	-0-	-7590	-0-	230 1	2844 2	Y	-0-				1
09	10320 X	8444	-0-	-1876	-0-	626 1	7818 2	Y	-0-				1
10	9176 X	6362	-0-	-2814	-0-	176 1	6186 2	Y	-0-				1
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-				Y	NO RPT			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MERCER RANCH		WELL #: 407H		RRCID ->	252526	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	6810 PERF. 7358 - 10230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	333 1	3948 2	Y	-0-	4
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	321 1	3794 2	Y	-0-	4
08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	297 1	3675 2	Y	-0-	-0-
09	4290 X	4175	-0-	-115	-0-	310 1	3865 2	Y	-0-	-0-
10	4433 X	3652	-0-	-781	-0-	172 1	3480 2	Y	-0-	-0-
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 202H		RRCID ->	252534	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8322 PERF. 8510 - 12183	
06	16350 X	15176	-0-	-1174	-0-	818 1	14358 2	N	-0-	-0-
07	16895 X	15649	-0-	-1246	-0-	683 1	14966 2	N	-0-	-0-
08	16895 X	15067	-0-	-1828	-0-	900 1	14167 2	N	-0-	-0-
09	15390 X	14587	-0-	-803	-0-	821 1	13766 2	N	-0-	-0-
10	15686 X	13885	-0-	-1801	-0-	544 1	13341 2	N	-0-	-0-
11	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 201H		RRCID ->	252536	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	8259 PERF. 8600 - 12399	
06	16590 X	15936	-0-	-654	-0-	858 1	15078 2	N	-0-	-0-
07	17050 X	15998	-0-	-1052	-0-	699 1	15299 2	N	-0-	-0-
08	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	899 1	14154 2	N	-0-	-0-
09	15930 X	14408	-0-	-1522	-0-	811 1	13597 2	N	-0-	-0-
10	16461 X	14840	-0-	-1621	-0-	571 1	14269 2	N	-0-	-0-
11	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-			N	NO RPT	-0-

UTA "B" UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	252977	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	8354 PERF. 8740 - 12680	
06	22140 X	21848	-0-	-292	-0-	251 1	21597 2	N	-0-	-0-
07	22878 X	21896	-0-	-982	-0-	260 1	21636 2	N	-0-	-0-
08	22878 X	20829	-0-	-2049	-0-	257 1	20572 2	N	-0-	-0-
09	22140 X	19044	-0-	-3096	-0-	229 1	18815 2	N	-0-	-0-
10	22878 X	20061	-0-	-2817	-0-	260 1	19801 2	N	-0-	-0-
11	21840 X	NO RPT	-0-	-21840	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 204H		RRCID ->	253033	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8348 PERF. 8644 - 11789	
06	13860 X	12955	-0-	-905	-0-	698 1	12257 2	N	-0-	-0-
07	14136 X	13219	-0-	-917	-0-	577 1	12642 2	N	-0-	-0-
08	14136 X	12503	-0-	-1633	-0-	747 1	11756 2	N	-0-	-0-
09	13860 X	11881	-0-	-1979	-0-	669 1	11212 2	N	-0-	-0-
10	14322 X	11118	-0-	-3204	-0-	425 1	10693 2	N	-0-	-0-
11	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 203H		RRCID ->	253040	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8283 PERF. 8800 - 11403	
06	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	552 1	9702 2	N	-0-	-0-
07	10323 X	9642	-0-	-681	-0-	421 1	9221 2	N	-0-	-0-
08	10323 X	10022	-0-	-301	-0-	599 1	9423 2	N	-0-	-0-
09	9990 X	9467	-0-	-523	-0-	533 1	8934 2	N	-0-	-0-
10	10323 X	8899	-0-	-1424	-0-	331 1	8568 2	N	-0-	-0-
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
KATIE LEE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253041	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8480 - 10576			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7500 X	6850	-0-	-650	-0-		548	1	6298	2	N	4			261
07	7471 X	7005	-0-	-466	-0-		7005	2			N	-0-			261
08	7471 X	6961	-0-	-510	-0-		6939	2	22	9	N	20			281
09	7230 X	6355	-0-	-875	-0-		6355	2			N	-0-			281
10	7347 X	6932	-0-	-415	-0-		6931	2	1	9	N	1			282
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-						N	NO RPT			282

UTA "B" UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	253066	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	9122 - 11501			
06	26550 X	26550	-0-	-0-	-0-		305	1	26245	2	N	-0-			-0-
07	26587 X	26587	-0-	-0-	-0-		316	1	26271	2	N	-0-			-0-
08	25777 X	25777	-0-	-0-	-0-		318	1	25459	2	N	-0-			-0-
09	23065 X	23065	-0-	-0-	-0-		276	1	22789	2	N	-0-			-0-
*10	25351 X	25351	-0-	-0-	-0-		317	1	25034	2	N	-0-			-0-
11	20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-						N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	253067	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8646 - 11493			
06	21150 X	17664	-0-	-3486	-0-		203	1	17461	2	N	-0-			-0-
07	20522 X	18037	-0-	-2485	-0-		214	1	17823	2	N	-0-			-0-
08	20522 X	17619	-0-	-2903	-0-		217	1	17402	2	N	-0-			-0-
09	19170 X	11566	-0-	-7604	-0-		193	1	11373	2	N	-0-			-0-
10	19158 X	16699	-0-	-2459	-0-		223	1	16476	2	N	-0-			-0-
11	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-						N	NO RPT			-0-

JEAN YOUNG UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253096	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8426 - 11141			
06	9090 X	8328	-0-	-762	-0-		8328	2			N	-0-			-0-
07	9207 X	9120	-0-	-87	-0-		9120	2			N	-0-			-0-
08	9207 X	8163	-0-	-1044	-0-		8163	2			N	-0-			-0-
09	8910 X	7397	-0-	-1513	-0-		7397	2			N	-0-			-0-
10	9114 X	8801	-0-	-313	-0-		8801	2			N	-0-			-0-
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	253147	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	9265 - 10838			
06	8610 X	6645	-0-	-1965	-0-		358	1	6287	2	N	-0-			-0-
07	7564 X	6787	-0-	-777	-0-		296	1	6491	2	N	-0-			-0-
08	7285 X	6775	-0-	-510	-0-		405	1	6370	2	N	-0-			-0-
09	7050 X	6733	-0-	-317	-0-		379	1	6354	2	N	-0-			-0-
10	7037 X	7017	-0-	-20	-0-		256	1	6761	2	N	-0-			-0-
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-						N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH		WELL #:		308H	RRCID ->	253148	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	7116 - 9848			
06	19154 X	19154	-0-	-0-	-0-		1492	1	17662	2	Y	-0-			1
07	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-		1492	1	17618	2	Y	-0-			1
08	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-		1456	1	18022	2	Y	-0-			-0-
09	19069 X	19069	-0-	-0-	-0-		1414	1	17655	2	Y	-0-			-0-
*10	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-		416	1	17456	2	Y	-0-			-0-
11	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-						Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131														
MERCER RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	253149	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7360 - 10337						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

MERCER RANCH		WELL #:		404H	RRCID ->	253151	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6971 - 10931						
06	9840	X	9776	-0-	-64	-0-	761	1	9015	2	N	-0-						2
07	11780	X	9782	-0-	-1998	-0-	764	1	9018	2	N	-0-						2
08	11780	X	9443	-0-	-2337	-0-	706	1	8737	2	N	-0-						-0-
09	11400	X	9833	-0-	-1567	-0-	729	1	9104	2	N	-0-						-0-
10	10974	X	9156	-0-	-1818	-0-	391	1	8765	2	N	-0-						-0-
11	9780	X	NO	RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO	RPT				-0-

MERCER RANCH		WELL #:		406H	RRCID ->	253152	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7585 - 10810						
06	19320	X	17261	-0-	-2059	-0-	1344	1	15917	2	N	-0-						3
07	19964	X	17795	-0-	-2169	-0-	1389	1	16406	2	N	-0-						3
08	19840	X	16928	-0-	-2912	-0-	1266	1	15662	2	N	-0-						-0-
09	17550	X	15973	-0-	-1577	-0-	1185	1	14788	2	N	-0-						-0-
10	17825	X	14982	-0-	-2843	-0-	645	1	14337	2	N	-0-						-0-
11	17250	X	NO	RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO	RPT				-0-

MERCER RANCH		WELL #:		502H	RRCID ->	253155	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7116 - 9848						
06	9300	X	8947	-0-	-353	-0-	697	1	8250	2	N	-0-						3
07	9610	X	9321	-0-	-289	-0-	728	1	8593	2	N	-0-						3
08	9610	X	8173	-0-	-1437	-0-	611	1	7562	2	N	-0-						-0-
09	9300	X	7860	-0-	-1440	-0-	583	1	7277	2	N	-0-						-0-
10	9331	X	6920	-0-	-2411	-0-	157	1	6763	2	N	-0-						-0-
11	9030	X	NO	RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO	RPT				-0-

MERCER RANCH		WELL #:		510H	RRCID ->	253156	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7232 - 9055						
06	9810	X	9293	-0-	-517	-0-	724	1	8569	2	Y	-0-						3
07	10137	X	9495	-0-	-642	-0-	741	1	8754	2	Y	-0-						3
08	10013	X	9255	-0-	-758	-0-	692	1	8563	2	Y	-0-						-0-
09	9540	X	8915	-0-	-625	-0-	661	1	8254	2	Y	-0-						-0-
10	9641	X	8105	-0-	-1536	-0-	178	1	7927	2	Y	-0-						-0-
11	9300	X	NO	RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO	RPT				-0-

MERCER RANCH		WELL #:		408H	RRCID ->	253208	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7075 - 10428						
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	389	1	4606	2	Y	-0-						2
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	334	1	3944	2	Y	-0-						2
08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	691	1	8548	2	Y	-0-						-0-
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	549	1	6852	2	Y	-0-						-0-
*10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	362	1	7266	2	Y	-0-						-0-
11	4530	X	NO	RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO	RPT				-0-

MERCER RANCH		WELL #:		506H	RRCID ->	253209	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7191 - 9592						
06	10380	X	7227	-0-	-3153	-0-	563	1	6664	2	Y	-0-						3
07	10726	X	8716	-0-	-2010	-0-	681	1	8035	2	Y	-0-						3
08	10416	X	8499	-0-	-1917	-0-	635	1	7864	2	Y	-0-						-0-
09	10080	X	7525	-0-	-2555	-0-	558	1	6967	2	Y	-0-						-0-
10	8711	X	6684	-0-	-2027	-0-	139	1	6545	2	Y	-0-						-0-
11	8430	X	NO	RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO	RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11340 X	10440	-0-	-900	-0-	10436	2	4	9	Y	4	67	1			34
07	11656 X	10582	-0-	-1074	-0-	40	1	10538	2	Y	4					38
08	11625 X	11274	-0-	-351	-0-	11267	2	7	9	Y	6					44
09	11250 X	10797	-0-	-453	-0-	10795	2	2	9	Y	2					46
10	11377 X	10855	-0-	-522	-0-	10855	2			Y	-0-					46
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					46

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

06	10170 X	10094	-0-	-76	-0-	465	1	9629	2	N	-0-					-0-
07	10509 X	10327	-0-	-182	-0-	474	1	9853	2	N	-0-					-0-
08	10230 X	9840	-0-	-390	-0-	470	1	9370	2	N	-0-					-0-
09	10080 X	9204	-0-	-876	-0-	471	1	8733	2	N	-0-					-0-
10	10416 X	9627	-0-	-789	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

06	12990 X	12036	-0-	-954	-0-	12036	2			N	-0-					28
07	13268 X	12837	-0-	-431	-0-	12837	2			N	-0-					28
08	13020 X	12820	-0-	-200	-0-	12819	2	1	9	N	1					29
09	12420 X	12183	-0-	-237	-0-	12183	2			N	-0-					29
10	12834 X	12557	-0-	-277	-0-	12556	2	1	9	N	1					30
11	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					30

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

06	13410 X	11425	-0-	-1985	-0-	890	1	10535	2	Y	-0-					3
07	13857 X	12026	-0-	-1831	-0-	939	1	11087	2	Y	-0-					3
08	13454 X	10981	-0-	-2473	-0-	821	1	10160	2	Y	-0-					-0-
09	13170 X	8752	-0-	-4418	-0-	649	1	8103	2	Y	-0-					-0-
10	13609 X	9293	-0-	-4316	-0-	195	1	9098	2	Y	-0-					-0-
11	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

06	5790 X	4547	-0-	-1243	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	5983 X	4518	-0-	-1465	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
08	5549 X	4277	-0-	-1272	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	3595	-0-	-1595	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	3804	-0-	-1559	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
UTA "B" UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	253660	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8991 - 12949			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	7332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	10458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	6376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	6678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 X	81	-0-	-136	-0-	-0-	81	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

UTA "B" UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	253661	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8801 - 12979			
06	25890 X	19402	-0-	-6488	-0-	-0-	223	1	19179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	24986 X	19131	-0-	-5855	-0-	-0-	227	1	18904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18393 X	18393	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	18166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	20940 X	16299	-0-	-4641	-0-	-0-	200	1	16099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21638 X	17263	-0-	-4375	-0-	-0-	229	1	17034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

UTA "C" UNIT				WELL #:	20H	RRCID ->	253662	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF. 8708 - 11321			
06	18210 X	14798	-0-	-3412	-0-	-0-	170	1	14628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17732 X	15143	-0-	-2589	-0-	-0-	180	1	14963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	16895 X	14606	-0-	-2289	-0-	-0-	180	1	14426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	16020 X	13485	-0-	-2535	-0-	-0-	165	1	13320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16275 X	14594	-0-	-1681	-0-	-0-	192	1	14402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LEWIS POUNDS				WELL #:	1H	RRCID ->	253675	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 8310 - 11217			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	185		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	187		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	124		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124		

UTA "C" UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	253751	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8853 - 10910			
06	17130 X	16122	-0-	-1008	-0-	-0-	185	1	15937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17701 X	16275	-0-	-1426	-0-	-0-	193	1	16082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	17701 X	15953	-0-	-1748	-0-	-0-	197	1	15756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	17130 X	14646	-0-	-2484	-0-	-0-	178	1	14468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17701 X	15550	-0-	-2151	-0-	-0-	202	1	15348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ROBSON RANCH				WELL #:	101H	RRCID ->	253784	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8608 - 10410			
06	7440 X	6917	-0-	-523	-0-	-0-	373	1	6544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8091 X	6971	-0-	-1120	-0-	-0-	304	1	6667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8091 X	7036	-0-	-1055	-0-	-0-	420	1	6616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7830 X	6763	-0-	-1067	-0-	-0-	381	1	6382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7440 X	6312	-0-	-1128	-0-	-0-	245	1	6067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

UTA "B" UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	254107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8894 - 13000			
06	20689 X	20689	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	20451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	21137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	20108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	16500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	21191 X	21191	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	20951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16470 X	NO RPT	-0-	-16470	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254108	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 8725 - 13097
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	2 1	N	512 2	-0-
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	18 1	N	5510 2	-0-
*10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	33 1	N	5777 2	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 1		RRCID ->	254347	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6924 PERF. 7150 - 9682
06	9810 X	9443	-0-	-367	-0-	1214 1	N	8229 2	-0-
07	10044 X	9788	-0-	-256	-0-	1289 1	N	8499 2	-0-
08	10044 X	9709	-0-	-335	-0-	1278 1	N	8431 2	-0-
09	9570 X	8383	-0-	-1187	-0-	197 1	N	8186 2	-0-
10	9796 X	8245	-0-	-1551	-0-	197 1	N	8048 2	-0-
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-		N	NO RPT	-0-

CLINTON		WELL #: 2H		RRCID ->	254366	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	5551 PERF. 5900 - 8784
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-		N	-0-	17
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-	17
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17

UTA "A" UNIT		WELL #: 21H		RRCID ->	254655	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8364 PERF. 8577 - 12055
06	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	202 1	N	17326 2	-0-
07	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	220 1	N	18260 2	-0-
08	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	214 1	N	17111 2	-0-
09	11880 X	9670	-0-	-2210	-0-	174 1	N	9496 2	-0-
*10	17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	160 1	N	16860 2	-0-
11	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-		N	NO RPT	-0-

UTA "B" UNIT		WELL #: 24H		RRCID ->	254704	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	8358 PERF. 9843 - 11745
06	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	159 1	N	13641 2	-0-
07	14136 X	13812	-0-	-324	-0-	164 1	N	13648 2	-0-
08	14136 X	12200	-0-	-1936	-0-	150 1	N	12050 2	-0-
09	13800 X	12238	-0-	-1562	-0-	149 1	N	12089 2	-0-
10	14260 X	12496	-0-	-1764	-0-	160 1	N	12336 2	-0-
11	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-		N	NO RPT	-0-

UTA "C" UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	254705	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	8396 PERF. 9136 - 11396
06	17340 X	10637	-0-	-6703	-0-	122 1	N	10515 2	-0-
07	17453 X	9366	-0-	-8087	-0-	111 1	N	9255 2	-0-
08	14198 X	11190	-0-	-3008	-0-	138 1	N	11052 2	-0-
09	12870 X	10243	-0-	-2627	-0-	130 1	N	10113 2	-0-
10	12679 X	10395	-0-	-2284	-0-	144 1	N	10251 2	-0-
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-		N	NO RPT	-0-

UTA "A" UNIT		WELL #: 22H		RRCID ->	254706	COMPL. DATE	06/12/2010	TOTAL DEPTH	8364 PERF. 8640 - 11305
06	15630 X	13060	-0-	-2570	-0-	150 1	N	12910 2	-0-
07	16151 X	13062	-0-	-3089	-0-	155 1	N	12907 2	-0-
08	16151 X	11010	-0-	-5141	-0-	136 1	N	10874 2	-0-
09	14670 X	10524	-0-	-4146	-0-	128 1	N	10396 2	-0-
10	14663 X	10265	-0-	-4398	-0-	149 1	N	10116 2	-0-
11	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BONDS RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 254747		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBSON RANCH		WELL #: 601H		RRCID -> 254787		COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643							
06	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	1839	1	12100	2	N	-0-					-0-
07	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	1367	1	12444	2	N	-0-					-0-
08	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	1686	1	12499	2	N	-0-					-0-
09	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	1472	1	12625	2	N	-0-					-0-
10	14415 X	13073	-0-	-1342	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
11	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 254835		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655							
06	21323 X	21323	-0-	-0-	-0-	54	1	21269	2	N	-0-					-0-
07	29896 X	29896	-0-	-0-	-0-	86	1	29810	2	N	-0-					-0-
08	29552 X	29552	-0-	-0-	-0-	92	1	29460	2	N	-0-					-0-
09	26649 X	26649	-0-	-0-	-0-	98	1	26551	2	N	-0-					-0-
*10	25988 X	25988	-0-	-0-	-0-	126	1	25862	2	N	-0-					-0-
11	23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					N	NO RPT					-0-
NOBLES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254850		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067							
06	9660 X	8972	-0-	-688	-0-	1754	1	7171	2	N	43					312
07	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	1208	1	10971	2	N	99	168	1			243
08	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	1208	1	10220	2	N	9	170	1			82
09	9960 X	9951	-0-	-9	-0-	1169	1	8725	2	N	52					134
10	12059 X	10005	-0-	-2054	-0-	883	1	9064	2	N	53					187
11	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					187
ERVIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 255374		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535							
06	20568 X	20568	-0-	-0-	-0-	289	1	20279	2	N	-0-					-0-
07	22461 X	22461	-0-	-0-	-0-	316	1	22145	2	N	-0-					-0-
08	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	312	1	21736	2	N	-0-					-0-
09	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	287	1	17867	2	N	-0-					-0-
*10	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	272	1	18372	2	N	-0-					-0-
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-
ERVIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 255375		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023							
06	32545 X	32545	-0-	-0-	-0-	458	1	32087	2	N	-0-					-0-
07	33263 X	16468	-0-	-16795	-0-	232	1	16236	2	N	-0-					-0-
08	33263 X	23951	-0-	-9312	-0-	339	1	23612	2	N	-0-					-0-
09	32190 X	20024	-0-	-12166	-0-	495	1	19529	2	N	-0-					-0-
10	33263 X	26031	-0-	-7232	-0-	489	1	25542	2	N	-0-					-0-
11	32190 X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
UTA "C" UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	255376	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8767 - 11533
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	21330 X	18280	-0-	-3050	-0-	210	1	18070	2	N	-0-	-0-
07	21173 X	18796	-0-	-2377	-0-	223	1	18573	2	N	-0-	-0-
08	21111 X	17846	-0-	-3265	-0-	220	1	17626	2	N	-0-	-0-
09	19590 X	13562	-0-	-6028	-0-	199	1	13363	2	N	-0-	-0-
10	19530 X	18244	-0-	-1286	-0-	237	1	18007	2	N	-0-	-0-
11	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255466	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8722 - 11603
06	21330 X	20526	-0-	-804	-0-	20495	2	31	9	N	28	73
07	22041 X	19356	-0-	-2685	-0-	19356	2			N	-0-	73
08	21638 X	16596	-0-	-5042	-0-	16596	2			N	-0-	12
09	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	22741	2			N	-0-	12
10	21204 X	18680	-0-	-2524	-0-	18429	2	251	9	N	228	240
11	20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					N	NO RPT	240

STEPHENS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255467	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8556 - 10949
06	8310 X	7430	-0-	-880	-0-	7391	2	39	9	N	35	124
07	8587 X	8572	-0-	-15	-0-	8572	2			N	-0-	124
08	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8224	2	105	9	N	95	219
09	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8017	2	120	9	N	109	157
*10	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9445	2	138	9	N	125	282
11	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT	282

UTA "C" UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	255478	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8916 - 11944
06	25230 X	23143	-0-	-2087	-0-	266	1	22877	2	N	-0-	-0-
07	26071 X	23498	-0-	-2573	-0-	279	1	23219	2	N	-0-	-0-
08	26071 X	21444	-0-	-4627	-0-	264	1	21180	2	N	-0-	-0-
09	24510 X	16848	-0-	-7662	-0-	226	1	16622	2	N	-0-	-0-
10	25327 X	22352	-0-	-2975	-0-	244	1	22108	2	N	-0-	-0-
11	23130 X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					N	NO RPT	-0-

UTA "C" UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	255553	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	11723 - 13270
06	8550 X	3437	-0-	-5113	-0-	40	1	3397	2	N	-0-	-0-
07	8711 X	4342	-0-	-4369	-0-	52	1	4290	2	N	-0-	-0-
08	8711 X	870	-0-	-7841	-0-	11	1	859	2	N	-0-	-0-
09	5610 X	1104	-0-	-4506	-0-	15	1	1089	2	N	-0-	-0-
10	5797 X	4378	-0-	-1419	-0-	54	1	4324	2	N	-0-	-0-
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN		WELL #:		C 7	RRCID ->	255726	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6984 - 10682
06	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	314	1	6068	3	N	-0-	1
07	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	339	1	6398	3	N	-0-	1
08	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	357	1	6713	3	N	-0-	1
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	369	1	6293	3	N	-0-	1
10	6727 X	6517	-0-	-210	-0-	344	1	6173	3	N	-0-	1
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN		WELL #: C 14		RRCID -> 255727		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7260 X	7187	-0-	-73	-0-	354 1	6832 3	N	1	2
07	7905 X	7386	-0-	-519	-0-	372 1	7014 3	N	-0-	2
08	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	406 1	7631 3	N	-0-	2
09	7650 X	7124	-0-	-526	-0-	54 1	7070 3	N	-0-	2
10	7440 X	7252	-0-	-188	-0-	317 1	6935 3	N	-0-	2
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			N	NO RPT	2

DEAN		WELL #: C 3		RRCID -> 255758		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572		
06	6990 X	5215	-0-	-1775	-0-	926 1	4289 2	Y	-0-	-0-
07	7223 X	4819	-0-	-2404	-0-	1104 1	3715 2	Y	-0-	-0-
08	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	1332 1	4714 2	Y	-0-	-0-
09	5220 X	4530	-0-	-690	-0-	4530 2		Y	-0-	-0-
10	5394 X	5033	-0-	-361	-0-	490 1	4543 2	Y	-0-	-0-
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEAN		WELL #: C 11		RRCID -> 255762		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130		
06	16050 X	13286	-0-	-2764	-0-	2360 1	10926 2	Y	-0-	-0-
07	17608 X	16475	-0-	-1133	-0-	3775 1	12700 2	Y	-0-	-0-
08	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	3879 1	13731 2	Y	-0-	-0-
09	17070 X	11416	-0-	-5654	-0-	11416 2		Y	-0-	-0-
10	17639 X	14668	-0-	-2971	-0-	1216 1	13452 2	Y	-0-	-0-
11	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-			Y	NO RPT	-0-

WINSTON		WELL #: D 11		RRCID -> 255841		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695		
06	4650 X	4591	-0-	-59	-0-	248 1	4332 3	Y	10	17 1
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	272 1	4594 3	Y	6	17
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	263 1	4522 3	Y	-0-	12
09	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	222 1	4016 3	Y	1	13
10	4867 X	4494	-0-	-373	-0-	232 1	4236 3	Y	24	20 1
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	26 9		Y	NO RPT	17

LASATER		WELL #: 2		RRCID -> 255842		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155		
06	10020 X	6660	-0-	-3360	-0-	835 1	5825 2	N	-0-	-0-
07	10354 X	5945	-0-	-4409	-0-	788 1	5157 2	N	-0-	-0-
08	7471 X	6840	-0-	-631	-0-	928 1	5912 2	N	-0-	-0-
09	7080 X	6347	-0-	-733	-0-	787 1	5560 2	N	-0-	-0-
10	7316 X	5859	-0-	-1457	-0-	5859 2		N	-0-	-0-
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			N	NO RPT	-0-

DEAN		WELL #: G 5		RRCID -> 255843		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295		
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	375 1	1733 2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	112	-0-	-1655	-0-	25 1	87 2	Y	-0-	-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	86 1	305 2	Y	-0-	-0-
09	2100 N	513	-0-	-1587	-0-	513 2		Y	-0-	-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	52 1	395 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED		WELL #: 13		RRCID -> 255845		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	6180 X	5860	-0-	-320	-0-	753	1	5107	2	-0-			
07	6386 X	5943	-0-	-443	-0-	782	1	5161	2	-0-			
08	6293 X	4372	-0-	-1921	-0-	576	1	3796	2	-0-			
09	5850 X	4221	-0-	-1629	-0-	510	1	3711	2	-0-			
10	6045 X	4567	-0-	-1478	-0-	448	1	4119	2	-0-			
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					NO RPT			

MCFARLAND		WELL #: C 3		RRCID -> 255846		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

MERCER RANCH		WELL #: 205H		RRCID -> 255874		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255982		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720					
06	10200 X	9792	-0-	-408	-0-	835	1	8931	2	N	24	299	
07	10540 X	9494	-0-	-1046	-0-	863	1	8619	2	N	11	173 1	137
08	10540 X	8950	-0-	-1590	-0-	84	1	8866	2	N	-0-	129	
09	10020 X	8167	-0-	-1853	-0-	8145	2	22	9	N	20	149	
10	10261 X	9614	-0-	-647	-0-	883	1	8709	2	N	20	169	
11	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-	22	9			N	NO RPT	169	

HOWARD GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256016		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856					
06	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	1651	1	7109	2	N	48	185	
07	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	755	1	10384	2	N	74	259	
08	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	755	1	8086	2	N	40	174 1	125
09	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	784	1	9683	2	N	10	135	
*10	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	867	1	9619	2	N	50	185	
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	55	9			N	NO RPT	185	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUBBARD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256018	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8340 - 12040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7380 X	7279	-0-	-101	-0-	1169	1	6066	2	N	40	160
							44	9					
07		7626 X	5859	-0-	-1767	-0-	1208	1	4640	2	N	10	170
							11	9					
08		7161 X	6659	-0-	-502	-0-	1195	1	5464	2	N	-0-	154
09		7290 X	6728	-0-	-562	-0-	1124	1	5581	2	N	21	175
							23	9					
10		7533 X	7266	-0-	-267	-0-	1319	1	5947	2	N	-0-	175
11		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT	175

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	256086	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7808 - 9502	
06		13290 X	12379	-0-	-911	-0-	1592	1	10787	2	N	-0-	-0-
07		13733 X	12821	-0-	-912	-0-	1689	1	11132	2	N	-0-	-0-
08		13733 X	12522	-0-	-1211	-0-	1648	1	10874	2	N	-0-	-0-
09		12990 X	10842	-0-	-2148	-0-	255	1	10587	2	N	-0-	-0-
10		12865 X	10664	-0-	-2201	-0-	255	1	10409	2	N	-0-	-0-
11		12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT	-0-

TRWD		WELL #:		A 4	RRCID ->	256089	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	7159 - 11202	
06		9960 X	3752	-0-	-6208	-0-	483	1	3269	2	N	-0-	-0-
07		10292 X	1212	-0-	-9080	-0-	160	1	1052	2	N	-0-	-0-
08		9021 X	5584	-0-	-3437	-0-	736	1	4848	2	N	-0-	-0-
09		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	447	1	5098	2	N	-0-	-0-
*10		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	447	1	5297	2	N	-0-	-0-
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT	-0-

TRWD		WELL #:		F 7	RRCID ->	256090	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7911 - 11702	
06		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	332	1	2251	2	N	-0-	-0-
07		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	389	1	2565	2	N	-0-	-0-
08		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	519	1	3426	2	N	-0-	-0-
09		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	417	1	2908	2	N	-0-	-0-
*10		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	443	1	3756	2	N	-0-	-0-
11		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT	-0-

STEVENSON LANGFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	256131	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	5900 - 8410	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		5	RRCID ->	256153	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7155 - 10135	
06		10830 X	9695	-0-	-1135	-0-	388	1	9307	2	N	-0-	-0-
07		10571 X	9170	-0-	-1401	-0-	9170	2			N	-0-	-0-
08		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	252	1	11494	2	N	-0-	-0-
09		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-	-0-
*10		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11145	2			N	-0-	-0-
11		9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: D 20		RRCID -> 256249		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	508	1	8859	3	N	1		3
						1	9						
07	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	565	1	9532	3	N	1		4
						1	9						
08	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	520	1	8941	3	N	21		25
						23	9						
09	9360 X	8369	-0-	-991	-0-	375	1	7926	3	N	62		87
						68	9						
10	10106 X	9015	-0-	-1091	-0-	390	1	8625	3	N	-0-		87
11	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT		87

WINSTON		WELL #: D 15		RRCID -> 256409		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 X	226	-0-	-1634	-0-	12	1	214	3	N	-0-		-0-
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	120	1	2019	3	N	-0-		-0-
08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	162	1	2784	3	N	1		1
						1	9						
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	146	1	2681	3	N	1		2
						1	9						
*10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	184	1	3959	3	N	1		3
						1	9						
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT		3

PANTEGO A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256700		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13650 X	9920	-0-	-3730	-0-	9920	2			N	-0-		-0-
07	14105 X	9950	-0-	-4155	-0-	9950	2			N	-0-		-0-
08	12586 X	9436	-0-	-3150	-0-	9436	2			N	-0-		-0-
09	10080 X	7078	-0-	-3002	-0-	7078	2			N	-0-		-0-
10	10416 X	8218	-0-	-2198	-0-	8218	2			N	-0-		-0-
11	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT		-0-

RICE LOH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256704		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	N	-0-		-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	44	1	1487	2	N	-0-		-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	N	-0-		-0-
*10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	114	1	1485	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEAN		WELL #: E 16		RRCID -> 256796		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7110 X	1736	-0-	-5374	-0-	309	1	1427	2	Y	-0-		-0-
07	7316 X	4449	-0-	-2867	-0-	1019	1	3430	2	Y	-0-		-0-
08	6541 X	6103	-0-	-438	-0-	1344	1	4759	2	Y	-0-		-0-
09	5760 X	4612	-0-	-1148	-0-	4612	2			Y	-0-		-0-
*10	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	239	1	4625	2	Y	-0-		-0-
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT		-0-

DEAN		WELL #: E 7		RRCID -> 256797		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257051	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7971 - 12525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11370 X	10297	-0-	-1073	-0-	10297 2	N	-0-			186
07		15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	15901 2	N	-0-			186
08		14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	14435 2	N	-0-			136
09		13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	13641 2	N	-0-			136
*10		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	13358 2	N	-0-			136
11		12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-		N	NO RPT			136

BROWN		WELL #: A 43		RRCID ->	257133	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	7005 - 10302	
06		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	384 1	7419 3	N	-0-		1
07		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	417 1	7872 3	N	-0-		1
08		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	407 1	7654 3	N	-0-		1
09		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849 3	N	-0-			1
*10		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	637 1	6718 3	N	-0-		1
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-		N	NO RPT			1

BROWN		WELL #: A 23		RRCID ->	257136	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6876 - 10402	
06		7500 X	6863	-0-	-637	-0-	338 1	6524 3	N	1		2
							1 9					
07		7440 X	6912	-0-	-528	-0-	348 1	6564 3	N	-0-		2
08		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	358 1	6730 3	N	-0-		2
09		6870 X	6228	-0-	-642	-0-	6228 3	N	-0-			2
10		7099 X	6662	-0-	-437	-0-	553 1	6109 3	N	-0-		2
11		6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-		N	NO RPT			2

SPEICHER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257290	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7720 - 11690	
06		16860 X	1866	-0-	-14994	-0-	1853 2	13 9	N	12		294
07		17081 X	5830	-0-	-11251	-0-	5773 2	57 9	N	52	191 1	155
08		17050 X	5496	-0-	-11554	-0-	5496 2		N	-0-		135
09		15060 X	4808	-0-	-10252	-0-	4808 2		N	-0-		115
10		13640 X	4666	-0-	-8974	-0-	4662 2	4 9	N	4		119
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-		N	NO RPT			119

BROWDER DEARING		WELL #: A 12		RRCID ->	257656	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	6903 - 9817	
06		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	411 1	7932 3	N	1		2
							1 9					
07		8649 X	7842	-0-	-807	-0-	395 1	7447 3	N	-0-		2
08		8649 X	7784	-0-	-865	-0-	393 1	7391 3	N	-0-		2
09		8370 X	7231	-0-	-1139	-0-	7231 3		N	-0-		2
10		8618 X	7702	-0-	-916	-0-	609 1	7093 3	N	-0-		2
11		8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-		N	NO RPT			2

BROWDER DEARING		WELL #: A 17		RRCID ->	257856	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	6803 - 9717	
06		11250 X	9627	-0-	-1623	-0-	474 1	9152 3	N	1		2
							1 9					
07		11625 X	9753	-0-	-1872	-0-	491 1	9262 3	N	-0-		2
08		11625 X	10359	-0-	-1266	-0-	523 1	9836 3	N	-0-		2
09		10620 X	9423	-0-	-1197	-0-	9423 3		N	-0-		2
10		10974 X	10023	-0-	-951	-0-	780 1	9243 3	N	-0-		2
11		9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-		N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MUIR "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	257896	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	7100 - 9429
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	2 1	13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	9 1	11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17		28	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28	

ROBSON RANCH		WELL #:		606H	RRCID ->	257956	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8458 - 13331
06	13020 X	11175	-0-	-1845	-0-	1474 1	9701 2	N	-0-		-0-	
07	14322 X	11363	-0-	-2959	-0-	1125 1	10238 2	N	-0-		-0-	
08	14322 X	11886	-0-	-2436	-0-	1412 1	10474 2	N	-0-		-0-	
09	13860 X	9879	-0-	-3981	-0-	1031 1	8848 2	N	-0-		-0-	
10	13299 X	10702	-0-	-2597	-0-	10702 2		N	-0-		-0-	
11	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBSON RANCH		WELL #:		605H	RRCID ->	257966	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8542 - 13121
06	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	1315 1	8652 2	N	-0-		-0-	
07	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	1156 1	10527 2	N	-0-		-0-	
08	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	1337 1	9911 2	N	-0-		-0-	
09	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	1181 1	10129 2	N	-0-		-0-	
10	11687 X	9484	-0-	-2203	-0-	9484 2		N	-0-		-0-	
11	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBSON RANCH		WELL #:		502H	RRCID ->	258247	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8194 - 11304
06	13440 X	13242	-0-	-198	-0-	713 1	12529 2	N	-0-		-0-	
07	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	639 1	13989 2	N	-0-		-0-	
08	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	897 1	14120 2	N	-0-		-0-	
09	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	831 1	13937 2	N	-0-		-0-	
10	14632 X	14008	-0-	-624	-0-	539 1	13469 2	N	-0-		-0-	
11	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBSON RANCH		WELL #:		505H	RRCID ->	258255	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8532 - 11936
06	15570 X	14296	-0-	-1274	-0-	770 1	13526 2	N	-0-		-0-	
07	16089 X	14278	-0-	-1811	-0-	624 1	13654 2	N	-0-		-0-	
08	16089 X	13873	-0-	-2216	-0-	829 1	13044 2	N	-0-		-0-	
09	15000 X	13195	-0-	-1805	-0-	743 1	12452 2	N	-0-		-0-	
10	15221 X	12416	-0-	-2805	-0-	491 1	11925 2	N	-0-		-0-	
11	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBSON RANCH		WELL #:		503H	RRCID ->	258402	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8443 - 11553
06	13710 X	12722	-0-	-988	-0-	685 1	12037 2	N	-0-		-0-	
07	14167 X	12805	-0-	-1362	-0-	559 1	12246 2	N	-0-		-0-	
08	14167 X	12506	-0-	-1661	-0-	747 1	11759 2	N	-0-		-0-	
09	13530 X	11825	-0-	-1705	-0-	666 1	11159 2	N	-0-		-0-	
10	13454 X	10619	-0-	-2835	-0-	450 1	10169 2	N	-0-		-0-	
11	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ALEXANDER RANCH		WELL #: 405H		RRCID -> 258434		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 6796 - 8728		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	13680 X	11536	-0-	-2144	-0-	738	1	10787	2	Y	10	69
07	14787 X	11636	-0-	-3151	-0-	11	9					
08	14787 X	13270	-0-	-1517	-0-	755	1	10881	2	Y	-0-	69
09	14310 X	13911	-0-	-399	-0-	912	1	12358	2	Y	-0-	69
*10	15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	958	1	12953	2	Y	-0-	69
11	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-	1643	1	14121	2	Y	4	73
						4	9					
										Y	NO RPT	73

ALEXANDER RANCH		WELL #: 404H		RRCID -> 258503		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 6706 - 9520		
06	5580 X	5082	-0-	-498	-0-	325	1	4746	2	Y	10	69
07	5766 X	5304	-0-	-462	-0-	11	9					
08	5766 X	5758	-0-	-8	-0-	344	1	4960	2	Y	-0-	69
09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	396	1	5362	2	Y	-0-	69
10	5301 X	3698	-0-	-1603	-0-	412	1	5575	2	Y	-0-	69
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	353	1	3341	2	Y	4	73
						4	9					
										Y	NO RPT	73

ROBSON RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 258532		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8287		PERF. 8623 - 12027		
06	12180 X	11352	-0-	-828	-0-	612	1	10740	2	N	-0-	-0-
07	12865 X	11423	-0-	-1442	-0-	499	1	10924	2	N	-0-	-0-
08	12865 X	10636	-0-	-2229	-0-	635	1	10001	2	N	-0-	-0-
09	12450 X	11240	-0-	-1210	-0-	633	1	10607	2	N	-0-	-0-
10	12245 X	9777	-0-	-2468	-0-	406	1	9371	2	N	-0-	-0-
11	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWDER DEARING		WELL #: A 15		RRCID -> 258563		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 6903 - 9817		
06	6570 X	5870	-0-	-700	-0-	289	1	5581	3	N	-0-	1
07	6789 X	4958	-0-	-1831	-0-	250	1	4708	3	N	-0-	1
08	6324 X	5456	-0-	-868	-0-	275	1	5181	3	N	-0-	1
09	6870 X	5290	-0-	-1580	-0-	5290	3			N	-0-	1
10	7099 X	5765	-0-	-1334	-0-	576	1	5189	3	N	-0-	1
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT	1

RICE LOH A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 258695		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 8858 - 13237		
06	14220 X	921	-0-	-13299	-0-	48	1	873	2	N	-0-	-0-
07	13454 X	8658	-0-	-4796	-0-	248	1	8410	2	N	-0-	-0-
08	10912 X	5993	-0-	-4919	-0-	123	1	5870	2	N	-0-	-0-
09	8280 X	5574	-0-	-2706	-0-	197	1	5377	2	N	-0-	-0-
10	8649 X	6713	-0-	-1936	-0-	225	1	6488	2	N	-0-	-0-
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFARLAND		WELL #: D 11		RRCID -> 258725		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 6955 - 10252		
06	3420 X	3051	-0-	-369	-0-	165	1	2877	3	N	8	70
07	3317 X	3228	-0-	-89	-0-	181	1	3047	3	N	-0-	70
08	3255 X	3074	-0-	-181	-0-	168	1	2892	3	N	13	83
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	14	9					
*10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	385	1	3523	3	N	3	29
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	3	9					
						426	1	3043	3	N	13	42
						14	9					
										N	NO RPT	42

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCFARLAND		WELL #: D 12		RRCID -> 258887		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6540 X	5984	-0-	-556	-0-	324 1	5651 3	N	8	71
07	6758 X	6380	-0-	-378	-0-	357 1	6023 3	N	-0-	71
08	6665 X	6306	-0-	-359	-0-	344 1	5917 3	N	41	112
09	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	742 1	6265 3	N	2	76 1 38
*10	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	782 1	6465 3	N	24	62
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-	26 9		N	NO RPT	62

WINSTON		WELL #: C 5		RRCID -> 259026		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752		
06	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	584 1	10189 3	N	10	17 1 13
07	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	620 1	10462 3	N	6	19
08	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	558 1	9595 3	N	-0-	15
09	10770 X	6490	-0-	-4280	-0-	417 1	6073 3	N	-0-	15
10	11129 X	4974	-0-	-6155	-0-	315 1	4626 3	N	30	24 1 21
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-	33 9		N	NO RPT	21

REED		WELL #: 29		RRCID -> 259063		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652		
06	7320 X	6400	-0-	-920	-0-	823 1	5577 2	N	-0-	-0-
07	7564 X	6937	-0-	-627	-0-	914 1	6023 2	N	-0-	-0-
08	7564 X	6724	-0-	-840	-0-	885 1	5839 2	N	-0-	-0-
09	6810 X	5701	-0-	-1109	-0-	717 1	4984 2	N	-0-	-0-
10	6944 X	6394	-0-	-550	-0-	765 1	5629 2	N	-0-	-0-
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT	-0-

LONESTAR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 259067		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618		
06	22895 X	22895	-0-	-0-	-0-	1191 1	21704 2	N	-0-	-0-
07	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	681 1	23066 2	N	-0-	-0-
08	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	489 1	23317 2	N	-0-	-0-
09	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	207 1	22520 2	N	-0-	-0-
*10	24849 X	24849	-0-	-0-	-0-	236 1	24613 2	N	-0-	-0-
11	16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-			N	NO RPT	-0-

RICE LOH A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259068		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	104	-0-	104	-0-	104 1		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	106	-0-	106	-0-	210	106 1	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210		N	NO RPT	-0-

GOODE		WELL #: 2		RRCID -> 259093		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602		
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	636 1	4314 2	N	-0-	-0-
07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	688 1	4536 2	N	-0-	-0-
08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	679 1	4480 2	N	-0-	-0-
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	1361 1	4111 2	N	-0-	-0-
*10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	1681 1	3784 2	N	-0-	-0-
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PANTEGO B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259228		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8403		PERF. 9138 - 12133		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	25568 X	25568	-0-	-0-	-0-	25568	2	N	-0-		-0-	
07	24424 X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2	N	-0-		-0-	
08	22692 X	22618	-0-	-74	-0-	22618	2	N	-0-		-0-	
09	21960 X	18635	-0-	-3325	-0-	18635	2	N	-0-		-0-	
10	22692 X	19796	-0-	-2896	-0-	19796	2	N	-0-		-0-	
11	21960 X	NO RPT	-0-	-21960	-0-			N	NO RPT		-0-	

COONLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259267		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8495 - 10975		
06	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	694	1	N	21	173	109	
						23	9					
07	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8678	2	N	11		120	
08	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6062	2	N	59		179	
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4396	2	N	63		242	
10	4464 X	4103	-0-	-361	-0-	4097	2	N	5		247	
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT		247	

RICE LOH A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259268		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 8583		PERF. N/A		
06	27480 X	24916	-0-	-2564	-0-	1296	1	N	-0-		-0-	
07	29841 X	29841	-0-	-0-	-0-	856	1	N	-0-		-0-	
08	31386 X	31386	-0-	-0-	-0-	645	1	N	-0-		-0-	
09	27150 X	26840	-0-	-310	-0-	332	1	N	-0-		-0-	
10	29853 X	20255	-0-	-9598	-0-	288	1	N	-0-		-0-	
11	28890 X	NO RPT	-0-	-28890	-0-			N	NO RPT		-0-	

WINSTON		WELL #: C 10		RRCID -> 259278		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 7039 - 11102		
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	131	1	N	9	17	10	
						10	9					
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	N	6		16	
						7	9					
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-		11	
09	2430 N	1518	-0-	-912	-0-	100	1	N	1		12	
						1	9					
10	2542 N	1978	-0-	-564	-0-	95	1	N	15	15	12	
						17	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	

GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 259283		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 7201 - 9602		
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-		-0-	
07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-		-0-	
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-		-0-	
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANTEGO B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259350		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 9154 - 11315		
06	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2	N	-0-		-0-	
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		-0-	
08	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2	N	-0-		-0-	
09	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2	N	-0-		-0-	
*10	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2	N	-0-		-0-	
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4170 X	4006	-0-	-164	-0-	256 1	3739 2	Y	10		69
07	3224 X	2221	-0-	-1003	-0-	144 1	2077 2	Y	-0-		69
08	3100 X	2166	-0-	-934	-0-	149 1	2017 2	Y	-0-		69
09	4380 X	3222	-0-	-1158	-0-	222 1	3000 2	Y	-0-		69
10	4526 X	4190	-0-	-336	-0-	378 1	3808 2	Y	4		73
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	4 9		Y	NO RPT		73

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987											
06	14790 X	13350	-0-	-1440	-0-	13350 2		N	-0-		-0-
07	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	17103 2		N	-0-		-0-
08	14074 X	14015	-0-	-59	-0-	14015 2		N	-0-		-0-
09	14280 X	12192	-0-	-2088	-0-	12192 2		N	-0-		-0-
10	17112 X	13244	-0-	-3868	-0-	13244 2		N	-0-		-0-
11	16560 X	NO RPT	-0-	-16560	-0-			N	NO RPT		-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680											
06	11580 X	11260	-0-	-320	-0-	11260 2		N	-0-		-0-
07	11966 X	11328	-0-	-638	-0-	11328 2		N	-0-		-0-
08	11966 X	10798	-0-	-1168	-0-	10798 2		N	-0-		-0-
09	11580 X	9844	-0-	-1736	-0-	9844 2		N	-0-		-0-
10	11966 X	9954	-0-	-2012	-0-	9954 2		N	-0-		-0-
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-			N	NO RPT		-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506											
06	4050 X	2820	-0-	-1230	-0-	2820 2		N	-0-		119
07	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	3361 2		N	-0-		119
08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2		N	-0-		119
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-		119
*10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		N	-0-		119
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT		119

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677											
06	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10330 2	12 9	N	11		322
07	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9899 2	21 9	N	19		341
08	8556 X	8326	-0-	-230	-0-	8326 2		N	-0-	174 1	167
09	11010 X	4348	-0-	-6662	-0-	4348 2		N	-0-		131
10	11377 X	5248	-0-	-6129	-0-	5241 2	7 9	N	6		137
11	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-			N	NO RPT		137

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993											
06	55980 X	49815	-0-	-6165	-0-	49815 2		N	-0-		-0-
07	55986 X	48594	-0-	-7392	-0-	48594 2		N	-0-		-0-
08	55924 X	48021	-0-	-7903	-0-	48021 2		N	-0-		-0-
09	52140 X	44671	-0-	-7469	-0-	44671 2		N	-0-		-0-
10	53506 X	46036	-0-	-7470	-0-	46036 2		N	-0-		-0-
11	49830 X	NO RPT	-0-	-49830	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
THORNTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259520	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8550 - 14740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		56550 X	52138	-0-	-4412	-0-	52138 2		N	-0-			-0-
07		56885 X	51948	-0-	-4937	-0-	51948 2		N	-0-			-0-
08		56451 X	50515	-0-	-5936	-0-	50515 2		N	-0-			-0-
09		53160 X	47187	-0-	-5973	-0-	47187 2		N	-0-			-0-
10		54901 X	49553	-0-	-5348	-0-	49553 2		N	-0-			-0-
11		52140 X	NO RPT	-0-	-52140	-0-			N	NO RPT			-0-

COX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259521	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	8535 - 12175	
06		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	537 1	6170 2	N	42			212
							46 9						
07		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6989 2	28 9	N	25			237
08		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7228 2	19 9	N	17	176 1		78
09		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7131 2	35 9	N	32			110
*10		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7492 2	57 9	N	52			162
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			162

ROBSON RANCH		WELL #:		501H	RRCID ->	259581	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8659 - 11181	
06		19230 X	16334	-0-	-2896	-0-	880 1	15454 2	N	-0-			-0-
07		19871 X	16441	-0-	-3430	-0-	718 1	15723 2	N	-0-			-0-
08		19871 X	15456	-0-	-4415	-0-	923 1	14533 2	N	-0-			-0-
09		18420 X	15152	-0-	-3268	-0-	853 1	14299 2	N	-0-			-0-
10		17732 X	14328	-0-	-3404	-0-	558 1	13770 2	N	-0-			-0-
11		16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	259587	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7660 - 9884	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 1		18
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

LOONEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259691	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	8190 - 11381	
06		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10039 2	3 9	N	3	167 1		67
07		7905 X	7842	-0-	-63	-0-	7762 2	80 9	N	73			140
08		11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11522 2	99 9	N	90			230
09		10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10960 2	29 9	N	26			256
*10		11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	11068 2	44 9	N	40			296
11		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			N	NO RPT			296

TAYLOR		WELL #:		2H	RRCID ->	259692	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	8078 - 10132	
06		6480 X	1911	-0-	-4569	-0-	1904 2	7 9	Y	6			275
07		6696 X	1268	-0-	-5428	-0-	1258 2	10 9	Y	9			284
08		6014 X	920	-0-	-5094	-0-	920 2		Y	-0-	148 1		122
09		3930 X	680	-0-	-3250	-0-	680 2		Y	-0-			87
10		3255 X	339	-0-	-2916	-0-	339 2		Y	-0-			87
11		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			87

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BUFFALO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259710	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7698 - 10445
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6660 X	5207	-0-	-1453	-0-	336 1	4871 2	N	-0-			-0-
07	5890 X	4732	-0-	-1158	-0-	333 1	4399 2	N	-0-			-0-
08	5859 X	4250	-0-	-1609	-0-	283 1	3967 2	N	-0-			-0-
09	5640 X	4895	-0-	-745	-0-	488 1	4407 2	N	-0-			-0-
10	5456 X	4945	-0-	-511	-0-	517 1	4428 2	N	-0-			-0-
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		305H	RRCID ->	259797	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6670 - 8856
06	10890 X	9858	-0-	-1032	-0-	631 1	9227 2	Y	-0-			-0-
07	11253 X	9965	-0-	-1288	-0-	646 1	9319 2	Y	-0-			-0-
08	11253 X	9503	-0-	-1750	-0-	653 1	8850 2	Y	-0-			-0-
09	10740 X	9223	-0-	-1517	-0-	635 1	8588 2	Y	-0-			-0-
10	10726 X	8772	-0-	-1954	-0-	679 1	8093 2	Y	-0-			-0-
11	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259854	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	8992 - 12899
06	23010 X	18577	-0-	-4433	-0-	441 1	18136 2	N	-0-			-0-
07	23777 X	14990	-0-	-8787	-0-	450 1	14540 2	N	-0-			-0-
08	21359 X	16426	-0-	-4933	-0-	1129 1	15297 2	N	-0-			-0-
09	20130 X	15279	-0-	-4851	-0-	738 1	14541 2	N	-0-			-0-
10	19623 X	13841	-0-	-5782	-0-	823 1	13018 2	N	-0-			-0-
11	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260009	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7634 - 10533
06	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	735 1	10665 2	N	-0-			-0-
07	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	774 1	10232 2	N	-0-			-0-
08	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	824 1	11551 2	N	-0-			-0-
09	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	562 1	10880 2	N	-0-			-0-
10	11780 X	11446	-0-	-334	-0-	568 1	10878 2	N	-0-			-0-
11	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-			N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260036	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8959 - 12805
06	12180 X	7660	-0-	-4520	-0-	182 1	7478 2	N	-0-			-0-
07	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			N	-0-			-0-
08	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			N	-0-			-0-
09	9090 X	393	-0-	-8697	-0-	393 1		N	-0-			-0-
10	9393 X	458	-0-	-8935	-0-	458 1		N	-0-			-0-
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260049	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	8733 - 14971
06	26760 X	25001	-0-	-1759	-0-	25001 2		N	-0-			-0-
07	25947 X	25872	-0-	-75	-0-	25872 2		N	-0-			-0-
08	24982 X	24982	-0-	-0-	-0-	24982 2		N	-0-			-0-
09	25590 X	21782	-0-	-3808	-0-	96 1	21686 2	N	-0-			-0-
10	26443 X	22527	-0-	-3916	-0-	1319 1	21208 2	N	-0-			-0-
11	25050 X	NO RPT	-0-	-25050	-0-			N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260095	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8672 - 15106
06	43412 X	43412	-0-	-0-	-0-	43412 2		N	-0-			-0-
07	44609 X	44388	-0-	-221	-0-	44388 2		N	-0-			-0-
08	44609 X	43452	-0-	-1157	-0-	43452 2		N	-0-			-0-
09	43740 X	39942	-0-	-3798	-0-	163 1	39779 2	N	-0-			-0-
10	45198 X	39611	-0-	-5587	-0-	39611 2		N	-0-			-0-
11	43410 X	NO RPT	-0-	-43410	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #:		J 09	RRCID ->	260242	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	7058 - 9589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #:		J 12	RRCID ->	260267	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	6589	PERF.	7008 - 9922	
06		6720 X	2824	-0-	-3896	-0-	502 1	2322 2	Y	-0-			-0-
07		6944 X	79	-0-	-6865	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
08		6944 X	50	-0-	-6894	-0-	11 1	39 2	Y	-0-			-0-
09		4440 X	60	-0-	-4380	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
10		4061 X	94	-0-	-3967	-0-	11 1	83 2	Y	-0-			-0-
11		2820 X NO RPT	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWDER		WELL #:		A 14	RRCID ->	260278	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6823 - 9277	
06		11310 X	2944	-0-	-8366	-0-	145 1	2798 3	N	1			2
							1 9						
07		11687 X	3203	-0-	-8484	-0-	161 1	3042 3	N	-0-			2
08		8587 X	5079	-0-	-3508	-0-	256 1	4823 3	N	-0-			2
09		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	592 1	5401 3	N	-0-			2
*10		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 3		N	-0-			2
11		3090 X NO RPT	-0-	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT			2

JACKSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260280	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	8001 - 11802	
06		11340 X	2236	-0-	-9104	-0-	2230 2	6 9	N	5			384
07		10044 X	2002	-0-	-8042	-0-	2002 2		N	-0-			384
08		9765 X	1059	-0-	-8706	-0-	1059 2		N	-0-	176 1		148
09		9420 X	7033	-0-	-2387	-0-	7027 2	6 9	N	5			153
*10		11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	1319 1	10366 2	N	28			181
							31 9						
11		2250 X NO RPT	-0-	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			181

GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #:		2H	RRCID ->	260329	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	7870 - 9568	
06		5580 X	4967	-0-	-613	-0-	4967 2		N	-0-			55
07		5766 X	5379	-0-	-387	-0-	5379 2		N	-0-			55
08		5766 X	5223	-0-	-543	-0-	5223 2		N	-0-			32
09		5100 X	4881	-0-	-219	-0-	4881 2		N	-0-			32
10		5394 X	4890	-0-	-504	-0-	4890 2		N	-0-			32
11		5220 X NO RPT	-0-	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT			32

GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #:		1H	RRCID ->	260333	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7576 - 9804	
06		7740 X	6714	-0-	-1026	-0-	6714 2		N	-0-			52
07		7874 X	6884	-0-	-990	-0-	6883 2	1 9	N	1	1 8		52
08		7874 X	6898	-0-	-976	-0-	6898 2		N	-0-			8
09		6840 X	6217	-0-	-623	-0-	6217 2		N	-0-			8
10		6944 X	6800	-0-	-144	-0-	6790 2	10 9	N	9			17
11		6720 X NO RPT	-0-	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SWAPO II A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260420	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8270 - 11742	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	22348	2		N	-0-			-0-
07	23286 X	23286	-0-	-0-	-0-	23286	2		N	-0-			-0-
08	22475 X	21364	-0-	-1111	-0-	21364	2		N	-0-			-0-
09	22350 X	19251	-0-	-3099	-0-	19251	2		N	-0-			-0-
10	23281 X	21565	-0-	-1716	-0-	21565	2		N	-0-			-0-
11	22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-				N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260421	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8733 - 15062	
06	12420 X	4618	-0-	-7802	-0-	4618	2		N	-0-			-0-
07	12834 X	6457	-0-	-6377	-0-	6457	2		N	-0-			-0-
08	12462 X	1554	-0-	-10908	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
09	9150 X	132	-0-	-9018	-0-	2	1	130	2	N	-0-		-0-
10	7812 X	1	-0-	-7811	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-				N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260422	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8860 - 14251	
06	30990 X	25197	-0-	-5793	-0-	25197	2		N	-0-			-0-
07	32023 X	25381	-0-	-6642	-0-	25381	2		N	-0-			-0-
08	30938 X	23671	-0-	-7267	-0-	23671	2		N	-0-			-0-
09	27810 X	23830	-0-	-3980	-0-	96	1	23734	2	N	-0-		-0-
10	28613 X	22805	-0-	-5808	-0-	22805	2		N	-0-			-0-
11	25200 X	NO RPT	-0-	-25200	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260541	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8622 - 11347	
06	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2		N	-0-			-0-
07	10912 X	9160	-0-	-1752	-0-	9160	2		N	-0-			-0-
08	10912 X	10182	-0-	-730	-0-	10182	2		N	-0-			-0-
09	13350 X	9696	-0-	-3654	-0-	9696	2		N	-0-			-0-
10	13795 X	9969	-0-	-3826	-0-	9969	2		N	-0-			-0-
11	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260546	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8554 - 14695	
06	60840 X	58136	-0-	-2704	-0-	58136	2		N	-0-			-0-
07	62868 X	57335	-0-	-5533	-0-	57335	2		N	-0-			-0-
08	60729 X	56384	-0-	-4345	-0-	56384	2		N	-0-			-0-
09	58140 X	50993	-0-	-7147	-0-	50993	2		N	-0-			-0-
10	60078 X	54564	-0-	-5514	-0-	54564	2		N	-0-			-0-
11	58140 X	NO RPT	-0-	-58140	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260547	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8764 - 15320	
06	59550 X	56924	-0-	-2626	-0-	56924	2		N	-0-			-0-
07	61535 X	56038	-0-	-5497	-0-	56038	2		N	-0-			-0-
08	61535 X	54934	-0-	-6601	-0-	54934	2		N	-0-			-0-
09	59160 X	49510	-0-	-9650	-0-	49510	2		N	-0-			-0-
10	60481 X	53848	-0-	-6633	-0-	53848	2		N	-0-			-0-
11	56910 X	NO RPT	-0-	-56910	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH		WELL #:		604H	RRCID ->	260570	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8299 - 12893	
06	15000 X	12278	-0-	-2722	-0-	1620	1	10658	2	N	-0-		-0-
07	15562 X	11086	-0-	-4476	-0-	1097	1	9989	2	N	-0-		-0-
08	15562 X	10737	-0-	-4825	-0-	1276	1	9461	2	N	-0-		-0-
09	15210 X	11409	-0-	-3801	-0-	1191	1	10218	2	N	-0-		-0-
10	15717 X	12016	-0-	-3701	-0-	12016	2		N	-0-			-0-
11	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ROBSON RANCH		WELL #: 610H		RRCID -> 260614		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 8292 - 12641						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	623	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	927	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	413	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	-0-	63	1	538	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1023	N	388	-0-	-635	-0-	-0-	388	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

GIPSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260637		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 8440 - 11949						
06	7440	X	6931	-0-	-509	-0-	-0-	6913	2	18	9	N	16		130	
07	7688	X	6891	-0-	-797	-0-	-0-	6856	2	35	9	N	32		162	
08	7688	X	6859	-0-	-829	-0-	-0-	6839	2	20	9	N	18		180	
09	7440	X	5182	-0-	-2258	-0-	-0-	5182	2			N	-0-		169	
10	7161	X	6138	-0-	-1023	-0-	-0-	6116	2	22	9	N	20		189	
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	189	

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260664		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8750 - 13331						
06	840	X	313	-0-	-527	-0-	-0-	1	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	772	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1878	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	13729	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	19857	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 260665		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8873 - 13557						
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2848	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	13755	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	15327	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	14405	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

ROLATER B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260700		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 7958 - 11594						
06	2220	X	855	-0-	-1365	-0-	-0-	600	1	249	2	N	5		290	
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1	1215	2	N	52		342	
08	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1	1001	2	N	17		359	
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	1095	2	N	-0-	172	1	144
10	1984	X	1233	-0-	-751	-0-	-0-	751	1	459	2	N	21		165	
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-	23	9			N	NO RPT	-0-	165	

WINTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260713		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 8178 - 11998						
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	-0-	7652	2	90	9	N	82	170	1	283
07	7316	X	6620	-0-	-696	-0-	-0-	6575	2	45	9	N	41			324
08	7316	X	4812	-0-	-2504	-0-	-0-	4810	2	2	9	N	2	168	1	158
09	7740	X	7203	-0-	-537	-0-	-0-	7203	2			N	-0-			111
*10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	-0-	8804	2	55	9	N	50			161
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	161	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ROBSON RANCH		WELL #:		611H	RRCID ->	260722	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8369 - 12910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	2669 1	17561 2	N	-0-			-0-
07		19623 X	18824	-0-	-799	-0-	1863 1	16961 2	N	-0-			-0-
08		19623 X	19613	-0-	-10	-0-	2331 1	17282 2	N	-0-			-0-
09		19350 X	18125	-0-	-1225	-0-	1892 1	16233 2	N	-0-			-0-
10		19995 X	16559	-0-	-3436	-0-	16559 2		N	-0-			-0-
11		19350 X	NO RPT	-0-	-19350	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWDER		WELL #:		A 8	RRCID ->	260723	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6850 - 9302	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOONEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260736	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	8165 - 11907	
06		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-			N	-0-			52
07		4309 X	24	-0-	-4285	-0-	24 2		N	-0-			52
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	23			75
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			75

MERCER RANCH		WELL #:		504H	RRCID ->	260942	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7402 - 9704	
06		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	426 1	5044 2	Y	-0-			2
07		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	416 1	4907 2	Y	-0-			2
08		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	391 1	4838 2	Y	-0-			-0-
09		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	448 1	5593 2	Y	-0-			-0-
10		5611 X	5257	-0-	-354	-0-	101 1	5156 2	Y	-0-			-0-
11		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	260943	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6803 - 8869	
06		8880 X	8483	-0-	-397	-0-	543 1	7929 2	Y	10			69
							11 9						
07		9579 X	8662	-0-	-917	-0-	562 1	8100 2	Y	-0-			69
08		9579 X	8712	-0-	-867	-0-	599 1	8113 2	Y	-0-			69
09		9270 X	8472	-0-	-798	-0-	583 1	7889 2	Y	-0-			69
10		8897 X	8826	-0-	-71	-0-	938 1	7884 2	Y	4			73
							4 9						
11		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			Y	NO RPT			73

ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260957	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8890 - 12033	
06		4351 X	3323	-0-	-1028	-0-	248 1	2847 2	N	207	169 1		266
							228 9						
07		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	2948 2	145 9	N	132	173 1		225
08		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3404 2	124 9	N	113	174 1		164
09		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-			164
*10		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5199 2	424 9	N	385	337 1		212
11		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BLAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260960	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7796 - 11367
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	9390 X	7420	-0-	-1970	-0-	7401	2	19	9	N	17	144
07	9703 X	7140	-0-	-2563	-0-	7137	2	3	9	N	3	147
08	8463 X	7225	-0-	-1238	-0-	7222	2	3	9	N	3	150
09	8130 X	6689	-0-	-1441	-0-	6689	2			N	-0-	147
10	8246 X	6623	-0-	-1623	-0-	6621	2	2	9	N	2	149
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT	149

ROLATER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260961	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7907 - 11621
06	5970 X	4649	-0-	-1321	-0-	4621	2	28	9	N	25	252
07	6138 X	3383	-0-	-2755	-0-	3379	2	4	9	N	4	256
08	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6164	2	17	9	N	15	98
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5931	2	12	9	N	11	109
10	5952 X	5832	-0-	-120	-0-	5823	2	9	9	N	8	117
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT	117

ROBSON RANCH		WELL #:		603H	RRCID ->	260969	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8606 - 13172
06	17610 X	16639	-0-	-971	-0-	2195	1	14444	2	N	-0-	-0-
07	18197 X	16859	-0-	-1338	-0-	1669	1	15190	2	N	-0-	-0-
08	17732 X	16117	-0-	-1615	-0-	1915	1	14202	2	N	-0-	-0-
09	16650 X	14143	-0-	-2507	-0-	1476	1	12667	2	N	-0-	-0-
10	17205 X	13932	-0-	-3273	-0-	13932	2			N	-0-	-0-
11	16650 X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT	-0-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	260980	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7040 - 9326
06	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	380	1	9027	2	N	-0-	-0-
07	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	389	1	9227	2	N	-0-	-0-
08	9455 X	8789	-0-	-666	-0-	361	1	8428	2	N	-0-	-0-
09	9420 X	8302	-0-	-1118	-0-	333	1	7969	2	N	-0-	-0-
10	9734 X	8815	-0-	-919	-0-	149	1	8666	2	N	-0-	-0-
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBSON RANCH		WELL #:		608H	RRCID ->	260995	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8478 - 11794
06	14850 X	14384	-0-	-466	-0-	1897	1	12487	2	N	-0-	-0-
07	15345 X	13460	-0-	-1885	-0-	1332	1	12128	2	N	-0-	-0-
08	15345 X	13713	-0-	-1632	-0-	1630	1	12083	2	N	-0-	-0-
09	14850 X	14292	-0-	-558	-0-	1492	1	12800	2	N	-0-	-0-
10	15345 X	12192	-0-	-3153	-0-	12192	2			N	-0-	-0-
11	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT	-0-

STAGECOACH		WELL #:		4H	RRCID ->	260999	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7997 - 9595
06	8400 X	7680	-0-	-720	-0-	98	1	7582	2	N	-0-	-0-
07	8370 X	7818	-0-	-552	-0-	98	1	7720	2	N	-0-	-0-
08	8339 X	7832	-0-	-507	-0-	104	1	7728	2	N	-0-	-0-
09	7980 X	7655	-0-	-325	-0-	106	1	7549	2	N	-0-	-0-
10	7936 X	7510	-0-	-426	-0-	111	1	7399	2	N	-0-	-0-
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT	-0-

ARNOLD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261009	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8307 - 11656
06	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	13262	2	26	9	N	24	89
07	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	13799	2	14	9	N	13	102
08	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	13880	2	99	9	N	90	192
09	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13354	2	87	9	N	79	95
*10	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	14584	2	61	9	N	55	150
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT	150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
YU UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	261040	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.14004	-	14915
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	24450 X	18505	-0-	-5945	-0-	18505	2	N	-0-	-0-	
07	23467 X	16058	-0-	-7409	-0-	16058	2	N	-0-	-0-	
08	21917 X	20934	-0-	-983	-0-	20934	2	N	-0-	-0-	
09	19890 X	19631	-0-	-259	-0-	19631	2	N	-0-	-0-	
10	19127 X	17429	-0-	-1698	-0-	17429	2	N	-0-	-0-	
11	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261041	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8936 - 13758
06	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	49	1	19033	2	N	-0-
07	27428 X	27428	-0-	-0-	-0-	79	1	27349	2	N	-0-
08	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	88	1	28194	2	N	-0-
09	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	98	1	27286	2	N	-0-
10	27435 X	27342	-0-	-93	-0-	130	1	27212	2	N	-0-
11	26550 X	NO RPT	-0-	-26550	-0-			N	NO RPT	-0-	

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261057	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 8710 - 11410
06	21300 X	17958	-0-	-3342	-0-	17958	2	N	-0-	-0-	
07	21731 X	19952	-0-	-1779	-0-	19952	2	N	-0-	-0-	
08	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	20649	2	N	-0-	-0-	
09	19402 X	19402	-0-	-0-	-0-	19402	2	N	-0-	-0-	
*10	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	20176	2	N	-0-	-0-	
11	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALEXANDER RANCH		WELL #:		307H	RRCID ->	261091	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6835 - 9721
06	10200 X	2103	-0-	-8097	-0-	135	1	1968	2	Y	-0-
07	10540 X	1892	-0-	-8648	-0-	123	1	1769	2	Y	-0-
08	3565 X	1308	-0-	-2257	-0-	90	1	1218	2	Y	-0-
09	2100 X	1548	-0-	-552	-0-	107	1	1441	2	Y	-0-
10	2170 X	2065	-0-	-105	-0-	212	1	1853	2	Y	-0-
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALEXANDER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	261127	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6721 - 9712
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	157	1	2298	2	Y	-0-
07	2852 X	1714	-0-	-1138	-0-	111	1	1603	2	Y	-0-
08	2852 X	1686	-0-	-1166	-0-	116	1	1570	2	Y	-0-
09	2760 X	1498	-0-	-1262	-0-	103	1	1395	2	Y	-0-
10	2542 X	2341	-0-	-201	-0-	150	1	2191	2	Y	-0-
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261141	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8840 - 13342
06	31770 X	27633	-0-	-4137	-0-	27633	2	N	-0-	-0-	
07	31744 X	29204	-0-	-2540	-0-	29204	2	N	-0-	-0-	
08	30690 X	28825	-0-	-1865	-0-	28825	2	N	-0-	-0-	
09	28590 X	27831	-0-	-759	-0-	27831	2	N	-0-	-0-	
*10	29935 X	29935	-0-	-0-	-0-	29935	2	N	-0-	-0-	
11	28260 X	NO RPT	-0-	-28260	-0-			N	NO RPT	-0-	

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261142	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8766 - 13780
06	36990 X	27502	-0-	-9488	-0-	27502	2	N	-0-	-0-	
07	34472 X	26878	-0-	-7594	-0-	26878	2	N	-0-	-0-	
08	33604 X	27435	-0-	-6169	-0-	27435	2	N	-0-	-0-	
09	30480 X	23383	-0-	-7097	-0-	23383	2	N	-0-	-0-	
10	30380 X	14517	-0-	-15863	-0-	14517	2	N	-0-	-0-	
11	27510 X	NO RPT	-0-	-27510	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261148	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8609 - 14867
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	24660 X	20479	-0-	-4181	-0-	20479 2	N	-0-		-0-	
07	24273 X	15848	-0-	-8425	-0-	15848 2	N	-0-		-0-	
08	23126 X	8327	-0-	-14799	-0-	8327 2	N	-0-		-0-	
09	20490 X	15471	-0-	-5019	-0-	15471 2	N	-0-		-0-	
*10	21434 X	21434	-0-	-0-	-0-	21434 2	N	-0-		-0-	
11	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-		N	NO RPT		-0-	

RICE LOH B UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	261167	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8928 - 14178
06	35040 X	31476	-0-	-3564	-0-	1638 1	N	-0-		-0-	
07	35216 X	31701	-0-	-3515	-0-	909 1	N	-0-		-0-	
08	34503 X	31815	-0-	-2688	-0-	654 1	N	-0-		-0-	
09	32670 X	29837	-0-	-2833	-0-	275 1	N	-0-		-0-	
10	33759 X	30387	-0-	-3372	-0-	292 1	N	-0-		-0-	
11	31470 X	NO RPT	-0-	-31470	-0-		N	NO RPT		-0-	

RICE LOH B UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	261173	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	9004 - 13946
06	35670 X	31331	-0-	-4339	-0-	1630 1	N	-0-		-0-	
07	35557 X	32324	-0-	-3233	-0-	927 1	N	-0-		-0-	
08	34937 X	31717	-0-	-3220	-0-	652 1	N	-0-		-0-	
09	32370 X	29529	-0-	-2841	-0-	272 1	N	-0-		-0-	
10	33449 X	30158	-0-	-3291	-0-	289 1	N	-0-		-0-	
11	31320 X	NO RPT	-0-	-31320	-0-		N	NO RPT		-0-	

PERR B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261174	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8788 - 15792
06	48282 X	48282	-0-	-0-	-0-	48282 2	N	-0-		-0-	
07	50034 X	48928	-0-	-1106	-0-	48928 2	N	-0-		-0-	
08	50034 X	47659	-0-	-2375	-0-	47659 2	N	-0-		-0-	
09	48990 X	23748	-0-	-25242	-0-	152 1	N	-0-		-0-	
10	50623 X	172	-0-	-50451	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
11	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLE, M.T.		WELL #: 13H		RRCID ->	261227	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8326 - 12076
06	14910 X	12204	-0-	-2706	-0-	1943 1	Y	42	91	1	41
07	15407 X	12124	-0-	-3283	-0-	1403 1	Y	57			98
08	14291 X	11796	-0-	-2495	-0-	654 1	Y	115	71	1	142
09	13830 X	8950	-0-	-4880	-0-	699 1	Y	65	69	1	138
10	12617 X	9469	-0-	-3148	-0-	554 1	Y	35			173
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-	39 9	Y	NO RPT			173

RATER BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID ->	261228	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7604 - 10085
06	7860 X	5031	-0-	-2829	-0-	5025 2	N	5			317
07	8122 X	996	-0-	-7126	-0-	996 2	N	-0-			317
08	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9963 2	N	24	172	1	169
09	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8823 2	N	86	176	1	79
*10	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8732 2	N	-0-			79
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-		N	NO RPT			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
EVANS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261229	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7162 - 12221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10170 X	6400	-0-	-3770	-0-	6400	2		N	-0-		289
07		10509 X	1813	-0-	-8696	-0-	1813	2		N	-0-		289
08		10509 X	9466	-0-	-1043	-0-	9466	2		N	-0-	175 1	113
09		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11418	2		N	21		134
*10		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	837	1	10154	2	N	31	165
							34	9					
11		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-				N	NO RPT		165

BLM A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261231	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7997 - 10617	
06		9510 X	9168	-0-	-342	-0-	9155	2	13	9	N	12	222
07		9827 X	9276	-0-	-551	-0-	9265	2	11	9	N	10	232
08		9672 X	9032	-0-	-640	-0-	9032	2			N	-0-	217
09		9180 X	8677	-0-	-503	-0-	8664	2	13	9	N	12	229
10		9486 X	7130	-0-	-2356	-0-	7129	2	1	9	N	1	230
11		9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT	230

WINTON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261256	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8020 - 11192	
06		19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	19158	2	63	9	N	57	407
07		19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	19097	2	23	9	N	21	428
08		18441 X	18441	-0-	-0-	-0-	18441	2			N	-0-	207
09		17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	17491	2	6	9	N	5	212
*10		17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	17705	2	22	9	N	20	64
11		16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT	64

ROBSON RANCH		WELL #:		612H	RRCID ->	261261	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	9008 - 13019	
06		16200 X	13704	-0-	-2496	-0-	1808	1	11896	2	N	-0-	-0-
07		16740 X	10407	-0-	-6333	-0-	1030	1	9377	2	N	-0-	-0-
08		11780 X	10869	-0-	-911	-0-	1292	1	9577	2	N	-0-	-0-
09		13710 X	9672	-0-	-4038	-0-	1010	1	8662	2	N	-0-	-0-
10		14167 X	10503	-0-	-3664	-0-	10503	2			N	-0-	-0-
11		13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBSON RANCH		WELL #:		602H	RRCID ->	261299	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8481 - 11516	
06		14670 X	13860	-0-	-810	-0-	1828	1	12032	2	N	-0-	-0-
07		14570 X	13761	-0-	-809	-0-	1362	1	12399	2	N	-0-	-0-
08		14508 X	13796	-0-	-712	-0-	1639	1	12157	2	N	-0-	-0-
09		14010 X	12927	-0-	-1083	-0-	1349	1	11578	2	N	-0-	-0-
10		14477 X	11075	-0-	-3402	-0-	11075	2			N	-0-	-0-
11		13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT	-0-

WINSTON		WELL #:		D 16	RRCID ->	261309	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6999 - 9357	
06		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	282	1	4928	3	N	20	21
							22	9					
07		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	275	1	4643	3	N	10	31
							11	9					
08		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	256	1	4412	3	N	-0-	22
09		5220 X	2554	-0-	-2666	-0-	219	1	2335	3	N	-0-	22
10		5394 X	4407	-0-	-987	-0-	214	1	4169	3	N	22	18
							24	9					
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MERCER RANCH		WELL #: 508H		RRCID ->	261312	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 7356 - 9342
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9180 X	7457	-0-	-1723	-0-	581 1	6876 2	Y	-0-	2
07	9486 X	7481	-0-	-2005	-0-	584 1	6897 2	Y	-0-	2
08	8959 X	7521	-0-	-1438	-0-	562 1	6959 2	Y	-0-	-0-
09	8460 X	7172	-0-	-1288	-0-	532 1	6640 2	Y	-0-	-0-
10	8277 X	5543	-0-	-2734	-0-	138 1	5405 2	Y	-0-	-0-
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 401H		RRCID ->	261395	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6855 - 8852
06	4020 X	2993	-0-	-1027	-0-	191 1	2791 2	Y	10	69
07	4154 X	2379	-0-	-1775	-0-	154 1	2225 2	Y	-0-	69
08	3689 X	2221	-0-	-1468	-0-	153 1	2068 2	Y	-0-	69
09	3570 X	2347	-0-	-1223	-0-	162 1	2185 2	Y	-0-	69
10	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	302 1	2629 2	Y	4	73
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT	73

WINSTON		WELL #: D 13		RRCID ->	261406	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 6962 - 9154
06	5100 X	4773	-0-	-327	-0-	258 1	4504 3	N	10	17 1
07	5270 X	4809	-0-	-461	-0-	269 1	4533 3	N	6	17
08	5270 X	4670	-0-	-600	-0-	256 1	4414 3	N	-0-	12
09	4770 X	4343	-0-	-427	-0-	209 1	4133 3	N	1	13
10	4929 X	4600	-0-	-329	-0-	223 1	4359 3	N	16	14 1
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT	15

BROWDER		WELL #: A 6		RRCID ->	261409	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	6596	PERF. 6936 - 9915
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	1
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	1
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	1
09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		N	-0-	1
*10	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3		N	-0-	1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 11H		RRCID ->	261426	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 7069 - 9018
06	12720 X	12635	-0-	-85	-0-	510 1	12125 2	N	-0-	-0-
07	14322 X	11433	-0-	-2889	-0-	463 1	10970 2	N	-0-	-0-
08	14322 X	10116	-0-	-4206	-0-	415 1	9701 2	N	-0-	-0-
09	13860 X	8682	-0-	-5178	-0-	348 1	8334 2	N	-0-	-0-
10	14198 X	6963	-0-	-7235	-0-	124 1	6839 2	N	-0-	-0-
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 14H		RRCID ->	261429	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6724	PERF. 7024 - 9635
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	104 1	2478 2	N	-0-	-0-
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	163 1	3862 2	N	-0-	-0-
08	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	265 1	6192 2	N	-0-	-0-
09	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	242 1	5798 2	N	-0-	-0-
*10	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	163 1	7164 2	N	-0-	-0-
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ALEXANDER RANCH		WELL #: 306H		RRCID -> 261431		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	904 1	13216 2	Y	-0-	-0-
07	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	918 1	13232 2	Y	-0-	-0-
08	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	903 1	12239 2	Y	-0-	-0-
09	13290 X	10721	-0-	-2569	-0-	738 1	9983 2	Y	-0-	-0-
10	13733 X	12189	-0-	-1544	-0-	1145 1	11044 2	Y	-0-	-0-
11	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-			Y	NO RPT	-0-

WINSTON		WELL #: D 14		RRCID -> 261432		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498		
06	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	366 1	6378 3	N	10	17 1 12
07	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	356 1	6009 3	N	5	17
08	6293 X	5862	-0-	-431	-0-	322 1	5540 3	N	-0-	13
09	6750 X	5130	-0-	-1620	-0-	269 1	4860 3	N	1	14
10	6975 X	5420	-0-	-1555	-0-	274 1	5127 3	N	17	15 1 16
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			N	NO RPT	16

COLE, M.T.		WELL #: 15H		RRCID -> 261434		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796		
06	9300 X	5402	-0-	-3898	-0-	860 1	4519 2	Y	21	46 1 20
07	9610 X	6252	-0-	-3358	-0-	724 1	5496 2	Y	29	49
08	9610 X	9023	-0-	-587	-0-	499 1	8400 2	Y	113	53 1 109
09	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	724 1	8463 2	Y	65	57 1 117
*10	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	346 1	9136 2	Y	35	152
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			Y	NO RPT	152

COLE, M.T.		WELL #: 16H		RRCID -> 261442		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530		
06	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	2401 1	12623 2	Y	21	46 1 20
07	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	1786 1	13559 2	Y	29	49
08	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	775 1	13055 2	Y	113	53 1 109
09	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	1030 1	12048 2	Y	65	57 1 117
*10	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	647 1	12339 2	Y	35	152
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			Y	NO RPT	152

VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261449		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084		
06	3990 X	1279	-0-	-2711	-0-	81 1	1198 2	Y	-0-	-0-
07	4123 X	1433	-0-	-2690	-0-	91 1	1342 2	Y	-0-	-0-
08	2201 X	1418	-0-	-783	-0-	95 1	1320 2	Y	3	3
09	1290 X	750	-0-	-540	-0-	49 1	699 2	Y	2	5
10	1426 X	793	-0-	-633	-0-	790 2	3 9	Y	3	8
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13770 X	12282	-0-	-1488	-0-	979	1	11263	2	N	36			266
07	14229 X	12415	-0-	-1814	-0-	40	9			N	46	169	1	143
08	13733 X	12426	-0-	-1307	-0-	12364	2	123	9	N	112			255
09	13170 X	11629	-0-	-1541	-0-	12303	2			N	-0-			255
10	13144 X	11907	-0-	-1237	-0-	11629	2	12	9	N	11			266
11	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-	11895	2			N	NO RPT			266

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			1
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

06	8730 X	6377	-0-	-2353	-0-	1133	1	5244	2	Y	-0-			-0-
07	9300 X	1022	-0-	-8278	-0-	234	1	788	2	Y	-0-			-0-
08	9300 X	8776	-0-	-524	-0-	1933	1	6843	2	Y	-0-			-0-
*09	9000 X	7749	-0-	-1251	-0-	7749	2			Y	-0-			-0-
10	8091 X	7771	-0-	-320	-0-	7771	2			Y	-0-			-0-
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

06	7200 X	3890	-0-	-3310	-0-	691	1	3199	2	Y	-0-			-0-
07	7440 X	4293	-0-	-3147	-0-	983	1	3310	2	Y	-0-			-0-
08	7347 X	4837	-0-	-2510	-0-	1065	1	3772	2	Y	-0-			-0-
*09	6390 X	3681	-0-	-2709	-0-	3681	2			Y	-0-			-0-
10	5208 X	3869	-0-	-1339	-0-	178	1	3691	2	Y	-0-			-0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

06	5910 X	5807	-0-	-103	-0-	286	1	5521	3	N	-0-			1
07	6107 X	5759	-0-	-348	-0-	290	1	5469	3	N	-0-			1
08	6107 X	5491	-0-	-616	-0-	277	1	5214	3	N	-0-			1
09	5850 X	4817	-0-	-1033	-0-	4817	3			N	-0-			1
10	6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	256	1	4725	3	N	-0-			1
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4080 X	3792	-0-	-288	-0-	187	1	3605	3	N	-0-		1
07		4216 X	4026	-0-	-190	-0-	203	1	3823	3	N	-0-		1
08		4154 X	4098	-0-	-56	-0-	207	1	3891	3	N	-0-		1
09		4020 X	3919	-0-	-101	-0-	3919	3			N	-0-		1
*10		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	220	1	3844	3	N	-0-		1
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT		1

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360														
06		7650 X	7532	-0-	-118	-0-	371	1	7161	3	N	-0-		1
07		7905 X	7775	-0-	-130	-0-	391	1	7384	3	N	-0-		1
08		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	450	1	8462	3	N	-0-		1
09		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-		1
*10		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	518	1	9066	3	N	-0-		1
11		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT		1

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889														
06		23520 X	21559	-0-	-1961	-0-	511	1	21048	2	N	-0-		-0-
07		24304 X	21184	-0-	-3120	-0-	636	1	20548	2	N	-0-		-0-
08		24304 X	21295	-0-	-3009	-0-	1464	1	19831	2	N	-0-		-0-
09		23160 X	19124	-0-	-4036	-0-	19124	2			N	-0-		-0-
10		23157 X	21870	-0-	-1287	-0-	21870	2			N	-0-		-0-
11		21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT		-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837														
06		5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-		-0-
07		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-		-0-
08		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		-0-
09		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
*10		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408														
06		14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	410	1	14545	2	Y	-0-		-0-
07		14694 X	14534	-0-	-160	-0-	390	1	14144	2	Y	-0-		-0-
08		14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	402	1	14442	2	Y	-0-		-0-
09		14220 X	14055	-0-	-165	-0-	364	1	13691	2	Y	-0-		-0-
10		14694 X	12697	-0-	-1997	-0-	12697	2			Y	-0-		-0-
11		14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155														
06		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	10801	2	23	9	N	21		337
07		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10044	2	32	9	N	29		366
08		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8265	2	4	9	N	4	166 1	204
09		10830 X	8477	-0-	-2353	-0-	8477	2			N	-0-		185
10		11191 X	9085	-0-	-2106	-0-	9059	2	26	9	N	24		209
11		10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT		209

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145														
06		5610 X	4833	-0-	-777	-0-	238	1	4595	3	N	-0-		1
07		5487 X	4992	-0-	-495	-0-	251	1	4741	3	N	-0-		1
08		5394 X	4483	-0-	-911	-0-	226	1	4257	3	N	-0-		1
09		4980 X	4377	-0-	-603	-0-	4377	3			N	-0-		1
10		5146 X	4534	-0-	-612	-0-	240	1	4294	3	N	-0-		1
11		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ALEXANDER RANCH		WELL #: 501H		RRCID -> 261796		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	6761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	6572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7006 X	5947	-0-	-1059	-0-	-0-	409	1	5538	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7230 X	1243	-0-	-5987	-0-	-0-	86	1	1157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7471 X	1309	-0-	-6162	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 261797		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502							
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	2939	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3162	-0-	62	62	-0-	217	1	2945	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2882 N	2820	-0-	-62	-0-	-0-	194	1	2626	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	3883	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 261798		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707							
06	14880 X	11994	-0-	-2886	-0-	-0-	768	1	11226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15376 X	11719	-0-	-3657	-0-	-0-	760	1	10959	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	15376 X	9017	-0-	-6359	-0-	-0-	620	1	8397	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13860 X	11787	-0-	-2073	-0-	-0-	812	1	10975	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	-0-	920	1	11987	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 261799		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410							
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1619	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	993	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	-0-	108	1	1461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	701	-0-	-1066	-0-	-0-	116	1	585	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 203H		RRCID -> 261842		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850							
06	6960 X	6436	-0-	-524	-0-	-0-	80	1	6356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6820 X	6724	-0-	-96	-0-	-0-	82	1	6642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6820 X	6281	-0-	-539	-0-	-0-	235	1	6046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6600 X	3310	-0-	-3290	-0-	-0-	135	1	3174	2	N	1	-0-	-0-	1
10	6727 X	3037	-0-	-3690	-0-	-0-	101	1	2934	2	N	2	-0-	-0-	3
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	-0-	-0-	3

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA		WELL #: 205H		RRCID -> 261887		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821							
06	6960 X	4611	-0-	-2349	-0-	-0-	57	1	4554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7192 X	4217	-0-	-2975	-0-	-0-	52	1	4165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6727 X	5636	-0-	-1091	-0-	-0-	211	1	5425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6060 X	5665	-0-	-395	-0-	-0-	231	1	5433	2	N	1	-0-	-0-	1
*10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	5436	2	N	2	-0-	-0-	3
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	-0-	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LONESTAR UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261890		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	18390 X	15813	-0-	-2577	-0-	375 1	15438 2	N	-0-	-0-
07	17949 X	15721	-0-	-2228	-0-	472 1	15249 2	N	-0-	-0-
08	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	1105 1	14970 2	N	-0-	-0-
09	16170 X	2430	-0-	-13740	-0-	199 1	2231 2	N	-0-	-0-
10	16709 X	4	-0-	-16705	-0-	4 1		N	-0-	-0-
11	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			N	NO RPT	-0-

LONESTAR UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261895		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972		
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	17 1	696 2	N	-0-	-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20 1	653 2	N	-0-	-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	110 1	1489 2	N	-0-	-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	171 1	1656 2	N	-0-	-0-
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	266 1	914 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261918		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257		
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	12 1	3958 2	N	-0-	-0-
09	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	61 1	19390 2	N	-0-	-0-
*10	21712 X	21712	-0-	-0-	-0-	102 1	21610 2	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICE LOH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 261920		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBBIE LANE A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 262016		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521		
06	34110 X	23112	-0-	-10998	-0-	325 1	22787 2	N	-0-	-0-
07	34317 X	25929	-0-	-8388	-0-	365 1	25564 2	N	-0-	-0-
08	33604 X	28862	-0-	-4742	-0-	409 1	28453 2	N	-0-	-0-
09	30780 X	26562	-0-	-4218	-0-	26562 2		N	-0-	-0-
10	31496 X	28345	-0-	-3151	-0-	28345 2		N	-0-	-0-
11	25080 X	NO RPT	-0-	-25080	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBBIE LANE A UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 262018		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586		
06	36900 X	33560	-0-	-3340	-0-	472 1	33088 2	N	-0-	-0-
07	37603 X	34451	-0-	-3152	-0-	485 1	33966 2	N	-0-	-0-
08	37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	531 1	36977 2	N	-0-	-0-
09	35605 X	35605	-0-	-0-	-0-	35605 2		N	-0-	-0-
*10	35870 X	35870	-0-	-0-	-0-	35870 2		N	-0-	-0-
11	33570 X	NO RPT	-0-	-33570	-0-			N	NO RPT	-0-

STAGECOACH		WELL #: 5H		RRCID -> 262122		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298		
06	8130 X	6325	-0-	-1805	-0-	80 1	6245 2	N	-0-	-0-
07	7409 X	6997	-0-	-412	-0-	87 1	6910 2	N	-0-	-0-
08	7409 X	6286	-0-	-1123	-0-	83 1	6203 2	N	-0-	-0-
09	7170 X	6349	-0-	-821	-0-	88 1	6261 2	N	-0-	-0-
10	7006 X	5809	-0-	-1197	-0-	89 1	5720 2	N	-0-	-0-
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HUBBARD C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262218	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	7610 - 10980
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10530 X	9708	-0-	-822	-0-	9683	2	25 9	N	23		197
07	10881 X	9866	-0-	-1015	-0-	9841	2	25 9	N	23		220
08	10881 X	9703	-0-	-1178	-0-	9703	2		N	-0-		220
09	10110 X	9207	-0-	-903	-0-	9183	2	24 9	N	22		242
10	10168 X	9396	-0-	-772	-0-	9372	2	24 9	N	22		264
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-				N	NO RPT		264

DEBBIE LANE B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262338	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8739 - 13711
06	34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	481	1	33743 2	N	-0-		-0-
07	33635 X	29566	-0-	-4069	-0-	416	1	29150 2	N	-0-		-0-
08	32798 X	6281	-0-	-26517	-0-	89	1	6192 2	N	-0-		-0-
09	34230 X	-0-	-0-	-34230	-0-				N	-0-		-0-
10	35371 X	-0-	-0-	-35371	-0-				N	-0-		-0-
11	34230 X	NO RPT	-0-	-34230	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBARD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262339	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	8068 - 10997
06	6150 X	5733	-0-	-417	-0-	5644	2	89 9	N	81	168 1	254
07	6293 X	5787	-0-	-506	-0-	5664	2	123 9	N	112	167 1	199
08	6231 X	5627	-0-	-604	-0-	5666	2	61 9	N	55		254
09	5880 X	5432	-0-	-448	-0-	5340	2	92 9	N	84	173 1	165
10	6076 X	5591	-0-	-485	-0-	5485	2	106 9	N	96		261
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-				N	NO RPT		261

PEARL RANCH-VRPR (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262435	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	7118 - 10781
06	15540 X	14960	-0-	-580	-0-	943	1	14017 2	N	-0-		39
07	15748 X	14841	-0-	-907	-0-	945	1	13887 2	N	8		47
08	15748 X	13485	-0-	-2263	-0-	903	1	12579 2	N	3		50
09	15240 X	13987	-0-	-1253	-0-	921	1	13064 2	N	2		52
10	15500 X	13552	-0-	-1948	-0-	13552	2		N	-0-		52
11	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-				N	NO RPT		52

BROWDER-DEARING		WELL #:		A 23	RRCID ->	262444	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6940 - 10399
06	6390 X	6299	-0-	-91	-0-	310	1	5988 3	N	1		2
07	6324 X	6272	-0-	-52	-0-	316	1	5956 3	N	-0-		2
08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	320	1	6022 3	N	-0-		2
09	6360 X	5894	-0-	-466	-0-	5894	3		N	-0-		2
10	6572 X	6107	-0-	-465	-0-	326	1	5781 3	N	-0-		2
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-				N	NO RPT		2

SLAUGHTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262552	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7442 - 11809
06	8820 X	7558	-0-	-1262	-0-	7538	2	20 9	N	18	167 1	197
07	9424 X	9027	-0-	-397	-0-	8975	2	52 9	N	47		244
08	9424 X	9157	-0-	-267	-0-	9156	2	1 9	N	1		245
*09	9120 X	8451	-0-	-669	-0-	8421	2	30 9	N	27		272
10	9176 X	8551	-0-	-625	-0-	8551	2		N	-0-	162 1	110
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-				N	NO RPT		110

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
D. PENNINGTON COOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262553	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7516 - 11598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		5010 X	4669	-0-	-341	-0-	159 1	4510 2	N	-0-		242
07		5177 X	2802	-0-	-2375	-0-	139 1	2652 2	N	10		252
08		4619 X	4099	-0-	-520	-0-	11 9	4020 2	N	21	169 1	104
09		4680 X	4299	-0-	-381	-0-	23 9	61 9	N	55		159
10		4836 X	4239	-0-	-597	-0-	4238 2		N	-0-		159
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	4239 2		N	NO RPT		159

ELLSOM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262593	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7220 - 11325
06		8280 X	8060	-0-	-220	-0-	8034 2	26 9	N	24		264
07		8556 X	8228	-0-	-328	-0-	8193 2	35 9	N	32		296
08		8556 X	8132	-0-	-424	-0-	8132 2		N	-0-		284
09		8220 X	7613	-0-	-607	-0-	7591 2	22 9	N	20		304
10		8432 X	7944	-0-	-488	-0-	7919 2	25 9	N	23		327
11		8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-			N	NO RPT		327

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262689	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8514 - 13084
06		40140 X	35755	-0-	-4385	-0-	35755 2		N	-0-		-0-
07		40424 X	36831	-0-	-3593	-0-	36831 2		N	-0-		-0-
08		39060 X	35862	-0-	-3198	-0-	35862 2		N	-0-		-0-
09		36810 X	33709	-0-	-3101	-0-	33709 2		N	-0-		-0-
10		37417 X	35585	-0-	-1832	-0-	35585 2		N	-0-		-0-
11		35760 X	NO RPT	-0-	-35760	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262817	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8642 - 13474
06		28980 X	20250	-0-	-8730	-0-	20250 2		N	-0-		-0-
07		28117 X	13578	-0-	-14539	-0-	13578 2		N	-0-		-0-
08		26071 X	10628	-0-	-15443	-0-	10628 2		N	-0-		-0-
09		23760 X	15003	-0-	-8757	-0-	15003 2		N	-0-		-0-
*10		35915 X	35915	-0-	-0-	-0-	35915 2		N	-0-		-0-
11		20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	262818	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8485 - 13128
06		35340 X	28961	-0-	-6379	-0-	28961 2		N	-0-		-0-
07		36146 X	30675	-0-	-5471	-0-	30675 2		N	-0-		-0-
08		34844 X	30319	-0-	-4525	-0-	30319 2		N	-0-		-0-
09		32640 X	26182	-0-	-6458	-0-	26182 2		N	-0-		-0-
10		32271 X	20123	-0-	-12148	-0-	20123 2		N	-0-		-0-
11		29700 X	NO RPT	-0-	-29700	-0-			N	NO RPT		-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	262864	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6987 - 10469
06		18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	367 1	17933 2	N	-0-		119
07		19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	2473 1	17395 2	N	-0-		119
08		19866 X	19866	-0-	-0-	-0-	1888 1	17978 2	N	-0-		119
09		19170 X	18727	-0-	-443	-0-	1930 1	16797 2	N	-0-		119
10		19871 X	17221	-0-	-2650	-0-	394 1	16827 2	N	-0-		119
11		19230 X	NO RPT	-0-	-19230	-0-			N	NO RPT		119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14220 X	12958	-0-	-1262	-0-	260	1	12698	2	N	-0-			-0-
07	14322 X	13959	-0-	-363	-0-	1738	1	12221	2	N	-0-			-0-
08	14136 X	13179	-0-	-957	-0-	1239	1	11793	2	N	134	54	1	80
						147	9							
09	13410 X	12927	-0-	-483	-0-	1332	1	11595	2	N	-0-			80
10	13950 X	12663	-0-	-1287	-0-	282	1	12381	2	N	-0-			80
11	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT			80

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

06	7830 X	7314	-0-	-516	-0-	941	1	6373	2	N	-0-			-0-
07	8091 X	7013	-0-	-1078	-0-	923	1	6090	2	N	-0-			-0-
08	8091 X	7314	-0-	-777	-0-	963	1	6351	2	N	-0-			-0-
09	7560 X	6412	-0-	-1148	-0-	214	1	6198	2	N	-0-			-0-
10	7564 X	6634	-0-	-930	-0-	483	1	6151	2	N	-0-			-0-
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

06	33330 X	4163	-0-	-29167	-0-	59	1	4104	2	N	-0-			-0-
07	33418 X	29361	-0-	-4057	-0-	413	1	28948	2	N	-0-			-0-
08	33173 X	33173	-0-	-0-	-0-	470	1	32703	2	N	-0-			-0-
09	32482 X	32482	-0-	-0-	-0-	32482	2			N	-0-			-0-
*10	36725 X	36725	-0-	-0-	-0-	36725	2			N	-0-			-0-
11	28410 X	NO RPT	-0-	-28410	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

06	5790 X	5639	-0-	-151	-0-	725	1	4914	2	N	-0-			-0-
07	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	831	1	5480	2	N	-0-			-0-
08	5983 X	4675	-0-	-1308	-0-	616	1	4059	2	N	-0-			-0-
09	5730 X	4606	-0-	-1124	-0-	179	1	4427	2	N	-0-			-0-
10	5983 X	5277	-0-	-706	-0-	388	1	4889	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

06	8460 X	6458	-0-	-2002	-0-	831	1	5627	2	N	-0-			-0-
07	8618 X	7094	-0-	-1524	-0-	934	1	6160	2	N	-0-			-0-
08	8339 X	7330	-0-	-1009	-0-	965	1	6365	2	N	-0-			-0-
09	7620 X	6615	-0-	-1005	-0-	217	1	6398	2	N	-0-			-0-
10	7781 X	7089	-0-	-692	-0-	497	1	6592	2	N	-0-			-0-
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

06	4230 X	428	-0-	-3802	-0-	76	1	352	2	Y	-0-			-0-
07	4371 X	220	-0-	-4151	-0-	51	1	169	2	Y	-0-			-0-
08	3565 X	614	-0-	-2951	-0-	135	1	479	2	Y	-0-			-0-
09	1500 X	777	-0-	-723	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
*10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	Y	-0-			-0-
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #: B 12		RRCID -> 263089	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 6687	PERF. 7115	- 10337					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10290 X	5984	-0-	-4306	-0-	1063 1	4921 2	Y	-0-			-0-
07		9269 X	5743	-0-	-3526	-0-	1316 1	4427 2	Y	-0-			-0-
08		9269 X	5823	-0-	-3446	-0-	1283 1	4540 2	Y	-0-			-0-
09		8220 X	6596	-0-	-1624	-0-	6596 2		Y	-0-			-0-
*10		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	708 1	6615 2	Y	-0-			-0-
11		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #: J 10		RRCID -> 263104	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 6607	PERF. 7144	- 9692					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #: J 11		RRCID -> 263105	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH 6572	PERF. 7141	- 9448					
06		11280 X	9277	-0-	-2003	-0-	1648 1	7629 2	Y	-0-			-0-
07		11656 X	7918	-0-	-3738	-0-	1814 1	6104 2	Y	-0-			-0-
08		10974 X	7966	-0-	-3008	-0-	1754 1	6212 2	Y	-0-			-0-
09		10470 X	7537	-0-	-2933	-0-	7537 2		Y	-0-			-0-
10		9579 X	8672	-0-	-907	-0-	1114 1	7558 2	Y	-0-			-0-
11		9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINSTON		WELL #: E 13		RRCID -> 263228	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 6487	PERF. 7186	- 10932					
06		6150 X	5651	-0-	-499	-0-	291 1	5359 2	Y	1	25 1		8
07		6355 X	5649	-0-	-706	-0-	302 1	5347 2	Y	-0-			8
08		6355 X	6293	-0-	-62	-0-	332 1	5958 2	Y	3			11
09		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	311 1	5374 2	Y	1			12
10		5828 X	5768	-0-	-60	-0-	317 1	5451 2	Y	-0-			12
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT			12

WINSTON		WELL #: E 14		RRCID -> 263229	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 6505	PERF. 7041	- 10787					
06		7380 X	6838	-0-	-542	-0-	352 1	6485 2	Y	1	13 1		4
07		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	409 1	7224 2	Y	-0-			4
08		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	411 1	7371 2	Y	2			6
09		7350 X	7171	-0-	-179	-0-	389 1	6782 2	Y	-0-			6
10		7626 X	7272	-0-	-354	-0-	392 1	6880 2	Y	-0-			6
11		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			Y	NO RPT			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: E 15		RRCID -> 263230		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	10620 X	9794	-0-	-826	-0-	504	1 9	9289	2 Y	13 1	4
07	10974 X	9481	-0-	-1493	-0-	508	1 9	8973	2 Y	-0-	4
08	10137 X	9201	-0-	-936	-0-	486	1 9	8713	2 Y	2	6
09	9810 X	8695	-0-	-1115	-0-	469	1 9	8226	2 Y	-0-	6
10	10106 X	8825	-0-	-1281	-0-	480	1 9	8344	2 Y	1	7
11	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-				Y	NO RPT	7
WINSTON		WELL #: E 10		RRCID -> 263231		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442			
06	6330 X	5908	-0-	-422	-0-	304	1 9	5603	2 Y	1 25 1	8
07	6541 X	5813	-0-	-728	-0-	311	1 9	5502	2 Y	-0-	8
08	6541 X	5841	-0-	-700	-0-	308	1 9	5529	2 Y	4	12
09	5940 X	5250	-0-	-690	-0-	293	1 9	4957	2 Y	-0-	12
10	6107 X	5329	-0-	-778	-0-	301	1 9	5028	2 Y	-0-	12
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-				Y	NO RPT	12
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 103H		RRCID -> 263232		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279			
06	7980 X	7295	-0-	-685	-0-	462	1 9	6833	2 N	-0-	-0-
07	8246 X	7257	-0-	-989	-0-	459	1 9	6798	2 N	-0-	-0-
08	7750 X	7293	-0-	-457	-0-	402	1 9	6890	2 N	1	1
09	7290 X	7165	-0-	-125	-0-	417	1 9	6747	2 N	1	2
10	7533 X	7441	-0-	-92	-0-	430	1 9	7009	2 N	2	4
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-				N	NO RPT	4
WINSTON		WELL #: A 11		RRCID -> 263464		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292			
06	6330 X	5671	-0-	-659	-0-	307	1 9	5352	3 N	11 19 1	22
07	6355 X	6004	-0-	-351	-0-	335	1 9	5656	3 N	12 19 1	15
08	6355 X	5971	-0-	-384	-0-	327	1 9	5623	3 N	19	34
09	6150 X	4795	-0-	-1355	-0-	293	1 9	4489	3 N	12 26 1	20
10	6107 X	5404	-0-	-703	-0-	303	1 9	5097	3 N	4	24
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-				N	NO RPT	24
WINSTON		WELL #: C 7		RRCID -> 263466		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862			
06	8070 X	7547	-0-	-523	-0-	408	1 9	7126	3 N	12 19 1	23
07	7936 X	7889	-0-	-47	-0-	441	1 9	7435	3 N	12 19 1	16
08	7781 X	7624	-0-	-157	-0-	418	1 9	7198	3 N	7	23
09	7650 X	6765	-0-	-885	-0-	371	1 9	6373	3 N	19 18 1	24
10	7905 X	7343	-0-	-562	-0-	381	1 9	6910	3 N	47	71
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-				N	NO RPT	71

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: A 10		RRCID -> 263478		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 6948 - 10453	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7260 X	6376	-0-	-884	-0-	345 1	6019 3	N	11	19 1	22
07	7378 X	6252	-0-	-1126	-0-	12 9	349 1	N	12	19 1	15
08	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	13 9	380 1	N	15		30
09	6810 X	6205	-0-	-605	-0-	17 9	329 1	N	2	17 1	15
10	7037 X	6592	-0-	-445	-0-	2 9	336 1	N	4		19
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	4 9		N	NO RPT		19

WILBORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263688		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 8213 - 12835	
06	16260 X	16211	-0-	-49	-0-	16191 2	20 9	N	18		100
07	16802 X	15916	-0-	-886	-0-	15901 2	15 9	N	14		114
08	16585 X	15645	-0-	-940	-0-	15645 2		N	-0-		114
09	16200 X	15340	-0-	-860	-0-	15301 2	39 9	N	35		149
10	16740 X	15741	-0-	-999	-0-	15713 2	28 9	N	25		174
11	16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-			N	NO RPT		174

COLE TRUST STONY		WELL #: 16H		RRCID -> 263690		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7801 - 12558	
06	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	1422 1	14079 2	Y	26	34 1	9
07	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	29 9	106 1	Y	22	17 1	14
08	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	24 9	14516 2	Y	52	29 1	37
09	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	57 1	14256 2	Y	48	38 1	47
*10	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	53 9	14232 2	Y	50	39 1	58
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y	NO RPT		58

JOYCE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263696		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 7850 - 11437	
06	11130 X	10098	-0-	-1032	-0-	10062 2	36 9	N	33		287
07	11315 X	8050	-0-	-3265	-0-	8050 2		N	-0-		287
08	11129 X	9029	-0-	-2100	-0-	9029 2		N	-0-		234
09	10620 X	9390	-0-	-1230	-0-	9390 2		N	-0-		234
10	10602 X	9337	-0-	-1265	-0-	9337 2		N	-0-	181 1	53
11	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-			N	NO RPT		53

TURNER C		WELL #: 7H		RRCID -> 263697		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 7816 - 10824	
06	16290 X	14066	-0-	-2224	-0-	847 1	13219 2	N	-0-		-0-
07	16833 X	12030	-0-	-4803	-0-	110 1	11920 2	N	-0-		-0-
08	16833 X	14920	-0-	-1913	-0-	180 1	14740 2	N	-0-		-0-
09	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	257 1	15889 2	N	-0-		-0-
*10	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	414 1	16128 2	N	-0-		-0-
11	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWDER		WELL #: A 9		RRCID -> 263705		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 7033 - 10058	
06	7110 X	1022	-0-	-6088	-0-	50 1	972 3	N	-0-		1
07	4619 X	632	-0-	-3987	-0-	32 1	600 3	N	-0-		1
08	4619 X	768	-0-	-3851	-0-	39 1	729 3	N	-0-		1
09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	90 1	1268 3	N	-0-		1
*10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 3		N	-0-		1
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
COLE TRUST STONY		WELL #: 17H		RRCID -> 263706		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8420 - 11587					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13530 X	8874	-0-	-4656	-0-	814	1	8060	2	Y	-0-				-0-
07	13981 X	9135	-0-	-4846	-0-	67	1	9068	2	Y	-0-				-0-
08	12493 X	3080	-0-	-9413	-0-	3030	2	50	9	Y	45	21	1		24
09	9450 X	894	-0-	-8556	-0-	4	1	881	2	Y	8	18	1		14
						9	9								
10	9362 X	6727	-0-	-2635	-0-	6691	2	36	9	Y	33	11	1		36
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT				36

WM CASWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263717		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7732 - 12965					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

DEREK VOLLINTINE		WELL #: 1H		RRCID -> 263719		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8045 - 11473					
06	13560 X	13333	-0-	-227	-0-	13311	2	22	9	N	20				146
07	14012 X	13493	-0-	-519	-0-	13458	2	35	9	N	32				178
08	14012 X	13070	-0-	-942	-0-	13068	2	2	9	N	2				180
09	13560 X	12495	-0-	-1065	-0-	12464	2	31	9	N	28				208
10	13826 X	12318	-0-	-1508	-0-	12301	2	17	9	N	15				223
11	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT				223

DJ RATER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263731		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 6918		PERF. 7666 - 11829					
06	15480 X	14095	-0-	-1385	-0-	14043	2	52	9	N	47				416
07	15996 X	14379	-0-	-1617	-0-	14302	2	77	9	N	70	179	1		307
08	15004 X	13905	-0-	-1099	-0-	13869	2	36	9	N	33	175	1		165
09	14520 X	13630	-0-	-890	-0-	13611	2	19	9	N	17	175	1		7
10	14725 X	14082	-0-	-643	-0-	14058	2	24	9	N	22				29
11	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT				29

M.T. COLE		WELL #: 501H		RRCID -> 263737		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8513 - 13588					
06	25140 X	24024	-0-	-1116	-0-	2028	1	21982	2	Y	13				80
						14	9								
07	25947 X	24340	-0-	-1607	-0-	24326	2	14	9	Y	13				93
08	25947 X	21867	-0-	-4080	-0-	281	1	21579	2	Y	6				99
						7	9								
09	25110 X	18564	-0-	-6546	-0-	258	1	18282	2	Y	22				121
						24	9								
10	24862 X	15063	-0-	-9799	-0-	14994	2	69	9	Y	63	137	1		47
11	24030 X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					Y	NO RPT				47

V. COVINGTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263773		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7731 - 13344					
06	9180 X	5633	-0-	-3547	-0-	1169	1	4436	2	N	25				302
						28	9								
07	9207 X	7684	-0-	-1523	-0-	1208	1	6430	2	N	42				344
						46	9								
08	9207 X	7153	-0-	-2054	-0-	968	1	6185	2	N	-0-				341
09	8790 X	7103	-0-	-1687	-0-	877	1	6203	2	N	21				362
						23	9								
10	7688 X	7571	-0-	-117	-0-	883	1	6667	2	N	19	161	1		220
						21	9								
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT				220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
TURNER C		WELL #: 8H		RRCID -> 263787		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	841 1	13126 2	N	-0-	-0-
07	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	136 1	14814 2	N	-0-	-0-
08	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	173 1	14219 2	N	-0-	-0-
09	14520 X	13285	-0-	-1235	-0-	211 1	13074 2	N	-0-	-0-
10	15004 X	12911	-0-	-2093	-0-	316 1	12595 2	N	-0-	-0-
11	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-			N	NO RPT	-0-

M.T. COLE		WELL #: 503H		RRCID -> 263791		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313		
06	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	678 1	7346 2	Y	5	27
						6 9				
07	6727 X	6631	-0-	-96	-0-	6627 2	4 9	Y	4	31
08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	87 1	6663 2	Y	2	33
						2 9				
09	8040 X	7388	-0-	-652	-0-	103 1	7276 2	Y	8	41
						9 9				
*10	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	357 1	8369 2	Y	21	46 1
						23 9				
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			Y	NO RPT	16

ROBSON RANCH		WELL #: 609H		RRCID -> 263882		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270		
06	10770 X	3023	-0-	-7747	-0-	399 1	2624 2	N	-0-	-0-
07	11129 X	5481	-0-	-5648	-0-	543 1	4938 2	N	-0-	-0-
08	3410 X	313	-0-	-3097	-0-	37 1	276 2	N	-0-	-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-	-0-
10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-	-0-
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			N	NO RPT	-0-

GLADYS SMITH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263894		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000		
06	4740 X	4671	-0-	-69	-0-	955 1	3710 2	N	5	316
						6 9				
07	4898 X	4704	-0-	-194	-0-	1208 1	3496 2	N	-0-	316
08	4898 X	2608	-0-	-2290	-0-	1057 1	1551 2	N	-0-	282
09	4740 X	4018	-0-	-722	-0-	1169 1	2848 2	N	1	173 1
						1 9				
10	4836 X	2991	-0-	-1845	-0-	1319 1	1659 2	N	12	122
						13 9				
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			N	NO RPT	122

RHODES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305		
*02	4060 X	2133	-0-	-1927	-0-	616 1	1517 2	N	-0-	268
*03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-	268
*04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-	268
*05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-	268
*06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-	268
*07	2294 X	19	-0-	-2275	-0-	19 2		N	-0-	268
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	98
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14730 X	11851	-0-	-2879	-0-	11801	2	50	9	N	45		249
07		14756 X	11668	-0-	-3088	-0-	11615	2	53	9	N	48		297
08		13888 X	11219	-0-	-2669	-0-	11167	2	52	9	N	47	172 1	172
09		12990 X	10501	-0-	-2489	-0-	10449	2	52	9	N	47		219
10		12958 X	10427	-0-	-2531	-0-	10381	2	46	9	N	42		261
11		11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT		261

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372														
06		6780 X	6439	-0-	-341	-0-	348	1	6079	3	N	11	19 1	22
07		6758 X	6572	-0-	-186	-0-	367	1	6192	3	N	12	19 1	15
08		6758 X	6420	-0-	-338	-0-	352	1	6050	3	N	16		31
09		6540 X	5643	-0-	-897	-0-	307	1	5316	3	N	18	27 1	22
10		6727 X	5951	-0-	-776	-0-	327	1	5607	3	N	15		37
11		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT		37

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436														
06		18120 X	10356	-0-	-7764	-0-	924	1	9149	2	Y	257	339 1	86
07		17825 X	11753	-0-	-6072	-0-	283	9	11417	2	Y	228	171 1	143
08		16864 X	11397	-0-	-5467	-0-	85	1	87	9	Y	79	111 1	111
09		13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	251	9	13526	2	Y	99	96 1	114
*10		13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	11310	2	95	9	Y	86	89 1	111
11		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-	54	1			Y	NO RPT		111

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795														
06		12360 X	11813	-0-	-547	-0-	1519	1	10294	2	N	-0-		-0-
07		12493 X	12135	-0-	-358	-0-	1599	1	10536	2	N	-0-		-0-
08		12276 X	11406	-0-	-870	-0-	1502	1	9904	2	N	-0-		-0-
09		11820 X	10176	-0-	-1644	-0-	10176	2			N	-0-		-0-
10		12214 X	9790	-0-	-2424	-0-	9790	2			N	-0-		-0-
11		11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT		-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714														
06		12120 X	12092	-0-	-28	-0-	1555	1	10537	2	N	-0-		-0-
07		12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	1660	1	10945	2	N	-0-		-0-
08		12524 X	11216	-0-	-1308	-0-	1477	1	9739	2	N	-0-		-0-
09		12300 X	10308	-0-	-1992	-0-	10308	2			N	-0-		-0-
10		12710 X	9917	-0-	-2793	-0-	9917	2			N	-0-		-0-
11		12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HODGES A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263977	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8204 - 11386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		7756 X	7756	-0-	-0-	1052	1	6598	2	N	96	382
						106	9					
07		7245 X	7245	-0-	-0-	1208	1	5901	2	N	124	167 1 339
						136	9					
08		6827 X	6827	-0-	-0-	1208	1	5516	2	N	94	172 1 261
						103	9					
09		6810 X	6565	-0-	-245	1169	1	5265	2	N	119	157 1 223
						131	9					
10		7037 X	5522	-0-	-1515	5403	2	119	9	N	108	331
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810					N	NO RPT	331

SANDFORD GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264026	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8194 - 11164
06		16380 X	14758	-0-	-1622	1179	1	13554	2	Y	23	113
						25	9					
07		16585 X	14908	-0-	-1677	14884	2	24	9	Y	22	78 1 57
						14789	2	42	9	Y	38	95
08		14831 X	14831	-0-	-0-	14789	2	42	9	Y	38	95
09		14760 X	14021	-0-	-739	13976	2	45	9	Y	41	136
						13061	2	133	9	Y	121	167
10		15252 X	13194	-0-	-2058					Y	121	90 1 167
11		14760 X	NO RPT	-0-	-14760					Y	NO RPT	167

COLE TRUST STONY		WELL #:		18H	RRCID ->	264129	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7767 - 11442
06		15022 X	15022	-0-	-0-	1378	1	13644	2	Y	-0-	-0-
						115	1	15479	2	Y	-0-	-0-
07		15594 X	15594	-0-	-0-							
08		17142 X	17142	-0-	-0-	17099	2	43	9	Y	39	18 1 21
						71	1	17579	2	Y	47	27 1 41
09		17702 X	17702	-0-	-0-							
						52	9					
*10		16413 X	16413	-0-	-0-	16312	2	101	9	Y	92	44 1 89
11		11160 X	NO RPT	-0-	-11160					Y	NO RPT	89

TRWD		WELL #:		F 4	RRCID ->	264290	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7366 - 9530
06		7110 X	6777	-0-	-333	871	1	5906	2	N	-0-	-0-
						926	1	6105	2	N	-0-	-0-
07		7285 X	7031	-0-	-254							
08		7161 X	6748	-0-	-413	889	1	5859	2	N	-0-	-0-
						135	1	5603	2	N	-0-	-0-
09		7230 X	5738	-0-	-1492							
10		7471 X	6137	-0-	-1334	147	1	5990	2	N	-0-	-0-
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810					N	NO RPT	-0-

TRWD		WELL #:		F 5	RRCID ->	264291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7410 - 9620
06		8730 X	7860	-0-	-870	1011	1	6849	2	N	-0-	-0-
						1036	1	6828	2	N	-0-	-0-
07		8928 X	7864	-0-	-1064							
08		8866 X	7910	-0-	-956	1041	1	6869	2	N	-0-	-0-
						161	1	6695	2	N	-0-	-0-
09		8310 X	6856	-0-	-1454							
10		8308 X	6743	-0-	-1565	161	1	6582	2	N	-0-	-0-
11		7860 X	NO RPT	-0-	-7860					N	NO RPT	-0-

BROWN		WELL #:		C 35	RRCID ->	264316	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7278 - 11132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN		WELL #: C 27		RRCID -> 264347		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	737 1	14240 3	N	2	4
07	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	2 9				4
08	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	757 1	14283 3	N	-0-	4
09	15005 X	15005	-0-	-0-	-0-	786 1	14783 3	N	-0-	4
10	15469 X	14655	-0-	-814	-0-	814 1	14191 3	N	-0-	4
11	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-	735 1	13920 3	N	-0-	4
									NO RPT	4
BROWN		WELL #: C 46		RRCID -> 264411		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473		
06	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	250 1	4827 3	N	1	2
07	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	1 9				2
08	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	268 1	5046 3	N	-0-	2
09	5070 X	4604	-0-	-466	-0-	265 1	4985 3	N	-0-	2
10	5301 X	4757	-0-	-544	-0-	4604 3		N	-0-	2
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	241 1	4516 3	N	-0-	2
									NO RPT	2
DEAN		WELL #: J 18		RRCID -> 264413		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610		
06	9420 X	8478	-0-	-942	-0-	1506 1	6972 2	Y	-0-	-0-
07	9734 X	9556	-0-	-178	-0-	2189 1	7367 2	Y	-0-	-0-
08	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	2182 1	7726 2	Y	-0-	-0-
09	8640 X	6344	-0-	-2296	-0-	6344 2		Y	-0-	-0-
10	9548 X	7321	-0-	-2227	-0-	959 1	6362 2	Y	-0-	-0-
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-			Y	NO RPT	-0-
ROBSON RANCH		WELL #: 607H		RRCID -> 264414		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462		
06	10920 X	6526	-0-	-4394	-0-	861 1	5665 2	N	-0-	-0-
07	11284 X	7180	-0-	-4104	-0-	711 1	6469 2	N	-0-	-0-
08	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	926 1	6868 2	N	-0-	-0-
09	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	791 1	6784 2	N	-0-	-0-
10	7192 X	6712	-0-	-480	-0-	6712 2		N	-0-	-0-
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			N	NO RPT	-0-
TRWD		WELL #: F 6		RRCID -> 264468		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677		
06	3000 X	2917	-0-	-83	-0-	375 1	2542 2	N	-0-	-0-
07	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	397 1	2623 2	N	-0-	-0-
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	400 1	2642 2	N	-0-	-0-
09	2940 X	2775	-0-	-165	-0-	65 1	2710 2	N	-0-	-0-
10	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	65 1	2664 2	N	-0-	-0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT	-0-
BROWN		WELL #: C 34		RRCID -> 264487		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131												
DEAN		WELL #: B 13		RRCID ->	264780	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7101 - 10507				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	470 1	2176 2	Y	-0-						-0-
07	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	469 1	1579 2	Y	-0-						-0-
08	1705 X	1634	-0-	-71	-0-	360 1	1274 2	Y	-0-						-0-
09	3840 X	1337	-0-	-2503	-0-	1337 2		Y	-0-						-0-
10	3968 X	1495	-0-	-2473	-0-	154 1	1341 2	Y	-0-						-0-
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT						-0-

BROWN		WELL #: C 33		RRCID ->	264880	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7218 - 11022				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TURNER C		WELL #: 6H		RRCID ->	264886	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8123 - 10303				
06	11220 X	9527	-0-	-1693	-0-	574 1	8953 2	N	-0-						-0-
07	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	100 1	10869 2	N	-0-						-0-
08	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	132 1	10825 2	N	-0-						-0-
09	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	168 1	10403 2	N	-0-						-0-
10	10974 X	9311	-0-	-1663	-0-	152 1	9159 2	N	-0-						-0-
11	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-			N	NO RPT						-0-

HAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264919	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8329 - 12795				
06	10380 X	10339	-0-	-41	-0-	10339 2		N	-0-						220
07	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	10571 2	101 9	N	92						312
08	10633 X	10322	-0-	-311	-0-	10266 2	56 9	N	51						363
09	10350 X	9817	-0-	-533	-0-	9795 2	22 9	N	20						383
10	10695 X	10047	-0-	-648	-0-	10045 2	2 9	N	2	332 1					53
11	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-			N	NO RPT						53

BROWDER		WELL #: A 13		RRCID ->	265059	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

LM RATER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265129	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7873 - 13465				
06	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5891 2	216 9	N	196	168 1					364
07	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6243 2	102 9	N	93	166 1					291
08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4390 2	122 9	N	111	172 1					230
09	6120 X	5621	-0-	-499	-0-	5596 2	25 9	N	23	173 1					80
*10	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6450 2	196 9	N	178	175 1					83
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT						83

BROWDER		WELL #: A 7		RRCID ->	265138	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6975 - 9215				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BROWDER		WELL #:		A 10	RRCID ->	265252	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	6980 - 9458
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	399 1	7710 3	N	1			2
						1 9						
07	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	434 1	8187 3	N	-0-			2
08	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	457 1	8592 3	N	-0-			2
09	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	1018 1	8474 3	N	-0-			2
10	8804 X	8313	-0-	-491	-0-	8313 3		N	-0-			2
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			N	NO RPT			2

BROWDER		WELL #:		A 12	RRCID ->	265253	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6975 - 9228
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALLAGHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265450	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7864 - 12098
06	15630 X	14937	-0-	-693	-0-	14875 2	62 9	N	56			218
07	16027 X	15145	-0-	-882	-0-	15139 2	6 9	N	5			223
*08	15934 X	15037	-0-	-897	-0-	14816 2	221 9	N	201	180 1		244
*09	15030 X	14146	-0-	-884	-0-	14146 2		N	-0-			244
10	15438 X	14392	-0-	-1046	-0-	14392 2		N	-0-			244
11	14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-			N	NO RPT			244

BAYLIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265504	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7839 - 11885
06	6240 X	3075	-0-	-3165	-0-	3066 2	9 9	N	8			218
07	6448 X	5649	-0-	-799	-0-	5649 2		N	-0-			218
08	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129 2		N	-0-			199
09	13590 X	8955	-0-	-4635	-0-	8955 2		N	-0-			199
10	14043 X	9158	-0-	-4885	-0-	9115 2	43 9	N	39			238
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT			238

DEAN		WELL #:		E 15	RRCID ->	265670	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7051 - 10943
06	20070 X	18682	-0-	-1388	-0-	3318 1	15364 2	Y	-0-			-0-
07	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	4876 1	16404 2	Y	-0-			-0-
08	19127 X	18533	-0-	-594	-0-	4082 1	14451 2	Y	-0-			-0-
09	18690 X	14178	-0-	-4512	-0-	14178 2		Y	-0-			-0-
10	20739 X	14894	-0-	-5845	-0-	676 1	14218 2	Y	-0-			-0-
11	20070 X	NO RPT	-0-	-20070	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWDER-DEARING		WELL #:		A 21	RRCID ->	265675	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	7200 - 10260
06	9720 X	9524	-0-	-196	-0-	469 1	9054 3	N	1			2
						1 9						
07	10044 X	9642	-0-	-402	-0-	485 1	9157 3	N	-0-			2
08	10044 X	9466	-0-	-578	-0-	478 1	8988 3	N	-0-			2
09	9570 X	8685	-0-	-885	-0-	8685 3		N	-0-			2
10	9827 X	8996	-0-	-831	-0-	477 1	8519 3	N	-0-			2
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			N	NO RPT			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN		WELL #: C 17		RRCID -> 265676		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8880 X	7159	-0-	-1721	-0-	352 1	6807 3	N	-0-	2
07	8959 X	8720	-0-	-239	-0-	439 1	8281 3	N	-0-	2
08	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	589 1	11074 3	N	-0-	2
09	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	10098 3		N	-0-	2
*10	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	491 1	9306 3	N	-0-	2
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N	NO RPT	2

BROWN		WELL #: C 28		RRCID -> 265679		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615		
06	11760 X	11212	-0-	-548	-0-	552 1	10659 3	N	1	3
						1 9				
07	11718 X	10984	-0-	-734	-0-	553 1	10431 3	N	-0-	3
08	11718 X	11103	-0-	-615	-0-	560 1	10543 3	N	-0-	3
09	11340 X	10146	-0-	-1194	-0-	10146 3		N	-0-	3
10	11594 X	10265	-0-	-1329	-0-	536 1	9729 3	N	-0-	3
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-			N	NO RPT	3

MCFARLAND		WELL #: F 6		RRCID -> 265682		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861		
06	5130 X	3493	-0-	-1637	-0-	188 1	3283 3	N	20	51
						22 9				
07	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	369 1	6214 3	N	18	69
						20 9				
08	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	356 1	6130 3	N	30	22
						33 9			77 1	
09	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	459 1	5876 3	N	24	46
						26 9				
10	6603 X	5875	-0-	-728	-0-	460 1	5389 3	N	24	70
						26 9				
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			N	NO RPT	70

MCFARLAND		WELL #: F 7		RRCID -> 265683		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147		
06	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	389 1	6783 3	N	21	53
						23 9				
07	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	406 1	6844 3	N	17	70
						19 9				
08	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	443 1	7628 3	N	8	19
						9 9			59 1	
09	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	681 1	8094 3	N	19	38
						21 9				
*10	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	690 1	7680 3	N	25	63
						28 9				
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			N	NO RPT	63

MADELON		WELL #: 11H		RRCID -> 265684		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872		
06	8160 X	5419	-0-	-2741	-0-	250 1	5169 2	N	-0-	-0-
07	8370 X	6859	-0-	-1511	-0-	315 1	6544 2	N	-0-	-0-
08	7874 X	6327	-0-	-1547	-0-	302 1	6025 2	N	-0-	-0-
09	7410 X	5632	-0-	-1778	-0-	288 1	5344 2	N	-0-	-0-
10	6851 X	6530	-0-	-321	-0-	460 1	6070 2	N	-0-	-0-
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EFIRE		WELL #:		4H	RRCID ->	265685	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6818 - 11118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7770 X	6383	-0-	-1387	-0-	365 1	5966 2	Y	47		136
							52 9					
07		9362 X	7300	-0-	-2062	-0-	418 1	6843 2	Y	35	83 1	88
							39 9					
08		9362 X	6929	-0-	-2433	-0-	391 1	6520 2	Y	16		104
							18 9					
09		9060 X	5839	-0-	-3221	-0-	324 1	5515 2	Y	-0-		87
10		7967 X	4827	-0-	-3140	-0-	344 1	4442 2	Y	37	56 1	68
							41 9					
11		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y	NO RPT		68

MADELON		WELL #:		13H	RRCID ->	265687	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6900 - 8463
06		8880 X	8105	-0-	-775	-0-	373 1	7732 2	N	-0-		-0-
07		9486 X	8666	-0-	-820	-0-	398 1	8268 2	N	-0-		-0-
08		9486 X	8718	-0-	-768	-0-	416 1	8302 2	N	-0-		-0-
09		9180 X	8580	-0-	-600	-0-	439 1	8141 2	N	-0-		-0-
10		9021 X	7893	-0-	-1128	-0-	547 1	7346 2	N	-0-		-0-
11		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-			N	NO RPT		-0-

WINSTON		WELL #:		H 7	RRCID ->	265700	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	7122 - 9338
06		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	435 1	7592 3	N	5		28
							6 9					
07		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	468 1	7890 3	N	2		30
							2 9					
08		7564 X	6991	-0-	-573	-0-	383 1	6599 3	N	8		38
							9 9					
09		8040 X	5969	-0-	-2071	-0-	267 1	5702 3	N	-0-		38
10		8370 X	6284	-0-	-2086	-0-	268 1	6014 3	N	2		40
							2 9					
11		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			N	NO RPT		40

WINSTON		WELL #:		H 6	RRCID ->	265702	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6984 - 9722
06		7710 X	1403	-0-	-6307	-0-	76 1	1323 3	N	4		26
							4 9					
07		7967 X	2046	-0-	-5921	-0-	114 1	1930 3	N	2		28
							2 9					
08		7285 X	5861	-0-	-1424	-0-	321 1	5531 3	N	8		36
							9 9					
09		5370 X	5291	-0-	-79	-0-	236 1	5052 3	N	3		39
							3 9					
*10		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	242 1	5524 3	N	3		42
							3 9					
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		42

EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	265706	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	7097 - 11385
06		15930 X	14726	-0-	-1204	-0-	725 1	13999 3	N	2		4
							2 9					
07		16461 X	15037	-0-	-1424	-0-	757 1	14280 3	N	-0-		4
08		15190 X	12590	-0-	-2600	-0-	635 1	11955 3	N	-0-		4
09		14730 X	12726	-0-	-2004	-0-	12726 3		N	-0-		4
*10		15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	429 1	14961 3	N	-0-		4
11		14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-			N	NO RPT		4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 265707		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	15090 X	14152	-0-	-938	-0-	696 1	2	13454 3	N	2		4
07	15221 X	14083	-0-	-1138	-0-	709 1	2	13374 3	N	-0-		4
08	15221 X	13409	-0-	-1812	-0-	677 1	2	12732 3	N	-0-		4
09	14730 X	12976	-0-	-1754	-0-	12976 3	2		N	-0-		4
*10	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	452 1	2	14602 3	N	-0-		4
11	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-		2		N	NO RPT		4

BROWN		WELL #: C 9		RRCID -> 265709		COMPL. DATE 09/02/2012			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408			
06	5760 X	5359	-0-	-401	-0-	264 1	1	5094 3	N	1		2
07	5952 X	4563	-0-	-1389	-0-	230 1	1	4333 3	N	-0-		2
08	5363 X	1844	-0-	-3519	-0-	93 1	1	1751 3	N	-0-		1
09	5400 X	1747	-0-	-3653	-0-	92 1	1	1655 3	N	-0-		1
10	5580 X	980	-0-	-4600	-0-	16 1	1	964 3	N	-0-		1
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-		1		N	NO RPT		1

BROWN		WELL #: C 20		RRCID -> 265711		COMPL. DATE 09/02/2012			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488			
06	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	379 1	1	7314 3	N	1		2
07	7719 X	7476	-0-	-243	-0-	376 1	1	7100 3	N	-0-		2
08	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	402 1	1	7557 3	N	-0-		2
09	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	439 1	1	8077 3	N	-0-		2
*10	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	409 1	1	7923 3	N	-0-		2
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-		1		N	NO RPT		2

ALEXANDER RANCH		WELL #: 601H		RRCID -> 265712		COMPL. DATE 10/23/2012			TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373			
06	5640 X	4783	-0-	-857	-0-	306 1	9	4468 2	Y	8		83
07	5828 X	4745	-0-	-1083	-0-	307 1	9	4430 2	Y	7		90
08	5828 X	4955	-0-	-873	-0-	340 1	9	4604 2	Y	10	16 7	84
*09	5580 X	5045	-0-	-535	-0-	347 1	9	4688 2	Y	9	39 1	54
*10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	552 1	9	4896 2	Y	7		61
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-		9		Y	NO RPT		61

ALEXANDER RANCH		WELL #: 602H		RRCID -> 265713		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670			
06	3090 X	2837	-0-	-253	-0-	181 1	9	2647 2	Y	8		83
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	208 1	9	2996 2	Y	7		90
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	228 1	9	3090 2	Y	10	16 7	84
*09	3030 X	2990	-0-	-40	-0-	205 1	9	2775 2	Y	9	39 1	54
10	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	286 1	9	2449 2	Y	7		61
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-		9		Y	NO RPT		61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ALEXANDER RANCH		WELL #:		603H	RRCID ->	265718	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6800 - 9427
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	5730 X	5477	-0-	-253	-0-	350 1	5118 2	Y	8			83
07	5921 X	5458	-0-	-463	-0-	353 1	5097 2	Y	7			90
08	5921 X	5773	-0-	-148	-0-	396 1	5366 2	Y	10	16	7	84
*09	5730 X	5585	-0-	-145	-0-	384 1	5191 2	Y	9	39	1	54
10	5673 X	5477	-0-	-196	-0-	558 1	4911 2	Y	7			61
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT			61

ALEXANDER RANCH		WELL #:		605H	RRCID ->	265725	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6685 - 9353
06	5070 X	4974	-0-	-96	-0-	318 1	4647 2	Y	8			83
07	5239 X	4957	-0-	-282	-0-	321 1	4628 2	Y	7			90
08	5146 X	4596	-0-	-550	-0-	315 1	4270 2	Y	10	16	7	84
*09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	362 1	4896 2	Y	9	39	1	54
*10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	547 1	4835 2	Y	7			61
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT			61

DEAN		WELL #:		C 6	RRCID ->	265727	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7130 - 9452
06	3780 X	2447	-0-	-1333	-0-	435 1	2012 2	Y	-0-			-0-
07	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	1116 1	3756 2	Y	-0-			-0-
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	1162 1	4116 2	Y	-0-			-0-
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		Y	-0-			-0-
*10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	630 1	3680 2	Y	-0-			-0-
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #:		C 9	RRCID ->	265730	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7005 - 9412
06	5610 X	1953	-0-	-3657	-0-	347 1	1606 2	Y	-0-			-0-
07	5425 X	3128	-0-	-2297	-0-	716 1	2412 2	Y	-0-			-0-
08	5425 X	5343	-0-	-82	-0-	1177 1	4166 2	Y	-0-			-0-
09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2		Y	-0-			-0-
*10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	832 1	5034 2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			-0-

M.T. COLE S.A.		WELL #:		402H	RRCID ->	265752	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8390 - 13875
06	21780 X	19208	-0-	-2572	-0-	1529 1	17580 2	Y	90	111	1	153
07	22506 X	18245	-0-	-4261	-0-	18168 2	77 9	Y	70	178	1	45
08	22382 X	17024	-0-	-5358	-0-	16631 2	393 9	Y	357	99	1	303
09	21660 X	17399	-0-	-4261	-0-	17287 2	112 9	Y	102			405
10	19840 X	18603	-0-	-1237	-0-	18540 2	63 9	Y	57	366	1	96
11	19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-			Y	NO RPT			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: H 5		RRCID -> 265759		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	11640 X	9749	-0-	-1891	-0-	528 1	9215 3	N	5	28	
07	12028 X	9517	-0-	-2511	-0-	533 1	8981 3	N	3	31	
08	12028 X	8711	-0-	-3317	-0-	478 1	8230 3	N	3	34	
09	10890 X	8187	-0-	-2703	-0-	351 1	7835 3	N	1	35	
*10	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	398 1	11426 3	N	2	37	
11	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-			N	NO RPT	37	

DEAN		WELL #: E 9		RRCID -> 265761		COMPL. DATE 04/02/2012			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264		
06	10380 X	8361	-0-	-2019	-0-	1485 1	6876 2	Y	-0-	-0-	
07	10726 X	8623	-0-	-2103	-0-	1975 1	6648 2	Y	-0-	-0-	
08	10447 X	9839	-0-	-608	-0-	2167 1	7672 2	Y	-0-	-0-	
09	10110 X	7144	-0-	-2966	-0-	7144 2		Y	-0-	-0-	
10	9672 X	7527	-0-	-2145	-0-	363 1	7164 2	Y	-0-	-0-	
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DEAN		WELL #: E 14		RRCID -> 265762		COMPL. DATE 04/01/2012			TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095		
06	8040 X	7464	-0-	-576	-0-	1325 1	6139 2	Y	-0-	-0-	
07	8308 X	7414	-0-	-894	-0-	1699 1	5715 2	Y	-0-	-0-	
08	7626 X	7185	-0-	-441	-0-	1583 1	5602 2	Y	-0-	-0-	
09	7470 X	4426	-0-	-3044	-0-	4426 2		Y	-0-	-0-	
10	7719 X	4643	-0-	-3076	-0-	205 1	4438 2	Y	-0-	-0-	
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BROWDER-DEARING		WELL #: A 20		RRCID -> 265763		COMPL. DATE 05/04/2012			TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219		
06	11130 X	10359	-0-	-771	-0-	510 1	9849 3	N	-0-	2	
07	11501 X	10889	-0-	-612	-0-	548 1	10341 3	N	-0-	2	
08	11501 X	11130	-0-	-371	-0-	562 1	10568 3	N	-0-	2	
09	11130 X	10025	-0-	-1105	-0-	10025 3		N	-0-	2	
10	11315 X	10399	-0-	-916	-0-	566 1	9833 3	N	-0-	2	
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-			N	NO RPT	2	

BROWN		WELL #: C 44		RRCID -> 265764		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340		
06	6090 X	4882	-0-	-1208	-0-	240 1	4642 3	N	-0-	1	
07	6014 X	5340	-0-	-674	-0-	269 1	5071 3	N	-0-	1	
08	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	293 1	5504 3	N	-0-	1	
09	5280 X	5185	-0-	-95	-0-	222 1	4963 3	N	-0-	1	
*10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	265 1	5496 3	N	-0-	1	
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT	1	

DEAN		WELL #: C 8		RRCID -> 265767		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256		
06	6840 X	5263	-0-	-1577	-0-	935 1	4328 2	Y	-0-	-0-	
07	7068 X	6386	-0-	-682	-0-	1463 1	4923 2	Y	-0-	-0-	
08	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	1681 1	5953 2	Y	-0-	-0-	
09	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2		Y	-0-	-0-	
*10	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	972 1	5834 2	Y	-0-	-0-	
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WEST UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	265808	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	8703 -	12456
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	8790 X	7717	-0-	-1073	-0-	7653 2	64 9	N	58			358
07	9083 X	7835	-0-	-1248	-0-	7785 2	50 9	N	45			403
08	8773 X	7549	-0-	-1224	-0-	7540 2	9 9	N	8	331 1		80
09	7980 X	7084	-0-	-896	-0-	7084 2		N	-0-			80
10	7998 X	7164	-0-	-834	-0-	7092 2	72 9	N	65			145
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			N	NO RPT			145

T.R.W.D.		WELL #:		B 12	RRCID ->	265809	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7223 -	12013
06	3420 X	1663	-0-	-1757	-0-	214 1	1449 2	Y	-0-			-0-	
07	3534 X	1639	-0-	-1895	-0-	216 1	1423 2	Y	-0-			-0-	
08	3441 X	1394	-0-	-2047	-0-	184 1	1210 2	Y	-0-			-0-	
09	3180 X	1248	-0-	-1932	-0-	533 1	715 2	Y	-0-			-0-	
10	2418 X	1613	-0-	-805	-0-	537 1	1076 2	Y	-0-			-0-	
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT			-0-	

T.R.W.D.		WELL #:		B 11	RRCID ->	265810	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7223 -	10933
06	15900 X	14632	-0-	-1268	-0-	1881 1	12751 2	Y	-0-			-0-	
07	16182 X	15057	-0-	-1125	-0-	1983 1	13074 2	Y	-0-			-0-	
08	15903 X	14492	-0-	-1411	-0-	1908 1	12584 2	Y	-0-			-0-	
09	15060 X	13328	-0-	-1732	-0-	1328 1	12000 2	Y	-0-			-0-	
10	15345 X	13182	-0-	-2163	-0-	1383 1	11799 2	Y	-0-			-0-	
11	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ENIS		WELL #:		2H	RRCID ->	265811	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8300 -	11478
06	12090 X	10757	-0-	-1333	-0-	10720 2	37 9	N	34			100	
07	12059 X	10897	-0-	-1162	-0-	10836 2	61 9	N	55			155	
08	11501 X	10774	-0-	-727	-0-	10664 2	110 9	N	100	170 1		85	
09	11130 X	10217	-0-	-913	-0-	10194 2	23 9	N	21			106	
10	11377 X	10401	-0-	-976	-0-	10366 2	35 9	N	32			138	
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-			N	NO RPT			138	

HIRSH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265813	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7224 -	12950
06	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	13447 2	22 9	N	20			297	
07	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10893 2	11 9	N	10			307	
08	9486 X	6573	-0-	-2913	-0-	6573 2		N	-0-	171 1		95	
09	9180 X	7468	-0-	-1712	-0-	7461 2	7 9	N	6			101	
*10	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10516 2	70 9	N	64			165	
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			N	NO RPT			165	

ALEXANDER RANCH		WELL #:		604H	RRCID ->	265817	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	7049 -	9723
06	5700 X	4872	-0-	-828	-0-	311 1	4552 2	Y	8			83	
07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	393 1	5671 2	Y	7			90	
08	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	416 1	5637 2	Y	10	16 7		84	
*09	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	414 1	5602 2	Y	9	39 1		54	
*10	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	632 1	5567 2	Y	7			61	
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT			61	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MONTAGUE CATTLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265833	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7824 - 12005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9697 X	9697	-0-	-0-	9611 2	86 9	N	78	168 1	188
07		9857 X	9857	-0-	-0-	9784 2	73 9	N	66		254
08		8800 X	8800	-0-	-0-	8737 2	63 9	N	57		311
09		8505 X	8505	-0-	-0-	8499 2	6 9	N	5	176 1	140
*10		8891 X	8891	-0-	-0-	8816 2	75 9	N	68		208
11		540 X	NO RPT	-0-	-540			N	NO RPT		208

GIBBON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265895	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8143 - 12069
06		14790 X	13658	-0-	-1132	13657 2	1 9	N	1	158 1	55
07		14880 X	13872	-0-	-1008	13839 2	33 9	N	30		85
08		14725 X	13584	-0-	-1141	13537 2	47 9	N	43		128
09		14490 X	12899	-0-	-1591	12869 2	30 9	N	27		155
10		14973 X	12172	-0-	-2801	12158 2	14 9	N	13		168
11		13650 X	NO RPT	-0-	-13650			N	NO RPT		168

M.T. COLE S.A.		WELL #: 401H		RRCID ->	265896	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8540 - 13888
06		19677 X	19677	-0-	-0-	1572 1	18081 2	Y	22	28 1	38
						24 9					
07		20901 X	20901	-0-	-0-	20746 2	155 9	Y	141	89 1	90
08		20428 X	20428	-0-	-0-	20356 2	72 9	Y	65	67 1	88
09		20730 X	19161	-0-	-1569	19160 2	1 9	Y	1		89
10		21421 X	18803	-0-	-2618	18711 2	92 9	Y	84	129 1	44
11		20220 X	NO RPT	-0-	-20220			Y	NO RPT		44

M.T. COLE S.A.		WELL #: 403H		RRCID ->	265897	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8301 - 13690
06		14040 X	13682	-0-	-358	1091 1	12547 2	Y	40	46 1	66
						44 9					
07		15336 X	15336	-0-	-0-	15290 2	46 9	Y	42	81 1	27
08		16466 X	16466	-0-	-0-	16449 2	17 9	Y	15	18 1	24
09		15681 X	15681	-0-	-0-	15681 2		Y	-0-		24
*10		16107 X	16107	-0-	-0-	16044 2	63 9	Y	57	58 1	23
11		14850 X	NO RPT	-0-	-14850			Y	NO RPT		23

T.R.W.D.		WELL #: A 7		RRCID ->	265908	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7235 - 9619
06		8940 X	7420	-0-	-1520	955 1	6465 2	Y	-0-		-0-
07		9052 X	7695	-0-	-1357	1015 1	6680 2	Y	-0-		-0-
08		8804 X	6658	-0-	-2146	878 1	5780 2	Y	-0-		-0-
09		8400 X	5962	-0-	-2438	608 1	5354 2	Y	-0-		-0-
10		7812 X	5901	-0-	-1911	637 1	5264 2	Y	-0-		-0-
11		7440 X	NO RPT	-0-	-7440			Y	NO RPT		-0-

CZEWSKI A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	266068	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7663 - 13699
06		22829 X	22829	-0-	-0-	22776 2	53 9	N	48		157
07		23560 X	23269	-0-	-291	23225 2	44 9	N	40		197
08		23560 X	22888	-0-	-672	22882 2	6 9	N	5		202
09		22800 X	21278	-0-	-1522	21242 2	36 9	N	33		235
10		23560 X	21276	-0-	-2284	21215 2	61 9	N	55		290
11		22800 X	NO RPT	-0-	-22800			N	NO RPT		290

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WINSTON		WELL #: D 9		RRCID -> 266577		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6930 X	6689	-0-	-241	-0-	344	1	6344	2	N	1	13	1		4
07	7161 X	5746	-0-	-1415	-0-	308	1	5438	2	N	-0-				4
08	7161 X	6715	-0-	-446	-0-	354	1	6359	2	N	2				6
09	6690 X	5964	-0-	-726	-0-	351	1	5613	2	N	-0-				6
10	6913 X	6639	-0-	-274	-0-	357	1	6282	2	N	-0-				6
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT				6
WINSTON		WELL #: D 22		RRCID -> 266578		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432							
06	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	319	1	5875	2	N	1	13	1		4
07	5952 X	5117	-0-	-835	-0-	274	1	4843	2	N	-0-				4
08	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	315	1	5660	2	N	2				6
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	300	1	5480	2	N	4				10
10	5952 X	5863	-0-	-89	-0-	304	1	5559	2	N	-0-				10
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT				10
WINSTON		WELL #: E 8		RRCID -> 266579		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392							
06	7770 X	5094	-0-	-2676	-0-	262	1	4831	2	N	1	13	1		4
07	8029 X	5233	-0-	-2796	-0-	280	1	4953	2	N	-0-				4
08	7595 X	5710	-0-	-1885	-0-	301	1	5407	2	N	2				6
09	7350 X	6438	-0-	-912	-0-	310	1	6128	2	N	-0-				6
10	7192 X	6352	-0-	-840	-0-	355	1	5997	2	N	-0-				6
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT				6
WINSTON		WELL #: E 18		RRCID -> 266581		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293							
06	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	373	1	6868	2	N	1	13	1		4
07	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	404	1	7139	2	N	-0-				4
08	7533 X	6982	-0-	-551	-0-	368	1	6612	2	N	2				6
09	7290 X	6444	-0-	-846	-0-	345	1	6099	2	N	-0-				6
10	7533 X	6538	-0-	-995	-0-	350	1	6187	2	N	1				7
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT				7
E. JOYCE UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 266633		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313							
06	9900 X	9377	-0-	-523	-0-	9367	2	10	9	N	9				212
07	10137 X	9345	-0-	-792	-0-	9339	2	6	9	N	5				217
08	10137 X	9321	-0-	-816	-0-	9321	2			N	-0-				202
09	9750 X	8909	-0-	-841	-0-	8909	2			N	-0-				202
10	9951 X	9099	-0-	-852	-0-	9085	2	14	9	N	13	174	1		41
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT				41
NIVENS UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 266634		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916							
06	15600 X	15461	-0-	-139	-0-	15447	2	14	9	N	13				135
07	16120 X	14271	-0-	-1849	-0-	14249	2	22	9	N	20				155
08	16120 X	14672	-0-	-1448	-0-	14659	2	13	9	N	12				167
09	15600 X	14944	-0-	-656	-0-	14919	2	25	9	N	23				190
10	16120 X	15313	-0-	-807	-0-	15304	2	9	9	N	8				198
11	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT				198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	266895	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7119 - 10539
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	24090 X	21386	-0-	-2704	-0-	441 1	20945 2	N	-0-			-0-
07	24397 X	22043	-0-	-2354	-0-	312 1	21731 2	N	-0-			-0-
08	23591 X	21283	-0-	-2308	-0-	328 1	20955 2	N	-0-			-0-
09	22080 X	20002	-0-	-2078	-0-	262 1	19740 2	N	-0-			-0-
10	22289 X	19599	-0-	-2690	-0-	19599 2		N	-0-			-0-
11	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	266897	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7204 - 10987
06	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	332 1	15744 2	N	-0-			-0-
07	16244 X	12696	-0-	-3548	-0-	180 1	12516 2	N	-0-			-0-
08	16244 X	14636	-0-	-1608	-0-	226 1	14410 2	N	-0-			-0-
09	15720 X	14178	-0-	-1542	-0-	186 1	13992 2	N	-0-			-0-
10	16244 X	13974	-0-	-2270	-0-	13974 2		N	-0-			-0-
11	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-			N	NO RPT			-0-

MADELON		WELL #:		12H	RRCID ->	266903	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6900 - 9736
06	3480 X	3015	-0-	-465	-0-	139 1	2876 2	N	-0-			-0-
07	3441 X	2592	-0-	-849	-0-	119 1	2473 2	N	-0-			-0-
08	3441 X	2882	-0-	-559	-0-	138 1	2744 2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2113	-0-	-1007	-0-	108 1	2005 2	N	-0-			-0-
10	3162 X	1696	-0-	-1466	-0-	161 1	1535 2	N	-0-			-0-
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT			-0-

MADELON		WELL #:		10H	RRCID ->	266951	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6700 - 9794
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	315 1	6526 2	N	-0-			-0-
07	6541 X	6270	-0-	-271	-0-	288 1	5982 2	N	-0-			-0-
08	6541 X	6188	-0-	-353	-0-	295 1	5893 2	N	-0-			-0-
09	6330 X	5948	-0-	-382	-0-	304 1	5644 2	N	-0-			-0-
*10	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	423 1	6345 2	N	-0-			-0-
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTHUR DOWNE SA		WELL #:		7H	RRCID ->	266967	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8100 - 11345
06	15360 X	8797	-0-	-6563	-0-	697 1	8015 2	Y	77	91	1	170
07	15872 X	12514	-0-	-3358	-0-	85 9	146 9	Y	133	183	1	120
08	15283 X	12464	-0-	-2819	-0-	12368 2	122 9	Y	111	83	1	148
09	14790 X	9884	-0-	-4906	-0-	9790 2	94 9	Y	85	86	1	147
10	13454 X	11654	-0-	-1800	-0-	11549 2	105 9	Y	95	86	1	156
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-			Y	NO RPT			156

JUSTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267288	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	9332 - 12331
06	20040 X	17715	-0-	-2325	-0-	17715 2		N	-0-			-0-
07	19778 X	16969	-0-	-2809	-0-	16969 2		N	-0-			-0-
08	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	20362 2		N	-0-			-0-
09	18766 X	18766	-0-	-0-	-0-	18766 2		N	-0-			-0-
*10	19306 X	19306	-0-	-0-	-0-	19306 2		N	-0-			-0-
11	17730 X	NO RPT	-0-	-17730	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ARTHUR DOWNE		WELL #:		6H	RRCID ->	267337	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8340 - 10823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	924 1	10631 2	Y	48	186 1		129
							53 9						
07		11780 X	11701	-0-	-79	-0-	11456 2	245 9	Y	223			352
08		11780 X	11320	-0-	-460	-0-	11252 2	68 9	Y	62	180 1		234
09		11610 X	11114	-0-	-496	-0-	10969 2	145 9	Y	132			366
*10		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	12588 2	180 9	Y	164	172 1		358
11		11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-			Y	NO RPT			358

ARTHUR DOWNE SA		WELL #:		8H	RRCID ->	267338	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8250 - 11625	
06		13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	1048 1	12049 2	Y	78	91 1		171
							86 9						
07		12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	12675 2	145 9	Y	132	183 1		120
08		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11456 2	142 9	Y	129	83 1		166
09		11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	11079 2	102 9	Y	93	98 1		161
*10		11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11005 2	144 9	Y	131	95 1		197
11		10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-			Y	NO RPT			197

CZEWSKI B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267805	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7630 - 13799	
06		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19943 2	74 9	N	67			302
07		20305 X	20057	-0-	-248	-0-	20024 2	33 9	N	30	167 1		165
08		20243 X	19520	-0-	-723	-0-	19454 2	66 9	N	60			225
09		20010 X	18565	-0-	-1445	-0-	18499 2	66 9	N	60			285
10		20677 X	18374	-0-	-2303	-0-	18316 2	58 9	N	53	164 1		174
11		20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-			N	NO RPT			174

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C		WELL #:		20H	RRCID ->	268126	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6954 - 10996	
06		16890 X	14084	-0-	-2806	-0-	291 1	13793 2	N	-0-			-0-
07		15469 X	14101	-0-	-1368	-0-	199 1	13902 2	N	-0-			-0-
08		14787 X	13763	-0-	-1024	-0-	212 1	13551 2	N	-0-			-0-
09		14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	196 1	14762 2	N	-0-			-0-
*10		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	14853 2		N	-0-			-0-
11		14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMOND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268157	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7652 - 12053	
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			45
07		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			45
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			45
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

CHEEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268158	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7527 - 12067	
06		6540 X	5503	-0-	-1037	-0-	835 1	4640 2	N	25	164 1		288
							28 9						
07		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	863 1	5997 2	N	70			358
							77 9						
08		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	863 1	6570 2	N	27	169 1		216
							30 9						
09		6540 X	4553	-0-	-1987	-0-	835 1	3718 2	N	-0-			216
10		6758 X	3395	-0-	-3363	-0-	775 1	2585 2	N	32			248
							35 9						
11		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT			248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CARTER, B.S. JR		WELL #:		6H	RRCID ->	269113	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7950 - 10106
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9090 X	7349	-0-	-1741	-0-	168	1	7181	2	N	-0-	-0-
07	9393 X	7775	-0-	-1618	-0-	7775	2			N	-0-	-0-
08	9393 X	7778	-0-	-1615	-0-	7778	2			N	-0-	-0-
09	8760 X	7734	-0-	-1026	-0-	7734	2			N	-0-	-0-
10	8246 X	8118	-0-	-128	-0-	8118	2			N	-0-	-0-
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTER, B.S. JR		WELL #:		7H	RRCID ->	269213	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8075 - 10490
06	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	253	1	10819	2	N	-0-	-0-
07	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-	-0-
08	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-	-0-
09	11070 X	9569	-0-	-1501	-0-	9569	2			N	-0-	-0-
10	11439 X	9342	-0-	-2097	-0-	9342	2			N	-0-	-0-
11	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTER, B.S. JR		WELL #:		8H	RRCID ->	269347	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7975 - 9958
06	11700 X	7550	-0-	-4150	-0-	173	1	7377	2	N	-0-	-0-
07	12090 X	9097	-0-	-2993	-0-	9097	2			N	-0-	-0-
08	11780 X	9322	-0-	-2458	-0-	9322	2			N	-0-	-0-
09	10650 X	9011	-0-	-1639	-0-	9011	2			N	-0-	-0-
10	10974 X	9314	-0-	-1660	-0-	9314	2			N	-0-	-0-
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT	-0-

HOFERT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269417	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7965 - 11635
06	11400 X	9733	-0-	-1667	-0-	9628	2	105	9	N	95	432
07	10974 X	10892	-0-	-82	-0-	10804	2	88	9	N	80	338
08	10974 X	10236	-0-	-738	-0-	10160	2	76	9	N	69	407
09	10620 X	9706	-0-	-914	-0-	9685	2	21	9	N	19	251
10	10881 X	9419	-0-	-1462	-0-	9310	2	109	9	N	99	350
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT	350

TUCKNIES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269611	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7351 - 11765
06	16380 X	12630	-0-	-3750	-0-	12604	2	26	9	N	24	209
07	16926 X	12516	-0-	-4410	-0-	12494	2	22	9	N	20	229
08	16926 X	12330	-0-	-4596	-0-	12312	2	18	9	N	16	245
09	13530 X	11310	-0-	-2220	-0-	11310	2			N	-0-	243
10	13640 X	11645	-0-	-1995	-0-	11621	2	24	9	N	22	93
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT	93

B. FRYE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269699	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	8043 - 14895
06	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	759	1	11041	2	N	45	136
						50	9					
07	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	863	1	11867	2	N	47	183
						52	9					
08	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	863	1	10311	2	N	60	243
						66	9					
09	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	473	1	11122	2	N	37	280
						41	9					
*10	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	899	1	8877	2	N	39	145
						43	9					
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT	145

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCFARLAND		WELL #: G 4		RRCID -> 269894		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13140 X	9812	-0-	-3328	-0-	532 1	9276 3	N	4	11 1		14
07	12927 X	9904	-0-	-3023	-0-	554 1	9347 3	N	3			17
08	12803 X	9486	-0-	-3317	-0-	521 1	8961 3	N	4			21
09	12390 X	11347	-0-	-1043	-0-	367 1	10970 3	N	9			30
10	10602 X	9923	-0-	-679	-0-	437 1	9476 3	N	9			39
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-	10 9		N	NO RPT			39

MCFARLAND		WELL #: E 13		RRCID -> 269900		COMPL. DATE 03/29/2013			TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032			
06	11880 X	9058	-0-	-2822	-0-	491 1	8563 3	N	4	4 1		7
07	11966 X	8758	-0-	-3208	-0-	490 1	8265 3	N	3			10
08	10044 X	9624	-0-	-420	-0-	528 1	9086 3	N	9	4 1		15
09	9960 X	9181	-0-	-779	-0-	385 1	8792 3	N	4			19
10	10292 X	9569	-0-	-723	-0-	368 1	9195 3	N	5	9 1		15
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	6 9		N	NO RPT			15

COCANOUGHNER 287		WELL #: 7H		RRCID -> 269901		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410			
06	10980 X	10830	-0-	-150	-0-	1071 1	9752 2	N	6			146
07	11377 X	9906	-0-	-1471	-0-	128 1	9769 2	N	8			154
08	11377 X	8708	-0-	-2669	-0-	118 1	8590 2	N	-0-			135
09	11430 X	8507	-0-	-2923	-0-	120 1	8378 2	N	8			143
10	11811 X	8534	-0-	-3277	-0-	8527 2	7 9	N	6			149
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-			N	NO RPT			149

WYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269910		COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183			
06	3870 X	3487	-0-	-383	-0-	814 1	2594 2	N	72			317
07	3999 X	2433	-0-	-1566	-0-	810 1	1590 2	N	30			347
08	3999 X	3551	-0-	-448	-0-	733 1	2794 2	N	22	336 1		33
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	826 1	3514 2	N	63			96
*10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	883 1	3349 2	N	50			146
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	55 9		N	NO RPT			146

CARTER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269942		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668			
06	10740 X	4695	-0-	-6045	-0-	4681 2	14 9	Y	13	59 1		60
07	11935 X	5489	-0-	-6446	-0-	5465 2	24 9	Y	22			82
08	11935 X	11834	-0-	-101	-0-	11834 2		Y	-0-	48 1		27
09	11550 X	10310	-0-	-1240	-0-	10290 2	20 9	Y	18			45
10	11718 X	10477	-0-	-1241	-0-	10409 2	68 9	Y	62	49 1		58
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT			58

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CARTER GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269943	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8500 - 11496
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15000 X	14637	-0-	-363	-0-	14622 2	15 9	Y	14	62 1		62
07	15500 X	14776	-0-	-724	-0-	14752 2	24 9	Y	22			84
08	15500 X	14700	-0-	-800	-0-	14667 2	33 9	Y	30	76 1		38
09	14640 X	13999	-0-	-641	-0-	13979 2	20 9	Y	18			56
10	15128 X	14304	-0-	-824	-0-	14173 2	131 9	Y	119	77 1		98
11	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-			Y	NO RPT			98

CASWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269994	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF.	7426 - 11858
06	8130 X	4828	-0-	-3302	-0-	4784 2	44 9	N	40			239
07	8401 X	3368	-0-	-5033	-0-	3344 2	24 9	N	22			261
08	8401 X	4028	-0-	-4373	-0-	3993 2	35 9	N	32			293
09	8130 X	7858	-0-	-272	-0-	7740 2	118 9	N	107	172 1		228
10	8401 X	8200	-0-	-201	-0-	8154 2	46 9	N	42			270
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT			270

MCFARLAND		WELL #:		E 12	RRCID ->	270066	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6516 - 11266
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND		WELL #:		E 11	RRCID ->	270071	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	6734 - 11316
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	340 1	5932 3	N	3	4 1		6
07	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	383 1	6455 3	N	3			9
08	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	357 1	6143 3	N	6	4 1		11
09	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	274 1	6501 3	N	2			13
*10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	237 1	5616 3	N	5	7 1		11
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			N	NO RPT			11

COCANOUGHHER 287		WELL #:		10H	RRCID ->	270078	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7876 - 11446
06	14010 X	13769	-0-	-241	-0-	1357 1	12360 2	N	47			209
07	14477 X	14251	-0-	-226	-0-	183 1	14025 2	N	39			248
08	14477 X	14258	-0-	-219	-0-	193 1	14023 2	N	38			286
09	13980 X	13838	-0-	-142	-0-	196 1	13599 2	N	39	192 1		133
10	14446 X	13980	-0-	-466	-0-	13936 2	44 9	N	40			173
11	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-			N	NO RPT			173

EAST TUCKNIES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270176	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7450 - 11943
06	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	15114 2	65 9	N	59	173 1		178
07	19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	18959 2	94 9	N	85			263
08	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	17910 2	141 9	N	128	173 1		218
09	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	15036 2	40 9	N	36	172 1		82
10	12493 X	11399	-0-	-1094	-0-	11363 2	36 9	N	33			115
11	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			N	NO RPT			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	14169	2	263	9	N	239	172	1	348
07		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	17156	2	316	9	N	287	347	1	288
08		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	18115	2	226	9	N	205	175	1	318
09		16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	16339	2	205	9	N	186	169	1	335
*10		16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	16096	2	200	9	N	182	172	1	345
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			345

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329															
06		4200 X	3770	-0-	-430	-0-	670	1	3100	2	Y	-0-			-0-
07		4247 X	4182	-0-	-65	-0-	958	1	3224	2	Y	-0-			-0-
08		4247 X	4196	-0-	-51	-0-	924	1	3272	2	Y	-0-			-0-
09		3780 X	2810	-0-	-970	-0-	2810	2			Y	-0-			-0-
10		4185 X	2818	-0-	-1367	-0-	2818	2			Y	-0-			-0-
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544															
06		14340 X	10764	-0-	-3576	-0-	620	1	10120	2	Y	22	5	8	49
07		14818 X	10449	-0-	-4369	-0-	600	1	9828	2	Y	19	30	1	32
08		13361 X	9914	-0-	-3447	-0-	560	1	9342	2	Y	11			43
09		12930 X	10728	-0-	-2202	-0-	594	1	10134	2	Y	-0-			33
10		12400 X	8645	-0-	-3755	-0-	654	1	7969	2	Y	20	23	1	30
11		10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT			30

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297															
06		8220 X	5450	-0-	-2770	-0-	312	1	5087	2	Y	46			133
07		7719 X	4897	-0-	-2822	-0-	279	1	4577	2	Y	37	81	1	86
08		6231 X	4635	-0-	-1596	-0-	259	1	4315	2	Y	55			141
*09		6270 X	5302	-0-	-968	-0-	291	1	4960	2	Y	46			187
10		6479 X	4289	-0-	-2190	-0-	329	1	3960	2	Y	-0-	111	1	76
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT			76

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873															
06		20220 X	13994	-0-	-6226	-0-	921	1	12977	2	N	87	191	1	116
07		20894 X	14064	-0-	-6830	-0-	964	1	12998	2	N	93			209
08		15717 X	13864	-0-	-1853	-0-	1015	1	12768	2	N	74			283
09		14700 X	12857	-0-	-1843	-0-	1087	1	11689	2	N	74	167	1	190
10		14446 X	13275	-0-	-1171	-0-	1072	1	12127	2	N	69			259
11		13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT			259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN		WELL #: C 24		RRCID -> 270404		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8970 X	8288	-0-	-682	-0-	408 1	7879 3	N	1	2
07	9486 X	8520	-0-	-966	-0-	1 9				
08	9486 X	8425	-0-	-1061	-0-	429 1	8091 3	N	-0-	2
09	9180 X	7830	-0-	-1350	-0-	425 1	8000 3	N	-0-	2
10	8556 X	8375	-0-	-181	-0-	7830 3		N	-0-	2
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-	694 1	7681 3	N	-0-	2
								N	NO RPT	2

BROWN		WELL #: C 43H		RRCID -> 270405		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979		
06	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	647 1	12495 3	N	1	3
07	14694 X	10819	-0-	-3875	-0-	1 9				
08	14694 X	11495	-0-	-3199	-0-	545 1	10274 3	N	-0-	3
09	14220 X	11786	-0-	-2434	-0-	580 1	10915 3	N	-0-	3
10	13578 X	12620	-0-	-958	-0-	11786 3		N	-0-	3
11	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-	1059 1	11561 3	N	-0-	3
								N	NO RPT	3

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 270408		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129		
06	14550 X	13293	-0-	-1257	-0-	1539 1	11754 2	N	-0-	-0-
07	15159 X	14831	-0-	-328	-0-	2043 1	12788 2	N	-0-	-0-
08	15159 X	14448	-0-	-711	-0-	2238 1	12210 2	N	-0-	-0-
09	15000 X	13994	-0-	-1006	-0-	2258 1	11736 2	N	-0-	-0-
10	15500 X	13317	-0-	-2183	-0-	1106 1	12211 2	N	-0-	-0-
11	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-			N	NO RPT	-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 270417		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161		
06	10560 X	6433	-0-	-4127	-0-	745 1	5688 2	N	-0-	-0-
07	10912 X	1934	-0-	-8978	-0-	266 1	1668 2	N	-0-	-0-
08	9207 X	4004	-0-	-5203	-0-	620 1	3384 2	N	-0-	-0-
09	6810 X	3219	-0-	-3591	-0-	519 1	2700 2	N	-0-	-0-
10	6634 X	3680	-0-	-2954	-0-	313 1	3367 2	N	-0-	-0-
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT	-0-

DEAN		WELL #: I 6H		RRCID -> 270483		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303		
06	7440 X	6870	-0-	-570	-0-	1220 1	5650 2	Y	-0-	-0-
07	7440 X	6320	-0-	-1120	-0-	1448 1	4872 2	Y	-0-	-0-
08	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	1658 1	5872 2	Y	-0-	-0-
09	6870 X	5567	-0-	-1303	-0-	5567 2		Y	-0-	-0-
10	7099 X	5582	-0-	-1517	-0-	5582 2		Y	-0-	-0-
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT	-0-

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 6H		RRCID -> 270581		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150		
06	19620 X	19486	-0-	-134	-0-	19384 2	102 9	N	93	151
07	20640 X	20640	-0-	-0-	-0-	20521 2	119 9	N	108	259
08	18538 X	17309	-0-	-1229	-0-	17192 2	117 9	N	106	173
09	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	19791 2	127 9	N	115	288
*10	21537 X	21537	-0-	-0-	-0-	21403 2	134 9	N	122	215
11	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-			N	NO RPT	215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SANDFORD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270586		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7998 - 11661		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	1654	1	19020	2	Y	23	130
07	23498 X	22079	-0-	-1419	-0-	22056	2	23	9	Y	21	62
08	23498 X	20917	-0-	-2581	-0-	20875	2	42	9	Y	38	100
09	22740 X	19772	-0-	-2968	-0-	19727	2	45	9	Y	41	141
10	22475 X	20159	-0-	-2316	-0-	20027	2	132	9	Y	120	169
11	21360 X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					Y	NO RPT	169

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 5H		RRCID -> 270596		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7829		PERF. 8105 - 10971		
06	18150 X	17011	-0-	-1139	-0-	16936	2	75	9	N	68	135
07	17794 X	16897	-0-	-897	-0-	16831	2	66	9	N	60	195
08	17546 X	16522	-0-	-1024	-0-	16449	2	73	9	N	66	261
09	17640 X	12518	-0-	-5122	-0-	12461	2	57	9	N	52	120
10	18228 X	12520	-0-	-5708	-0-	12443	2	77	9	N	70	190
11	17010 X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					N	NO RPT	190

POSEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270711		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7450 - 11955		
06	15480 X	13793	-0-	-1687	-0-	13769	2	24	9	N	22	413
07	15345 X	14578	-0-	-767	-0-	14564	2	14	9	N	13	257
08	15097 X	14852	-0-	-245	-0-	14849	2	3	9	N	3	260
09	14310 X	14068	-0-	-242	-0-	13967	2	101	9	N	92	176
10	14570 X	14094	-0-	-476	-0-	14094	2			N	-0-	176
11	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT	176

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 7H		RRCID -> 270721		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8050 - 13343		
06	24120 X	23519	-0-	-601	-0-	23424	2	95	9	N	86	171
07	24583 X	23402	-0-	-1181	-0-	23293	2	109	9	N	99	270
08	23281 X	22607	-0-	-674	-0-	22559	2	48	9	N	44	314
09	23520 X	21439	-0-	-2081	-0-	21363	2	76	9	N	69	193
10	24304 X	21713	-0-	-2591	-0-	21590	2	123	9	N	112	305
11	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					N	NO RPT	305

COCANOUGH 287		WELL #: 11H		RRCID -> 270723		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7963 - 12049		
06	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	1000	1	9105	2	N	30	184
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	107	1	8195	2	N	28	212
08	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	105	1	7586	2	N	8	220
09	10140 X	6997	-0-	-3143	-0-	99	1	6856	2	N	38	66
10	10478 X	6270	-0-	-4208	-0-	713	1	5538	2	N	17	83
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-	19	9			N	NO RPT	83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVENPORT		WELL #: 6H		RRCID -> 270728		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	538 1 15 9	7580 2	N	14	193
07	8680 X	3366	-0-	-5314	-0-	232 1 9 9	3125 2	N	8	201
08	8680 X	1270	-0-	-7410	-0-	93 1 9 9	1168 2	N	8	209
09	8400 X	2516	-0-	-5884	-0-	128 1	2388 2	N	-0-	209
10	8401 X	841	-0-	-7560	-0-	178 1	663 2	N	-0-	209
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-			N	NO RPT	209

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 8H		RRCID -> 270764		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184		
06	4860 X	1638	-0-	-3222	-0-	1623 2	15 9	N	14	179
07	5022 X	1748	-0-	-3274	-0-	1742 2	6 9	N	5	184
08	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8244 2	31 9	N	28	212
09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7484 2	28 9	N	25	237
*10	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	883 1 26 9	7377 2	N	24	261
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT	261

MCFARLAND		WELL #: G 3		RRCID -> 270824		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892		
06	7560 X	6411	-0-	-1149	-0-	347 1 3 9	6061 3	N	3 11 1	13
07	7316 X	7010	-0-	-306	-0-	392 1 3 9	6615 3	N	3	16
08	7316 X	6839	-0-	-477	-0-	375 1 4 9	6460 3	N	4	20
09	6930 X	2960	-0-	-3970	-0-	211 1 10 9	2739 3	N	9	29
10	7037 X	1277	-0-	-5760	-0-	70 1 10 9	1197 3	N	9	38
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			N	NO RPT	38

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 9H		RRCID -> 270845		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067		
06	15930 X	15853	-0-	-77	-0-	15784 2	69 9	N	63 192 1	160
07	16461 X	15783	-0-	-678	-0-	15722 2	61 9	N	55	215
08	15779 X	14798	-0-	-981	-0-	14756 2	42 9	N	38	253
09	15840 X	15173	-0-	-667	-0-	15120 2	53 9	N	48 192 1	109
10	16368 X	15501	-0-	-867	-0-	15412 2	89 9	N	81	190
11	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-			N	NO RPT	190

DAVENPORT		WELL #: 7H		RRCID -> 270863		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938		
06	1590 N	754	-0-	-836	-0-	49 1 12 9	693 2	N	11	138
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	50 1 33 9	669 2	N	30	168
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	62 1 3 9	781 2	N	3	171
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	60 1	701 2	N	-0-	171
10	744 N	191	-0-	-553	-0-	56 1 9 9	126 2	N	8	179
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEAN		WELL #: I 5H		RRCID -> 271990		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 6716		PERF. 7592 - 11233				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6540 X	5597	-0-	-943	-0-	995	1	4602	2	Y	-0-			-0-
07	6758 X	5777	-0-	-981	-0-	1324	1	4453	2	Y	-0-			-0-
08	6665 X	5830	-0-	-835	-0-	1284	1	4546	2	Y	-0-			-0-
09	5850 X	4351	-0-	-1499	-0-	4351	2			Y	-0-			-0-
10	5797 X	4364	-0-	-1433	-0-	4364	2			Y	-0-			-0-
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272023		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 7131		PERF. 7200 - 11640				
06	14220 X	13314	-0-	-906	-0-	13184	2	130	9	N	118			548
07	14012 X	13980	-0-	-32	-0-	13891	2	89	9	N	81	169	1	460
08	13919 X	12766	-0-	-1153	-0-	12732	2	34	9	N	31	176	1	315
09	13320 X	12512	-0-	-808	-0-	12448	2	64	9	N	58	172	1	201
10	13981 X	12860	-0-	-1121	-0-	12804	2	56	9	N	51			252
11	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT			252

PORTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272060		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7600 - 12035				
06	20970 X	18910	-0-	-2060	-0-	18893	2	17	9	N	15	178	1	651
07	20398 X	18989	-0-	-1409	-0-	18965	2	24	9	N	22			673
08	20398 X	18690	-0-	-1708	-0-	18690	2			N	-0-			672
09	19740 X	17536	-0-	-2204	-0-	17536	2			N	-0-	159	1	510
10	20367 X	17730	-0-	-2637	-0-	17730	2			N	-0-			510
11	18900 X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					N	NO RPT			510

WINSTON		WELL #: C 8H		RRCID -> 272063		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 6674 - 11314				
06	11280 X	10581	-0-	-699	-0-	573	1	9997	3	N	10	17	1	13
07	11563 X	10778	-0-	-785	-0-	603	1	10168	3	N	6			19
08	11253 X	10758	-0-	-495	-0-	591	1	10167	3	N	-0-			15
09	10680 X	9825	-0-	-855	-0-	492	1	9333	3	N	-0-			15
10	11036 X	10385	-0-	-651	-0-	521	1	9845	3	N	17	16	1	16
11	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-	19	9			N	NO RPT			16

WINSTON		WELL #: C 9H		RRCID -> 272064		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6548		PERF. 6650 - 11572				
06	14310 X	12293	-0-	-2017	-0-	666	1	11615	3	N	11	17	1	14
07	13826 X	12559	-0-	-1267	-0-	703	1	11849	3	N	6			20
08	13268 X	12263	-0-	-1005	-0-	673	1	11590	3	N	-0-			15
09	12780 X	11416	-0-	-1364	-0-	575	1	10840	3	N	1			16
10	13051 X	12110	-0-	-941	-0-	648	1	11434	3	N	25	20	1	21
11	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-	28	9			N	NO RPT			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
EDWARDS-BEGGS UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 272117		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 7350		- 11315	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14610 X	13186	-0-	-1424	-0-	649 1	12536 3	N	1				3
07	15097 X	13786	-0-	-1311	-0-	694 1	13092 3	N	-0-				3
08	14787 X	12973	-0-	-1814	-0-	655 1	12318 3	N	-0-				3
09	13980 X	12542	-0-	-1438	-0-	12542 3		N	-0-				3
10	14384 X	12303	-0-	-2081	-0-	12303 3		N	-0-				3
11	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-			N	NO RPT				3

TULLIO		WELL #: 6H		RRCID -> 272215		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8540		- 11394	
06	11940 X	11010	-0-	-930	-0-	877 1	10089 2	Y	40	88 1			77
07	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	11742 2	46 9	Y	42				119
08	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	12306 2	44 9	Y	40	90 1			69
09	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12110 2	73 9	Y	66				135
*10	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12899 2	4 9	Y	4	85 1			54
11	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-			Y	NO RPT				54

EDWARDS-BEGGS UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 272633		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6850		- 10207	
06	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	855 1	16509 3	N	2				4
07	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	958 1	18082 3	N	-0-				4
08	18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	953 1	17938 3	N	-0-				4
09	17370 X	16637	-0-	-733	-0-	16637 3		N	-0-				4
10	19034 X	16319	-0-	-2715	-0-	16319 3		N	-0-				4
11	18420 X	NO RPT	-0-	-18420	-0-			N	NO RPT				4

PASS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272691		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 7450		- 11952	
06	16380 X	13770	-0-	-2610	-0-	13768 2	2 9	N	2				287
07	16802 X	13870	-0-	-2932	-0-	13814 2	56 9	N	51	170 1			168
08	16182 X	12570	-0-	-3612	-0-	12525 2	45 9	N	41				209
09	15450 X	11533	-0-	-3917	-0-	11505 2	28 9	N	25				234
*10	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	15614 2	36 9	N	33				267
11	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-			N	NO RPT				267

ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 272695		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7000		- 11817	
06	40650 X	36096	-0-	-4554	-0-	1457 1	34639 2	N	-0-				-0-
07	40827 X	36498	-0-	-4329	-0-	1478 1	35020 2	N	-0-				-0-
08	40796 X	35845	-0-	-4951	-0-	1471 1	34374 2	N	-0-				-0-
09	37530 X	34857	-0-	-2673	-0-	1399 1	33458 2	N	-0-				-0-
10	37820 X	33861	-0-	-3959	-0-	478 1	33383 2	N	-0-				-0-
11	36090 X	NO RPT	-0-	-36090	-0-			N	NO RPT				-0-

TULLIO		WELL #: 7H		RRCID -> 272752		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8574		PERF. 8650		- 11524	
06	6720 X	530	-0-	-6190	-0-	39 1	447 2	Y	40	88 1			77
07	6944 X	438	-0-	-6506	-0-	392 2	46 9	Y	42				119
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-	76 1			43
09	1710 X	324	-0-	-1386	-0-	324 2		Y	-0-				43
10	1767 X	456	-0-	-1311	-0-	456 2		Y	-0-	11 1			32
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT				32

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #:		B 10H	RRCID ->	272830	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	7250 - 11037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		20370 X	13485	-0-	-6885	-0-	2396 1	11089 2	Y	-0-			-0-
07		21049 X	16564	-0-	-4485	-0-	3795 1	12769 2	Y	-0-			-0-
08		18569 X	17790	-0-	-779	-0-	3918 1	13872 2	Y	-0-			-0-
09		15120 X	12639	-0-	-2481	-0-	12639 2		Y	-0-			-0-
10		16554 X	14049	-0-	-2505	-0-	1375 1	12674 2	Y	-0-			-0-
11		16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #:		B 17H	RRCID ->	272831	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	7300 - 10595	
06		14940 X	2771	-0-	-12169	-0-	492 1	2279 2	Y	-0-			-0-
07		15438 X	8773	-0-	-6665	-0-	2010 1	6763 2	Y	-0-			-0-
08		13609 X	12828	-0-	-781	-0-	2825 1	10003 2	Y	-0-			-0-
09		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216 2		Y	-0-			-0-
*10		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	1102 1	10245 2	Y	-0-			-0-
11		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLOWER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273293	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7800 - 13354	
06		10980 X	3174	-0-	-7806	-0-	3174 2		N	-0-			358
07		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10750 2	76 9	N	69			427
08		10602 X	9677	-0-	-925	-0-	9575 2	102 9	N	93	288 1		232
09		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9508 2	109 9	N	99	172 1		159
10		10819 X	10789	-0-	-30	-0-	883 1	9792 2	N	104			263
11		10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-	114 9		N	NO RPT			263

BROWN		WELL #:		C 30H	RRCID ->	273295	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	6790 - 10651	
06		18180 X	16627	-0-	-1553	-0-	818 1	15808 3	N	1			4
07		17825 X	17138	-0-	-687	-0-	863 1	16275 3	N	-0-			4
08		16895 X	14532	-0-	-2363	-0-	733 1	13799 3	N	-0-			4
09		16620 X	15679	-0-	-941	-0-	770 1	14909 3	N	-0-			4
10		17174 X	15371	-0-	-1803	-0-	746 1	14625 3	N	-0-			4
11		16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-			N	NO RPT			4

SYBIL TAYLOR		WELL #:		8H	RRCID ->	273361	COMPL. DATE	12/31/2013	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8910 - 14440	
06		10710 X	9136	-0-	-1574	-0-	879 1	8201 2	Y	51	59 1		111
07		11067 X	9177	-0-	-1890	-0-	375 1	8752 2	Y	45			156
08		10540 X	8663	-0-	-1877	-0-	393 1	8228 2	Y	38	58 1		136
09		10200 X	8288	-0-	-1912	-0-	433 1	7813 2	Y	38	58 1		116
10		9982 X	8540	-0-	-1442	-0-	362 1	8130 2	Y	44	58 1		102
11		9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-	48 9		Y	NO RPT			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SYBIL TAYLOR		WELL #:		9H	RRCID ->	273416	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8750 - 13399	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
06	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	976	1	9103	2	Y	51	64	117
						56	9						
07	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	416	1	9709	2	Y	44		161
						48	9						
08	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	390	1	8157	2	Y	39	60	140
						43	9						
09	10140 X	8934	-0-	-1206	-0-	466	1	8426	2	Y	38	60	118
						42	9						
10	10478 X	8922	-0-	-1556	-0-	375	1	8494	2	Y	48	59	107
						53	9						
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT		107

M.T. COLE		WELL #:		305H	RRCID ->	273492	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	8622 - 14149	
06	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	989	1	7076	2	Y	143	104	158
						157	9						
07	11873 X	8091	-0-	-3782	-0-	369	1	7606	2	Y	105	136	127
						116	9						
08	11873 X	9644	-0-	-2229	-0-	535	1	8975	2	Y	122	115	134
						134	9						
09	11490 X	9144	-0-	-2346	-0-	564	1	8527	2	Y	48	48	134
						53	9						
10	11563 X	8666	-0-	-2897	-0-	8642	2	24	9	Y	22	100	56
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT		56

M.T. COLE		WELL #:		306H	RRCID ->	273493	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8653 - 13482	
06	16770 X	12953	-0-	-3817	-0-	1579	1	11295	2	Y	72	105	88
						79	9						
07	17329 X	15080	-0-	-2249	-0-	697	1	14354	2	Y	26	76	38
						29	9						
08	16957 X	15607	-0-	-1350	-0-	874	1	14664	2	Y	63	41	60
						69	9						
09	15420 X	14669	-0-	-751	-0-	902	1	13644	2	Y	112	34	138
						123	9						
10	15469 X	12722	-0-	-2747	-0-	883	1	11789	2	Y	45	114	69
						50	9						
11	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT		69

M.T. COLE		WELL #:		307H	RRCID ->	273494	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8591 - 13136	
06	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	1975	1	14129	2	Y	58	33	62
						64	9						
07	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	758	1	15602	2	Y	83	53	92
						91	9						
08	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	1031	1	17297	2	Y	64	78	78
						70	9						
09	16170 X	11997	-0-	-4173	-0-	739	1	11186	2	Y	65	30	113
						72	9						
10	16709 X	15683	-0-	-1026	-0-	15426	2	257	9	Y	234	174	173
11	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT		173

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
M.T. COLE		WELL #: 314H		RRCID ->	273495	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8494 - 13600
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21000 X	17675	-0-	-3325	-0-	2164 1	15478 2	Y	30	63 1	39
07	21700 X	18569	-0-	-3131	-0-	859 1	17681 2	Y	26	33 1	32
08	20088 X	17348	-0-	-2740	-0-	969 1	16254 2	Y	114	46 1	100
09	17790 X	17042	-0-	-748	-0-	1055 1	15964 2	Y	21	35 1	86
10	18569 X	14759	-0-	-3810	-0-	14752 2	7 9	Y	6	60 1	32
11	17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-			Y	NO RPT		32

M.T. COLE		WELL #: 315H		RRCID ->	273496	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8493 - 13209
06	21390 X	17572	-0-	-3818	-0-	2146 1	15347 2	Y	72	62 1	81
07	19282 X	17399	-0-	-1883	-0-	801 1	16481 2	Y	106	69 1	118
08	18600 X	16468	-0-	-2132	-0-	923 1	15483 2	Y	56	91 1	83
09	18870 X	17531	-0-	-1339	-0-	1081 1	16355 2	Y	86	37 1	132
10	19499 X	13581	-0-	-5918	-0-	13533 2	48 9	Y	44	110 1	66
11	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-			Y	NO RPT		66

ODOM		WELL #: 4H		RRCID ->	274115	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6750 - 11325
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	7 1	314 2	Y	9		82
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 9	218 2	Y	2		84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	8		92
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	2 9		Y	-0-		92
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92

ODOM		WELL #: 5H		RRCID ->	274117	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	6750 - 11347
06	26070 X	22205	-0-	-3865	-0-	454 1	21748 2	Y	3		33
07	26257 X	22271	-0-	-3986	-0-	3 9	21932 2	Y	-0-		33
08	26040 X	21114	-0-	-4926	-0-	134 1	20980 2	Y	-0-		31
09	24990 X	19172	-0-	-5818	-0-	19172 2		Y	-0-		31
10	24366 X	18331	-0-	-6035	-0-	18331 2		Y	-0-		31
11	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-			Y	NO RPT		31

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	274298	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6900 - 11878
06	26460 X	23066	-0-	-3394	-0-	931 1	22135 2	N	-0-		-0-
07	26412 X	23041	-0-	-3371	-0-	933 1	22108 2	N	-0-		-0-
08	26412 X	22907	-0-	-3505	-0-	940 1	21967 2	N	-0-		-0-
09	24150 X	20674	-0-	-3476	-0-	830 1	19844 2	N	-0-		-0-
10	24149 X	18368	-0-	-5781	-0-	306 1	18062 2	N	-0-		-0-
11	23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
STEWART UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274299		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9660 X	9287	-0-	-373	-0-	522 1	17	8746 2	191
07	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	628 1	14	9868 2	111
08	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	636 1	29	10188 2	140
09	9300 X	9275	-0-	-25	-0-	749 1	27	8496 2	167
10	10509 X	8119	-0-	-2390	-0-	542 1	21	7554 2	188
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-	23 9			188

ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #: 4H		RRCID -> 274391		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813	
06	35940 X	30674	-0-	-5266	-0-	1238 1	-0-	29436 2	-0-
07	35464 X	31111	-0-	-4353	-0-	1260 1	-0-	29851 2	-0-
08	35216 X	30413	-0-	-4803	-0-	1248 1	-0-	29165 2	-0-
09	32250 X	29135	-0-	-3115	-0-	1169 1	-0-	27966 2	-0-
10	32333 X	27950	-0-	-4383	-0-	404 1	-0-	27546 2	-0-
11	30660 X	NO RPT	-0-	-30660	-0-				-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #: 8H		RRCID -> 274392		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931	
06	30090 X	26684	-0-	-3406	-0-	1077 1	-0-	25607 2	-0-
07	30132 X	27106	-0-	-3026	-0-	1098 1	-0-	26008 2	-0-
08	30070 X	26509	-0-	-3561	-0-	1088 1	-0-	25421 2	-0-
09	27750 X	25834	-0-	-1916	-0-	1037 1	-0-	24797 2	-0-
10	28055 X	24809	-0-	-3246	-0-	355 1	-0-	24454 2	-0-
11	26670 X	NO RPT	-0-	-26670	-0-				-0-

BROWN		WELL #: C 25H		RRCID -> 274443		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545	
06	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	793 1	2	15323 3	4
07	16368 X	16084	-0-	-284	-0-	810 1	-0-	15274 3	4
08	16368 X	15727	-0-	-641	-0-	794 1	-0-	14933 3	4
09	15840 X	14519	-0-	-1321	-0-	779 1	-0-	13740 3	4
10	16368 X	14185	-0-	-2183	-0-	707 1	-0-	13478 3	4
11	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-				4

EDWARDS		WELL #: A 3H		RRCID -> 274594		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346	
06	9300 X	6982	-0-	-2318	-0-	344 1	-0-	6638 3	2
07	9238 X	7031	-0-	-2207	-0-	354 1	-0-	6677 3	2
08	8990 X	3565	-0-	-5425	-0-	180 1	-0-	3385 3	2
09	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	334 1	-0-	6875 3	2
*10	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	411 1	-0-	8106 3	2
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-				2

DEAN		WELL #: E 12H		RRCID -> 274627		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428	
06	16620 X	14543	-0-	-2077	-0-	2584 1	-0-	11959 2	-0-
07	17174 X	15914	-0-	-1260	-0-	3646 1	-0-	12268 2	-0-
08	16988 X	15545	-0-	-1443	-0-	3424 1	-0-	12121 2	-0-
09	16440 X	10327	-0-	-6113	-0-	10327 2	-0-		-0-
10	15903 X	10876	-0-	-5027	-0-	520 1	-0-	10356 2	-0-
11	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEAN		WELL #: E 11H		RRCID ->	274628	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 6960 - 11340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14670 X	10829	-0-	-3841	-0-	1923 1	8906 2	Y	-0-	-0-
07	13950 X	12055	-0-	-1895	-0-	2762 1	9293 2	Y	-0-	-0-
08	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	2802 1	9921 2	Y	-0-	-0-
09	11160 X	9261	-0-	-1899	-0-	9261 2		Y	-0-	-0-
10	12059 X	9597	-0-	-2462	-0-	449 1	9148 2	Y	-0-	-0-
11	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNION CENTRAL (SA)		WELL #: 4H		RRCID ->	274660	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 8533 - 11863
06	19980 X	19311	-0-	-669	-0-	1542 1	17738 2	N	28	190 1 241
						31 9				
07	19716 X	18440	-0-	-1276	-0-	18421 2	19 9	N	17	258
08	19716 X	17522	-0-	-2194	-0-	17510 2	12 9	N	11	269
09	19320 X	16907	-0-	-2413	-0-	16892 2	15 9	N	14	283
10	19964 X	17509	-0-	-2455	-0-	385 1	17100 2	N	22	305
						24 9				
11	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-			N	NO RPT	305

UNION CENTRAL (SA)		WELL #: 5H		RRCID ->	274661	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8400 - 11906
06	15480 X	8357	-0-	-7123	-0-	668 1	7679 2	N	9	247
						10 9				
07	15996 X	10683	-0-	-5313	-0-	10674 2	9 9	N	8	255
08	13578 X	10181	-0-	-3397	-0-	10174 2	7 9	N	6	261
09	10590 X	9154	-0-	-1436	-0-	9152 2	2 9	N	2	263
10	10695 X	8678	-0-	-2017	-0-	303 1	8365 2	N	9	272
						10 9				
11	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-			N	NO RPT	272

BROYLES (AW)		WELL #: 101H		RRCID ->	274999	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	6098	PERF. 6950 - 9953
06	6240 X	3163	-0-	-3077	-0-	641 1	2522 2	Y	-0-	81
07	6448 X	3220	-0-	-3228	-0-	592 1	2624 2	Y	4	8 8 77
						4 9				
08	4371 X	3294	-0-	-1077	-0-	549 1	2745 2	Y	-0-	77
*09	3270 X	2976	-0-	-294	-0-	475 1	2492 2	Y	8	3 8 82
						9 9				
10	3255 X	2739	-0-	-516	-0-	93 1	2646 2	Y	-0-	55 1 27
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT	27

BROYLES (AW)		WELL #: 103H		RRCID ->	275001	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 6280 - 10500
06	14340 X	4879	-0-	-9461	-0-	989 1	3890 2	Y	-0-	106
07	14818 X	5541	-0-	-9277	-0-	1019 1	4514 2	Y	7	13 8 100
						8 9				
08	11191 X	5715	-0-	-5476	-0-	953 1	4762 2	Y	-0-	100
*09	6720 X	5284	-0-	-1436	-0-	844 1	4433 2	Y	6	106
						7 9				
10	6634 X	5214	-0-	-1420	-0-	5214 2		Y	-0-	72 1 34
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT	34

BROYLES (AW)		WELL #: 102H		RRCID ->	275003	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 6270 - 10718
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-	80
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	80
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58 1 28
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EDWARDS		WELL #: A 4H		RRCID -> 275017		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	375 1	7240 3	N	1		2
						1 9					
07	7006 X	6284	-0-	-722	-0-	316 1	5968 3	N	-0-		2
08	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	361 1	6789 3	N	-0-		2
09	7800 X	6907	-0-	-893	-0-	437 1	6470 3	N	-0-		2
10	8060 X	7697	-0-	-363	-0-	424 1	7273 3	N	-0-		2
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			N	NO RPT		2

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 275074		COMPL. DATE 04/21/2014			TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166		
06	32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	1902 1	30976 2	N	-0-		-0-
07	32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	2066 1	30638 2	N	-0-		-0-
08	32038 X	32038	-0-	-0-	-0-	2114 1	29924 2	N	-0-		-0-
09	30750 X	27570	-0-	-3180	-0-	1994 1	25576 2	N	-0-		-0-
10	31775 X	22090	-0-	-9685	-0-	1026 1	21064 2	N	-0-		-0-
11	30750 X	NO RPT	-0-	-30750	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 275075		COMPL. DATE 04/21/2014			TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232		
06	26610 X	11772	-0-	-14838	-0-	681 1	11091 2	N	-0-		-0-
07	23715 X	15010	-0-	-8705	-0-	948 1	14062 2	N	-0-		-0-
08	21607 X	12305	-0-	-9302	-0-	812 1	11493 2	N	-0-		-0-
09	16470 X	8734	-0-	-7736	-0-	632 1	8102 2	N	-0-		-0-
10	15934 X	3137	-0-	-12797	-0-	945 1	2192 2	N	-0-		-0-
11	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-			N	NO RPT		-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA)		WELL #: A 7H		RRCID -> 275090		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511		
06	10050 X	7114	-0-	-2936	-0-	386 1	6727 3	N	1		3
						1 9					
07	10385 X	7751	-0-	-2634	-0-	434 1	7317 3	N	-0-		3
08	8494 X	7676	-0-	-818	-0-	421 1	7251 3	N	4		7
						4 9					
09	8220 X	6705	-0-	-1515	-0-	364 1	6338 3	N	3	3 1	7
						3 9					
10	7750 X	7050	-0-	-700	-0-	362 1	6685 3	N	3		10
						3 9					
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT		10

WINSTON-MCFARLAND (SA)		WELL #: A 8H		RRCID -> 275091		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917		
06	9870 X	8785	-0-	-1085	-0-	476 1	8308 3	N	1		3
						1 9					
07	10044 X	8962	-0-	-1082	-0-	502 1	8460 3	N	-0-		3
*08	8990 X	8508	-0-	-482	-0-	467 1	8039 3	N	2		5
						2 9					
*09	8790 X	7687	-0-	-1103	-0-	419 1	7268 3	N	-0-		5
10	9083 X	8084	-0-	-999	-0-	418 1	7666 3	N	-0-		5
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			N	NO RPT		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	27720 X	25893	-0-	-1827	-0-	2060 1	23683 2	N	136	192 1		284
07	28644 X	27855	-0-	-789	-0-	150 9		N				355
08	27714 X	27159	-0-	-555	-0-	27777 2	78 9	N	71			458
09	26820 X	25486	-0-	-1334	-0-	27046 2	113 9	N	103			422
10	27869 X	25787	-0-	-2082	-0-	25343 2	143 9	N	130	166 1		343
11	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-	25668 2	119 9	N	108	187 1		343
									NO RPT			
WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792												
06	4950 X	4889	-0-	-61	-0-	264 1	4613 3	N	11	19 1		22
07	5115 X	4904	-0-	-211	-0-	12 9		N				14
08	5115 X	4729	-0-	-386	-0-	274 1	4618 3	N	11	19 1		19
09	4980 X	4380	-0-	-600	-0-	12 9		N	5			16
10	5146 X	4637	-0-	-509	-0-	259 1	4464 3	N	9	12 1		40
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	227 1	4143 3	N	24			40
						10 9						
						241 1	4370 3	N				
						26 9		N	NO RPT			
ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342												
06	18300 X	15504	-0-	-2796	-0-	317 1	15185 2	Y	2	1 8		25
07	18166 X	15465	-0-	-2701	-0-	2 9		Y	4	3 8		26
08	17887 X	14614	-0-	-3273	-0-	235 1	15226 2	Y				19
09	16680 X	13765	-0-	-2915	-0-	4 9		Y	4	4 8		19
10	16647 X	13674	-0-	-2973	-0-	93 1	14521 2	Y	-0-			19
11	15510 X	NO RPT	-0-	-15510	-0-	13761 2		Y	4			19
						13674 2		Y	-0-			19
								Y	NO RPT			19
ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044												
06	18300 X	15115	-0-	-3185	-0-	309 1	14796 2	Y	9			82
07	18631 X	15305	-0-	-3326	-0-	10 9		Y	2			84
08	17732 X	15254	-0-	-2478	-0-	233 1	15070 2	Y	2			92
09	16380 X	14307	-0-	-2073	-0-	2 9		Y	8			103
10	16306 X	14353	-0-	-1953	-0-	97 1	15148 2	Y	11			114
11	15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-	9 9		Y	11			114
						14295 2	12 9	Y				
						14341 2	12 9	Y				
								Y	NO RPT			
M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762												
06	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	894 1	9693 2	Y	100	59 1		85
07	13857 X	10483	-0-	-3374	-0-	110 9		Y	73	110 1		48
08	13857 X	12492	-0-	-1365	-0-	10403 2	80 9	Y	81	89 1		40
09	13410 X	11067	-0-	-2343	-0-	159 1	12244 2	Y	58	42 1		56
10	11749 X	11572	-0-	-177	-0-	89 9		Y	97	43 1		110
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-	153 1	10850 2	Y				110
						64 9						
						526 1	10939 2	Y				
						107 9		Y	NO RPT			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)													CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																				
M.T. COLE																				
WELL #: 507 H RRCID -> 275208													COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8380 - 13024			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT								
06	18120 X	12073	-0-	-6047	-0-	1015	1	11003	2	Y	50	35	1	43						
07	17887 X	12398	-0-	-5489	-0-	12321	2	77	9	Y	70	67	1	46						
08	16585 X	13902	-0-	-2683	-0-	177	1	13574	2	Y	137	125	1	58						
09	15450 X	13415	-0-	-2035	-0-	151	9	13099	2	Y	119	73	1	104						
10	14167 X	12913	-0-	-1254	-0-	185	1	4	9	Y	4	66	1	42						
11	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-	131	9			Y	NO RPT			42						
						12909	2													
WINSTON													WELL #: J 4 H RRCID -> 275211		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 7003 - 11583	
06	15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	839	1	14647	3	N	3			67						
07	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	862	1	14541	3	N	6			73						
08	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	800	1	13762	3	N	6			79						
09	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	639	1	12130	3	N	1			80						
*10	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	642	1	12795	3	N	-0-			80						
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			80						
SYBIL TAYLOR													WELL #: 10H RRCID -> 275334		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 8700 - 12358	
06	11310 X	8661	-0-	-2649	-0-	833	1	7772	2	Y	51	64	1	117						
07	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	451	1	10515	2	Y	44			161						
08	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	466	1	9753	2	Y	39	60	1	140						
09	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	543	1	9815	2	Y	38	60	1	118						
10	11005 X	10526	-0-	-479	-0-	478	1	9995	2	Y	48	59	1	107						
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-	53	9			Y	NO RPT			107						
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)													WELL #: 104H RRCID -> 275400		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 6800 - 11121	
06	25590 X	23170	-0-	-2420	-0-	1034	1	22136	2	Y	-0-			43						
07	25854 X	23142	-0-	-2712	-0-	653	1	22489	2	Y	-0-			43						
08	24769 X	22171	-0-	-2598	-0-	490	1	21678	2	Y	3			46						
09	23970 X	22148	-0-	-1822	-0-	289	1	21858	2	Y	1			47						
10	23932 X	21853	-0-	-2079	-0-	21853	2			Y	-0-			47						
11	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					Y	NO RPT			47						
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA)													WELL #: 418H RRCID -> 275406		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8350 - 13932	
06	18570 X	15480	-0-	-3090	-0-	1228	1	14122	2	N	118	185	1	223						
07	19189 X	15707	-0-	-3482	-0-	15600	2	107	9	N	97	181	1	139						
08	18228 X	13851	-0-	-4377	-0-	13666	2	185	9	N	168			307						
09	17640 X	14112	-0-	-3528	-0-	14023	2	89	9	N	81	190	1	198						
10	18197 X	16033	-0-	-2164	-0-	15886	2	147	9	N	134			332						
11	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT			332						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06		27510 X	22341	-0-	-5169	-0-	1750	1	20129	2	N	134
							462	9				
07		27993 X	23280	-0-	-4713	-0-	22826	2	454	9	N	179
08		25823 X	21350	-0-	-4473	-0-	20945	2	405	9	N	184
09		23970 X	19950	-0-	-4020	-0-	19553	2	397	9	N	176
10		24149 X	19810	-0-	-4339	-0-	19385	2	425	9	N	192
11		22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					N	192

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282												
06		21240 X	20362	-0-	-878	-0-	20362	2			N	-0-
07		21789 X	21789	-0-	-0-	-0-	21789	2			N	-0-
08		21266 X	21083	-0-	-183	-0-	21083	2			N	-0-
09		20580 X	18896	-0-	-1684	-0-	18896	2			N	-0-
10		21793 X	19334	-0-	-2459	-0-	19334	2			N	-0-
11		21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347												
06		17640 X	4974	-0-	-12666	-0-	4974	2			N	-0-
07		17112 X	12665	-0-	-4447	-0-	12665	2			N	-0-
08		19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-
09		19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2			N	-0-
*10		19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	19984	2			N	-0-
11		12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794												
06		28530 X	24663	-0-	-3867	-0-	602	1	24061	2	N	-0-
07		29419 X	24850	-0-	-4569	-0-	581	1	24269	2	N	-0-
08		28706 X	24601	-0-	-4105	-0-	598	1	24003	2	N	-0-
09		27780 X	23388	-0-	-4392	-0-	730	1	22658	2	N	-0-
*10		27400 X	27400	-0-	-0-	-0-	1275	1	26125	2	N	-0-
11		24660 X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					N	-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021												
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	337	1	3878	2	Y	-0-
07		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-
08		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4197	2	36	9	Y	19
09		4230 X	3612	-0-	-618	-0-	3599	2	13	9	Y	31
10		4371 X	4294	-0-	-77	-0-	4180	2	114	9	Y	60
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	60

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787												
06		9570 X	8789	-0-	-781	-0-	8637	2	152	9	N	426
07		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10471	2	160	9	N	226
08		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11191	2	130	9	N	344
09		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10306	2	149	9	N	308
10		10633 X	10166	-0-	-467	-0-	10036	2	130	9	N	426
11		10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	426

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #: 103H		RRCID -> 275952		COMPL. DATE 06/08/2014			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	26430 X	23942	-0-	-2488	-0-	1068 1	22868 2	Y	5		52
07	26381 X	24433	-0-	-1948	-0-	690 1	23743 2	Y	-0-		52
08	25823 X	24358	-0-	-1465	-0-	539 1	23815 2	Y	4		56
09	24390 X	23031	-0-	-1359	-0-	301 1	22729 2	Y	1		57
10	24738 X	23421	-0-	-1317	-0-	23421 2		Y	-0-		57
11	23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-			Y	NO RPT		57
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #: 105H		RRCID -> 275953		COMPL. DATE 06/08/2014			TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759		
06	29340 X	26993	-0-	-2347	-0-	1205 1	25788 2	Y	-0-		33
07	29636 X	27264	-0-	-2372	-0-	770 1	26494 2	Y	-0-		33
08	28954 X	26678	-0-	-2276	-0-	590 1	26086 2	Y	2		35
09	27360 X	25308	-0-	-2052	-0-	331 1	24977 2	Y	-0-		35
10	27900 X	25424	-0-	-2476	-0-	25424 2		Y	-0-		35
11	27000 X	NO RPT	-0-	-27000	-0-			Y	NO RPT		35
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA)		WELL #: 417H		RRCID -> 275955		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348		
06	23490 X	16668	-0-	-6822	-0-	1322 1	15202 2	N	131	173 1	116
07	24273 X	18941	-0-	-5332	-0-	18806 2	135 9	N	123		239
08	22475 X	17461	-0-	-5014	-0-	17319 2	142 9	N	129	187 1	181
09	18840 X	16387	-0-	-2453	-0-	16266 2	121 9	N	110	183 1	108
10	18941 X	16126	-0-	-2815	-0-	15972 2	154 9	N	140		248
11	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-			N	NO RPT		248
ALEXANDER RANCH		WELL #: 804H		RRCID -> 276018		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909		
06	8760 X	8239	-0-	-521	-0-	528 1	7711 2	Y	-0-		-0-
07	9145 X	7856	-0-	-1289	-0-	510 1	7346 2	Y	-0-		-0-
08	9145 X	8009	-0-	-1136	-0-	550 1	7459 2	Y	-0-		-0-
09	8850 X	7322	-0-	-1528	-0-	504 1	6818 2	Y	-0-		-0-
10	8773 X	7324	-0-	-1449	-0-	385 1	6939 2	Y	-0-		-0-
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			Y	NO RPT		-0-
ALEXANDER RANCH		WELL #: 801H		RRCID -> 276147		COMPL. DATE 01/01/2015			TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345		
06	16710 X	13688	-0-	-3022	-0-	877 1	12811 2	Y	-0-		-0-
07	16647 X	13487	-0-	-3160	-0-	875 1	12612 2	Y	-0-		-0-
08	16337 X	13023	-0-	-3314	-0-	895 1	12128 2	Y	-0-		-0-
09	15450 X	12489	-0-	-2961	-0-	860 1	11629 2	Y	-0-		-0-
10	14756 X	11943	-0-	-2813	-0-	641 1	11302 2	Y	-0-		-0-
11	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-			Y	NO RPT		-0-
ALEXANDER RANCH		WELL #: 802H		RRCID -> 276155		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213		
06	13650 X	11024	-0-	-2626	-0-	706 1	10318 2	Y	-0-		-0-
07	13640 X	11270	-0-	-2370	-0-	731 1	10539 2	Y	-0-		-0-
08	12865 X	9251	-0-	-3614	-0-	636 1	8615 2	Y	-0-		-0-
09	12300 X	9365	-0-	-2935	-0-	645 1	8720 2	Y	-0-		-0-
10	11842 X	8586	-0-	-3256	-0-	518 1	8068 2	Y	-0-		-0-
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALEXANDER RANCH		WELL #: 803H		RRCID -> 276156		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6840 - 11000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	15660 X	13293	-0-	-2367	-0-	851 1	12442 2	Y	-0-	-0-	
07	16182 X	12004	-0-	-4178	-0-	779 1	11225 2	Y	-0-	-0-	
08	14601 X	9790	-0-	-4811	-0-	673 1	9117 2	Y	-0-	-0-	
09	13650 X	11359	-0-	-2291	-0-	782 1	10577 2	Y	-0-	-0-	
10	13733 X	10885	-0-	-2848	-0-	561 1	10324 2	Y	-0-	-0-	
11	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-			Y	NO RPT	-0-	

COLE "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 276174		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 9130 - 11888	
06	20310 X	17833	-0-	-2477	-0-	17794 2	39 9	N	35	262	
07	20181 X	19767	-0-	-414	-0-	19733 2	34 9	N	31	293	
08	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	19868 2	33 9	N	30	323	
09	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	18251 2	28 9	N	25	348	
10	19778 X	18738	-0-	-1040	-0-	18699 2	39 9	N	35	383	
11	19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-			N	NO RPT	383	

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 276468		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 7100 - 11426	
06	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	1106 1	18014 2	N	-0-	-0-	
07	12865 X	7553	-0-	-5312	-0-	477 1	7076 2	N	-0-	-0-	
08	9951 X	6783	-0-	-3168	-0-	448 1	6335 2	N	-0-	-0-	
09	19110 X	5847	-0-	-13263	-0-	423 1	5424 2	N	-0-	-0-	
10	19747 X	8844	-0-	-10903	-0-	509 1	8335 2	N	-0-	-0-	
11	19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEAN		WELL #: E 17H		RRCID -> 276499		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 7030 - 11457	
06	24570 X	10030	-0-	-14540	-0-	1782 1	8248 2	Y	-0-	-0-	
07	25389 X	7931	-0-	-17458	-0-	1817 1	6114 2	Y	-0-	-0-	
08	25389 X	17820	-0-	-7569	-0-	3924 1	13896 2	Y	-0-	-0-	
09	20370 X	12735	-0-	-7635	-0-	12735 2		Y	-0-	-0-	
10	15810 X	13361	-0-	-2449	-0-	590 1	12771 2	Y	-0-	-0-	
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BONDS RANCH (SA)		WELL #: 519H		RRCID -> 276534		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 7280 - 11291	
06	20490 X	18507	-0-	-1983	-0-	18507 2		N	-0-	-0-	
07	20925 X	19620	-0-	-1305	-0-	19620 2		N	-0-	-0-	
08	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	20575 2		N	-0-	-0-	
09	20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	20642 2		N	-0-	-0-	
*10	21427 X	21427	-0-	-0-	-0-	21427 2		N	-0-	-0-	
11	18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOORE GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276743		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 8250 - 13187	
06	24900 X	18942	-0-	-5958	-0-	1966 1	16935 2	Y	37	23 1	56
						41 9					
07	25482 X	20040	-0-	-5442	-0-	541 1	19358 2	Y	128	29 1	155
						141 9					
08	25420 X	13072	-0-	-12348	-0-	419 1	12627 2	Y	24	56 1	123
						26 9					
09	19560 X	14228	-0-	-5332	-0-	518 1	13680 2	Y	27	27 1	123
						30 9					
*10	21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	1319 1	20511 2	Y	57	72 1	108
						63 9					
11	19380 X	NO RPT	-0-	-19380	-0-			Y	NO RPT		108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
MOORE GAS UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	276744	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8400	- 13093			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	353 1	3041 2	Y	27			27					
07	3503 X	2219	-0-	-1284	-0-	30 9	2118 2	Y	38	14	1	51					
08	2139 X	509	-0-	-1630	-0-	59 1	436 2	Y	54	23	1	82					
09	3420 X	293	-0-	-3127	-0-	42 9	282 2	Y	-0-	18	1	61					
10	3534 X	591	-0-	-2943	-0-	14 1	41 9	Y	37	29	1	69					
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	59 9		Y	NO RPT			69					
MOORE GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	276768	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8250	- 13345			
06	29880 X	20884	-0-	-8996	-0-	2171 1	18693 2	Y	18	58	1	68					
07	30876 X	21496	-0-	-9380	-0-	20 9	20912 2	Y	-0-	35	1	33					
08	27590 X	19256	-0-	-8334	-0-	584 1	18421 2	Y	204	70	1	167					
09	22200 X	18342	-0-	-3858	-0-	611 1	17648 2	Y	24	31	1	160					
*10	22217 X	22217	-0-	-0-	-0-	668 1	21368 2	Y	58	77	1	141					
11	20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-	26 9		Y	NO RPT			141					
MOORE GAS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	276870	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8200	- 12902			
06	27180 X	25535	-0-	-1645	-0-	2644 1	22773 2	Y	107	81	1	178					
07	26908 X	25804	-0-	-1104	-0-	118 9	24981 2	Y	114	92	1	200					
08	26908 X	26546	-0-	-362	-0-	698 1	25616 2	Y	73	79	1	194					
09	26400 X	23673	-0-	-2727	-0-	125 9	22809 2	Y	-0-	34	1	141					
10	27280 X	21496	-0-	-5784	-0-	850 1	42 9	Y	38	51	1	128					
11	25530 X	NO RPT	-0-	-25530	-0-	80 9		Y	NO RPT			128					
M.T. COLE				WELL #:	506 H	RRCID ->	276973	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8410	- 12143			
06	13920 X	11329	-0-	-2591	-0-	943 1	10220 2	Y	151	91	1	128					
07	13516 X	11423	-0-	-2093	-0-	166 9	188 9	Y	171	187	1	112					
08	13423 X	10717	-0-	-2706	-0-	11235 2	10473 2	Y	98	158	1	52					
09	12090 X	10030	-0-	-2060	-0-	136 1	9765 2	Y	115	68	1	99					
10	11718 X	10303	-0-	-1415	-0-	108 9	162 9	Y	147	74	1	172					
11	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-	138 1		Y	NO RPT			172					
BAKER-RANCH ESTATES (SA)				WELL #:	8H	RRCID ->	277067	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	9426	- 14680			
06	30870 X	29889	-0-	-981	-0-	127 9	207 9	N	188	188	1	444					
07	31899 X	28745	-0-	-3154	-0-	10141 2	176 9	N	160	187	1	417					
08	31899 X	28203	-0-	-3696	-0-	28569 2	182 9	N	165	184	1	398					
09	30630 X	28262	-0-	-2368	-0-	28021 2	174 9	N	158	180	1	376					
10	31651 X	25905	-0-	-5746	-0-	28088 2	172 9	N	156			532					
11	29880 X	NO RPT	-0-	-29880	-0-	25733 2		N	NO RPT			532					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014												TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9179 - 11625
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		22800 X	21391	-0-	-1409	-0-	21318	2	73	9	N	66		317	
07		23560 X	20991	-0-	-2569	-0-	20928	2	63	9	N	57		374	
08		23560 X	19670	-0-	-3890	-0-	19609	2	61	9	N	55		429	
09		22050 X	18444	-0-	-3606	-0-	18390	2	54	9	N	49	170 1	308	
10		22785 X	18856	-0-	-3929	-0-	18786	2	70	9	N	64		372	
11		21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT		372	

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014												TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8400 - 13393
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	23 1	56	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	29 1	48	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12 1	42	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 1	32	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12 1	20	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20	

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015												TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7624 - 11477
06		24480 X	22029	-0-	-2451	-0-	418	1	21611	2	N	-0-		-0-	
07		25296 X	21276	-0-	-4020	-0-	413	1	20863	2	N	-0-		-0-	
08		23746 X	20403	-0-	-3343	-0-	425	1	19978	2	N	-0-		-0-	
09		22140 X	18834	-0-	-3306	-0-	410	1	18424	2	N	-0-		-0-	
10		22754 X	18765	-0-	-3989	-0-	232	1	18533	2	N	-0-		-0-	
11		22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					N	NO RPT		-0-	

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015												TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7038 - 10497
06		26004 X	26004	-0-	-0-	-0-	494	1	25510	2	N	-0-		-0-	
07		25730 X	23172	-0-	-2558	-0-	450	1	22722	2	N	-0-		-0-	
08		25730 X	21341	-0-	-4389	-0-	444	1	20897	2	N	-0-		-0-	
09		26010 X	17371	-0-	-8639	-0-	378	1	16993	2	N	-0-		-0-	
10		26877 X	20066	-0-	-6811	-0-	249	1	19817	2	N	-0-		-0-	
11		26010 X	NO RPT	-0-	-26010	-0-					N	NO RPT		-0-	

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015												TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8866 - 14120
06		38820 X	33189	-0-	-5631	-0-	1991	1	31198	2	N	-0-		-0-	
07		40114 X	34169	-0-	-5945	-0-	34169	2			N	-0-		-0-	
08		40114 X	33346	-0-	-6768	-0-	33346	2			N	-0-		-0-	
09		37260 X	30950	-0-	-6310	-0-	30950	2			N	-0-		-0-	
10		35898 X	29907	-0-	-5991	-0-	29907	2			N	-0-		-0-	
11		33180 X	NO RPT	-0-	-33180	-0-					N	NO RPT		-0-	

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014												TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6743 - 11373
06		18060 X	12023	-0-	-6037	-0-	2696	1	9320	2	Y	6	6 1	11	
07		18662 X	12362	-0-	-6300	-0-	2243	1	10113	2	Y	5		16	
08		17546 X	9289	-0-	-8257	-0-	1836	1	7445	2	Y	7	7 1	16	
09		15900 X	10506	-0-	-5394	-0-	1849	1	8649	2	Y	7	10 1	13	
10		15717 X	12518	-0-	-3199	-0-	1958	1	10548	2	Y	11		24	
11		12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT		24	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
CHPL CR-	CHPL CR	UT #5-	CHP	CR A	WELL #:	7H	RRCID ->	277096	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	7282 - 11174		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		21068 X	21068	-0-	-0-	-0-		400	1	20668	2	N	-0-			-0-
07		21111 X	18854	-0-	-2257	-0-		366	1	18488	2	N	-0-			-0-
08		21111 X	17838	-0-	-3273	-0-		371	1	17467	2	N	-0-			-0-
09		21060 X	18973	-0-	-2087	-0-		413	1	18560	2	N	-0-			-0-
10		21762 X	20633	-0-	-1129	-0-		252	1	20381	2	N	-0-			-0-
11		21060 X	NO RPT	-0-	-21060	-0-						N	NO RPT			-0-

HALL (SA)				WELL #:	8H	RRCID ->	277103	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	9098 - 14040			
06		32190 X	27197	-0-	-4993	-0-		1632	1	25565	2	N	-0-			-0-
07		33263 X	27806	-0-	-5457	-0-		27806	2			N	-0-			-0-
08		31744 X	29070	-0-	-2674	-0-		29070	2			N	-0-			-0-
09		30720 X	26543	-0-	-4177	-0-		26543	2			N	-0-			-0-
10		29574 X	27164	-0-	-2410	-0-		27164	2			N	-0-			-0-
11		27210 X	NO RPT	-0-	-27210	-0-						N	NO RPT			-0-

SYBIL TAYLOR (SA)				WELL #:	7H	RRCID ->	277159	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	9000 - 14472			
06		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-		753	1	7022	2	N	108	175	1	148
								119	9							
07		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-		350	1	8161	2	N	61			209
								67	9							
08		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-		369	1	7724	2	N	55	184	1	80
								61	9							
09		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-		418	1	7543	2	N	55			135
								61	9							
*10		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-		335	1	7406	2	N	55			190
								61	9							
11		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-						N	NO RPT			190

BEGGS				WELL #:	806H	RRCID ->	277242	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6900 - 10610			
06		19020 X	14730	-0-	-4290	-0-		359	1	14371	2	N	-0-			-0-
07		19623 X	15749	-0-	-3874	-0-		369	1	15380	2	N	-0-			-0-
08		18290 X	14499	-0-	-3791	-0-		353	1	14146	2	N	-0-			-0-
09		17700 X	14090	-0-	-3610	-0-		440	1	13650	2	N	-0-			-0-
*10		17857 X	17857	-0-	-0-	-0-		869	1	16988	2	N	-0-			-0-
11		15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-						N	NO RPT			-0-

MUIR M (SA)				WELL #:	8H	RRCID ->	277300	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	7088 - 11718			
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-		162	1	561	2	Y	5	5	1	9
								6	9							
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-		168	1	756	2	Y	6			15
								7	9							
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-		34	1	140	2	Y	37	10	1	42
								41	9							
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		1370	1	696	2	Y	8	22	1	28
								9	9							
*10		997 N	997	-0-	-0-	-0-		112	1	875	2	Y	9			37
								10	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	35010 X	28960	-0-	-6050	-0-	592	1	28342	2	Y	24			185
07	35123 X	28209	-0-	-6914	-0-	26	9							185
08	33108 X	26677	-0-	-6431	-0-	429	1	27780	2	Y	-0-			185
09	31200 X	24523	-0-	-6677	-0-	169	1	26508	2	Y	-0-			185
10	30566 X	24784	-0-	-5782	-0-	24523	2			Y	-0-			187
11	28950 X	NO RPT	-0-	-28950	-0-	24782	2	2	9	Y	2			187

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-			-0-
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-
08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-			-0-
09	154 X	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-			-0-
*10	165 X	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-			-0-
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

06	36720 X	35751	-0-	-969	-0-	35666	2	85	9	Y	77	141	1	57
07	37944 X	35173	-0-	-2771	-0-	35065	2	108	9	Y	98	52	1	103
08	37696 X	34956	-0-	-2740	-0-	34913	2	43	9	Y	39	86	1	56
09	35760 X	33952	-0-	-1808	-0-	33864	2	88	9	Y	80	60	1	76
10	36952 X	33928	-0-	-3024	-0-	33682	2	246	9	Y	224	87	1	213
11	35760 X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					Y	NO RPT			213

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

06	36720 X	29705	-0-	-7015	-0-	29615	2	90	9	Y	82	219	1	61
07	34689 X	30384	-0-	-4305	-0-	30312	2	72	9	Y	65	55	1	71
08	32643 X	28588	-0-	-4055	-0-	28488	2	100	9	Y	91	100	1	62
09	29730 X	25987	-0-	-3743	-0-	25900	2	87	9	Y	79	63	1	78
10	30690 X	27834	-0-	-2856	-0-	27720	2	114	9	Y	104	71	1	111
11	29700 X	NO RPT	-0-	-29700	-0-					Y	NO RPT			111

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

06	35550 X	27692	-0-	-7858	-0-	1662	1	26030	2	N	-0-			-0-
07	32302 X	29062	-0-	-3240	-0-	29062	2			N	-0-			-0-
08	30783 X	30029	-0-	-754	-0-	30029	2			N	-0-			-0-
09	29520 X	27061	-0-	-2459	-0-	27061	2			N	-0-			-0-
10	30473 X	27499	-0-	-2974	-0-	27499	2			N	-0-			-0-
11	28110 X	NO RPT	-0-	-28110	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

06	28530 X	-0-	-0-	-28530	-0-					N	27			100
07	29481 X	18584	-0-	-10897	-0-	18543	2	41	9	N	37			137
08	29481 X	28336	-0-	-1145	-0-	28203	2	133	9	N	121			258
09	23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	23038	2	34	9	N	31	182	1	107
*10	29624 X	29624	-0-	-0-	-0-	29527	2	97	9	N	88			195
11	17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	NO RPT			195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HALL-GLOSSER (AW)		WELL #: 12H		RRCID -> 277819		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 9034 - 13040			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	26430 X	22280	-0-	-4150	-0-	1337	1	20943	2	N	-0-		-0-
07	25544 X	23273	-0-	-2271	-0-	23273	2			N	-0-		-0-
08	25544 X	16862	-0-	-8682	-0-	16862	2			N	-0-		-0-
09	24360 X	22386	-0-	-1974	-0-	22386	2			N	-0-		-0-
10	23281 X	21264	-0-	-2017	-0-	21264	2			N	-0-		-0-
11	22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					N	NO RPT		-0-

HALL-GLOSSER (AW)		WELL #: 13H		RRCID -> 277820		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 9091 - 12785			
06	21120 X	18993	-0-	-2127	-0-	1140	1	17853	2	N	-0-		-0-
07	20522 X	8989	-0-	-11533	-0-	8989	2			N	-0-		-0-
08	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2			N	-0-		-0-
09	21000 X	16645	-0-	-4355	-0-	16645	2			N	-0-		-0-
10	21700 X	18784	-0-	-2916	-0-	18784	2			N	-0-		-0-
11	18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					N	NO RPT		-0-

STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #: 3 H		RRCID -> 277849		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 8733 - 14403			
06	35160 X	20576	-0-	-14584	-0-	20510	2	66	9	N	60		195
07	33604 X	14281	-0-	-19323	-0-	14239	2	42	9	N	38		233
08	32116 X	24479	-0-	-7637	-0-	24400	2	79	9	N	72	188 1	117
09	34140 X	21267	-0-	-12873	-0-	21178	2	89	9	N	81		198
10	35278 X	24049	-0-	-11229	-0-	23957	2	92	9	N	84	174 1	108
11	20580 X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT		108

M.T. COLE (SA)		WELL #: 404H		RRCID -> 277851		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 8364 - 13246			
06	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	1665	1	19143	2	N	55		284
						61	9						
07	21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	21037	2	75	9	N	68	178 1	174
08	20088 X	19838	-0-	-250	-0-	19763	2	75	9	N	68		242
09	21000 X	20298	-0-	-702	-0-	20222	2	76	9	N	69		311
10	21700 X	20761	-0-	-939	-0-	20681	2	80	9	N	73	188 1	196
11	20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					N	NO RPT		196

M.T. COLE (SA)		WELL #: 311H		RRCID -> 277852		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 8489 - 13005			
06	18810 X	12618	-0-	-6192	-0-	1240	1	11276	2	N	93	183 1	198
						102	9						
07	18507 X	11859	-0-	-6648	-0-	240	1	11541	2	N	71		269
						78	9						
08	16461 X	13555	-0-	-2906	-0-	276	1	13121	2	N	144	184 1	229
						158	9						
09	15750 X	13462	-0-	-2288	-0-	291	1	13091	2	N	73		302
						80	9						
10	13733 X	12831	-0-	-902	-0-	168	1	12596	2	N	61		363
						67	9						
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT		363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #:		5 H	RRCID ->	277868	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8550	- 14434		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	34650 X	28117	-0-	-6533	-0-	28005	2	112 9	N	102	187 1	99			
07	33883 X	28642	-0-	-5241	-0-	28531	2	111 9	N	101		200			
08	29698 X	27166	-0-	-2532	-0-	27065	2	101 9	N	92	185 1	107			
09	28740 X	22435	-0-	-6305	-0-	22325	2	110 9	N	100		207			
10	29450 X	25536	-0-	-3914	-0-	25419	2	117 9	N	106	171 1	142			
11	28110 X	NO RPT	-0-	-28110	-0-				N	NO RPT		142			

STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #:		4 H	RRCID ->	277869	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8534	- 14447		
06	25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	25183	2	92 9	N	84	171 1	108			
07	26226 X	25748	-0-	-478	-0-	25661	2	87 9	N	79		187			
08	26226 X	20546	-0-	-5680	-0-	20470	2	76 9	N	69	181 1	75			
09	25920 X	19551	-0-	-6369	-0-	19488	2	63 9	N	57		132			
10	26784 X	20384	-0-	-6400	-0-	20306	2	78 9	N	71		203			
11	25290 X	NO RPT	-0-	-25290	-0-				N	NO RPT		203			

ODOM		WELL #:		9H	RRCID ->	277906	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6656	- 11358		
06	24090 X	18834	-0-	-5256	-0-	385	1	18449 2	Y	-0-		5			
07	23529 X	18287	-0-	-5242	-0-	278	1	18009 2	Y	-0-		5			
08	21111 X	17030	-0-	-4081	-0-	108	1	16922 2	Y	-0-		5			
09	19230 X	15239	-0-	-3991	-0-	15239	2		Y	-0-		5			
10	19871 X	16330	-0-	-3541	-0-	488	1	15842 2	Y	-0-		5			
11	18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-				Y	NO RPT		5			

ODOM		WELL #:		10H	RRCID ->	277909	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6673	- 11419		
06	30090 X	24585	-0-	-5505	-0-	502	1	24069 2	Y	13		72			
07	30070 X	24059	-0-	-6011	-0-	366	1	23693 2	Y	-0-		72			
08	28303 X	22689	-0-	-5614	-0-	144	1	22545 2	Y	-0-		72			
09	26550 X	20823	-0-	-5727	-0-	20823	2		Y	-0-		72			
10	26040 X	21044	-0-	-4996	-0-	21043	2	1 9	Y	1		73			
11	24600 X	NO RPT	-0-	-24600	-0-				Y	NO RPT		73			

ODOM		WELL #:		8H	RRCID ->	277915	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6625	- 10514		
06	20820 X	14603	-0-	-6217	-0-	299	1	14304 2	Y	-0-		4			
07	18538 X	13316	-0-	-5222	-0-	203	1	13113 2	Y	-0-		4			
08	18259 X	14210	-0-	-4049	-0-	90	1	14120 2	Y	-0-		4			
09	15420 X	13104	-0-	-2316	-0-	13104	2		Y	-0-		4			
10	15345 X	14062	-0-	-1283	-0-	395	1	13667 2	Y	-0-		4			
11	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-				Y	NO RPT		4			

JUSTIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277921	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	8150	- 13194		
06	61500 X	45390	-0-	-16110	-0-	45390	2		N	-0-		-0-			
07	57908 X	44651	-0-	-13257	-0-	44651	2		N	-0-		-0-			
08	54870 X	42745	-0-	-12125	-0-	42745	2		N	-0-		-0-			
09	49980 X	39856	-0-	-10124	-0-	39856	2		N	-0-		-0-			
10	48267 X	39414	-0-	-8853	-0-	39414	2		N	-0-		-0-			
11	45390 X	NO RPT	-0-	-45390	-0-				N	NO RPT		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JUSTIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277924	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8039 - 13056
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	56940 X	41812	-0-	-15128	-0-	41812	2	N	-0-			-0-
07	54436 X	41698	-0-	-12738	-0-	41698	2	N	-0-			-0-
08	50158 X	40008	-0-	-10150	-0-	40008	2	N	-0-			-0-
09	45270 X	37195	-0-	-8075	-0-	37195	2	N	-0-			-0-
10	44919 X	37192	-0-	-7727	-0-	37192	2	N	-0-			-0-
11	41820 X	NO RPT	-0-	-41820	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277925	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8357 - 12979
06	54360 X	41915	-0-	-12445	-0-	41915	2	N	-0-			-0-
07	56172 X	42003	-0-	-14169	-0-	42003	2	N	-0-			-0-
08	52142 X	40010	-0-	-12132	-0-	40010	2	N	-0-			-0-
09	47910 X	36857	-0-	-11053	-0-	36857	2	N	-0-			-0-
10	46686 X	36538	-0-	-10148	-0-	36538	2	N	-0-			-0-
11	41910 X	NO RPT	-0-	-41910	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277942	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8539 - 13001
06	66360 X	46037	-0-	-20323	-0-	46037	2	N	-0-			-0-
07	60853 X	45943	-0-	-14910	-0-	45943	2	N	-0-			-0-
08	56978 X	44001	-0-	-12977	-0-	44001	2	N	-0-			-0-
09	51270 X	40962	-0-	-10308	-0-	40962	2	N	-0-			-0-
10	48360 X	40802	-0-	-7558	-0-	40802	2	N	-0-			-0-
11	46050 X	NO RPT	-0-	-46050	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	278011	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8170 - 14915
06	42330 X	33355	-0-	-8975	-0-	33280	2	75 9 Y	68	109 1		51
07	43741 X	30957	-0-	-12784	-0-	30885	2	72 9 Y	65	46 1		70
08	41943 X	28557	-0-	-13386	-0-	28411	2	146 9 Y	133	131 1		72
09	38010 X	26984	-0-	-11026	-0-	26896	2	88 9 Y	80	70 1		82
10	37479 X	28548	-0-	-8931	-0-	28475	2	73 9 Y	66	68 1		80
11	33360 X	NO RPT	-0-	-33360	-0-			Y	NO RPT			80

MUIR M (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	278076	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6688 - 10694
06	16680 X	14451	-0-	-2229	-0-	3236	1	11187 2 Y	25	26 1		44
07	17205 X	14498	-0-	-2707	-0-	2627	1	11847 2 Y	22			66
08	17081 X	14385	-0-	-2696	-0-	2845	1	11536 2 Y	4	26 1		44
09	15900 X	12121	-0-	-3779	-0-	2137	1	9980 2 Y	4	21 1		27
10	15469 X	14077	-0-	-1392	-0-	2266	1	11793 2 Y	16			43
11	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-			Y	NO RPT			43

BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	278077	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9528 - 14158
06	30150 X	24252	-0-	-5898	-0-	24168	2	84 9 N	76	184 1		314
07	31155 X	25599	-0-	-5556	-0-	25520	2	79 9 N	72			386
08	26102 X	25860	-0-	-242	-0-	25782	2	78 9 N	71			457
09	24360 X	24095	-0-	-265	-0-	24026	2	69 9 N	63	181 1		339
10	25606 X	23008	-0-	-2598	-0-	22923	2	85 9 N	77			416
11	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-			N	NO RPT			416

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	26640 X	21561	-0-	-5079	-0-	21507	2	54	9	N	49				301
07	27528 X	21747	-0-	-5781	-0-	21707	2	40	9	N	36				337
08	25885 X	17486	-0-	-8399	-0-	17446	2	40	9	N	36				373
09	23340 X	19414	-0-	-3926	-0-	19381	2	33	9	N	30	184	1		219
10	24118 X	23028	-0-	-1090	-0-	22976	2	52	9	N	47				266
11	21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT				266

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

06	29940 X	25808	-0-	-4132	-0-	2539	1	23094	2	N	159	183	1		240
07	29419 X	26577	-0-	-2842	-0-	175	9	538	1	N	142	181	1		201
08	29078 X	24899	-0-	-4179	-0-	156	9	508	1	N	188	171	1		218
09	28140 X	23516	-0-	-4624	-0-	207	9	512	1	N	5				223
10	26660 X	23759	-0-	-2901	-0-	6	9	301	1	N	99				322
11	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-	109	9			N	NO RPT				322

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

06	18660 X	14675	-0-	-3985	-0-	1443	1	13123	2	N	99				334
07	18662 X	14033	-0-	-4629	-0-	109	9	284	1	N	83	174	1		243
08	18631 X	12862	-0-	-5769	-0-	91	9	263	1	N	86				329
09	14670 X	12194	-0-	-2476	-0-	95	9	264	1	N	66				395
10	15159 X	14190	-0-	-969	-0-	73	9	249	1	N	77	187	1		285
11	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-	85	9			N	NO RPT				285

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

06	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	1390	1	15989	2	N	87	185	1		131
07	17701 X	8501	-0-	-9200	-0-	96	9	8479	2	N	20				151
08	18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	18062	2	188	9	N	171	188	1		134
09	17490 X	16715	-0-	-775	-0-	16638	2	77	9	N	70				204
10	18073 X	16875	-0-	-1198	-0-	16765	2	110	9	N	100				304
11	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT				304

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	278675	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	9688 - 14630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	26423	2	99	9	N	90	398
07	27762 X	27762	-0-	-0-	-0-	27675	2	87	9	N	79	297
08	24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	24573	2	81	9	N	74	371
09	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	22102	2	69	9	N	63	434
*10	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	23263	2	89	9	N	81	335
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	335

M.T. COLE (SA)		WELL #:		313H	RRCID ->	278692	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8418 - 13613
06	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	1902	1	17297	2	N	87	192
07	18373 X	18373	-0-	-0-	-0-	373	1	17917	2	N	75	267
08	17050 X	14796	-0-	-2254	-0-	303	1	14424	2	N	63	140
09	19290 X	12971	-0-	-6319	-0-	281	1	12614	2	N	69	209
10	19933 X	13609	-0-	-6324	-0-	173	1	13352	2	N	76	285
11	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					N	NO RPT	285

M.T. COLE (SA)		WELL #:		301H	RRCID ->	278695	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8770 - 13806
06	20640 X	15792	-0-	-4848	-0-	1554	1	14132	2	N	96	320
07	21762 X	17438	-0-	-4324	-0-	353	1	16987	2	N	89	227
08	21762 X	20990	-0-	-772	-0-	430	1	20458	2	N	93	320
09	21060 X	15519	-0-	-5541	-0-	336	1	15103	2	N	73	205
10	17453 X	14493	-0-	-2960	-0-	140	1	14287	2	N	60	265
11	16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT	265

PERR B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	278757	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	9061 - 15863
06	120090 X	77986	-0-	-42104	-0-	77986	2			N	-0-	-0-
07	117273 X	75903	-0-	-41370	-0-	75903	2			N	-0-	-0-
08	101990 X	72434	-0-	-29556	-0-	72434	2			N	-0-	-0-
09	90960 X	66255	-0-	-24705	-0-	272	1	65983	2	N	-0-	-0-
10	87389 X	68216	-0-	-19173	-0-	68216	2			N	-0-	-0-
11	78000 X	NO RPT	-0-	-78000	-0-					N	NO RPT	-0-

PERR B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	278823	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	9045 - 14947
06	120360 X	77374	-0-	-42986	-0-	77374	2			N	-0-	-0-
07	119908 X	74073	-0-	-45835	-0-	74073	2			N	-0-	-0-
08	101804 X	69831	-0-	-31973	-0-	69831	2			N	-0-	-0-
09	91530 X	63314	-0-	-28216	-0-	259	1	63055	2	N	-0-	-0-
10	86583 X	64743	-0-	-21840	-0-	64743	2			N	-0-	-0-
11	77370 X	NO RPT	-0-	-77370	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	27240 X	21955	-0-	-5285	-0-	1737	1	19973	2	N	223	373	1		184
07	28148 X	22364	-0-	-5784	-0-	245	9			N	187				371
08	27187 X	21601	-0-	-5586	-0-	22158	2	206	9	N	102	359	1		114
09	23760 X	20182	-0-	-3578	-0-	21489	2	112	9	N	255	182	1		187
10	23219 X	20545	-0-	-2674	-0-	19901	2	281	9	N	193	184	1		196
11	21960 X	NO RPT	-0-	-21960	-0-	20333	2	212	9	N	NO RPT				196

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 11318 - 15720

06	87330 X	58833	-0-	-28497	-0-	58833	2			N	-0-				-0-
07	80631 X	57965	-0-	-22666	-0-	57965	2			N	-0-				-0-
08	73191 X	55208	-0-	-17983	-0-	55208	2			N	-0-				-0-
09	65040 X	52953	-0-	-12087	-0-	211	1	52742	2	N	-0-				-0-
10	63581 X	59875	-0-	-3706	-0-	59875	2			N	-0-				-0-
11	58830 X	NO RPT	-0-	-58830	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

06	131713 X	64960	-0-	-66753	-0-	166	1	64794	2	N	-0-				-0-
07	74958 X	55163	-0-	-19795	-0-	159	1	55004	2	N	-0-				-0-
08	74958 X	48257	-0-	-26701	-0-	151	1	48106	2	N	-0-				-0-
09	72540 X	42250	-0-	-30290	-0-	156	1	42094	2	N	-0-				-0-
10	67115 X	39788	-0-	-27327	-0-	194	1	39594	2	N	-0-				-0-
11	64950 X	NO RPT	-0-	-64950	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

06	174734 X	81630	-0-	-93104	-0-	208	1	81422	2	N	-0-				-0-
07	113026 X	69216	-0-	-43810	-0-	200	1	69016	2	N	-0-				-0-
08	113026 X	60262	-0-	-52764	-0-	188	1	60074	2	N	-0-				-0-
09	109380 X	52331	-0-	-57049	-0-	194	1	52137	2	N	-0-				-0-
10	93093 X	49362	-0-	-43731	-0-	239	1	49123	2	N	-0-				-0-
11	81630 X	NO RPT	-0-	-81630	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

06	61290 X	50850	-0-	-10440	-0-	130	1	50720	2	N	-0-				-0-
07	63333 X	51380	-0-	-11953	-0-	148	1	51232	2	N	-0-				-0-
08	63333 X	49046	-0-	-14287	-0-	153	1	48893	2	N	-0-				-0-
09	61290 X	45735	-0-	-15555	-0-	164	1	45571	2	N	-0-				-0-
10	60853 X	44491	-0-	-16362	-0-	213	1	44278	2	N	-0-				-0-
11	50850 X	NO RPT	-0-	-50850	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

06	97770 X	76016	-0-	-21754	-0-	194	1	75822	2	N	-0-				-0-
07	101029 X	68547	-0-	-32482	-0-	198	1	68349	2	N	-0-				-0-
08	101029 X	61397	-0-	-39632	-0-	192	1	61205	2	N	-0-				-0-
09	97770 X	54878	-0-	-42892	-0-	201	1	54677	2	N	-0-				-0-
10	94054 X	52754	-0-	-41300	-0-	255	1	52499	2	N	-0-				-0-
11	76020 X	NO RPT	-0-	-76020	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 14 H		RRCID -> 280348		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9603 - 15577	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	126868 X	126868	-0-	-0-	-0-	324 1	126544 2	N	-0-		-0-
07	110825 X	110159	-0-	-666	-0-	318 1	109841 2	N	-0-		-0-
08	110825 X	98340	-0-	-12485	-0-	307 1	98033 2	N	-0-		-0-
09	107250 X	87223	-0-	-20027	-0-	322 1	86901 2	N	-0-		-0-
10	110825 X	77981	-0-	-32844	-0-	405 1	77576 2	N	-0-		-0-
11	107250 X	NO RPT	-0-	-107250	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 13 H		RRCID -> 280349		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 9505 - 14846	
06	118732 X	118732	-0-	-0-	-0-	303 1	118429 2	N	-0-		-0-
07	121582 X	104635	-0-	-16947	-0-	302 1	104333 2	N	-0-		-0-
08	121582 X	93489	-0-	-28093	-0-	292 1	93197 2	N	-0-		-0-
09	117660 X	82926	-0-	-34734	-0-	305 1	82621 2	N	-0-		-0-
10	121582 X	81128	-0-	-40454	-0-	386 1	80742 2	N	-0-		-0-
11	117660 X	NO RPT	-0-	-117660	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 280350		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 9222 - 14871	
06	93300 X	78342	-0-	-14958	-0-	200 1	78142 2	N	-0-		-0-
07	96410 X	71410	-0-	-25000	-0-	206 1	71204 2	N	-0-		-0-
08	96410 X	64741	-0-	-31669	-0-	202 1	64539 2	N	-0-		-0-
09	93300 X	56906	-0-	-36394	-0-	210 1	56696 2	N	-0-		-0-
10	85219 X	54034	-0-	-31185	-0-	261 1	53773 2	N	-0-		-0-
11	78330 X	NO RPT	-0-	-78330	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 12 H		RRCID -> 280351		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 9230 - 14914	
06	119640 X	107597	-0-	-12043	-0-	274 1	107323 2	N	-0-		-0-
07	123628 X	95087	-0-	-28541	-0-	274 1	94813 2	N	-0-		-0-
08	123628 X	85170	-0-	-38458	-0-	266 1	84904 2	N	-0-		-0-
09	119640 X	74236	-0-	-45404	-0-	275 1	73961 2	N	-0-		-0-
10	118823 X	70700	-0-	-48123	-0-	341 1	70359 2	N	-0-		-0-
11	107610 X	NO RPT	-0-	-107610	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 15 H		RRCID -> 280352		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 9417 - 13263	
06	67543 X	67543	-0-	-0-	-0-	172 1	67371 2	N	-0-		-0-
07	64976 X	56486	-0-	-8490	-0-	163 1	56323 2	N	-0-		-0-
08	64976 X	48150	-0-	-16826	-0-	150 1	48000 2	N	-0-		-0-
09	62880 X	40545	-0-	-22335	-0-	153 1	40392 2	N	-0-		-0-
10	64976 X	37303	-0-	-27673	-0-	183 1	37120 2	N	-0-		-0-
11	62880 X	NO RPT	-0-	-62880	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 199137		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6922 - 10106	
TWO-O-FIVE		WELL #: 2H									
06	5610 X	5224	-0-	-386	-0-	5224 3		N	-0-		177
07	5797 X	5569	-0-	-228	-0-	5569 3		N	-0-		177
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 3		N	-0-		177
09	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436 3		N	-0-		177
10	5580 X	5345	-0-	-235	-0-	5345 3		N	-0-		177
11	5430 X	4982	-0-	-448	-0-	4982 3		N	-0-		177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
RIVER HILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	200400	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	8214 -	9255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309 3		N	-0-			2
07		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413 3		N	-0-			2
08		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915 3		N	-0-			2
09		6300 X	6005	-0-	-295	-0-	6005 3		N	-0-			2
10		6510 X	5646	-0-	-864	-0-	5646 3		N	-0-			2
11		6690 X	5471	-0-	-1219	-0-	5471 3		N	-0-			2

JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	200409	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6984 -	8866
*12		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-			-0-
*01		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870 3		N	-0-			-0-
*02		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-			-0-
*03		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3		N	-0-			-0-
*04		2760 N	2741	-0-	-19	-0-	2741 3		N	-0-			-0-
*05		2821 N	2779	-0-	-42	-0-	2779 3		N	-0-			-0-
*06		2760 N	2652	-0-	-108	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
*07		2821 N	2722	-0-	-99	-0-	2722 3		N	-0-			-0-
*08		2790 N	2670	-0-	-120	-0-	2670 3		N	-0-			-0-
*09		2640 N	2582	-0-	-58	-0-	2582 3		N	-0-			-0-
*10		2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
11		2580 N	2554	-0-	-26	-0-	2554 3		N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	201162	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7211 -	10083
06		8130 X	8068	-0-	-62	-0-	8066 3	2 9	Y	2			8
07		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510 3		Y	-0-			8
08		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516 3		Y	-0-			8
09		8100 X	8094	-0-	-6	-0-	8094 3		Y	-0-			8
*10		8525 X	8348	-0-	-177	-0-	8341 3	7 9	Y	6			14
11		8250 X	7929	-0-	-321	-0-	7914 3	15 9	Y	14			28

EVANS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	201163	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6715 -	10315
06		5130 X	4921	-0-	-209	-0-	4921 3		N	-0-			47
07		5239 X	5068	-0-	-171	-0-	5068 3		N	-0-			47
08		5208 X	4939	-0-	-269	-0-	4939 3		N	-0-			47
09		5010 X	4860	-0-	-150	-0-	4860 3		N	-0-			47
10		5084 X	5015	-0-	-69	-0-	5015 3		N	-0-			47
11		4920 X	4812	-0-	-108	-0-	4812 3		N	-0-			47

CORE LAB		WELL #:		1H	RRCID ->	201886	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8100 -	10025
06		6000 X	5628	-0-	-372	-0-	5628 3		N	-0-			-0-
07		6076 X	5958	-0-	-118	-0-	5958 3		N	-0-			-0-
08		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 3		N	-0-			-0-
09		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171 3		N	-0-			-0-
10		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 3		N	-0-			-0-
*11		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939 3		N	-0-			-0-

TEICH "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202227	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	6925 -	9025
06		3960 X	3799	-0-	-161	-0-	3799 3		N	-0-			9
07		4092 X	3896	-0-	-196	-0-	3896 3		N	-0-			9
08		4061 X	3817	-0-	-244	-0-	3817 3		N	-0-			9
09		3900 X	3597	-0-	-303	-0-	3597 3		N	-0-			9
10		3937 X	3669	-0-	-268	-0-	3669 3		N	-0-			9
11		3810 X	3713	-0-	-97	-0-	3713 3		N	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
FAUBUS "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203997	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7043	-	9592	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9120 X	8409	-0-	-711	-0-	8409	3			N	-0-				-0-
07	9424 X	8182	-0-	-1242	-0-	8182	3			N	-0-				-0-
08	9238 X	8010	-0-	-1228	-0-	8010	3			N	-0-				-0-
09	8940 X	8087	-0-	-853	-0-	8086	3	1	9	N	1	1	8		-0-
10	8680 X	7695	-0-	-985	-0-	7695	3			N	-0-				-0-
11	8400 X	7270	-0-	-1130	-0-	7270	3			N	-0-				-0-

LANCASTER		WELL #:		2H	RRCID ->	204000	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6726	-	10100	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1				9
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				9
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-				9
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-				9
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-				9
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-				9

DANIELS		WELL #:		1H	RRCID ->	204155	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7302	-	8730	
06	1440 N	478	-0-	-962	-0-	478	3			N	-0-				2
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-				2
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-				2
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-				2
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				2
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				2

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	204667	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	9388	-	10653	
06	7290 X	6482	-0-	-808	-0-	6482	3			N	-0-				-0-
07	7502 X	6669	-0-	-833	-0-	6669	3			N	-0-				-0-
08	7471 X	6528	-0-	-943	-0-	6528	3			N	-0-				-0-
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-				-0-
10	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-				-0-
*11	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		2H	RRCID ->	204940	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6940	-	8899	
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-				-0-
07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-				-0-
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-				-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-				-0-
10	3596 X	998	-0-	-2598	-0-	998	3			N	-0-				-0-
11	3510 X	650	-0-	-2860	-0-	650	3			N	-0-				-0-

RIVER HILLS		WELL #:		2RH	RRCID ->	204942	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7170	-	9215	
06	3450 X	3421	-0-	-29	-0-	3421	3			N	-0-				-0-
07	3627 X	3311	-0-	-316	-0-	3311	3			N	-0-				-0-
08	3627 X	3478	-0-	-149	-0-	3478	3			N	-0-				-0-
09	3510 X	3338	-0-	-172	-0-	3338	3			N	-0-				-0-
10	3534 X	3308	-0-	-226	-0-	3308	3			N	-0-				-0-
11	3420 X	3233	-0-	-187	-0-	3233	3			N	-0-				-0-

FRICKS		WELL #:		3H	RRCID ->	205108	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7080	-	9550	
06	4830 X	4521	-0-	-309	-0-	4521	3			N	-0-				2
07	4991 X	4435	-0-	-556	-0-	4435	3			N	-0-				2
08	4929 X	4670	-0-	-259	-0-	4670	3			N	-0-				2
09	4770 X	4572	-0-	-198	-0-	4572	3			N	-0-				2
10	4836 X	4662	-0-	-174	-0-	4662	3			N	-0-				2
11	4530 X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			N	-0-				2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GEREN		WELL #:		1H	RRCID ->	205700	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6633 - 9493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4410 X	4133	-0-	-277	-0-	4133 3		N	-0-			1
07		4557 X	4119	-0-	-438	-0-	4119 3		N	-0-			1
08		4557 X	3971	-0-	-586	-0-	3971 3		N	-0-			1
09		4230 X	4029	-0-	-201	-0-	4028 3	1 9	N	1	1 8		1
10		4278 X	3693	-0-	-585	-0-	3693 3		N	-0-			1
11		4140 X	3923	-0-	-217	-0-	3923 3		N	-0-			1

GEREN		WELL #:		2H	RRCID ->	205702	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	930 - 1022	
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	206417	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8882 - 9352	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEICH "C" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	206663	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7423 - 8900	
06		3870 X	3643	-0-	-227	-0-	3643 3		Y	-0-			357
07		3906 X	3862	-0-	-44	-0-	3828 3	34 9	Y	31	190 1		198
08		3999 X	3793	-0-	-206	-0-	3793 3		Y	-0-			198
09		3870 X	3633	-0-	-237	-0-	3633 3		Y	-0-			198
10		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3		Y	-0-			198
*11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 3		Y	-0-			198

EVANS RANDLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	206957	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	7180 - 9100	
06		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-			70
07		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	2872 3	156 9	N	142	186 1		26
08		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3		N	-0-			26
09		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-			26
10		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-			26
*11		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		N	-0-			26

ALFREY, HATTIE LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	206958	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	7076 - 9100	
06		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235 3		N	-0-			-0-
07		7471 X	7415	-0-	-56	-0-	7415 3		N	-0-			-0-
08		7502 X	7431	-0-	-71	-0-	7431 3		N	-0-			-0-
09		7260 X	7171	-0-	-89	-0-	7171 3		N	-0-			-0-
10		7502 X	7302	-0-	-200	-0-	7302 3		N	-0-			-0-
11		7230 X	6934	-0-	-296	-0-	6934 3		N	-0-			-0-

CRIDER		WELL #:		1H	RRCID ->	206963	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6810 - 9400	
06		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 3		N	-0-			-0-
07		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116 3		N	-0-			-0-
08		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537 3		N	-0-			-0-
09		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6478 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 3		N	-0-			-0-
*11		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CORE LAB		WELL #:		3H	RRCID ->	207198	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6694	PERF. 7325 -	9550
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3990 X	3841	-0-	-149	-0-	3841	3		N	-0-		19
07	4123 X	3927	-0-	-196	-0-	3927	3		N	-0-		19
08	4123 X	3882	-0-	-241	-0-	3882	3		N	-0-		19
09	3990 X	3827	-0-	-163	-0-	3827	3		N	-0-		19
10	4061 X	3899	-0-	-162	-0-	3899	3		N	-0-		19
11	3840 X	3707	-0-	-133	-0-	3707	3		N	-0-		19

RIVER HILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	207200	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6860 -	8876
06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3		N	-0-		-0-
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3		N	-0-		-0-
08	4681 X	4609	-0-	-72	-0-	4609	3		N	-0-		-0-
09	4530 X	4460	-0-	-70	-0-	4460	3		N	-0-		-0-
10	4681 X	4398	-0-	-283	-0-	4398	3		N	-0-		-0-
11	4470 X	4297	-0-	-173	-0-	4297	3		N	-0-		-0-

CORE LAB		WELL #:		2H	RRCID ->	207250	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6900 -	10317
06	5370 X	5185	-0-	-185	-0-	5185	3		N	-0-		3
07	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	5365	3		N	-0-		3
08	5518 X	5147	-0-	-371	-0-	5147	3		N	-0-		3
09	5310 X	5202	-0-	-108	-0-	5202	3		N	-0-		3
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3		N	-0-		3
*11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3		N	-0-		3

FRICKS		WELL #:		2H	RRCID ->	207997	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	6629	PERF. 6870 -	8900
06	4800 X	4135	-0-	-665	-0-	4135	3		N	-0-		-0-
07	4960 X	4506	-0-	-454	-0-	4506	3		N	-0-		-0-
08	4805 X	4479	-0-	-326	-0-	4479	3		N	-0-		-0-
09	4530 X	4319	-0-	-211	-0-	4319	3		N	-0-		-0-
10	4650 X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3		N	-0-		-0-
11	4350 X	4233	-0-	-117	-0-	4233	3		N	-0-		-0-

FRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	208134	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 7480 -	8682
06	4560 X	4236	-0-	-324	-0-	4236	3		N	-0-		1
07	4712 X	4273	-0-	-439	-0-	4273	3		N	-0-		1
08	4712 X	4206	-0-	-506	-0-	4206	3		N	-0-		1
09	4410 X	3852	-0-	-558	-0-	3852	3		N	-0-		1
10	4495 X	3663	-0-	-832	-0-	3663	3		N	-0-		1
11	4230 X	3203	-0-	-1027	-0-	3203	3		N	-0-		1

ACU		WELL #:		1 H	RRCID ->	208645	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6695 -	8905
06	6150 X	5383	-0-	-767	-0-	5383	3		N	-0-		20
07	6355 X	5308	-0-	-1047	-0-	5308	3		N	-0-		20
08	6355 X	5375	-0-	-980	-0-	5375	3		N	-0-		20
09	5700 X	5600	-0-	-100	-0-	5600	3		N	-0-		20
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3		N	-0-		20
11	5370 X	5116	-0-	-254	-0-	5116	3		N	-0-		20

BRICE		WELL #:		1 H	RRCID ->	208646	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6710 -	8712
06	480 N	105	-0-	-375	-0-	105	3		N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	168	3	6 9	N	5	5 8	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1 9	N	1	1 8	-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208968		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 7500 - 9202		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	3859 3		N	-0-		-0-
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	4104 3		N	-0-		-0-
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	-0-	4021 3		N	-0-		-0-
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	4003 3		N	-0-		-0-
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	4226 3		N	-0-		-0-
*11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	4004 3		N	-0-		-0-

FAUBUS "B" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 209039		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 6900 - 7899		
06	3300 X	2618	-0-	-682	-0-	-0-	2618 3		N	-0-		-0-
07	3410 X	3033	-0-	-377	-0-	-0-	3033 3		N	-0-		-0-
08	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	-0-	3026 3		N	-0-		-0-
09	3240 X	2918	-0-	-322	-0-	-0-	2918 3		N	-0-		-0-
10	3193 X	3121	-0-	-72	-0-	-0-	3121 3		N	-0-		-0-
*11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	3071 3		N	-0-		-0-

KING		WELL #: 2 H		RRCID -> 209112		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6950 - 9000		
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-		-0-
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2602 3		N	-0-		-0-
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	2596 3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	2395 3		N	-0-		-0-
*11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-		-0-

WEST		WELL #: 1 H		RRCID -> 209168		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6533		PERF. 6754 - 9738		
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2799 3		N	-0-		2
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-		2
08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2682 3		N	-0-		2
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2715 3	3 9	N	3	3 8	2
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1278 3	1 9	N	1	1 8	2
*11	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		2

GEREN		WELL #: 3 H		RRCID -> 209174		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6734 - 8310		
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	3330 3		N	-0-		-0-
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	3506 3		N	-0-		-0-
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	3158 3		N	-0-		-0-
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3154 3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	3356 3	2 9	N	2		2
*11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	3205 3		N	-0-		2

TEICH, HENRY		WELL #: 1 H		RRCID -> 209248		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6875 - 8150		
06	2910 N	2784	-0-	-126	-0-	-0-	2627 3	157 9	N	143	190 1	47
07	2914 N	2712	-0-	-202	-0-	-0-	2712 3		N	-0-		47
08	2852 N	2638	-0-	-214	-0-	-0-	2638 3		N	-0-		47
09	2790 N	2637	-0-	-153	-0-	-0-	2571 3	66 9	N	60		107
10	2697 N	2629	-0-	-68	-0-	-0-	2629 3		N	-0-		107
*11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-		107

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 209301		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6747		PERF. 8150 - 8712		
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-		-0-
07	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	-0-	1915 3		N	-0-		-0-
08	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	-0-	1916 3		N	-0-		-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-		-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-		-0-
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LANCASTER		WELL #:		3 H	RRCID ->	209718	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	7002 - 9640
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	6150 X	5446	-0-	-704	-0-	5444	3	2	9	Y	2	11
07	6634 X	5387	-0-	-1247	-0-	5387	3			Y	-0-	11
08	6634 X	5631	-0-	-1003	-0-	5631	3			Y	-0-	11
09	6420 X	5187	-0-	-1233	-0-	5187	3			Y	-0-	11
*10	5828 X	5606	-0-	-222	-0-	5602	3	4	9	Y	4	15
*11	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5822	3	11	9	Y	10	25

LANCASTER		WELL #:		4 H	RRCID ->	210600	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	6596	PERF.	7050 - 9360
06	7260 X	7095	-0-	-165	-0-	7095	3			Y	-0-	-0-
07	7316 X	7315	-0-	-1	-0-	7315	3			Y	-0-	-0-
08	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			Y	-0-	-0-
09	7110 X	7032	-0-	-78	-0-	7032	3			Y	-0-	-0-
10	7347 X	7248	-0-	-99	-0-	7248	3			Y	-0-	-0-
11	7110 X	6983	-0-	-127	-0-	6983	3			Y	-0-	-0-

SET/BACK "A" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	210660	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8890 - 11022
06	1080 N	302	-0-	-778	-0-	302	2			N	-0-	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-	-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	-0-
10	837 N	423	-0-	-414	-0-	423	2			N	-0-	-0-
11	720 N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-	-0-

KING		WELL #:		3 H	RRCID ->	210664	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	7100 - 9400
06	3870 X	3132	-0-	-738	-0-	3132	3			N	-0-	-0-
07	3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3536	3			N	-0-	-0-
08	3999 X	3228	-0-	-771	-0-	3228	3			N	-0-	-0-
09	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	3150	3	1	9	N	1	8
10	3534 X	3071	-0-	-463	-0-	3071	3			N	-0-	-0-
11	3420 X	2613	-0-	-807	-0-	2613	3			N	-0-	-0-

NEWSOME "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210867	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5914 - 5974
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

RICHARD CRIDER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	211706	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	7524 - 9411
06	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-	-0-
07	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	3			N	-0-	-0-
08	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3			N	-0-	-0-
09	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8991	3	2	9	N	2	8
10	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-	-0-
*11	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-	-0-

RICE UNIVERSITY		WELL #:		3	RRCID ->	212498	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6900 - 9275
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-	-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-	-0-
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-	-0-
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-	-0-
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-	-0-
*11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212652		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 7900 - 9026	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3240 X	3057	-0-	-183	-0-	3057 3		N	-0-		-0-
07	3348 X	2896	-0-	-452	-0-	2896 3		N	-0-		-0-
08	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3080 3		N	-0-		-0-
09	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187 3		N	-0-		-0-
10	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3275 3		N	-0-		-0-
*11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 3		N	-0-		-0-

HAUSENFLUCK		WELL #: 1 H		RRCID -> 212700		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 6961		PERF. 7150 - 8570	
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-		-0-
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-		-0-
10	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-		-0-
*11	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-		-0-

COPPENGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 212860		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 7252 - 9855	
06	9900 X	8327	-0-	-1573	-0-	8327 3		N	-0-		2
07	10230 X	8704	-0-	-1526	-0-	8704 3		N	-0-		2
08	9610 X	9149	-0-	-461	-0-	9149 3		N	-0-		2
09	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9546 3	2 9	N	2	2 8	2
10	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	9783 3		N	-0-		2
*11	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385 3		N	-0-		2

TEICH "C" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 213029		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6852 - 8982	
06	5580 X	5476	-0-	-104	-0-	5430 3	46 9	Y	42		79
07	5735 X	5632	-0-	-103	-0-	5632 3		Y	-0-		79
08	5735 X	5570	-0-	-165	-0-	5570 3		Y	-0-		79
09	5490 X	5318	-0-	-172	-0-	5318 3		Y	-0-		79
10	5673 X	5567	-0-	-106	-0-	5567 3		Y	-0-		79
11	5490 X	5363	-0-	-127	-0-	5341 3	22 9	Y	20		99

MASSEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 213145		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6600 - 8574	
06	6930 X	5547	-0-	-1383	-0-	5547 3		N	-0-		-0-
07	7161 X	5773	-0-	-1388	-0-	5773 3		N	-0-		-0-
08	7161 X	6497	-0-	-664	-0-	6497 3		N	-0-		-0-
09	6840 X	6356	-0-	-484	-0-	6356 3		N	-0-		-0-
10	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766 3		N	-0-		-0-
*11	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 3		N	-0-		-0-

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 213147		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6866 - 8392	
06	3330 X	3018	-0-	-312	-0-	3018 3		N	-0-		-0-
07	3441 X	2109	-0-	-1332	-0-	2109 3		N	-0-		-0-
08	3441 X	2046	-0-	-1395	-0-	2046 3		N	-0-		-0-
09	3330 X	3217	-0-	-113	-0-	3215 3	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 3		N	-0-		-0-
*11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 3		N	-0-		-0-

SET/BACK "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 213176		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8400 - 10315	
06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-		8
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2		N	-0-		8
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-		8
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-		8
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-		8
*11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		N	-0-		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
COPPENGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	213192	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	6902 - 9026
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13200 X	12542	-0-	-658	-0-	12542	3	N	-0-			-0-
07	13485 X	12935	-0-	-550	-0-	12935	3	N	-0-			-0-
08	13392 X	13102	-0-	-290	-0-	13102	3	N	-0-			-0-
09	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	3	N	-0-			-0-
10	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	3	N	-0-			-0-
*11	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	3	N	-0-			-0-

MAAK		WELL #:		1H	RRCID ->	213408	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	6900 - 8669
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3	N	-0-			-0-
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-			-0-
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3	N	-0-			-0-
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3	N	-0-			-0-
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3	N	-0-			-0-
*11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3	N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		4 H	RRCID ->	214201	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	6805 - 8815
06	2880 X	2298	-0-	-582	-0-	2298	3	N	-0-			-0-
07	2697 X	2236	-0-	-461	-0-	2236	3	N	-0-			-0-
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3	N	-0-			-0-
09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	3	N	2	2	8	-0-
10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3	N	-0-			-0-
11	3120 X	3030	-0-	-90	-0-	3030	3	N	-0-			-0-

RUZICKA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214240	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6900 - 9398
06	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-			-0-
07	2604 X	2358	-0-	-246	-0-	2358	3	N	-0-			-0-
08	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
09	2580 X	2270	-0-	-310	-0-	2270	3	N	-0-			-0-
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3	N	-0-			-0-
*11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3	N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	214244	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	7050 - 9089
06	4050 X	3697	-0-	-353	-0-	3697	3	N	-0-			-0-
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3	N	-0-			-0-
08	4030 X	3794	-0-	-236	-0-	3794	3	N	-0-			-0-
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3870	3	N	1	1	8	-0-
10	4247 X	3929	-0-	-318	-0-	3929	3	N	-0-			-0-
11	4110 X	4100	-0-	-10	-0-	4100	3	N	-0-			-0-

RIVER HILLS		WELL #:		4 H	RRCID ->	214258	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7045 - 8950
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3	N	-0-			-0-
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3	N	-0-			-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3	N	-0-			-0-
09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	3	N	1	1	8	-0-
10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3	N	-0-			-0-
*11	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3	N	-0-			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214282	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7050 - 9072
06	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	3780	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	3924	-0-	-292	-0-	3924	3	N	-0-			-0-
08	4216 X	3781	-0-	-435	-0-	3781	3	N	-0-			-0-
09	4080 X	4022	-0-	-58	-0-	4022	3	N	-0-			-0-
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3	N	-0-			-0-
*11	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GEREN		WELL #:		6H	RRCID ->	214290	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6602 - 8817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381 3		N	-0-			-0-
07		7037 X	6694	-0-	-343	-0-	6694 3		N	-0-			-0-
08		7037 X	6713	-0-	-324	-0-	6713 3		N	-0-			-0-
09		6810 X	6011	-0-	-799	-0-	6010 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		6696 X	6284	-0-	-412	-0-	6284 3		N	-0-			-0-
11		6510 X	5773	-0-	-737	-0-	5773 3		N	-0-			-0-

RAAM		WELL #:		1H	RRCID ->	214318	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8000 - 9746	
06		11580 X	10364	-0-	-1216	-0-	10364 2		N	-0-			-0-
07		12152 X	10565	-0-	-1587	-0-	10565 2		N	-0-			-0-
08		12152 X	10563	-0-	-1589	-0-	10563 2		N	-0-			-0-
09		11760 X	9973	-0-	-1787	-0-	9973 2		N	-0-			-0-
10		10819 X	10331	-0-	-488	-0-	10331 2		N	-0-			-0-
11		10350 X	9869	-0-	-481	-0-	9869 2		N	-0-			-0-

LOWRANCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214320	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8601 - 10837	
06		4200 X	3951	-0-	-249	-0-	3951 2		N	-0-			-0-
07		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2		N	-0-			-0-
08		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2		N	-0-			-0-
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-			-0-
10		4185 X	4087	-0-	-98	-0-	4087 2		N	-0-			-0-
11		4170 X	3929	-0-	-241	-0-	3929 2		N	-0-			-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214321	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7132 - 9300	
06		5160 X	5033	-0-	-127	-0-	1269 1	3764 2	N	-0-			-0-
07		5239 X	4700	-0-	-539	-0-	1615 1	3085 2	N	-0-			-0-
08		5239 X	4458	-0-	-781	-0-	1694 1	2764 2	N	-0-			-0-
09		5070 X	3942	-0-	-1128	-0-	1329 1	2612 2	N	1	1 8		-0-
10		5208 X	3397	-0-	-1811	-0-	1210 1	2187 2	N	-0-			-0-
11		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-			-0-

STEVENSON "B" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	214322	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6400 - 8604	
06		5400 X	4006	-0-	-1394	-0-	4006 3		N	-0-			-0-
07		5580 X	4562	-0-	-1018	-0-	4562 3		N	-0-			-0-
08		5580 X	4395	-0-	-1185	-0-	4395 3		N	-0-			-0-
09		5220 X	4313	-0-	-907	-0-	4313 3		N	-0-			-0-
10		4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4445 3		N	-0-			-0-
11		4410 X	4257	-0-	-153	-0-	4257 3		N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		7H	RRCID ->	214323	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6550 - 8830	
06		7110 X	6526	-0-	-584	-0-	6526 3		N	-0-			-0-
07		7254 X	6776	-0-	-478	-0-	6776 3		N	-0-			-0-
08		7223 X	6859	-0-	-364	-0-	6859 3		N	-0-			-0-
09		6810 X	6207	-0-	-603	-0-	6207 3		N	-0-			-0-
10		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168 3		N	-0-			-0-
*11		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SCOTTIE DOG		WELL #: 1H		RRCID ->	214455	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8500 - 10481	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2	N	-0-		-0-	
07	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2	N	-0-		-0-	
08	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2	N	-0-		-0-	
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2	N	-0-		-0-	
10	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2	N	-0-		-0-	
*11	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2	N	-0-		-0-	

SCOTTIE DOG		WELL #: 2H		RRCID ->	214456	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8548 - 10458	
06	5430 X	58	-0-	-5372	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
07	5611 X	2404	-0-	-3207	-0-	2404	2	N	-0-		-0-	
08	5611 X	3743	-0-	-1868	-0-	3743	2	N	-0-		-0-	
09	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2	N	-0-		-0-	
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2	N	-0-		-0-	
*11	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	-0-		-0-	

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	214466	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6721 - 9175	
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3	N	-0-		2	
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3	N	-0-		2	
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3	N	-0-		2	
09	3390 X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3	N	-0-		2	
10	3534 X	3383	-0-	-151	-0-	3383	3	N	-0-		2	
11	3420 X	3414	-0-	-6	-0-	3414	3	N	-0-		2	

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	214467	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	6855 - 9055	
06	6030 X	5381	-0-	-649	-0-	5381	3	N	-0-		-0-	
07	5952 X	5511	-0-	-441	-0-	5511	3	N	-0-		-0-	
08	5859 X	5370	-0-	-489	-0-	5370	3	N	-0-		-0-	
09	5670 X	5191	-0-	-479	-0-	5191	3	N	-0-		-0-	
10	5735 X	5252	-0-	-483	-0-	5252	3	N	-0-		-0-	
11	5370 X	4934	-0-	-436	-0-	4934	3	N	-0-		-0-	

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	214468	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	6350 - 8550	
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3	N	-0-		-0-	
07	4030 X	3859	-0-	-171	-0-	3859	3	N	-0-		-0-	
08	4650 X	3077	-0-	-1573	-0-	3077	3	N	-0-		-0-	
09	4680 X	4032	-0-	-648	-0-	4031	3	N	1	1 8	-0-	
10	4836 X	4042	-0-	-794	-0-	4042	3	N	-0-		-0-	
11	4680 X	3921	-0-	-759	-0-	3921	3	N	-0-		-0-	

CAMPBELL		WELL #: 1H		RRCID ->	214489	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8550 - 12120	
06	9780 X	7515	-0-	-2265	-0-	7515	2	N	-0-		-0-	
07	9920 X	8576	-0-	-1344	-0-	8576	2	N	-0-		-0-	
08	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2	N	-0-		-0-	
09	9060 X	9048	-0-	-12	-0-	9048	2	N	-0-		-0-	
10	9362 X	9042	-0-	-320	-0-	9042	2	N	-0-		-0-	
11	9540 X	7907	-0-	-1633	-0-	7907	2	N	-0-		-0-	

SET/BACK "B" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	214490	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8277 - 10264	
06	7140 X	6564	-0-	-576	-0-	6564	2	N	-0-		-0-	
07	7099 X	6736	-0-	-363	-0-	6736	2	N	-0-		-0-	
08	7068 X	3718	-0-	-3350	-0-	3718	2	N	-0-		-0-	
09	6840 X	5262	-0-	-1578	-0-	5262	2	N	-0-		-0-	
10	7068 X	6691	-0-	-377	-0-	6691	2	N	-0-		-0-	
*11	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TODD		WELL #:		1H	RRCID ->	214497	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	6900 - 10016
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4140 X	3718	-0-	-422	-0-	3718	3		Y	-0-		114
07	4278 X	3900	-0-	-378	-0-	3900	3		Y	-0-		114
08	3906 X	3850	-0-	-56	-0-	3850	3		Y	-0-		114
09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3		Y	-0-		114
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3		Y	-0-		114
*11	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3		Y	-0-		114

EAGLE FORD "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	214499	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8687 - 10534
06	2490 N	2420	-0-	-70	-0-	2420	2		N	-0-		2
07	2666 N	2500	-0-	-166	-0-	2500	2		N	-0-		2
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-		2
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-		2
10	2511 N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2		N	-0-		2
11	2430 N	1905	-0-	-525	-0-	1905	2		N	-0-		2

RIVER HILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	214500	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6770 - 8399
06	4110 X	3923	-0-	-187	-0-	3923	3		N	-0-		-0-
07	4247 X	4053	-0-	-194	-0-	4053	3		N	-0-		-0-
08	4216 X	3986	-0-	-230	-0-	3986	3		N	-0-		-0-
09	4020 X	3787	-0-	-233	-0-	3787	3		N	-0-		-0-
10	4061 X	3933	-0-	-128	-0-	3933	3		N	-0-		-0-
11	3930 X	3762	-0-	-168	-0-	3762	3		N	-0-		-0-

CORE LAB		WELL #:		4H	RRCID ->	214527	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	6949 - 9367
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3		N	-0-		52
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3		N	-0-		52
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3		N	-0-		52
09	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3		N	-0-		52
10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3		N	-0-		52
*11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3		N	-0-		52

TEICH "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214530	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6880 - 9380
06	7290 X	6959	-0-	-331	-0-	6959	3		Y	-0-		100
07	7533 X	7148	-0-	-385	-0-	7148	3		Y	-0-		100
08	7533 X	7022	-0-	-511	-0-	7022	3		Y	-0-		100
09	7230 X	6795	-0-	-435	-0-	6795	3		Y	-0-		100
10	7316 X	7017	-0-	-299	-0-	7017	3		Y	-0-		100
11	6960 X	6892	-0-	-68	-0-	6837	3	55 9	Y	50		150

BRINDLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8602 - 11432
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		N	-0-		-0-
07	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2		N	-0-		-0-
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		N	-0-		-0-
09	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2		N	-0-		-0-
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		N	-0-		-0-
*11	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2		N	-0-		-0-

HALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214635	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	6750 - 8566
06	3270 X	3204	-0-	-66	-0-	3204	3		N	-0-		-0-
07	3379 X	3041	-0-	-338	-0-	3041	3		N	-0-		-0-
08	3286 X	2937	-0-	-349	-0-	2937	3		N	-0-		-0-
09	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	2912	3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3317 X	2976	-0-	-341	-0-	2976	3		N	-0-		-0-
11	3210 X	2952	-0-	-258	-0-	2952	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GEREN		WELL #:		5H	RRCID ->	214636	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6341	PERF.	6856 -	8896
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-		-0-
07	6014 X	5574	-0-	-440	-0-	5574	3			N	-0-		-0-
08	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-		-0-
09	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6711	3	1	9	N	1	1	8
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-		-0-
11	6990 X	6761	-0-	-229	-0-	6761	3			N	-0-		-0-

KING		WELL #:		4 H	RRCID ->	214649	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7100 -	9400
06	6330 X	6026	-0-	-304	-0-	6026	3			N	-0-		-0-
07	6541 X	6304	-0-	-237	-0-	6304	3			N	-0-		-0-
08	6479 X	6098	-0-	-381	-0-	6098	3			N	-0-		-0-
09	6240 X	5776	-0-	-464	-0-	5776	3			N	-0-		-0-
10	6448 X	5861	-0-	-587	-0-	5861	3			N	-0-		-0-
11	6090 X	5697	-0-	-393	-0-	5697	3			N	-0-		-0-

KOLAR		WELL #:		1H	RRCID ->	214651	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7300 -	9470
06	7350 X	7083	-0-	-267	-0-	7083	3			N	-0-		-0-
07	7595 X	7247	-0-	-348	-0-	7247	3			N	-0-		-0-
08	7533 X	7272	-0-	-261	-0-	7272	3			N	-0-		-0-
09	7230 X	7218	-0-	-12	-0-	7218	3			N	-0-		-0-
10	7440 X	7281	-0-	-159	-0-	7281	3			N	-0-		-0-
11	7080 X	7074	-0-	-6	-0-	7074	3			N	-0-		-0-

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #:		2RH	RRCID ->	215234	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	7000 -	9639
06	3480 X	3230	-0-	-250	-0-	3230	3			N	-0-		2
07	3596 X	3162	-0-	-434	-0-	3162	3			N	-0-		2
08	3379 X	3317	-0-	-62	-0-	3317	3			N	-0-		2
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	3	1	9	N	1	1	8
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-		2
*11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-		2

GREENWAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215302	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7250 -	9700
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-		18
07	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	2503	3			N	-0-		18
08	3131 X	1701	-0-	-1430	-0-	1701	3			N	-0-		18
09	3030 X	572	-0-	-2458	-0-	571	3	1	9	N	1	1	8
10	3131 X	3	-0-	-3128	-0-	3	3			N	-0-		18
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		18

TEICH "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	215329	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	6950 -	8850
06	3840 X	3676	-0-	-164	-0-	3676	3			Y	-0-		63
07	3968 X	3851	-0-	-117	-0-	3851	3			Y	-0-		63
08	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3842	3			Y	-0-		63
09	3840 X	3681	-0-	-159	-0-	3681	3			Y	-0-		63
10	3937 X	3765	-0-	-172	-0-	3765	3			Y	-0-		63
11	3720 X	3587	-0-	-133	-0-	3587	3			Y	-0-		63

PRESSLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	215330	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8500 -	10510
06	2490 X	2152	-0-	-338	-0-	2152	2			N	-0-		-0-
07	2449 X	1692	-0-	-757	-0-	1692	2			N	-0-		-0-
08	2418 X	1611	-0-	-807	-0-	1611	2			N	-0-		-0-
09	2250 X	1534	-0-	-716	-0-	1534	2			N	-0-		-0-
10	2232 X	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-		-0-
*11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GEREN		WELL #: 8H		RRCID -> 215444		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6680 - 8055	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6150 X	5566	-0-	-584	-0-	5566	3	N	-0-		-0-
07	6479 X	5674	-0-	-805	-0-	5674	3	N	-0-		-0-
08	6479 X	6219	-0-	-260	-0-	6219	3	N	-0-		-0-
09	6270 X	6031	-0-	-239	-0-	6030	3	N	1	1 8	-0-
10	6076 X	5931	-0-	-145	-0-	5931	3	N	-0-		-0-
11	6030 X	5584	-0-	-446	-0-	5584	3	N	-0-		-0-

PALMER		WELL #: 2H		RRCID -> 215684		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 6601 - 8988	
06	6000 X	5519	-0-	-481	-0-	5519	3	N	-0-		-0-
07	6076 X	5820	-0-	-256	-0-	5820	3	N	-0-		-0-
08	6076 X	5613	-0-	-463	-0-	5613	3	N	-0-		-0-
09	5520 X	5486	-0-	-34	-0-	5486	3	N	-0-		-0-
10	5828 X	5636	-0-	-192	-0-	5636	3	N	-0-		-0-
11	5640 X	5596	-0-	-44	-0-	5596	3	N	-0-		-0-

CRIDER		WELL #: 2H		RRCID -> 216133		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6474		PERF. 6801 - 8692	
06	8160 X	7537	-0-	-623	-0-	7537	3	N	-0-		-0-
07	8432 X	7751	-0-	-681	-0-	7751	3	N	-0-		-0-
08	8432 X	7539	-0-	-893	-0-	7539	3	N	-0-		-0-
09	7620 X	7210	-0-	-410	-0-	7210	3	N	-0-		-0-
10	7843 X	7677	-0-	-166	-0-	7677	3	N	-0-		-0-
11	7530 X	7455	-0-	-75	-0-	7455	3	N	-0-		-0-

WILSHIRE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216283		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 7870 - 10800	
06	7230 X	6502	-0-	-728	-0-	6502	3	N	-0-		-0-
07	7161 X	6423	-0-	-738	-0-	6423	3	N	-0-		-0-
08	7161 X	6422	-0-	-739	-0-	6422	3	N	-0-		-0-
09	6930 X	6261	-0-	-669	-0-	6261	3	N	-0-		-0-
10	6975 X	5800	-0-	-1175	-0-	5800	3	N	-0-		-0-
11	6510 X	6228	-0-	-282	-0-	6228	3	N	-0-		-0-

KOLAR		WELL #: 2H		RRCID -> 216286		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 7313 - 9588	
06	3510 X	3418	-0-	-92	-0-	3418	3	N	-0-		-0-
07	3627 X	3340	-0-	-287	-0-	3340	3	N	-0-		-0-
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3	N	-0-		-0-
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3	N	-0-		-0-
10	3565 X	3065	-0-	-500	-0-	3065	3	N	-0-		-0-
11	3480 X	2480	-0-	-1000	-0-	2480	3	N	-0-		-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216313		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6600 - 10200	
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	-0-		3
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-		3
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	N	-0-		3
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	1	1 8	3
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-		3
*11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-		3

LOWRANCE "B" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216359		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8695 - 12045	
06	4290 X	4119	-0-	-171	-0-	4119	2	N	-0-		-0-
07	4402 X	4087	-0-	-315	-0-	4087	2	N	-0-		-0-
08	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	4007	2	N	-0-		-0-
09	4200 X	3467	-0-	-733	-0-	3467	2	N	-0-		-0-
10	4340 X	3665	-0-	-675	-0-	3665	2	N	-0-		-0-
11	4110 X	3722	-0-	-388	-0-	3722	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216360	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7890 - 10193
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2	N	-0-			-0-
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3398	-0-	-198	-0-	3398 2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3244	-0-	-236	-0-	3244 2	N	-0-			-0-
10	3658 X	3240	-0-	-418	-0-	3240 2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3191	-0-	-349	-0-	3191 2	N	-0-			-0-

SCHULTZ "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216540	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 6892 - 9742
06	6690 X	6080	-0-	-610	-0-	6080 3	N	-0-			-0-
07	6913 X	5702	-0-	-1211	-0-	5702 3	N	-0-			-0-
08	6913 X	6535	-0-	-378	-0-	6535 3	N	-0-			-0-
09	6690 X	5545	-0-	-1145	-0-	5544 3	N	1	1 8		-0-
10	6293 X	5657	-0-	-636	-0-	5657 3	N	-0-			-0-
11	6330 X	5157	-0-	-1173	-0-	5157 3	N	-0-			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216544	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6619	PERF. 6870 - 9200
06	9600 X	8926	-0-	-674	-0-	8926 3	N	-0-			-0-
07	9858 X	9113	-0-	-745	-0-	9113 3	N	-0-			-0-
08	9827 X	9356	-0-	-471	-0-	9356 3	N	-0-			-0-
09	9510 X	8913	-0-	-597	-0-	8913 3	N	-0-			-0-
10	9703 X	9152	-0-	-551	-0-	9152 3	N	-0-			-0-
11	9060 X	8809	-0-	-251	-0-	8809 3	N	-0-			-0-

MARCHBANKS		WELL #:		1H	RRCID ->	217140	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6591	PERF. 6890 - 8960
06	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528 3	N	-0-			-0-
07	6696 X	6444	-0-	-252	-0-	6444 3	N	-0-			-0-
08	6665 X	6548	-0-	-117	-0-	6548 3	N	-0-			-0-
09	6540 X	6171	-0-	-369	-0-	6170 3	N	1	1 8		-0-
10	6758 X	6400	-0-	-358	-0-	6400 3	N	-0-			-0-
11	6540 X	6366	-0-	-174	-0-	6366 3	N	-0-			-0-

SET/BACK "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	217141	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8375 - 11445
06	7170 X	6741	-0-	-429	-0-	6741 2	N	-0-			-0-
07	7192 X	6938	-0-	-254	-0-	6938 2	N	-0-			-0-
08	7192 X	6844	-0-	-348	-0-	6844 2	N	-0-			-0-
09	6840 X	6584	-0-	-256	-0-	6584 2	N	-0-			-0-
10	7037 X	6702	-0-	-335	-0-	6702 2	N	-0-			-0-
11	6750 X	6504	-0-	-246	-0-	6504 2	N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	217142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8265 - 11989
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-			-0-
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2	N	-0-			-0-
09	1140 N	128	-0-	-1012	-0-	128 2	N	-0-			-0-
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	549 2	N	-0-			-0-
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		1H	RRCID ->	217145	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5529	PERF. 6250 - 8150
06	3510 X	3267	-0-	-243	-0-	3265 3	N	2	2		46
07	3596 X	3485	-0-	-111	-0-	3484 3	N	1	1 8		46
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 3	N	-0-			46
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3654 3	N	1	1 8		46
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3946 3	N	2	2		48
*11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3844 3	N	2	2		50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MASSEY		WELL #: 2H		RRCID ->	217146	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	6982 - 9400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1830 N	1128	-0-	-702	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	864	-0-	-159	-0-	864	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	846	-0-	-294	-0-	845	3	N	1	1	8	-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
*11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-			-0-

ADAMS		WELL #: 1H		RRCID ->	217147	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7840 - 9565	
06	4830 X	4242	-0-	-588	-0-	4242	2	N	-0-			2
07	4991 X	4134	-0-	-857	-0-	4134	2	N	-0-			2
08	4991 X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2	N	-0-			2
09	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2	N	-0-			2
10	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2	N	-0-			2
*11	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2	N	-0-			2

RIVER HILLS		WELL #: 6H		RRCID ->	217148	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7010 - 8993	
06	2370 N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3	N	-0-			-0-
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-			-0-
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
11	2370 N	2153	-0-	-217	-0-	2153	3	N	-0-			-0-

TEICH "C" UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	217149	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6885 - 9396	
06	5970 X	5764	-0-	-206	-0-	5764	3	Y	-0-			81
07	6045 X	5963	-0-	-82	-0-	5963	3	Y	-0-			81
08	6045 X	5924	-0-	-121	-0-	5924	3	Y	-0-			81
09	5850 X	5693	-0-	-157	-0-	5693	3	Y	-0-			81
10	5983 X	5819	-0-	-164	-0-	5819	3	Y	-0-			81
11	5760 X	5495	-0-	-265	-0-	5495	3	Y	-0-			81

GEREN		WELL #: 9H		RRCID ->	217150	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6775 - 9200	
06	4110 X	3734	-0-	-376	-0-	3734	3	N	-0-			-0-
07	4092 X	3657	-0-	-435	-0-	3657	3	N	-0-			-0-
08	4092 X	3822	-0-	-270	-0-	3822	3	N	-0-			-0-
09	3870 X	3660	-0-	-210	-0-	3659	3	N	1	1	8	-0-
10	3844 X	3785	-0-	-59	-0-	3785	3	N	-0-			-0-
11	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	3636	3	N	-0-			-0-

NEWSOM		WELL #: 1H		RRCID ->	217151	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6120 - 8320	
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			14
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

O'DOWD		WELL #: 2H		RRCID ->	217153	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	7120 - 10300	
06	5910 X	5101	-0-	-809	-0-	5101	3	N	-0-			-0-
07	6107 X	5119	-0-	-988	-0-	5119	3	N	-0-			-0-
08	5859 X	4710	-0-	-1149	-0-	4710	3	N	-0-			-0-
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3	N	-0-			-0-
10	5270 X	5164	-0-	-106	-0-	5164	3	N	-0-			-0-
11	5100 X	4653	-0-	-447	-0-	4653	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	217154	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7160 - 9400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5490 X	5446	-0-	-44	-0-	5446	3		N	-0-			-0-
07	5673 X	5614	-0-	-59	-0-	5614	3		N	-0-			-0-
08	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3		N	-0-			-0-
09	5460 X	5332	-0-	-128	-0-	5332	3		N	-0-			-0-
10	5642 X	5374	-0-	-268	-0-	5374	3		N	-0-			-0-
11	5460 X	5148	-0-	-312	-0-	5148	3		N	-0-			-0-

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217155	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7730 - 9150	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	708	-0-	708	708	708	3		N	-0-			2
11	14B2 EXT	1242	-0-	1242	1950	1242	3		N	-0-			2

KIMBROUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	217156	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8211 - 11700	
06	4350 X	1357	-0-	-2993	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	1524	-0-	-739	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
10	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	885	-0-	-1305	-0-	885	2		N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		1H	RRCID ->	217157	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6658 - 10300	
06	4680 X	4458	-0-	-222	-0-	4458	3		Y	-0-			5
07	4836 X	4111	-0-	-725	-0-	4111	3		Y	-0-			5
08	4836 X	4322	-0-	-514	-0-	4322	3		Y	-0-			5
09	4620 X	4177	-0-	-443	-0-	4177	3		Y	-0-			5
10	4650 X	4258	-0-	-392	-0-	4258	3		Y	-0-			5
11	4470 X	4090	-0-	-380	-0-	4090	3		Y	-0-			5

MASSEY		WELL #:		4H	RRCID ->	217166	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6700 - 9300	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIAN		WELL #:		1 A	RRCID ->	217945	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	7890 - 8530	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			75
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			75
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			75
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			75
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			75
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			75

RAAM		WELL #:		2H	RRCID ->	218450	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7950 - 10124	
06	12240 X	11191	-0-	-1049	-0-	11191	2		N	-0-			-0-
07	12307 X	11660	-0-	-647	-0-	11660	2		N	-0-			-0-
08	12152 X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2		N	-0-			-0-
09	11430 X	10697	-0-	-733	-0-	10697	2		N	-0-			-0-
10	11687 X	10979	-0-	-708	-0-	10979	2		N	-0-			-0-
11	11280 X	10547	-0-	-733	-0-	10547	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BEASLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 218457		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7000 - 8800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 3		N	-0-		31
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 3		N	-0-		31
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3		N	-0-		31
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 3		N	-0-		31
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 3		N	-0-		31
*11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3		N	-0-		31

GEREN		WELL #: 10H		RRCID -> 218510		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6805 - 9400	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOLAR		WELL #: 3H		RRCID -> 218511		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 7050 - 9850	
06	4770 X	4339	-0-	-431	-0-	4339 3		N	-0-		-0-
07	4929 X	4424	-0-	-505	-0-	4424 3		N	-0-		-0-
08	4929 X	4266	-0-	-663	-0-	4266 3		N	-0-		-0-
09	4590 X	4296	-0-	-294	-0-	4296 3		N	-0-		-0-
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 3		N	-0-		-0-
*11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 3		N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #: 5H		RRCID -> 218527		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 6337		PERF. 6585 - 8197	
06	3030 X	2918	-0-	-112	-0-	2918 3		Y	-0-		2
07	3100 X	3030	-0-	-70	-0-	3030 3		Y	-0-		2
08	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	3022 3		Y	-0-		2
09	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	2895 3		Y	-0-		2
10	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	2992 3		Y	-0-		2
11	2940 X	2871	-0-	-69	-0-	2871 3		Y	-0-		2

HOLTMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 218538		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 7065 - 8430	
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971 3		N	-0-		2
07	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	2000 3		N	-0-		2
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-		2
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-		2
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-		2
*11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-		2

HILTON		WELL #: 1H		RRCID -> 218539		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 8250 - 12231	
06	2610 X	564	-0-	-2046	-0-	564 2		N	-0-		10
07	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2		N	-0-		10
08	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2		N	-0-		10
09	2610 X	2311	-0-	-299	-0-	2311 2		N	-0-		10
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-		10
*11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		N	-0-		10

ASHE		WELL #: 1H		RRCID -> 218541		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6609		PERF. 6950 - 9250	
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1578 3	35 9	N	32	8 8	51
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1568 3	37 9	N	34	4 8	81
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1175 3	19 9	N	17	3 8	95
09	1350 N	1132	-0-	-218	-0-	1107 3	25 9	N	23	4 8	114
10	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1107 3	9 9	N	8		122
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1185 3	8 9	N	7	3 8	126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
U.S. LIME		WELL #:		4H		RRCID -> 218600		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000	N	2371	-0-	-629	89	2371	3		Y	-0-		2
07	2573	N	2434	-0-	-139		2434	3		Y	-0-		2
08	2480	N	2349	-0-	-131		2349	3		Y	-0-		2
09	2370	N	2212	-0-	-158		2212	3		Y	-0-		2
10	2449	N	2214	-0-	-235		2214	3		Y	-0-		2
11	2280	N	2135	-0-	-145		2135	3		Y	-0-		2

BURKETT		WELL #:		1H		RRCID -> 219499		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163			
06	2730	X	2592	-0-	-138		2592	2		N	-0-		-0-
07	3007	X	2380	-0-	-627		2380	2		N	-0-		-0-
08	3007	X	2260	-0-	-747		2260	2		N	-0-		-0-
09	2910	X	2306	-0-	-604		2306	2		N	-0-		-0-
10	2666	X	290	-0-	-2376		290	2		N	-0-		-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580					N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		7H		RRCID -> 219500		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036			
06	2871	X	2871	-0-	-0-		2871	2		N	-0-		-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-		3132	2		N	-0-		-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-		2914	2		N	-0-		-0-
09	2880	X	2646	-0-	-234		2646	2		N	-0-		-0-
10	3131	X	2478	-0-	-653		2478	2		N	-0-		-0-
11	3030	X	2312	-0-	-718		2312	2		N	-0-		-0-

STEVENSON "A"		WELL #:		1H		RRCID -> 219987		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260			
06	1620	N	1429	-0-	-191		1429	3		N	-0-		-0-
07	1581	N	1495	-0-	-86		1495	3		N	-0-		-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-		1491	3		N	-0-		-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48		1391	3	1 9	N	1	8	-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-		1530	3		N	-0-		-0-
*11	1600	N	1600	-0-	-0-		1600	3		N	-0-		-0-

WILSHIRE UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 219989		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220			
06	4320	X	4169	-0-	-151		4169	3		N	-0-		-0-
07	4464	X	4422	-0-	-42		4422	3		N	-0-		-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-		4902	3		N	-0-		-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-		5444	3		N	-0-		-0-
10	4836	X	4404	-0-	-432		4404	3		N	-0-		-0-
11	4740	X	4477	-0-	-263		4477	3		N	-0-		-0-

ROBERTS		WELL #:		4H		RRCID -> 219990		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540			
06	4518	X	4518	-0-	-0-		4518	2		N	-0-		-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-		4723	2		N	-0-		-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-		4687	2		N	-0-		-0-
09	4530	X	4496	-0-	-34		4496	2		N	-0-		-0-
10	4712	X	4623	-0-	-89		4623	2		N	-0-		-0-
11	4560	X	4251	-0-	-309		4251	2		N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		1H		RRCID -> 219992		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300			
06	5250	X	5004	-0-	-246		5004	2		N	-0-		-0-
07	5425	X	4889	-0-	-536		4889	2		N	-0-		-0-
08	5394	X	4924	-0-	-470		4924	2		N	-0-		-0-
09	5220	X	4697	-0-	-523		4697	2		N	-0-		-0-
10	5394	X	4943	-0-	-451		4943	2		N	-0-		-0-
11	5010	X	4663	-0-	-347		4663	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
PALMER		WELL #: 4H		RRCID -> 219994		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6550 - 8900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 3	N	-0-			2
07	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 3	N	-0-			2
08	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 3	N	-0-			2
09	5430 X	5291	-0-	-139	-0-	5291 3	N	-0-			2
10	5611 X	4931	-0-	-680	-0-	4931 3	N	-0-			2
11	5430 X	4159	-0-	-1271	-0-	4159 3	N	-0-			2

PALMER		WELL #: 5H		RRCID -> 219995		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6354		PERF. 6606 - 8790	
06	7140 X	7085	-0-	-55	-0-	7085 3	N	-0-			-0-
07	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228 3	N	-0-			-0-
08	7068 X	6805	-0-	-263	-0-	6805 3	N	-0-			-0-
09	7080 X	6715	-0-	-365	-0-	6715 3	N	-0-			-0-
10	7316 X	6742	-0-	-574	-0-	6742 3	N	-0-			-0-
11	7080 X	6829	-0-	-251	-0-	6829 3	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #: 5H		RRCID -> 219996		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 6391		PERF. 6850 - 8938	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			94
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			94
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			94
09	210 N	85	-0-	-125	-0-	81 3	N	4	9	4 8	94
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	115 3	N	1	9	1 8	94
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			94

WILSHIRE		WELL #: 2H		RRCID -> 219997		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 8412 - 10820	
06	2520 N	1870	-0-	-650	-0-	1870 3	N	-0-			3
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-			3
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3	N	-0-			3
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	1	9	1 8	3
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3	N	-0-			3
*11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3	N	-0-			3

WILSHIRE		WELL #: 3H		RRCID -> 219998		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 8060 - 12070	
06	3840 X	3471	-0-	-369	-0-	3471 3	N	-0-			-0-
07	3968 X	3823	-0-	-145	-0-	3823 3	N	-0-			-0-
08	3968 X	3892	-0-	-76	-0-	3892 3	N	-0-			-0-
09	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3533 3	N	1	9	1 8	-0-
10	3844 X	3590	-0-	-254	-0-	3590 3	N	-0-			-0-
11	3780 X	3486	-0-	-294	-0-	3486 3	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #: 2H		RRCID -> 219999		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8497 - 10950	
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-			-0-
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-			-0-
08	2728 N	2493	-0-	-235	-0-	2493 2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2083	-0-	-557	-0-	2083 2	N	-0-			-0-
10	2728 N	2675	-0-	-53	-0-	2675 2	N	-0-			-0-
*11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-			-0-

HARRY		WELL #: 1H		RRCID -> 220000		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 6775 - 8905	
06	6600 X	6272	-0-	-328	-0-	6272 3	N	-0-			-0-
07	6696 X	6452	-0-	-244	-0-	6452 3	N	-0-			-0-
08	6510 X	5987	-0-	-523	-0-	5987 3	N	-0-			-0-
09	6300 X	5666	-0-	-634	-0-	5666 3	N	-0-			-0-
10	6510 X	6005	-0-	-505	-0-	6005 3	N	-0-			-0-
11	6270 X	5780	-0-	-490	-0-	5780 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LEONARD		WELL #:		1RH	RRCID ->	220001	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8400	- 10172
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-		-0-
07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		N	-0-		-0-
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-		-0-
09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-		-0-
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-		-0-
*11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-		-0-

KIMBROUGH		WELL #:		2H	RRCID ->	220170	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 8200	- 10178
06	3300 X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2		N	-0-		-0-
07	3317 X	2773	-0-	-544	-0-	2773	2		N	-0-		-0-
08	3193 X	1412	-0-	-1781	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
09	2940 X	2237	-0-	-703	-0-	2237	2		N	-0-		-0-
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-		-0-
*11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		3H	RRCID ->	220173	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 6708	- 9090
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3		N	-0-		-0-
07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3		N	-0-		-0-
08	8525 X	8155	-0-	-370	-0-	8155	3		N	-0-		-0-
09	8310 X	7747	-0-	-563	-0-	7747	3		N	-0-		-0-
10	8587 X	8041	-0-	-546	-0-	8041	3		N	-0-		-0-
11	8310 X	7691	-0-	-619	-0-	7691	3		N	-0-		-0-

SCHULTZ "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	220174	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6799	- 10730
06	9150 X	8476	-0-	-674	-0-	8476	3		N	-0-		-0-
07	9207 X	8631	-0-	-576	-0-	8631	3		N	-0-		-0-
08	8959 X	8570	-0-	-389	-0-	8570	3		N	-0-		-0-
09	8520 X	8397	-0-	-123	-0-	8397	3		N	-0-		-0-
10	8773 X	8491	-0-	-282	-0-	8491	3		N	-0-		-0-
11	8490 X	8214	-0-	-276	-0-	8214	3		N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	220175	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6865	- 10255
06	6870 X	6016	-0-	-854	-0-	6016	3		N	-0-		-0-
07	6975 X	6143	-0-	-832	-0-	6143	3		N	-0-		-0-
08	6882 X	6152	-0-	-730	-0-	6152	3		N	-0-		-0-
09	6450 X	5855	-0-	-595	-0-	5855	3		N	-0-		-0-
10	6386 X	5943	-0-	-443	-0-	5943	3		N	-0-		-0-
11	6030 X	5292	-0-	-738	-0-	5292	3		N	-0-		-0-

BOYD, A. F. UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	220177	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5393	PERF. 5500	- 6900
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	600	1	705 3	N	-0-		49
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	620	1	602 3	N	7	7 8	49
						8	9					
08	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	620	1	573 3	N	-0-		49
09	1320 N	1063	-0-	-257	-0-	600	1	463 3	N	-0-		49
10	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	614	1	524 3	N	3	3 8	49
						3	9					
11	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	600	1	494 3	N	-0-		49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
JOHNSTON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221581	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	6255 - 8875
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-							40
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-							40
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-							40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							40

SHAW		WELL #:		2RH	RRCID ->	221582	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6715 - 10440
06	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3		N	-0-		3
07	8494 X	8446	-0-	-48	-0-	8446	3		N	-0-		3
08	8494 X	8293	-0-	-201	-0-	8293	3		N	-0-		3
09	8580 X	7446	-0-	-1134	-0-	7446	3	1	9	N	1 8	3
10	8866 X	7571	-0-	-1295	-0-	7571	3		N	-0-		3
11	8580 X	7133	-0-	-1447	-0-	7133	3		N	-0-		3

BIG CREEK "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221583	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6400 - 8970
06	3540 X	3161	-0-	-379	-0-	3147	3	14	9	N	13 1 8	54
07	3565 X	3169	-0-	-396	-0-	3158	3	11	9	N	10 2 8	62
08	3503 X	2926	-0-	-577	-0-	2913	3	13	9	N	12 74	74
09	3360 X	2976	-0-	-384	-0-	2968	3	8	9	N	7 2 8	79
10	3441 X	3155	-0-	-286	-0-	3146	3	9	9	N	8 87	87
11	3150 X	2867	-0-	-283	-0-	2860	3	7	9	N	6 93	93

WIMBERLY		WELL #:		1H	RRCID ->	221587	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6290 - 8740
06	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7185	3	2	9	N	2 33	33
07	10540 X	7126	-0-	-3414	-0-	7119	3	7	9	N	6 39	39
08	10540 X	6846	-0-	-3694	-0-	6846	3		N	-0-		39
09	10200 X	6417	-0-	-3783	-0-	6416	3	1	9	N	1 40	40
10	8277 X	6517	-0-	-1760	-0-	6510	3	7	9	N	6 46	46
11	7200 X	6478	-0-	-722	-0-	6464	3	14	9	N	13 59	59

PALMER		WELL #:		3H	RRCID ->	221588	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6700 - 10060
06	7980 X	7784	-0-	-196	-0-	7784	3		N	-0-		-0-
07	8184 X	7850	-0-	-334	-0-	7850	3		N	-0-		-0-
08	8401 X	7818	-0-	-583	-0-	7818	3		N	-0-		-0-
09	8130 X	7383	-0-	-747	-0-	7383	3		N	-0-		-0-
10	8401 X	7783	-0-	-618	-0-	7783	3		N	-0-		-0-
11	7770 X	7588	-0-	-182	-0-	7588	3		N	-0-		-0-

CANNON		WELL #:		1H	RRCID ->	221589	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8750 - 9748
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-		-0-
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-		-0-
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-		-0-
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		N	-0-		-0-
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-		-0-
*11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-		-0-

DIXON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221590	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6415 - 8875
06	3060 X	2906	-0-	-154	-0-	2902	3	4	9	N	4 1 8	47
07	3131 X	2940	-0-	-191	-0-	2936	3	4	9	N	4 1 8	50
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3012	3	2	9	N	2 52	52
09	2910 X	2879	-0-	-31	-0-	2876	3	3	9	N	3 1 8	54
10	3007 X	2958	-0-	-49	-0-	2957	3	1	9	N	1 55	55
11	2910 X	2565	-0-	-345	-0-	2562	3	3	9	N	3 58	58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221591	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	6350 - 9250	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	

PALMER		WELL #:		1H	RRCID ->	221592	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6600 - 9550	
06	5130	X		4556	-0-	-574	-0-	4556	3	N	-0-	-0-	
07	5301	X		4455	-0-	-846	-0-	4455	3	N	-0-	-0-	
08	5301	X		4715	-0-	-586	-0-	4715	3	N	-0-	-0-	
09	5040	X		4392	-0-	-648	-0-	4392	3	N	-0-	-0-	
10	5177	X		4479	-0-	-698	-0-	4479	3	N	-0-	-0-	
11	4560	X		4105	-0-	-455	-0-	4105	3	N	-0-	-0-	

CAMPBELL		WELL #:		2H	RRCID ->	221868	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8434 - 10330	
06	1894	N		1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-	-0-	
07	1888	N		1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-	-0-	
08	1829	N		1803	-0-	-26	-0-	1803	2	N	-0-	-0-	
09	1890	N		1730	-0-	-160	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	
10	1891	N		1721	-0-	-170	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	
*11	1796	N		1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-	-0-	

HILTON		WELL #:		3H	RRCID ->	221869	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8158 - 11844	
06	9576	X		9576	-0-	-0-	-0-	9576	2	N	-0-	-0-	
07	9672	X		9197	-0-	-475	-0-	9197	2	N	-0-	-0-	
08	9796	X		9588	-0-	-208	-0-	9588	2	N	-0-	-0-	
09	9730	X		9730	-0-	-0-	-0-	9730	2	N	-0-	-0-	
10	10694	X		10694	-0-	-0-	-0-	10694	2	N	-0-	-0-	
*11	10397	X		10397	-0-	-0-	-0-	10397	2	N	-0-	-0-	

GOSSETT		WELL #:		1H	RRCID ->	221870	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7051 - 8385	
06	4078	X		4078	-0-	-0-	-0-	4078	2	N	-0-	-0-	
07	4284	X		4284	-0-	-0-	-0-	4284	2	N	-0-	-0-	
08	3940	X		3940	-0-	-0-	-0-	3940	2	N	-0-	-0-	
09	4080	X		3765	-0-	-315	-0-	3765	2	N	-0-	-0-	
10	4278	X		3489	-0-	-789	-0-	3489	2	N	-0-	-0-	
11	4140	X		3273	-0-	-867	-0-	3273	2	N	-0-	-0-	

WILLINGHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221871	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7290 - 9270	
06	8160	X		7506	-0-	-654	-0-	7506	3	N	-0-	-0-	
07	8339	X		7975	-0-	-364	-0-	7975	3	N	-0-	-0-	
08	8339	X		7883	-0-	-456	-0-	7883	3	N	-0-	-0-	
09	7980	X		7601	-0-	-379	-0-	7601	3	N	-0-	-0-	
10	8029	X		7713	-0-	-316	-0-	7713	3	N	-0-	-0-	
11	7710	X		7466	-0-	-244	-0-	7466	3	N	-0-	-0-	

BOWERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	221873	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6785 - 11095	
06	4410	X		4246	-0-	-164	-0-	4246	3	Y	-0-	6	
07	4495	X		4401	-0-	-94	-0-	4401	3	Y	-0-	6	
08	4526	X		4371	-0-	-155	-0-	4371	3	Y	-0-	6	
09	4380	X		4366	-0-	-14	-0-	4366	3	Y	-0-	6	
10	4560	X		4560	-0-	-0-	-0-	4560	3	Y	-0-	6	
*11	4387	X		4387	-0-	-0-	-0-	4387	3	Y	-0-	6	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
CLEMENTS		WELL #: 1H		RRCID ->	221875	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 7060 - 10540
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)			AMT	CODE	AMT	CODE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #: 3H		RRCID ->	221876	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8552 - 12270
06	5010 X	4544	-0-	-466	-0-	4544	2	N	-0-	-0-
07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2	N	-0-	-0-
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2	N	-0-	-0-
09	4530 X	4023	-0-	-507	-0-	4023	2	N	-0-	-0-
10	4836 X	4319	-0-	-517	-0-	4319	2	N	-0-	-0-
*11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2	N	-0-	-0-

U.S. LIME		WELL #: 6H		RRCID ->	221878	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6991 - 9765
06	5040 X	4671	-0-	-369	-0-	4671	3	Y	-0-	3
07	5177 X	5038	-0-	-139	-0-	5038	3	Y	-0-	3
08	4960 X	4947	-0-	-13	-0-	4947	3	Y	-0-	3
09	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3	Y	-0-	3
10	5053 X	4920	-0-	-133	-0-	4920	3	Y	-0-	3
11	4890 X	4763	-0-	-127	-0-	4763	3	Y	-0-	3

SMELLEY		WELL #: 1H		RRCID ->	221879	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	6634	PERF. 6980 - 9565
06	4560 X	3771	-0-	-789	-0-	3771	3	N	-0-	-0-
07	4712 X	3688	-0-	-1024	-0-	3688	3	N	-0-	-0-
08	4650 X	3940	-0-	-710	-0-	3940	3	N	-0-	-0-
09	4260 X	3742	-0-	-518	-0-	3742	3	N	-0-	-0-
10	4402 X	3899	-0-	-503	-0-	3899	3	N	-0-	-0-
11	3810 X	3692	-0-	-118	-0-	3692	3	N	-0-	-0-

SHAW		WELL #: 4H		RRCID ->	221880	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6570 - 10200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	N	1	1 8
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-

SHAW		WELL #: 3H		RRCID ->	221882	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 6625 - 10200
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3	N	-0-	-0-
07	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3	N	-0-	-0-
08	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3	N	-0-	-0-
09	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	3	N	1	1 8
10	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3	N	-0-	-0-
*11	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3	N	-0-	-0-

SET BACK "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	221883	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8300 - 10885
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-	-0-
07	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2	N	-0-	-0-
08	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2	N	-0-	-0-
09	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2	N	-0-	-0-
10	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2	N	-0-	-0-
*11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MATLOCK, J. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	221886	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 6589 - 8059	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9510 X	9243	-0-	-267	-0-	9243	3	N	-0-			2
07	9734 X	9531	-0-	-203	-0-	9531	3	N	-0-			2
08	9703 X	9452	-0-	-251	-0-	9452	3	N	-0-			2
09	9390 X	9076	-0-	-314	-0-	9076	3	N	-0-			2
10	9641 X	9224	-0-	-417	-0-	9224	3	N	-0-			2
11	9240 X	8911	-0-	-329	-0-	8911	3	N	-0-			2

LOWRANCE "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	221888	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 9150 - 11950	
06	4260 X	3396	-0-	-864	-0-	3396	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3402	-0-	-566	-0-	3402	2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2	N	-0-			-0-
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2	N	-0-			-0-
11	3570 X	3518	-0-	-52	-0-	3518	2	N	-0-			-0-

TEICH, HENRY		WELL #:		2 H	RRCID ->	221941	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6950 - 9900	
06	5460 X	5342	-0-	-118	-0-	5342	3	Y	-0-			47
07	5735 X	5559	-0-	-176	-0-	5559	3	Y	-0-			47
08	5735 X	5470	-0-	-265	-0-	5470	3	Y	-0-			47
09	5550 X	5315	-0-	-235	-0-	5286	3	Y	26	29	9	73
10	5580 X	5385	-0-	-195	-0-	5385	3	Y	-0-			73
11	5370 X	5159	-0-	-211	-0-	5159	3	Y	-0-			73

WILKES		WELL #:		1H	RRCID ->	221942	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 7700 - 9800	
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3	N	-0-			-0-
07	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3	N	-0-			-0-
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3	N	-0-			-0-
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3	N	-0-			-0-
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3	N	-0-			-0-
*11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3	N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		8H	RRCID ->	221991	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 6364 - 9908	
06	2640 N	2404	-0-	-236	-0-	2404	3	Y	-0-			17
07	2604 N	2369	-0-	-235	-0-	2369	3	Y	-0-			17
08	2728 N	2708	-0-	-20	-0-	2708	3	Y	-0-			17
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	Y	-0-			17
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3	Y	-0-			17
*11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	Y	-0-			17

HADLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221992	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7455 - 9195	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALLAWAY		WELL #:		1H	RRCID ->	221998	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 6550 - 10350	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HARDCASTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	221999	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	6575 - 10165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		8100 X	7338	-0-	-762	-0-	7338 3		N	-0-			-0-
07		8091 X	7514	-0-	-577	-0-	7514 3		N	-0-			-0-
08		7936 X	7303	-0-	-633	-0-	7303 3		N	-0-			-0-
09		7680 X	6995	-0-	-685	-0-	6995 3		N	-0-			-0-
10		7936 X	7498	-0-	-438	-0-	7498 3		N	-0-			-0-
11		7350 X	7187	-0-	-163	-0-	7187 3		N	-0-			-0-

SET BACK "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	222000	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8510 - 11683	
06		4320 X	4045	-0-	-275	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
07		4371 X	4155	-0-	-216	-0-	4155 2		N	-0-			-0-
08		4340 X	4048	-0-	-292	-0-	4048 2		N	-0-			-0-
09		4200 X	3733	-0-	-467	-0-	3733 2		N	-0-			-0-
10		4278 X	3877	-0-	-401	-0-	3877 2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3645	-0-	-405	-0-	3645 2		N	-0-			-0-

FLEMING TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	222001	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8484 - 11870	
06		4530 X	3052	-0-	-1478	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
07		4309 X	3868	-0-	-441	-0-	3868 2		N	-0-			-0-
08		4309 X	4157	-0-	-152	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
09		3150 X	2491	-0-	-659	-0-	2491 2		N	-0-			-0-
10		3875 X	2539	-0-	-1336	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
*11		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		N	-0-			-0-

TODD		WELL #:		2H	RRCID ->	222002	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6930 - 10830	
06		5730 X	5298	-0-	-432	-0-	5298 3		Y	-0-			40
07		5921 X	4998	-0-	-923	-0-	4998 3		Y	-0-			40
08		5580 X	5556	-0-	-24	-0-	5556 3		Y	-0-			40
09		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 3		Y	-0-			40
10		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919 3		Y	-0-			40
11		5370 X	3734	-0-	-1636	-0-	3734 3		Y	-0-			40

U. S. LIME		WELL #:		7H	RRCID ->	222081	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	6368 - 9878	
06		5310 X	4380	-0-	-930	-0-	4380 3		Y	-0-			53
07		5394 X	4429	-0-	-965	-0-	4429 3		Y	-0-			53
08		5394 X	4507	-0-	-887	-0-	4507 3		Y	-0-			53
09		5160 X	4351	-0-	-809	-0-	4351 3		Y	-0-			53
10		5053 X	4947	-0-	-106	-0-	4947 3		Y	-0-			53
*11		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 3		Y	-0-			53

MATLOCK, J. W.		WELL #:		1H	RRCID ->	222083	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6482 - 8798	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #:		5H	RRCID ->	222084	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6905 - 9255	
06		5880 X	5691	-0-	-189	-0-	5691 3		N	-0-			-0-
07		6076 X	5974	-0-	-102	-0-	5974 3		N	-0-			-0-
08		5828 X	5789	-0-	-39	-0-	5789 3		N	-0-			-0-
09		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 3		N	-0-			-0-
10		5983 X	5951	-0-	-32	-0-	5951 3		N	-0-			-0-
11		5790 X	5725	-0-	-65	-0-	5725 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KOLAR		WELL #:		4H	RRCID ->	222085	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6870 -	9520
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4320 X	3796	-0-	-524	-0-	3796	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	3686	-0-	-778	-0-	3686	3	N	-0-			-0-
08	4464 X	4017	-0-	-447	-0-	4017	3	N	-0-			-0-
09	4200 X	3913	-0-	-287	-0-	3913	3	N	-0-			-0-
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3	N	-0-			-0-
*11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3	N	-0-			-0-

KTV CADD0		WELL #:		1H	RRCID ->	222086	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7240 -	9350
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-			2
07	2201 N	2042	-0-	-159	-0-	2042	3	N	-0-			2
08	2294 N	1807	-0-	-487	-0-	1807	3	N	-0-			2
09	2100 N	1867	-0-	-233	-0-	1866	3	N	1	1 8		2
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-			2
*11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3	N	-0-			2

CAMPBELL		WELL #:		5H	RRCID ->	222089	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 8570 -	12000
06	5160 X	4736	-0-	-424	-0-	4736	2	N	-0-			2
07	5332 X	4349	-0-	-983	-0-	4349	2	N	-0-			2
08	5332 X	3961	-0-	-1371	-0-	3961	2	N	-0-			2
09	5160 X	3645	-0-	-1515	-0-	3645	2	N	-0-			2
10	5332 X	4085	-0-	-1247	-0-	4085	2	N	-0-			2
11	4740 X	3622	-0-	-1118	-0-	3622	2	N	-0-			2

CAMPBELL		WELL #:		4H	RRCID ->	222090	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8517 -	11700
06	7320 X	6825	-0-	-495	-0-	6825	2	N	-0-			-0-
07	7564 X	7133	-0-	-431	-0-	7133	2	N	-0-			-0-
08	7378 X	6761	-0-	-617	-0-	6761	2	N	-0-			-0-
09	6960 X	6825	-0-	-135	-0-	6825	2	N	-0-			-0-
10	7130 X	6945	-0-	-185	-0-	6945	2	N	-0-			-0-
11	6900 X	6539	-0-	-361	-0-	6539	2	N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		3H	RRCID ->	222091	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	6657	PERF. 6573 -	10110
06	8340 X	7647	-0-	-693	-0-	7647	3	N	-0-			-0-
07	8618 X	7695	-0-	-923	-0-	7695	3	N	-0-			-0-
08	8618 X	7836	-0-	-782	-0-	7836	3	N	-0-			-0-
09	7830 X	7488	-0-	-342	-0-	7488	3	N	-0-			-0-
10	7905 X	6896	-0-	-1009	-0-	6896	3	N	-0-			-0-
11	7650 X	7045	-0-	-605	-0-	7045	3	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		4H	RRCID ->	222094	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7020 -	10500
06	8220 X	6090	-0-	-2130	-0-	6090	3	N	-0-			-0-
07	7099 X	5000	-0-	-2099	-0-	5000	3	N	-0-			-0-
08	7068 X	5922	-0-	-1146	-0-	5922	3	N	-0-			-0-
09	6480 X	6304	-0-	-176	-0-	6303	3	N	1	1 8		-0-
10	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3	N	-0-			-0-
*11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3	N	-0-			-0-

GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	222095	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 6865 -	9340
06	2880 X	2724	-0-	-156	-0-	2724	3	N	-0-			-0-
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3	N	-0-			-0-
08	2976 X	2856	-0-	-120	-0-	2856	3	N	-0-			-0-
09	2850 X	2748	-0-	-102	-0-	2748	3	N	-0-			-0-
10	3038 X	2541	-0-	-497	-0-	2541	3	N	-0-			-0-
11	2940 X	2367	-0-	-573	-0-	2367	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CLEMENTS		WELL #:		6H	RRCID ->	222097	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6995 - 10165
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9030 X	8753	-0-	-277	-0-	8753	3	N	-0-			-0-
07	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3	N	-0-			-0-
08	9238 X	9056	-0-	-182	-0-	9056	3	N	-0-			-0-
09	8910 X	8099	-0-	-811	-0-	8099	3	N	-0-			-0-
10	9331 X	7987	-0-	-1344	-0-	7987	3	N	-0-			-0-
11	9030 X	8411	-0-	-619	-0-	8411	3	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		2H	RRCID ->	222098	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7075 - 10725
06	7560 X	5939	-0-	-1621	-0-	5939	3	N	-0-			-0-
07	7130 X	5725	-0-	-1405	-0-	5725	3	N	-0-			-0-
08	6169 X	6165	-0-	-4	-0-	6165	3	N	-0-			-0-
09	5940 X	5914	-0-	-26	-0-	5913	3	N	1	8		-0-
10	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3	N	-0-			-0-
*11	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3	N	-0-			-0-

BOWERMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	222099	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	6784 - 11296
06	6480 X	6151	-0-	-329	-0-	6151	3	Y	-0-			8
07	6696 X	6200	-0-	-496	-0-	6200	3	Y	-0-			8
08	6696 X	6059	-0-	-637	-0-	6059	3	Y	-0-			8
09	6330 X	5931	-0-	-399	-0-	5931	3	Y	-0-			8
10	6355 X	5413	-0-	-942	-0-	5413	3	Y	-0-			8
11	6150 X	5134	-0-	-1016	-0-	5134	3	Y	-0-			8

ROBERTS		WELL #:		2H	RRCID ->	222101	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8750 - 12418
06	1410 N	1148	-0-	-262	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1115	-0-	-280	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1015	-0-	-215	-0-	1015	2	N	-0-			-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	223298	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6357 - 9600
06	6330 X	6095	-0-	-235	-0-	6095	3	N	-0-			98
07	6541 X	6321	-0-	-220	-0-	6321	3	N	-0-			98
08	6541 X	6316	-0-	-225	-0-	6316	3	N	-0-			98
09	6150 X	6102	-0-	-48	-0-	6102	3	N	-0-			98
10	6324 X	6267	-0-	-57	-0-	6267	3	N	-0-			98
11	6120 X	5957	-0-	-163	-0-	5957	3	N	-0-			98

TRULOVE		WELL #:		1H	RRCID ->	223299	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8445 - 10460
06	6060 X	5705	-0-	-355	-0-	5705	2	N	-0-			-0-
07	6262 X	5928	-0-	-334	-0-	5928	2	N	-0-			-0-
08	6138 X	5907	-0-	-231	-0-	5907	2	N	-0-			-0-
09	5910 X	5648	-0-	-262	-0-	5648	2	N	-0-			-0-
10	6107 X	5803	-0-	-304	-0-	5803	2	N	-0-			-0-
11	5730 X	5592	-0-	-138	-0-	5592	2	N	-0-			-0-

LITTLE CREEK "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	223794	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	6075 - 8855
06	2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2366	3	N	6	1	8	52
07	2418 N	2217	-0-	-201	-0-	2207	3	N	9	2	8	59
08	2666 N	2303	-0-	-363	-0-	2299	3	N	4			63
09	2370 N	1942	-0-	-428	-0-	1931	3	N	10	2	8	71
10	2232 N	2040	-0-	-192	-0-	2034	3	N	5			76
11	2220 N	1602	-0-	-618	-0-	1599	3	N	3			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
CHURCHILL		WELL #:		1H	RRCID ->	223796	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5637 - 7664				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOSS		WELL #:		1H	RRCID ->	224336	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7290 - 9042				
06	7590 X	6104	-0-	-1486	-0-	-0-	6104	2			N	-0-				-0-
07	6913 X	6029	-0-	-884	-0-	-0-	6029	2			N	-0-				-0-
08	7068 X	6380	-0-	-688	-0-	-0-	6380	2			N	-0-				-0-
09	6840 X	6141	-0-	-699	-0-	-0-	6141	2			N	-0-				-0-
10	7068 X	6090	-0-	-978	-0-	-0-	6090	2			N	-0-				-0-
11	6180 X	5839	-0-	-341	-0-	-0-	5839	2			N	-0-				-0-
WATKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	224761	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8250 - 9960				
06	3630 X	3515	-0-	-115	-0-	-0-	3515	2			N	-0-				-0-
07	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	-0-	3592	2			N	-0-				-0-
08	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	-0-	3619	2			N	-0-				-0-
09	3540 X	3516	-0-	-24	-0-	-0-	3516	2			N	-0-				-0-
10	3627 X	3621	-0-	-6	-0-	-0-	3621	2			N	-0-				-0-
*11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-				-0-
BEIL		WELL #:		4H	RRCID ->	225765	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7313 - 8645				
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-				-0-
07	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-				-0-
08	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-				-0-
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-				-0-
10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-				-0-
*11	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-				-0-
EAGLE FORD "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	225766	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8585 - 11385				
06	4290 X	3426	-0-	-864	-0-	-0-	3426	2			N	-0-				2
07	4247 X	3476	-0-	-771	-0-	-0-	3476	2			N	-0-				2
08	4123 X	3168	-0-	-955	-0-	-0-	3168	2			N	-0-				2
09	3720 X	3122	-0-	-598	-0-	-0-	3122	2			N	-0-				2
10	3596 X	3181	-0-	-415	-0-	-0-	3181	2			N	-0-				2
11	3420 X	2683	-0-	-737	-0-	-0-	2683	2			N	-0-				2
RODEN		WELL #:		1H	RRCID ->	225767	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	6945 - 8255				
06	3630 X	3467	-0-	-163	-0-	-0-	3467	3			N	-0-				-0-
07	3751 X	3660	-0-	-91	-0-	-0-	3660	3			N	-0-				-0-
08	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-				-0-
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-				-0-
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-				-0-
*11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-				-0-
RICHARDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	225768	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7496 - 8574				
06	4770 X	4198	-0-	-572	-0-	-0-	4198	3			N	-0-				-0-
07	4867 X	4587	-0-	-280	-0-	-0-	4587	3			N	-0-				-0-
08	4836 X	4510	-0-	-326	-0-	-0-	4510	3			N	-0-				-0-
09	4620 X	4330	-0-	-290	-0-	-0-	4330	3			N	-0-				-0-
10	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	-0-	4525	3			N	-0-				-0-
*11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TODD		WELL #:		3H	RRCID ->	225778	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6795 - 10850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6690 X	6630	-0-	-60	-0-	6630	3		Y	-0-			36
07	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3		Y	-0-			36
08	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3		Y	-0-			36
09	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3		Y	-0-			36
10	6975 X	6625	-0-	-350	-0-	6625	3		Y	-0-			36
*11	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3		Y	-0-			36

U.S. LIME		WELL #:		2H	RRCID ->	225780	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6510 - 10450	
06	4800 X	4520	-0-	-280	-0-	4520	3		Y	-0-			66
07	4898 X	4558	-0-	-340	-0-	4558	3		Y	-0-			66
08	4805 X	4369	-0-	-436	-0-	4369	3		Y	-0-			66
09	4560 X	4168	-0-	-392	-0-	4168	3		Y	-0-			66
10	4681 X	4348	-0-	-333	-0-	4348	3		Y	-0-			66
11	4530 X	4067	-0-	-463	-0-	4067	3		Y	-0-			66

SALLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	225781	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	5906 - 7010	
06	4170 X	4051	-0-	-119	-0-	4027	3	24 9	N	22			25
07	4309 X	4117	-0-	-192	-0-	4098	3	19 9	N	17	2 8		40
08	4309 X	3821	-0-	-488	-0-	3777	3	44 9	N	40	1 8		79
09	4170 X	3362	-0-	-808	-0-	3316	3	46 9	N	42	4 8		117
10	4309 X	3453	-0-	-856	-0-	3407	3	46 9	N	42			159
11	4050 X	3202	-0-	-848	-0-	3180	3	22 9	N	20			179

FOX "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	225783	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6235 - 9340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

SET/BACK "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	225784	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8295 - 11250	
06	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2		N	-0-			67
07	6510 X	6421	-0-	-89	-0-	6421	2		N	-0-			67
08	6510 X	6302	-0-	-208	-0-	6302	2		N	-0-			67
09	6450 X	5978	-0-	-472	-0-	5978	2		N	-0-			67
10	6665 X	6189	-0-	-476	-0-	6189	2		N	-0-			67
11	6450 X	5767	-0-	-683	-0-	5767	2		N	-0-			67

BEIL		WELL #:		3H	RRCID ->	225785	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6970 - 10770	
06	4740 X	4728	-0-	-12	-0-	4728	3		N	-0-			-0-
07	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3		N	-0-			-0-
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3		N	-0-			-0-
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3		N	-0-			-0-
10	5084 X	4878	-0-	-206	-0-	4878	3		N	-0-			-0-
11	4920 X	4896	-0-	-24	-0-	4896	3		N	-0-			-0-

EAGLE FORD "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	225786	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8603 - 10292	
06	6480 X	6190	-0-	-290	-0-	6190	2		N	-0-			-0-
07	6696 X	6254	-0-	-442	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
08	6572 X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2		N	-0-			-0-
09	6360 X	4863	-0-	-1497	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
10	6448 X	6051	-0-	-397	-0-	6051	2		N	-0-			-0-
11	6180 X	5882	-0-	-298	-0-	5882	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	225787	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7470 - 8882
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-				N	-0-		2
07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-				N	-0-		2
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-		2
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		2
10	93 X	2	-0-	-91	-0-		2 3		N	-0-		2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

LUTTRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	226334	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8210 - 9745
06	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-		2248 2		N	-0-		-0-
07	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-		2019 2		N	-0-		-0-
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-		2020 2		N	-0-		-0-
09	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-		2205 2		N	-0-		-0-
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-		2201 2		N	-0-		-0-
*11	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-		2116 2		N	-0-		-0-

LITTLE CREEK "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	226336	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6380 - 9900
06	5970 X	5695	-0-	-275	-0-		5671 3	24 9	N	22	4 8	52
07	6169 X	5017	-0-	-1152	-0-		4983 3	34 9	N	31	6 8	77
08	6169 X	5190	-0-	-979	-0-		5173 3	17 9	N	15	1 8	91
09	5700 X	5448	-0-	-252	-0-		5414 3	34 9	N	31	7 8	115
10	5890 X	5536	-0-	-354	-0-		5529 3	7 9	N	6		121
11	5700 X	4635	-0-	-1065	-0-		4633 3	2 9	N	2	86 1 1 8	36

REITER		WELL #:		1H	RRCID ->	226338	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8277 - 10261
06	3540 X	3019	-0-	-521	-0-		3019 2		N	-0-		-0-
07	3689 X	2511	-0-	-1178	-0-		2511 2		N	-0-		-0-
08	3689 X	2388	-0-	-1301	-0-		2388 2		N	-0-		-0-
09	3570 X	2508	-0-	-1062	-0-		2508 2		N	-0-		-0-
10	3162 X	2930	-0-	-232	-0-		2930 2		N	-0-		-0-
11	3030 X	2987	-0-	-43	-0-		2987 2		N	-0-		-0-

GORMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	226339	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8155 - 9922
06	2940 N	2796	-0-	-144	-0-		2796 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3114	-0-	14	14		3114 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3313	-0-	213	227		3313 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3413	-0-	413	640		3413 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3751	-0-	651	1291		3751 2		N	-0-		-0-
*11	4935 X	3644	-0-	-1291	-0-		3644 2		N	-0-		-0-

LOWRANCE "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	226340	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8411 - 10302
06	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-		5405 2		N	-0-		-0-
07	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-		5635 2		N	-0-		-0-
08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-		5647 2		N	-0-		-0-
09	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-		5401 2		N	-0-		-0-
10	5642 X	5541	-0-	-101	-0-		5541 2		N	-0-		-0-
11	5460 X	5325	-0-	-135	-0-		5325 2		N	-0-		-0-

CROWDER, FRED		WELL #:		1H	RRCID ->	226341	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6175 - 10825
06	4890 X	4885	-0-	-5	-0-		4885 3		Y	-0-		-0-
07	5022 X	4842	-0-	-180	-0-		4842 3		Y	-0-		-0-
08	5022 X	4834	-0-	-188	-0-		4834 3		Y	-0-		-0-
09	4890 X	4574	-0-	-316	-0-		4573 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	5053 X	4621	-0-	-432	-0-		4621 3		Y	-0-		-0-
11	4890 X	4783	-0-	-107	-0-		4783 3		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HICKS FAMILY TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	226342	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6875 -	8525
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6750 X	6305	-0-	-445	-0-	6305	3	N	-0-			2
07	6975 X	6539	-0-	-436	-0-	6539	3	N	-0-			2
08	6975 X	6636	-0-	-339	-0-	6636	3	N	-0-			2
09	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3	N	-0-			2
10	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3	N	-0-			2
*11	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3	N	-0-			2

BEIL		WELL #:		2H	RRCID ->	226343	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 7303 -	11108
06	7170 X	6832	-0-	-338	-0-	6832	3	N	-0-			-0-
07	7409 X	6983	-0-	-426	-0-	6983	3	N	-0-			-0-
08	7409 X	7110	-0-	-299	-0-	7110	3	N	-0-			-0-
09	7140 X	6767	-0-	-373	-0-	6767	3	N	-0-			-0-
10	7378 X	7119	-0-	-259	-0-	7119	3	N	-0-			-0-
11	6870 X	6646	-0-	-224	-0-	6646	3	N	-0-			-0-

BARRON		WELL #:		1H	RRCID ->	226346	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7800 -	11650
06	5760 X	5164	-0-	-596	-0-	5164	2	N	-0-			-0-
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2	N	-0-			-0-
08	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2	N	-0-			-0-
09	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2	N	-0-			-0-
10	5642 X	5344	-0-	-298	-0-	5344	2	N	-0-			-0-
11	5490 X	4822	-0-	-668	-0-	4822	2	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		1H	RRCID ->	226347	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 8190 -	12100
06	5760 X	5609	-0-	-151	-0-	5609	2	N	-0-			-0-
07	5952 X	5781	-0-	-171	-0-	5781	2	N	-0-			-0-
08	5952 X	5599	-0-	-353	-0-	5599	2	N	-0-			-0-
09	5760 X	5438	-0-	-322	-0-	5438	2	N	-0-			-0-
10	5952 X	5649	-0-	-303	-0-	5649	2	N	-0-			-0-
11	5610 X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2	N	-0-			-0-

HAYS		WELL #:		1H	RRCID ->	226348	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6779 -	8587
06	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3	N	-0-			-0-
07	8959 X	8715	-0-	-244	-0-	8715	3	N	-0-			-0-
08	8959 X	8219	-0-	-740	-0-	8219	3	N	-0-			-0-
09	8790 X	7726	-0-	-1064	-0-	7725	3	N	1	1	8	-0-
10	9083 X	8019	-0-	-1064	-0-	8019	3	N	-0-			-0-
11	8790 X	7747	-0-	-1043	-0-	7747	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID ->	226353	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8407 -	11720
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2760	-0-	-247	-0-	2760	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2653	-0-	-385	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2618	-0-	-322	-0-	2618	2	N	-0-			-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		6H	RRCID ->	226354	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6757 -	9820
06	2850 X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2	N	-0-			1
07	2852 X	2615	-0-	-237	-0-	2615	2	N	-0-			1
08	2852 X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2	N	-0-			1
09	2730 X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2	N	-0-			1
10	2759 X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2	N	-0-			1
*11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GEREN		WELL #: 12H		RRCID -> 226355		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 6424		PERF. 6817 - 8230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
06	1350 N	714	-0-	-636	-0-	714 3		N	-0-		2
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-		2
08	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531 3		N	-0-		2
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1173 3	3 9	N	3	3 8	2
10	1581 N	364	-0-	-1217	-0-	364 3		N	-0-		2
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		2

RUMAGE		WELL #: 1H		RRCID -> 226356		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 6315 - 9230	
06	1320 N	1104	-0-	-216	-0-	1087 3	17 9	N	15	6 8	28
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1411 3	24 9	N	22	9 8	41
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194 3	11 9	N	10	2 8	49
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1183 3	30 9	N	27	12 8	64
10	1426 N	550	-0-	-876	-0-	546 3	4 9	N	4		68
*11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1719 3	10 9	N	9	1 8	76

DOUBLE DIAMOND		WELL #: 5H		RRCID -> 226357		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 7000 - 9700	
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-		-0-
07	2666 N	2474	-0-	-192	-0-	2474 2		N	-0-		-0-
08	2604 N	2476	-0-	-128	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
09	2520 N	2349	-0-	-171	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
10	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	2396 2		N	-0-		-0-
11	2400 N	2344	-0-	-56	-0-	2344 2		N	-0-		-0-

SPRIMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 226359		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8265 - 9585	
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 2		N	-0-		-0-
07	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462 2		N	-0-		-0-
08	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 2		N	-0-		-0-
09	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2		N	-0-		-0-
10	5456 X	5447	-0-	-9	-0-	5447 2		N	-0-		-0-
11	5370 X	5017	-0-	-353	-0-	5017 2		N	-0-		-0-

HEFFNER		WELL #: 1H		RRCID -> 226360		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7784 - 11866	
06	12060 X	3095	-0-	-8965	-0-	207 1	2888 2	N	-0-		-0-
07	12462 X	545	-0-	-11917	-0-	545 1		N	-0-		-0-
08	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-			N	-0-		-0-
09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-			N	-0-		-0-
10	3193 X	7	-0-	-3186	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-		-0-

EZELL		WELL #: 1H		RRCID -> 226361		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7786 - 11210	
06	8670 X	8190	-0-	-480	-0-	8190 2		N	-0-		-0-
07	8959 X	8266	-0-	-693	-0-	8266 2		N	-0-		-0-
08	8959 X	7971	-0-	-988	-0-	7971 2		N	-0-		-0-
09	8460 X	7616	-0-	-844	-0-	7616 2		N	-0-		-0-
10	8742 X	7892	-0-	-850	-0-	7892 2		N	-0-		-0-
11	8190 X	7082	-0-	-1108	-0-	7082 2		N	-0-		-0-

BOWERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 226362		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 6802 - 8566	
06	5490 X	5070	-0-	-420	-0-	5070 3		Y	-0-		38
07	5673 X	5325	-0-	-348	-0-	5325 3		Y	-0-		38
08	5673 X	5449	-0-	-224	-0-	5449 3		Y	-0-		38
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 3		Y	-0-		38
10	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288 3		Y	-0-		38
*11	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 3		Y	-0-		38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CASSTEVEENS		WELL #:		3H	RRCID ->	226363	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8138 - 9719	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2			N	-0-			-0-
07	5115 X	5095	-0-	-20	-0-	5095 2			N	-0-			-0-
08	5084 X	5013	-0-	-71	-0-	5013 2			N	-0-			-0-
09	4980 X	4804	-0-	-176	-0-	4804 2			N	-0-			-0-
10	5146 X	4964	-0-	-182	-0-	4964 2			N	-0-			-0-
11	4980 X	4833	-0-	-147	-0-	4833 2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	226364	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7039 - 8545	
06	7290 X	6466	-0-	-824	-0-	6466 3			N	-0-			-0-
07	7533 X	6752	-0-	-781	-0-	6752 3			N	-0-			-0-
08	7533 X	6929	-0-	-604	-0-	6929 3			N	-0-			-0-
09	7140 X	6642	-0-	-498	-0-	6642 3			N	-0-			-0-
10	6975 X	6655	-0-	-320	-0-	6655 3			N	-0-			-0-
11	6720 X	6495	-0-	-225	-0-	6495 3			N	-0-			-0-

CARRELL, V. L.		WELL #:		1H	RRCID ->	226365	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7260 - 8940	
06	T. A.	4609	-0-	4609	4609	4609 2			N	-0-			-0-
07	T. A.	4866	-0-	4866	9475	4866 2			N	-0-			-0-
08	14246 X	4771	-0-	-9475	-0-	4771 2			N	-0-			-0-
09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2			N	-0-			-0-
10	4867 X	4233	-0-	-634	-0-	4233 2			N	-0-			-0-
11	4710 X	4338	-0-	-372	-0-	4338 2			N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	226366	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7930 - 9530	
06	6060 X	5427	-0-	-633	-0-	5427 2			N	-0-			-0-
07	6169 X	5766	-0-	-403	-0-	5766 2			N	-0-			-0-
08	6169 X	6030	-0-	-139	-0-	6030 2			N	-0-			-0-
09	5760 X	5733	-0-	-27	-0-	5733 2			N	-0-			-0-
10	5952 X	5756	-0-	-196	-0-	5756 2			N	-0-			-0-
11	5850 X	5273	-0-	-577	-0-	5273 2			N	-0-			-0-

CAUDILL-HILL		WELL #:		1H	RRCID ->	226368	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	5564	PERF.	5948 - 8349	
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	626 3	8 9	N	7				99
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	935 3	14 9	N	13	2 8			110
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	761 3	19 9	N	17				127
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	705 3	12 9	N	11	4 8			134
10	961 N	736	-0-	-225	-0-	733 3	3 9	N	3				137
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	686 3	10 9	N	9	1 8			145

U.S. LIME		WELL #:		9H	RRCID ->	226369	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	6329 - 9573	
06	2940 X	2253	-0-	-687	-0-	2253 3		Y	-0-				15
07	2666 X	2402	-0-	-264	-0-	2402 3		Y	-0-				15
08	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	2523 3		Y	-0-				15
09	2700 X	2397	-0-	-303	-0-	2397 3		Y	-0-				15
10	2790 X	2285	-0-	-505	-0-	2285 3		Y	-0-				15
11	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	2323 3		Y	-0-				15

WOLFE		WELL #:		1H	RRCID ->	226371	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7308 - 8509	
06	3450 X	2277	-0-	-1173	-0-	2277 3		N	-0-				-0-
07	3131 X	2252	-0-	-879	-0-	2252 3		N	-0-				-0-
08	2821 X	2534	-0-	-287	-0-	2534 3		N	-0-				-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3		N	-0-				-0-
10	2573 X	1861	-0-	-712	-0-	1861 3		N	-0-				-0-
11	2460 X	1401	-0-	-1059	-0-	1401 3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	226373	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6985 -	8465
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	5700 X	5463	-0-	-237	-0-	5463	3	N	-0-			-0-	
07	5890 X	5651	-0-	-239	-0-	5651	3	N	-0-			-0-	
08	5890 X	5177	-0-	-713	-0-	5177	3	N	-0-			-0-	
09	5670 X	5106	-0-	-564	-0-	5106	3	N	-0-			-0-	
10	5704 X	5222	-0-	-482	-0-	5222	3	N	-0-			-0-	
11	5460 X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3	N	-0-			-0-	

YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	226374	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7628 -	9708
06	4200 X	3867	-0-	-333	-0-	3867	3	N	-0-			-0-	
07	4340 X	3950	-0-	-390	-0-	3950	3	N	-0-			-0-	
08	4247 X	3943	-0-	-304	-0-	3943	3	N	-0-			-0-	
09	3990 X	3856	-0-	-134	-0-	3856	3	N	-0-			-0-	
10	4030 X	3982	-0-	-48	-0-	3982	3	N	-0-			-0-	
11	3870 X	3834	-0-	-36	-0-	3834	3	N	-0-			-0-	

CASSTEVENS		WELL #:		1 H	RRCID ->	226375	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6609 -	6688
06	8640 X	8088	-0-	-552	-0-	8088	2	N	-0-			-0-	
07	8928 X	8774	-0-	-154	-0-	8774	2	N	-0-			-0-	
08	8928 X	8881	-0-	-47	-0-	8881	2	N	-0-			-0-	
09	8490 X	8391	-0-	-99	-0-	8391	2	N	-0-			-0-	
10	8773 X	8647	-0-	-126	-0-	8647	2	N	-0-			-0-	
11	8580 X	8193	-0-	-387	-0-	8193	2	N	-0-			-0-	

HOLMES		WELL #:		2H	RRCID ->	226552	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7540 -	9440
06	9870 X	7724	-0-	-2146	-0-	7724	2	N	-0-			-0-	
07	10199 X	7219	-0-	-2980	-0-	7219	2	N	-0-			-0-	
08	10199 X	8045	-0-	-2154	-0-	8045	2	N	-0-			-0-	
09	9480 X	7251	-0-	-2229	-0-	7251	2	N	-0-			-0-	
10	8897 X	8004	-0-	-893	-0-	8004	2	N	-0-			-0-	
*11	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2	N	-0-			-0-	

HOLMES		WELL #:		1H	RRCID ->	226554	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7382 -	9169
06	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			-0-	
07	930 X	180	-0-	-750	-0-	180	2	N	-0-			-0-	
08	3689 X	1512	-0-	-2177	-0-	1512	2	N	-0-			-0-	
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2	N	-0-			-0-	
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2	N	-0-			-0-	
*11	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-			-0-	

CAUDILL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	227408	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5810 -	9285
06	2190 X	857	-0-	-1333	-0-	856	3	1 9 N	1	1 8		27	
07	1488 N	974	-0-	-514	-0-	965	3	9 9 N	8	8 8		27	
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	3	2 9 N	2	2 8		27	
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	3	18 9 N	16	16 8		27	
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3					27	
*11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	3	4 9 N	4	4 8		27	

HARDCASTLE		WELL #:		9H	RRCID ->	227811	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6670 -	9320
06	8790 X	8328	-0-	-462	-0-	8328	3	N	-0-			-0-	
07	9083 X	8524	-0-	-559	-0-	8524	3	N	-0-			-0-	
08	9083 X	8422	-0-	-661	-0-	8422	3	N	-0-			-0-	
09	8640 X	8117	-0-	-523	-0-	8117	3	N	-0-			-0-	
10	8804 X	8322	-0-	-482	-0-	8322	3	N	-0-			-0-	
11	8340 X	8113	-0-	-227	-0-	8113	3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BARRON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227814		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 7553		PERF.10290 - 11140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4620 X	3690	-0-	-930	-0-	3690 2		N	-0-		-0-
07	4402 X	3692	-0-	-710	-0-	3692 2		N	-0-		-0-
08	4092 X	3856	-0-	-236	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
09	3780 X	3455	-0-	-325	-0-	3455 2		N	-0-		-0-
10	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972 2		N	-0-		-0-
*11	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074 2		N	-0-		-0-

CLARK		WELL #: 2H		RRCID -> 227815		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 7080 - 9850	
06	2670 X	2607	-0-	-63	-0-	2607 3		N	-0-		-0-
07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3		N	-0-		-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3		N	-0-		-0-
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2868 3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	2961 3		N	-0-		-0-
11	3060 X	2812	-0-	-248	-0-	2812 3		N	-0-		-0-

TOLBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 227817		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8408 - 11570	
06	5100 X	4506	-0-	-594	-0-	4506 2		N	-0-		-0-
07	5053 X	4881	-0-	-172	-0-	4881 2		N	-0-		-0-
08	5053 X	4774	-0-	-279	-0-	4774 2		N	-0-		-0-
09	4890 X	4516	-0-	-374	-0-	4516 2		N	-0-		-0-
10	4867 X	4597	-0-	-270	-0-	4597 2		N	-0-		-0-
11	4710 X	4457	-0-	-253	-0-	4457 2		N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #: 10H		RRCID -> 227818		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6291		PERF. 6425 - 10475	
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 3		Y	-0-		21
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 3		Y	-0-		21
08	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210 3		Y	-0-		21
09	4530 X	4082	-0-	-448	-0-	4082 3		Y	-0-		21
10	4712 X	4197	-0-	-515	-0-	4197 3		Y	-0-		21
11	4560 X	4015	-0-	-545	-0-	4015 3		Y	-0-		21

MEEKS		WELL #: 1H		RRCID -> 227820		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 7489		PERF. 7868 - 10623	
06	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-		-0-
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2		N	-0-		-0-
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-		-0-
09	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-		-0-
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-		-0-
*11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-		-0-

JACKSON HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 228258		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 6493 - 9215	
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		20
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

CASSTEVENS		WELL #: 4H		RRCID -> 228259		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 8204 - 11110	
06	3960 X	3371	-0-	-589	-0-	3371 2		N	-0-		-0-
07	4092 X	3363	-0-	-729	-0-	3363 2		N	-0-		-0-
08	4092 X	3122	-0-	-970	-0-	3122 2		N	-0-		-0-
09	3570 X	3091	-0-	-479	-0-	3091 2		N	-0-		-0-
10	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3321 2		N	-0-		-0-
11	3360 X	3273	-0-	-87	-0-	3273 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CASSTEVENS		WELL #:		5H	RRCID ->	228260	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8205 - 11450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4350 X	4273	-0-	-77	-0-	4273 2		N	-0-		-0-
07		4433 X	4381	-0-	-52	-0-	4381 2		N	-0-		-0-
08		4402 X	4171	-0-	-231	-0-	4171 2		N	-0-		-0-
09		4260 X	4129	-0-	-131	-0-	4129 2		N	-0-		-0-
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	-0-		-0-
11		4260 X	4163	-0-	-97	-0-	4163 2		N	-0-		-0-

TOLBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	228263	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8278 - 11550	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

SWEENEY		WELL #:		6H	RRCID ->	228264	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8628 - 12579	
06		6690 X	6137	-0-	-553	-0-	6137 2		N	-0-		-0-
07		6882 X	6511	-0-	-371	-0-	6511 2		N	-0-		-0-
08		6727 X	6542	-0-	-185	-0-	6542 2		N	-0-		-0-
09		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376 2		N	-0-		-0-
10		6510 X	5502	-0-	-1008	-0-	5502 2		N	-0-		-0-
*11		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393 2		N	-0-		-0-

BRICE		WELL #:		2H	RRCID ->	228265	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 6500 - 9270	
06		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10478 3		N	-0-		-0-
07		11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	11711 3		N	-0-		-0-
08		11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	11417 3		N	-0-		-0-
09		11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	11496 3	1 9	N	1	1 8	-0-
10		11718 X	11653	-0-	-65	-0-	11653 3		N	-0-		-0-
11		11340 X	10591	-0-	-749	-0-	10591 3		N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228266	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF. 8300 - 11930	
06		12450 X	11509	-0-	-941	-0-	11509 2		N	-0-		-0-
07		12772 X	11910	-0-	-862	-0-	11910 2		N	-0-		-0-
08		12586 X	11839	-0-	-747	-0-	11839 2		N	-0-		-0-
09		12180 X	11365	-0-	-815	-0-	11365 2		N	-0-		-0-
10		12431 X	11696	-0-	-735	-0-	11696 2		N	-0-		-0-
11		11520 X	11095	-0-	-425	-0-	11095 2		N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #:		10H	RRCID ->	228268	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 6680 - 9330	
06		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546 3		N	-0-		-0-
07		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481 3		N	-0-		-0-
08		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479 3		N	-0-		-0-
09		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 3		N	-0-		-0-
10		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 3		N	-0-		-0-
*11		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 3		N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #:		8H	RRCID ->	228269	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6690 - 9455	
06		4830 X	4270	-0-	-560	-0-	4270 3		N	-0-		-0-
07		4805 X	4611	-0-	-194	-0-	4611 3		N	-0-		-0-
08		4805 X	4778	-0-	-27	-0-	4778 3		N	-0-		-0-
09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 3		N	-0-		-0-
10		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 3		N	-0-		-0-
11		4620 X	4482	-0-	-138	-0-	4482 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SWEENEY		WELL #:		5H	RRCID ->	228272	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8655 - 12670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	-0-	4950	2	N	-0-			-0-
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	-0-	4620	2	N	-0-			-0-
08	5270 X	4530	-0-	-740	-0-	-0-	4530	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	4339	-0-	-761	-0-	-0-	4339	2	N	-0-			-0-
10	5270 X	4157	-0-	-1113	-0-	-0-	4157	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4293	-0-	-657	-0-	-0-	4293	2	N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		3H	RRCID ->	228376	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 7117 - 11458		
06	6840 X	5781	-0-	-1059	-0-	-0-	5781	3	N	-0-			-0-
07	7068 X	6365	-0-	-703	-0-	-0-	6365	3	N	-0-			-0-
08	6665 X	6256	-0-	-409	-0-	-0-	6256	3	N	-0-			-0-
09	6450 X	5951	-0-	-499	-0-	-0-	5951	3	N	1	8		-0-
10	6665 X	6340	-0-	-325	-0-	-0-	6340	3	N	-0-			-0-
11	6150 X	6086	-0-	-64	-0-	-0-	6086	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #:		1RH	RRCID ->	228377	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 8560 - 11005		
06	3000 N	5688	-0-	2688	10192	-0-	5688	2	N	-0-			-0-
07	15732 X	5540	-0-	-10192	-0-	-0-	5540	2	N	-0-			-0-
08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	-0-	5784	2	N	-0-			-0-
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-			-0-
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	4623	2	N	-0-			-0-
*11	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	-0-	5972	2	N	-0-			-0-

JACKSON HEIRS "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	228378	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6131	PERF. 6240 - 9249		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

KOLAR		WELL #:		6H	RRCID ->	228584	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6878 - 9799		
06	4560 X	4220	-0-	-340	-0-	-0-	4220	3	N	-0-			-0-
07	4650 X	4492	-0-	-158	-0-	-0-	4492	3	N	-0-			-0-
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	-0-	4604	3	N	-0-			-0-
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	-0-	4558	3	N	-0-			-0-
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	-0-	4875	3	N	-0-			-0-
11	4470 X	3957	-0-	-513	-0-	-0-	3957	3	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	228670	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8301 - 11743		
06	2700 X	2434	-0-	-266	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2122	-0-	-668	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	2231	-0-	-559	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	2283	-0-	-267	-0-	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	2106	-0-	-529	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	1964	-0-	-466	-0-	-0-	1964	2	N	-0-			-0-

HANSCOM		WELL #:		1 H	RRCID ->	228900	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	5928	PERF. 6165 - 8725		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
PARRIS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	230113	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6132 - 10150			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

KING		WELL #:		5H	RRCID ->	230480	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6817 - 9980			
06	3330 X	3070	-0-	-260	-0-	-0-	3070	3		N	-0-				-0-
07	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	-0-	3282	3		N	-0-				-0-
08	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	-0-	3251	3		N	-0-				-0-
09	3300 X	3071	-0-	-229	-0-	-0-	3070	3	1	9	N	1	8		-0-
10	3410 X	3169	-0-	-241	-0-	-0-	3169	3		N	-0-				-0-
11	3180 X	2836	-0-	-344	-0-	-0-	2836	3		N	-0-				-0-

SHAWVER		WELL #:		1H	RRCID ->	230484	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	6198 - 8808			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12

BONTKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230501	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8974 - 11720			
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-	4714	2		N	-0-				-0-
07	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-				-0-
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-				-0-
09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-				-0-
10	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	-0-	4306	2		N	-0-				-0-
*11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-				-0-

BONTKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230503	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8810 - 11635			
06	5490 X	4293	-0-	-1197	-0-	-0-	4293	2		N	-0-				-0-
07	5673 X	4424	-0-	-1249	-0-	-0-	4424	2		N	-0-				-0-
08	5270 X	4276	-0-	-994	-0-	-0-	4276	2		N	-0-				-0-
09	4830 X	4094	-0-	-736	-0-	-0-	4094	2		N	-0-				-0-
10	4681 X	4498	-0-	-183	-0-	-0-	4498	2		N	-0-				-0-
*11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-				-0-

KTV CADDO		WELL #:		2 H	RRCID ->	230679	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7097 - 10000			
06	5730 X	5456	-0-	-274	-0-	-0-	5456	3		N	-0-				8
07	5921 X	5870	-0-	-51	-0-	-0-	5870	3		N	-0-				8
08	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	-0-	5841	3		N	-0-				8
09	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	-0-	5946	3		N	-0-				8
10	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	-0-	5959	3		N	-0-				8
11	5670 X	4982	-0-	-688	-0-	-0-	4982	3		N	-0-				8

TEICH, HENRY		WELL #:		3H	RRCID ->	230732	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6881 - 10130			
06	5730 X	5416	-0-	-314	-0-	-0-	5416	3		Y	-0-				13
07	5952 X	5570	-0-	-382	-0-	-0-	5570	3		Y	-0-				13
08	5952 X	5586	-0-	-366	-0-	-0-	5586	3		Y	-0-				13
09	5760 X	5467	-0-	-293	-0-	-0-	5430	3	37	9	Y	34			47
10	5611 X	5504	-0-	-107	-0-	-0-	5504	3		Y	-0-				47
11	5430 X	5360	-0-	-70	-0-	-0-	5360	3		Y	-0-				47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SET BACK B		WELL #: 3H		RRCID -> 230894		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8296 - 10780	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2			1
07	1953 X	1719	-0-	-234	-0-	-0-	1719	2			1
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2			1
09	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2			1
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2			1
11	2100 X	1739	-0-	-361	-0-	-0-	1739	2			1

SET/BACK "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 230895		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8095 - 11037	
06	3990 X	3688	-0-	-302	-0-	-0-	3688	2			-0-
07	4061 X	3715	-0-	-346	-0-	-0-	3715	2			-0-
08	4278 X	3770	-0-	-508	-0-	-0-	3770	2			-0-
09	4140 X	3577	-0-	-563	-0-	-0-	3577	2			-0-
10	4278 X	3694	-0-	-584	-0-	-0-	3694	2			-0-
11	3690 X	3192	-0-	-498	-0-	-0-	3192	2			-0-

COPPENGER		WELL #: 3 H		RRCID -> 230899		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7125 - 10720	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRULOVE		WELL #: 4 H		RRCID -> 231442		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8401 - 11809	
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	2			-0-
07	4371 X	4248	-0-	-123	-0-	-0-	4248	2			-0-
08	4433 X	4102	-0-	-331	-0-	-0-	4102	2			-0-
09	4290 X	4039	-0-	-251	-0-	-0-	4039	2			-0-
10	4433 X	4112	-0-	-321	-0-	-0-	4112	2			-0-
11	4230 X	4019	-0-	-211	-0-	-0-	4019	2			-0-

RAYBURN		WELL #: 1 H		RRCID -> 231454		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8396 - 11800	
06	5490 X	3526	-0-	-1964	-0-	-0-	3526	2			-0-
07	4929 X	4526	-0-	-403	-0-	-0-	4526	2			-0-
08	5332 X	3899	-0-	-1433	-0-	-0-	3899	2			-0-
09	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	-0-	5387	2			-0-
10	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	-0-	6083	2			-0-
*11	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	-0-	6382	2			-0-

RAYBURN		WELL #: 2 H		RRCID -> 231456		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8352 - 11590	
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	3646	2			-0-
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	-0-	4244	2			-0-
08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-	3855	2			-0-
09	3660 X	3233	-0-	-427	-0-	-0-	3233	2			-0-
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	2			-0-
11	4110 X	3844	-0-	-266	-0-	-0-	3844	2			-0-

GORMAN		WELL #: 2 H		RRCID -> 231459		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8200 - 11825	
06	1920 N	1677	-0-	-243	-0-	-0-	1677	2			-0-
07	2015 N	1584	-0-	-431	-0-	-0-	1584	2			-0-
08	1798 N	1535	-0-	-263	-0-	-0-	1535	2			-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2			-0-
10	1581 N	1302	-0-	-279	-0-	-0-	1302	2			-0-
11	1500 N	914	-0-	-586	-0-	-0-	914	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LUTTRELL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231461	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8105 - 10625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343 2	N	-0-			2
07		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 2	N	-0-			2
08		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2	N	-0-			2
09		5340 X	4957	-0-	-383	-0-	4957 2	N	-0-			2
10		5735 X	5231	-0-	-504	-0-	5231 2	N	-0-			2
11		5550 X	4470	-0-	-1080	-0-	4470 2	N	-0-			2

SMELLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	231466	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6778 - 9735
06		3000 N	3031	-0-	31	31	3031 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3402	-0-	302	333	3402 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	2814	-0-	-286	47	2814 3	N	-0-			-0-
09		2820 X	2554	-0-	-266	-0-	2553 3	N	1	1 8		-0-
10		2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2707 3	N	-0-			-0-
11		2820 X	2734	-0-	-86	-0-	2734 3	N	-0-			-0-

DURBIN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231469	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	8300 - 10125
06		4140 X	3035	-0-	-1105	-0-	3035 2	N	-0-			-0-
07		4030 X	3509	-0-	-521	-0-	3509 2	N	-0-			-0-
08		3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563 2	N	-0-			-0-
09		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2	N	-0-			-0-
10		3503 X	3350	-0-	-153	-0-	3350 2	N	-0-			-0-
*11		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2	N	-0-			-0-

HAYS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231470	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	6997 - 9789
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
07		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-			-0-
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3	N	-0-			-0-
09		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	1	1 8		-0-
10		2170 N	2002	-0-	-168	-0-	2002 3	N	-0-			-0-
11		2190 N	1772	-0-	-418	-0-	1772 3	N	-0-			-0-

A. F. BOYD 1		WELL #:		2 H	RRCID ->	231473	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5675 - 9518
06		3810 X	3583	-0-	-227	-0-	343 1	N	10			53
							11 9					
07		3968 X	3334	-0-	-634	-0-	610 1	N	12			65
							13 9					
08		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	485 1	N	5			70
							6 9					
09		3840 X	3378	-0-	-462	-0-	41 1	N	7			77
							8 9					
10		3689 X	3149	-0-	-540	-0-	274 1	N	-0-			77
11		4020 X	3187	-0-	-833	-0-	317 1	N	-0-			77

DILLON		WELL #:		1 H	RRCID ->	231475	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6855 - 9205
06		4410 X	3968	-0-	-442	-0-	3968 3	N	-0-			-0-
07		4495 X	4079	-0-	-416	-0-	4079 3	N	-0-			-0-
08		4495 X	4250	-0-	-245	-0-	4250 3	N	-0-			-0-
09		4350 X	3944	-0-	-406	-0-	3944 3	N	-0-			-0-
10		4402 X	3523	-0-	-879	-0-	3523 3	N	-0-			-0-
11		4110 X	3453	-0-	-657	-0-	3453 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MEEKS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231476	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7675 - 10477
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	5010 X	4440	-0-	-570	-0-	4440	2	N	-0-			-0-
07	5177 X	4788	-0-	-389	-0-	4788	2	N	-0-			-0-
08	4774 X	4494	-0-	-280	-0-	4494	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	4142	-0-	-478	-0-	4141	2	N	1	9	1	8
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2	N	-0-			-0-
*11	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2	N	-0-			-0-

CASSTEVENS		WELL #:		6 H	RRCID ->	231479	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8208 - 10000
06	5040 X	4752	-0-	-288	-0-	4752	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4874	-0-	-24	-0-	4874	2	N	-0-			-0-
08	4929 X	4518	-0-	-411	-0-	4518	2	N	-0-			-0-
09	4770 X	4378	-0-	-392	-0-	4378	2	N	-0-			-0-
10	4929 X	4617	-0-	-312	-0-	4617	2	N	-0-			-0-
11	4740 X	4444	-0-	-296	-0-	4444	2	N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #:		1 H	RRCID ->	231480	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7751 - 11118
06	11010 X	10505	-0-	-505	-0-	10505	2	N	-0-			-0-
07	11284 X	11062	-0-	-222	-0-	11062	2	N	-0-			-0-
08	11036 X	10959	-0-	-77	-0-	10959	2	N	-0-			-0-
09	10680 X	10389	-0-	-291	-0-	10389	2	N	-0-			-0-
10	11067 X	10700	-0-	-367	-0-	10700	2	N	-0-			-0-
11	10710 X	10265	-0-	-445	-0-	10265	2	N	-0-			-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		7H	RRCID ->	231481	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6892 - 9272
06	2760 N	2645	-0-	-115	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
07	2790 N	2592	-0-	-198	-0-	2592	2	N	-0-			-0-
08	2759 N	2002	-0-	-757	-0-	2002	2	N	-0-			-0-
09	2640 N	1736	-0-	-904	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2175	-0-	-429	-0-	2175	2	N	-0-			-0-
*11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		7 H	RRCID ->	231482	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7060 - 10140
06	1800 X	1396	-0-	-404	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
07	1860 X	1714	-0-	-146	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
08	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
09	1410 X	518	-0-	-892	-0-	518	3	N	-0-			-0-
10	1705 X	1701	-0-	-4	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
*11	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	N	-0-			-0-

LUTTRELL		WELL #:		3 H	RRCID ->	231484	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8065 - 10265
06	4500 X	4205	-0-	-295	-0-	4205	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	4387	-0-	-263	-0-	4387	2	N	-0-			-0-
08	4650 X	4353	-0-	-297	-0-	4353	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	4177	-0-	-323	-0-	4177	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4253	-0-	-397	-0-	4253	2	N	-0-			-0-
11	4260 X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2	N	-0-			-0-

BOWERMAN "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	231485	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6882 - 9919
06	4080 X	3826	-0-	-254	-0-	3826	3	N	-0-			63
07	4154 X	3956	-0-	-198	-0-	3956	3	N	-0-			63
08	4123 X	3924	-0-	-199	-0-	3924	3	N	-0-			63
09	3930 X	3876	-0-	-54	-0-	3876	3	N	-0-			63
10	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3	N	-0-			63
*11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3	N	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ACU		WELL #:		5 H	RRCID ->	231486	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 6846	- 10433
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6840 X	6352	-0-	-488	-0-	6352	3		N	-0-		8
07	7068 X	6507	-0-	-561	-0-	6507	3		N	-0-		8
08	7068 X	6172	-0-	-896	-0-	6172	3		N	-0-		8
09	6570 X	6046	-0-	-524	-0-	6046	3		N	-0-		8
10	6603 X	6108	-0-	-495	-0-	6108	3		N	-0-		8
11	6360 X	5700	-0-	-660	-0-	5700	3		N	-0-		8

HARDCASTLE		WELL #:		4 H	RRCID ->	231487	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6642	- 9228
06	4110 X	3554	-0-	-556	-0-	3554	3		N	-0-		2
07	4247 X	3642	-0-	-605	-0-	3642	3		N	-0-		2
08	4123 X	3355	-0-	-768	-0-	3355	3		N	-0-		2
09	3900 X	3829	-0-	-71	-0-	3829	3		N	-0-		2
10	3658 X	2515	-0-	-1143	-0-	2515	3		N	-0-		2
11	3540 X	3347	-0-	-193	-0-	3347	3		N	-0-		2

EAGLE FORD "C"		WELL #:		4 H	RRCID ->	231488	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 8604	- 11390
06	5940 X	5295	-0-	-645	-0-	5295	2		N	-0-		-0-
07	5921 X	5673	-0-	-248	-0-	5673	2		N	-0-		-0-
08	5766 X	5262	-0-	-504	-0-	5262	2		N	-0-		-0-
09	5580 X	4895	-0-	-685	-0-	4895	2		N	-0-		-0-
10	5673 X	5403	-0-	-270	-0-	5403	2		N	-0-		-0-
11	5490 X	4764	-0-	-726	-0-	4764	2		N	-0-		-0-

A. F. BOYD 1		WELL #:		1 H	RRCID ->	231526	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	5528	PERF. 5500	- 8425
06	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	357	1	989	3	N	-0-	10
07	1643 N	380	-0-	-1263	-0-	314	1	66	3	N	-0-	10
08	1922 N	461	-0-	-1461	-0-	382	1	79	3	N	-0-	10
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	49	1	1389	3	N	-0-	10
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	254	1	340	3	N	-0-	10
11	450 N	198	-0-	-252	-0-	198	1			N	-0-	10

FINDER		WELL #:		2 H	RRCID ->	231527	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 8080	- 11650
06	7470 X	6068	-0-	-1402	-0-	6068	2		N	-0-		-0-
07	7409 X	6383	-0-	-1026	-0-	6383	2		N	-0-		-0-
08	7254 X	6531	-0-	-723	-0-	6531	2		N	-0-		-0-
09	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2		N	-0-		-0-
10	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2		N	-0-		-0-
11	6330 X	6264	-0-	-66	-0-	6264	2		N	-0-		-0-

EAGLE FORD "C"		WELL #:		5 H	RRCID ->	231601	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 8601	- 12990
06	15660 X	15557	-0-	-103	-0-	15557	2		N	-0-		-0-
07	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2		N	-0-		-0-
08	15717 X	15704	-0-	-13	-0-	15704	2		N	-0-		-0-
09	15570 X	14560	-0-	-1010	-0-	14560	2		N	-0-		-0-
10	16089 X	15288	-0-	-801	-0-	15288	2		N	-0-		-0-
11	15570 X	13769	-0-	-1801	-0-	13769	2		N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #:		11 H	RRCID ->	231602	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	6586	PERF. 6997	- 8290
06	3540 X	3209	-0-	-331	-0-	3209	3		N	-0-		-0-
07	3658 X	2677	-0-	-981	-0-	2677	3		N	-0-		-0-
08	3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051	3		N	-0-		-0-
09	3330 X	2912	-0-	-418	-0-	2912	3		N	-0-		-0-
10	3317 X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3		N	-0-		-0-
11	3210 X	3126	-0-	-84	-0-	3126	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ACU		WELL #:		2 H	RRCID ->	231603	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 6845 - 10155	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3690 X	3187	-0-	-503	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
07	3937 X	3028	-0-	-909	-0-	3028	3	N	-0-			-0-
08	3937 X	3630	-0-	-307	-0-	3630	3	N	-0-			-0-
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3	N	-0-			-0-
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3	N	-0-			-0-
*11	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3	N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		7 H	RRCID ->	231604	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	6596	PERF. 6738 - 9263	
06	6480 X	6384	-0-	-96	-0-	6384	3	N	-0-			-0-
07	6696 X	6689	-0-	-7	-0-	6689	3	N	-0-			-0-
08	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3	N	-0-			-0-
09	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3	N	-0-			-0-
10	6696 X	6559	-0-	-137	-0-	6559	3	N	-0-			-0-
11	6480 X	6053	-0-	-427	-0-	6053	3	N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		6 H	RRCID ->	231605	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 6693 - 9283	
06	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3	N	-0-			-0-
07	7967 X	7600	-0-	-367	-0-	7600	3	N	-0-			-0-
08	7967 X	7364	-0-	-603	-0-	7364	3	N	-0-			-0-
09	7710 X	6898	-0-	-812	-0-	6898	3	N	-0-			-0-
10	7967 X	7283	-0-	-684	-0-	7283	3	N	-0-			-0-
11	7710 X	7139	-0-	-571	-0-	7139	3	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231606	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7579 - 9113	
06	5070 X	3768	-0-	-1302	-0-	3768	3	N	-0-			-0-
07	5239 X	4014	-0-	-1225	-0-	4014	3	N	-0-			-0-
08	5239 X	4530	-0-	-709	-0-	4530	3	N	-0-			-0-
09	4740 X	4339	-0-	-401	-0-	4339	3	N	-0-			-0-
10	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3	N	-0-			-0-
*11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3	N	-0-			-0-

ACU		WELL #:		4 H	RRCID ->	231612	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 7525 - 10190	
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3	N	-0-			5
07	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3	N	-0-			5
08	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3	N	-0-			5
09	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	3	N	-0-			5
10	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3	N	-0-			5
*11	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3	N	-0-			5

ACU		WELL #:		3 H	RRCID ->	231615	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6883 - 9123	
06	4230 X	3752	-0-	-478	-0-	3752	3	N	-0-			-0-
07	4371 X	4166	-0-	-205	-0-	4166	3	N	-0-			-0-
08	4371 X	4098	-0-	-273	-0-	4098	3	N	-0-			-0-
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3	N	-0-			-0-
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3	N	-0-			-0-
11	4020 X	3755	-0-	-265	-0-	3755	3	N	-0-			-0-

HUBBARD		WELL #:		2 H	RRCID ->	231618	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 7122 - 9781	
06	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1439	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-			-0-
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-			-0-
*11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
MERCER		WELL #: 1 H		RRCID -> 231619		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 6205 - 9580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
07	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
09	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3102	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
11	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	2		N	-0-			-0-

KING		WELL #: 6 H		RRCID -> 231658		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 6577 - 8653				
06	3900	X	3479	-0-	-421	-0-	3479	3		N	-0-			-0-
07	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	3		N	-0-			-0-
08	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3		N	-0-			-0-
09	3480	X	3363	-0-	-117	-0-	3363	3		N	-0-			-0-
10	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	3		N	-0-			-0-
11	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	3		N	-0-			-0-

RICE UNIVERSITY		WELL #: 1 H		RRCID -> 231659		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6788 - 8663				
06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
07	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
09	3180	X	3061	-0-	-119	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
10	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	3201	3		N	-0-			-0-
11	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	3074	3		N	-0-			-0-

COUNTY LINE		WELL #: 3 H		RRCID -> 231662		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8680 - 13163				
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
07	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
08	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	5085	2		N	-0-			-0-
09	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
10	5177	X	5032	-0-	-145	-0-	5032	2		N	-0-			-0-
11	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	4812	2		N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 2 H		RRCID -> 231665		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8675 - 12311				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #: 3 H		RRCID -> 231891		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7014 - 10486				
06	5250	X	5160	-0-	-90	-0-	5160	3		N	-0-			-0-
07	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	4682	3		N	-0-			-0-
08	5425	X	5185	-0-	-240	-0-	5185	3		N	-0-			-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5812	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3		N	-0-			-0-
11	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	5133	3		N	-0-			-0-

CASSTEVENS		WELL #: 2 H		RRCID -> 232315		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 8334 - 11355				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	62	-0-	62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CN MARSH		WELL #:		5 H	RRCID ->	232316	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6392 - 9712	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2719 3			N	-0-			-0-
07	3100 X	2662	-0-	-438	-0-	2662 3			N	-0-			-0-
08	3038 X	2787	-0-	-251	-0-	2787 3			N	-0-			-0-
09	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	2749 3	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2945 X	2587	-0-	-358	-0-	2587 3			N	-0-			-0-
11	2730 X	2565	-0-	-165	-0-	2565 3			N	-0-			-0-

SCHULTZ A		WELL #:		3 H	RRCID ->	232324	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6584 - 9072	
06	6870 X	6592	-0-	-278	-0-	6592 3			N	-0-			-0-
07	7099 X	6853	-0-	-246	-0-	6853 3			N	-0-			-0-
08	7099 X	6819	-0-	-280	-0-	6819 3			N	-0-			-0-
09	6840 X	6588	-0-	-252	-0-	6588 3			N	-0-			-0-
10	6944 X	6194	-0-	-750	-0-	6194 3			N	-0-			-0-
11	6630 X	6357	-0-	-273	-0-	6357 3			N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1 H	RRCID ->	232325	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7045 - 10896	
06	5340 X	4626	-0-	-714	-0-	4626 3			N	-0-			-0-
07	5270 X	4028	-0-	-1242	-0-	4028 3			N	-0-			-0-
08	5270 X	4233	-0-	-1037	-0-	4233 3			N	-0-			-0-
09	5100 X	4152	-0-	-948	-0-	4151 3	1	9	N	1	1	8	-0-
10	4774 X	4485	-0-	-289	-0-	4485 3			N	-0-			-0-
11	4620 X	4481	-0-	-139	-0-	4481 3			N	-0-			-0-

ROPER C		WELL #:		2 H	RRCID ->	232340	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	6498 - 9440	
06	720 X	596	-0-	-124	-0-	571 1	25	9	N	23	14	8	28
07	744 X	619	-0-	-125	-0-	584 1	35	9	N	32	16	8	44
08	744 X	502	-0-	-242	-0-	485 1	17	9	N	15	1	8	58
09	600 X	485	-0-	-115	-0-	451 1	34	9	N	31	13	8	76
10	620 X	525	-0-	-95	-0-	512 1	13	9	N	12			88
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	585 1	15	9	N	14	85	1	17

STARKS SMITH		WELL #:		1 H	RRCID ->	232341	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5957 - 8740	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

LIVESTOCK, K. D.		WELL #:		3 H	RRCID ->	232362	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7662 - 9572	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFFNER		WELL #:		3 H	RRCID ->	232366	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7840 - 12210	
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
07	868 N	10	-0-	-858	-0-	10 2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SOUTHARD FARMS		WELL #:		1 H RRCID -> 232385		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3840 X	3455	-0-	-385	-0-	3455	3	N	-0-		-0-
07	3968 X	3876	-0-	-92	-0-	3876	3	N	-0-		-0-
08	3937 X	3724	-0-	-213	-0-	3724	3	N	-0-		-0-
09	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3	N	-0-		-0-
10	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	3764	3	N	-0-		-0-
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	3484	3	N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #:		5 H RRCID -> 232386		COMPL. DATE 05/27/2007			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308		
06	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	3	N	-0-		-0-
07	8990 X	8664	-0-	-326	-0-	8664	3	N	-0-		-0-
08	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3	N	-0-		-0-
09	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	3	N	-0-		-0-
10	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	3	N	-0-		-0-
11	8790 X	8746	-0-	-44	-0-	8746	3	N	-0-		-0-

WILKES		WELL #:		3 H RRCID -> 232419		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191		
06	3030 X	2979	-0-	-51	-0-	2979	3	N	-0-		1
07	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3	N	-0-		1
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3	N	-0-		1
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3	N	-0-		1
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3	N	-0-		1
*11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3	N	-0-		1

SWEENEY		WELL #:		4 H RRCID -> 232536		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765		
06	2610 X	2438	-0-	-172	-0-	2438	2	N	-0-		-0-
07	2635 X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2	N	-0-		-0-
08	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	N	-0-		-0-
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-		-0-
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-		-0-
11	2580 X	2437	-0-	-143	-0-	2437	2	N	-0-		-0-

COUNTY LINE		WELL #:		1 H RRCID -> 232817		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800		
06	4380 X	4143	-0-	-237	-0-	4143	2	N	-0-		-0-
07	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	4254	2	N	-0-		-0-
08	4433 X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2	N	-0-		-0-
09	4230 X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2	N	-0-		-0-
10	4309 X	4151	-0-	-158	-0-	4151	2	N	-0-		-0-
11	4140 X	3995	-0-	-145	-0-	3995	2	N	-0-		-0-

ROPER C		WELL #:		1 H RRCID -> 232819		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070		
06	4830 X	4180	-0-	-650	-0-	299	1	N	34	2 8	134
						37	9				
07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	315	1	N	44	4 8	174
						48	9				
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	347	1	N	29	162 1 1 8	40
						32	9				
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	356	1	N	43	3 8	80
						47	9				
10	4867 X	4737	-0-	-130	-0-	332	1	N	47		127
						52	9				
11	4710 X	4213	-0-	-497	-0-	275	1	N	38		165
						42	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
U.S. LIME		WELL #:		14 H	RRCID ->	233005	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6659 - 9110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	3000 N	2644	-0-	-356	1243		2644 3		Y	-0-			1
07	3100 N	2572	-0-	-528	715		2572 3		Y	-0-			1
08	3100 N	2529	-0-	-571	144		2529 3		Y	-0-			1
09	2670 N	2526	-0-	-144	-0-		2526 3		Y	-0-			1
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		2768 3		Y	-0-			1
*11	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-		2619 3		Y	-0-			1

CLEMENTS		WELL #:		5 H	RRCID ->	233117	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7130 - 9530	
06	7680 X	7436	-0-	-244	-0-		7436 3		N	-0-			-0-
07	7936 X	7796	-0-	-140	-0-		7796 3		N	-0-			-0-
08	7812 X	7602	-0-	-210	-0-		7602 3		N	-0-			-0-
09	7560 X	7309	-0-	-251	-0-		7309 3		N	-0-			-0-
10	7812 X	7282	-0-	-530	-0-		7282 3		N	-0-			-0-
11	7530 X	7184	-0-	-346	-0-		7184 3		N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		13 H	RRCID ->	233401	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6685 - 9476	
06	4320 X	3833	-0-	-487	-0-		3833 3		N	-0-			-0-
07	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-		3949 3		N	-0-			-0-
08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		3942 3		N	-0-			-0-
09	3840 X	3538	-0-	-302	-0-		3537 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3968 X	3718	-0-	-250	-0-		3718 3		N	-0-			-0-
*11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		3894 3		N	-0-			-0-

FOX B		WELL #:		1 H	RRCID ->	233508	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	6553 - 8940	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

HEFFNER		WELL #:		2 H	RRCID ->	233778	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7635 - 12055	
06	14520 X	2159	-0-	-12361	-0-		396 1	1763 2	N	-0-			-0-
07	12245 X	31	-0-	-12214	-0-		31 2		N	-0-			-0-
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-				N	-0-			-0-
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			-0-
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-

EAGLE FORD B		WELL #:		6 H	RRCID ->	233834	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8842 - 11090	
06	4770 X	4561	-0-	-209	-0-		4561 2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4785	-0-	-237	-0-		4785 2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4633	-0-	-389	-0-		4633 2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4400	-0-	-460	-0-		4400 2		N	-0-			-0-
10	4898 X	4666	-0-	-232	-0-		4666 2		N	-0-			-0-
11	4620 X	4388	-0-	-232	-0-		4388 2		N	-0-			-0-

BIG CREEK A		WELL #:		2 H	RRCID ->	233878	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	6304 - 9005	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	5	5 8		27
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-		43 3	6 9	N	5	5 8		27
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-		718 3	1 9	N	1	1 8		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	4 8		29
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			29
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
EAGLE FORD C		WELL #:		3 H	RRCID ->	233880	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8324	PERF. 8593 - 12240
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9900 X	8587	-0-	-1313	-0-	8587 2	N	-0-			-0-
07	10075 X	7745	-0-	-2330	-0-	7745 2	N	-0-			-0-
08	9734 X	6341	-0-	-3393	-0-	6341 2	N	-0-			-0-
09	9270 X	5396	-0-	-3874	-0-	5396 2	N	-0-			-0-
10	9238 X	8045	-0-	-1193	-0-	8045 2	N	-0-			-0-
11	8580 X	7759	-0-	-821	-0-	7759 2	N	-0-			-0-

U.S. LIME C		WELL #:		3 H	RRCID ->	233881	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6343	PERF. 6693 - 10913
06	8340 X	7959	-0-	-381	-0-	7959 3	Y	-0-			3
07	8525 X	8094	-0-	-431	-0-	8094 3	Y	-0-			3
08	8525 X	8083	-0-	-442	-0-	8083 3	Y	-0-			3
09	8130 X	7671	-0-	-459	-0-	7671 3	Y	-0-			3
10	8401 X	8023	-0-	-378	-0-	8023 3	Y	-0-			3
11	7950 X	7627	-0-	-323	-0-	7627 3	Y	-0-			3

CAMPBELL		WELL #:		6 H	RRCID ->	234450	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8665 - 10245
06	7350 X	7317	-0-	-33	-0-	7317 2	N	-0-			-0-
07	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657 2	N	-0-			-0-
08	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546 2	N	-0-			-0-
09	7320 X	7270	-0-	-50	-0-	7270 2	N	-0-			-0-
10	7657 X	7512	-0-	-145	-0-	7512 2	N	-0-			-0-
11	7410 X	7100	-0-	-310	-0-	7100 2	N	-0-			-0-

PRESSLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	234456	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8845 - 11855
06	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2	N	-0-			2
07	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731 2	N	-0-			2
08	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733 2	N	-0-			2
09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505 2	N	-0-			2
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767 2	N	-0-			2
11	6300 X	5964	-0-	-336	-0-	5964 2	N	-0-			2

BISHOP SWD		WELL #:			RRCID ->	234875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7496 - 9996
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAGLE FORD C		WELL #:		2 H	RRCID ->	235195	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 8602 - 12640
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
08	14B DENY	22	-0-	22	22	22 2	N	-0-			1
09	14B DENY	131	-0-	131	153	131 2	N	-0-			1
10	14B DENY	3593	-0-	3593	3746	3593 2	N	-0-			1
11	14B DENY	4577	-0-	4577	8323	4577 2	N	-0-			1

SWEENEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	235352	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	1945	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MOXLEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 235353		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 7710 - 9473	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	593 1	2199 3	N	2	1 8	80
07	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	620 1	2240 3	N	4	1 8	83
08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	620 1	2260 3	N	1	1 8	83
09	2790 X	2770	-0-	-20	-0-	599 1	2171 3	N	-0-		83
10	2883 X	2815	-0-	-68	-0-	538 1	2277 3	N	-0-		83
*11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	593 1	2211 3	N	1		84

MEEKS		WELL #: 4 H		RRCID -> 235355		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 8135 - 10955	
06	4890 X	4205	-0-	-685	-0-	4205 2		N	-0-		-0-
07	4836 X	4423	-0-	-413	-0-	4423 2		N	-0-		-0-
08	4836 X	4403	-0-	-433	-0-	4403 2		N	-0-		-0-
09	4500 X	4087	-0-	-413	-0-	4087 2		N	-0-		-0-
10	4433 X	4109	-0-	-324	-0-	4109 2		N	-0-		-0-
11	4290 X	3771	-0-	-519	-0-	3771 2		N	-0-		-0-

CHURCHILL		WELL #: 2 H		RRCID -> 236156		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5903 - 8920	
06	690 N	524	-0-	-166	-0-	270 1	254 3	Y	-0-		39
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	262 1	533 3	Y	9	8 8	40
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	261 1	527 3	Y	-0-		40
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	277 1	929 3	Y	-0-		40
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	282 1	571 3	Y	4	4 8	40
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	277 1	466 3	Y	-0-		40

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 236313		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 5424 - 8647	
06	2100 X	1310	-0-	-790	-0-	1310 3		N	-0-		110
07	2015 X	1654	-0-	-361	-0-	1654 3		N	-0-		110
08	2170 X	357	-0-	-1813	-0-	357 3		N	-0-		110
09	2100 X	1402	-0-	-698	-0-	1402 3		N	-0-		110
10	2170 X	1837	-0-	-333	-0-	1837 3		N	-0-		110
*11	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1636 3	1 9	N	1		111

FLEMING TRUST		WELL #: 2 H		RRCID -> 236457		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 8105 - 10825	
06	4290 X	4214	-0-	-76	-0-	4214 2		N	-0-		-0-
07	4464 X	4417	-0-	-47	-0-	4417 2		N	-0-		-0-
08	4464 X	4139	-0-	-325	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
09	4320 X	3517	-0-	-803	-0-	3517 2		N	-0-		-0-
10	4464 X	2892	-0-	-1572	-0-	2892 2		N	-0-		-0-
11	4260 X	2775	-0-	-1485	-0-	2775 2		N	-0-		-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE		WELL #: 1 H		RRCID -> 236701		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 5710 - 7911	
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1375 3	6 9	N	5		16
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1392 3	2 9	N	2	2 8	16
08	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355 3		N	-0-		16
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357 3		N	-0-		16
10	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1369 3	1 9	N	1	1 8	16
11	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1302 3		N	-0-		16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CALLAWAY		WELL #: 2 H		RRCID -> 236714		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 6110 - 7490		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7680 X	5866	-0-	-1814	-0-	5866	3		N	-0-		-0-
07	7936 X	7381	-0-	-555	-0-	7381	3		N	-0-		-0-
08	7936 X	7211	-0-	-725	-0-	7211	3		N	-0-		-0-
09	7650 X	7054	-0-	-596	-0-	7053	3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	7905 X	7151	-0-	-754	-0-	7151	3		N	-0-		-0-
11	7140 X	6714	-0-	-426	-0-	6714	3		N	-0-		-0-

EAGLE FORD B		WELL #: 4 H		RRCID -> 236715		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8715 - 9875		
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-		-0-
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2		N	-0-		-0-
08	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2		N	-0-		-0-
09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-		-0-
10	4340 X	4330	-0-	-10	-0-	4330	2		N	-0-		-0-
11	4290 X	4156	-0-	-134	-0-	4156	2		N	-0-		-0-

KUTNER		WELL #: 2 H		RRCID -> 236786		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 8685 - 10948		
06	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2		N	-0-		-0-
07	5766 X	5306	-0-	-460	-0-	5306	2		N	-0-		-0-
08	5704 X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2		N	-0-		-0-
09	5520 X	5073	-0-	-447	-0-	5073	2		N	-0-		-0-
10	5611 X	5207	-0-	-404	-0-	5207	2		N	-0-		-0-
11	5220 X	4930	-0-	-290	-0-	4930	2		N	-0-		-0-

MAPLES		WELL #: 1 H		RRCID -> 236796		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7835 - 11909		
06	8310 X	6931	-0-	-1379	-0-	6931	2		N	-0-		-0-
07	7936 X	6939	-0-	-997	-0-	6939	2		N	-0-		-0-
08	7688 X	6701	-0-	-987	-0-	6701	2		N	-0-		-0-
09	7320 X	6624	-0-	-696	-0-	6624	2		N	-0-		-0-
10	7223 X	6743	-0-	-480	-0-	6743	2		N	-0-		-0-
11	6930 X	6571	-0-	-359	-0-	6571	2		N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #: 4 H		RRCID -> 236797		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 7800 - 12272		
06	14580 X	14031	-0-	-549	-0-	14031	2		N	-0-		-0-
07	15035 X	14299	-0-	-736	-0-	14299	2		N	-0-		-0-
08	14911 X	14085	-0-	-826	-0-	14085	2		N	-0-		-0-
09	14310 X	13444	-0-	-866	-0-	13444	2		N	-0-		-0-
10	14539 X	13878	-0-	-661	-0-	13878	2		N	-0-		-0-
11	14040 X	13321	-0-	-719	-0-	13321	2		N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #: 2 H		RRCID -> 236798		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8381 - 11531		
06	5610 X	4625	-0-	-985	-0-	4625	2		N	-0-		-0-
07	5456 X	4626	-0-	-830	-0-	4626	2		N	-0-		-0-
08	5084 X	3797	-0-	-1287	-0-	3797	2		N	-0-		-0-
09	4920 X	4404	-0-	-516	-0-	4404	2		N	-0-		-0-
10	4960 X	3672	-0-	-1288	-0-	3672	2		N	-0-		-0-
11	4620 X	705	-0-	-3915	-0-	705	2		N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #: 12 H		RRCID -> 236800		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6785 - 10231		
06	6660 X	4649	-0-	-2011	-0-	4649	3		N	-0-		-0-
07	6882 X	4882	-0-	-2000	-0-	4882	3		N	-0-		-0-
08	6448 X	4590	-0-	-1858	-0-	4590	3		N	-0-		-0-
09	5640 X	4283	-0-	-1357	-0-	4283	3		N	-0-		-0-
10	5363 X	4355	-0-	-1008	-0-	4355	3		N	-0-		-0-
11	4710 X	4234	-0-	-476	-0-	4234	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LITTLE BUDDY		WELL #:		2 H	RRCID ->	236801	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7770 - 11220
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	6210	X	5193	-0-	-1017	-0-	5193	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6665	X	5818	-0-	-847	-0-	5818	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6450	X	5296	-0-	-1154	-0-	5296	2	N	-0-	-0-	-0-

MAPLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	236802	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7805 - 11910
06	11340	X	9381	-0-	-1959	-0-	9381	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11222	X	9448	-0-	-1774	-0-	9448	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10757	X	9095	-0-	-1662	-0-	9095	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10410	X	8634	-0-	-1776	-0-	8634	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10478	X	9516	-0-	-962	-0-	9516	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9390	X	9183	-0-	-207	-0-	9183	2	N	-0-	-0-	-0-

RAILHEAD		WELL #:		1 H	RRCID ->	236809	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6647 - 10317
06	5310	X	4320	-0-	-990	-0-	4320	3	N	-0-	-0-	1
07	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	4397	3	N	-0-	-0-	1
08	4960	X	4258	-0-	-702	-0-	4258	3	N	-0-	-0-	1
09	4560	X	3892	-0-	-668	-0-	3891	3	N	1	1	8
10	4464	X	4062	-0-	-402	-0-	4062	3	N	-0-	-0-	1
11	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	3884	3	N	-0-	-0-	1

HAYS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236810	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6627 - 9323
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3562	3	N	2	2	8
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	3396	3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236815	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8405 - 11335
06	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2425	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2195	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2759	N	2409	-0-	-350	-0-	2409	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	2281	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2340	N	2151	-0-	-189	-0-	2151	2	N	-0-	-0-	-0-

BARRON		WELL #:		4 H	RRCID ->	236816	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7428 - 10683
06	4800	X	4430	-0-	-370	-0-	335	1	N	4095	2	-0-
07	4898	X	4403	-0-	-495	-0-	460	1	N	3943	2	-0-
08	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	483	1	N	3876	2	-0-
09	4620	X	4224	-0-	-396	-0-	519	1	N	3705	2	-0-
10	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	541	1	N	3751	2	-0-
11	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	484	1	N	3633	2	-0-

BARRON		WELL #:		5 H	RRCID ->	236817	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7461 - 9711
06	4230	X	4222	-0-	-8	-0-	304	1	N	3918	2	-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	300	1	N	4240	2	-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	306	1	N	4304	2	-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	305	1	N	4035	2	-0-
10	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	307	1	N	4119	2	-0-
11	4470	X	4164	-0-	-306	-0-	301	1	N	3863	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236819	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6634	PERF. 7025 -	9380
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8730 X	8508	-0-	-222	-0-	8508	3	N	-0-			-0-
07	9300 X	8885	-0-	-415	-0-	8885	3	N	-0-			-0-
08	9300 X	8804	-0-	-496	-0-	8804	3	N	-0-			-0-
09	9000 X	8821	-0-	-179	-0-	8821	3	N	-0-			-0-
10	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3	N	-0-			-0-
11	8610 X	8596	-0-	-14	-0-	8596	3	N	-0-			-0-

RAYBURN		WELL #:		8 H	RRCID ->	236821	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8169 -	11443
06	3660 X	2880	-0-	-780	-0-	2880	2	N	-0-			8
07	3534 X	3039	-0-	-495	-0-	3039	2	N	-0-			8
08	3100 X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2	N	-0-			8
09	2880 X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2	N	-0-			8
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2	N	-0-			8
11	2940 X	2761	-0-	-179	-0-	2761	2	N	-0-			8

RAYBURN		WELL #:		7 H	RRCID ->	236823	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8326 -	11293
06	6750 X	6173	-0-	-577	-0-	6173	2	N	-0-			10
07	6479 X	6324	-0-	-155	-0-	6324	2	N	-0-			10
08	6479 X	6264	-0-	-215	-0-	6264	2	N	-0-			10
09	6270 X	6070	-0-	-200	-0-	6070	2	N	-0-			10
10	6386 X	6134	-0-	-252	-0-	6134	2	N	-0-			10
11	6180 X	5831	-0-	-349	-0-	5831	2	N	-0-			10

BARRON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236824	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7386 -	11869
06	10410 X	10195	-0-	-215	-0-	10195	2	N	-0-			-0-
07	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2	N	-0-			-0-
08	10602 X	10584	-0-	-18	-0-	10584	2	N	-0-			-0-
09	10230 X	10194	-0-	-36	-0-	10194	2	N	-0-			-0-
10	10633 X	9679	-0-	-954	-0-	9679	2	N	-0-			-0-
11	10290 X	9544	-0-	-746	-0-	9544	2	N	-0-			-0-

FORD UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236826	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 7425 -	10033
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESSLEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	236827	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 7939 -	11079
06	5850 X	5127	-0-	-723	-0-	5127	2	N	-0-			1
07	6045 X	5093	-0-	-952	-0-	5093	2	N	-0-			1
08	5735 X	5032	-0-	-703	-0-	5032	2	N	-0-			1
09	5550 X	5165	-0-	-385	-0-	5165	2	N	-0-			1
10	5735 X	5088	-0-	-647	-0-	5088	2	N	-0-			1
11	5130 X	4447	-0-	-683	-0-	4447	2	N	-0-			1

RAILHEAD		WELL #:		2 H	RRCID ->	236870	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6718 -	10223
06	4350 X	4083	-0-	-267	-0-	4083	3	N	-0-			-0-
07	4495 X	4044	-0-	-451	-0-	4044	3	N	-0-			-0-
08	4433 X	3912	-0-	-521	-0-	3912	3	N	-0-			-0-
09	4260 X	3707	-0-	-553	-0-	3706	3	N	1	1	8	-0-
10	4278 X	3837	-0-	-441	-0-	3837	3	N	-0-			-0-
11	4080 X	3979	-0-	-101	-0-	3979	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
HILL, VELLA		WELL #:		2 H	RRCID ->	236871	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8257 - 11515			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5610 X	5251	-0-	-359	-0-	5251	2			N	-0-				-0-
07	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5475	2			N	-0-				-0-
08	5673 X	5337	-0-	-336	-0-	5337	2			N	-0-				-0-
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-				-0-
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-				-0-
*11	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-				-0-

FRICKS		WELL #:		7 H	RRCID ->	236875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	6968 - 9273			
06	4470 X	3919	-0-	-551	-0-	3919	3			N	-0-				-0-
07	4619 X	4070	-0-	-549	-0-	4070	3			N	-0-				-0-
08	4588 X	4172	-0-	-416	-0-	4172	3			N	-0-				-0-
09	4440 X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-				-0-
10	4433 X	3550	-0-	-883	-0-	3550	3			N	-0-				-0-
11	4050 X	3663	-0-	-387	-0-	3663	3			N	-0-				-0-

HILL, VELLA		WELL #:		1 H	RRCID ->	236876	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8451 - 11665			
06	5760 X	2201	-0-	-3559	-0-	2201	2			N	-0-				-0-
07	5952 X	3602	-0-	-2350	-0-	3602	2			N	-0-				-0-
08	5952 X	5214	-0-	-738	-0-	5214	2			N	-0-				-0-
09	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-				-0-
10	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-				-0-
11	5040 X	4045	-0-	-995	-0-	4045	2			N	-0-				-0-

FRICKS		WELL #:		8 H	RRCID ->	236878	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	6872 - 9326			
06	5460 X	5198	-0-	-262	-0-	5198	3			N	-0-				-0-
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-				-0-
08	5487 X	5379	-0-	-108	-0-	5379	3			N	-0-				-0-
09	5310 X	5025	-0-	-285	-0-	5025	3			N	-0-				-0-
10	5487 X	4868	-0-	-619	-0-	4868	3			N	-0-				-0-
11	5250 X	4651	-0-	-599	-0-	4651	3			N	-0-				-0-

BEIL		WELL #:		5 H	RRCID ->	236881	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7143 - 10403			
06	6300 X	5683	-0-	-617	-0-	5683	3			N	-0-				2
07	6107 X	5847	-0-	-260	-0-	5847	3			N	-0-				2
08	6076 X	5872	-0-	-204	-0-	5872	3			N	-0-				2
09	5850 X	5727	-0-	-123	-0-	5727	3			N	-0-				2
10	6045 X	5830	-0-	-215	-0-	5830	3			N	-0-				2
11	5670 X	5573	-0-	-97	-0-	5573	3			N	-0-				2

GOFORTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	236883	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	6815 - 10609			
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	154	-0-	154	154	154	3			N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	117	-0-	117	271	117	3			N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	271					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	271					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
JACKSON HEIRS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236886	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6360 - 9680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3780 X	1309	-0-	-2471	-0-	866 1	422 3	Y	19	19	8	20
							21 9						
07		3906 X	2026	-0-	-1880	-0-	899 1	1103 3	Y	22	22	8	20
							24 9						
08		3906 X	1461	-0-	-2445	-0-	872 1	585 3	Y	4	4	8	20
							4 9						
09		3030 X	1916	-0-	-1114	-0-	854 1	1029 3	Y	30	30	8	20
							33 9						
10		3131 X	851	-0-	-2280	-0-	851 1		Y	-0-			20
11		1950 X	161	-0-	-1789	-0-	161 1		Y	-0-			20

MAPLES		WELL #:		3 H	RRCID ->	237254	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8040 - 12140	
06		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130 2		N	-0-			-0-
07		6386 X	6312	-0-	-74	-0-	6312 2		N	-0-			-0-
08		6603 X	5884	-0-	-719	-0-	5884 2		N	-0-			-0-
09		6390 X	5603	-0-	-787	-0-	5603 2		N	-0-			-0-
10		6603 X	5594	-0-	-1009	-0-	5594 2		N	-0-			-0-
11		6120 X	5140	-0-	-980	-0-	5140 2		N	-0-			-0-

BARRON		WELL #:		6H	RRCID ->	237513	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7477 - 9200	
06		4350 X	3379	-0-	-971	-0-	3379 2		N	-0-			-0-
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
08		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
09		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-			-0-
10		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		N	-0-			-0-
*11		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		N	-0-			-0-

BROWN-JOHNSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	237528	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8208 - 12451	
06		6900 X	5953	-0-	-947	-0-	5953 2		N	-0-			-0-
07		6820 X	6071	-0-	-749	-0-	6071 2		N	-0-			-0-
08		6448 X	5987	-0-	-461	-0-	5987 2		N	-0-			-0-
09		6240 X	5798	-0-	-442	-0-	5798 2		N	-0-			-0-
10		6324 X	6010	-0-	-314	-0-	6010 2		N	-0-			-0-
11		5940 X	5753	-0-	-187	-0-	5753 2		N	-0-			-0-

RIVER HILLS		WELL #:		8H	RRCID ->	237536	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	7006 - 10118	
06		7500 X	6668	-0-	-832	-0-	6668 3		N	-0-			-0-
07		7750 X	5700	-0-	-2050	-0-	5700 3		N	-0-			-0-
08		7750 X	5839	-0-	-1911	-0-	5839 3		N	-0-			-0-
09		6690 X	5559	-0-	-1131	-0-	5558 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		6913 X	6804	-0-	-109	-0-	6804 3		N	-0-			-0-
*11		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059 3		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		1H	RRCID ->	237541	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	7847 - 11775	
06		8880 X	8485	-0-	-395	-0-	8485 2		N	-0-			-0-
07		9548 X	8581	-0-	-967	-0-	8581 2		N	-0-			-0-
08		9548 X	7514	-0-	-2034	-0-	7514 2		N	-0-			-0-
09		9240 X	5360	-0-	-3880	-0-	5360 2		N	-0-			-0-
10		9021 X	8269	-0-	-752	-0-	8269 2		N	-0-			-0-
11		8490 X	7938	-0-	-552	-0-	7938 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
HUGHES		WELL #: 3H		RRCID -> 237543		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7980 X	7492	-0-	-488	-0-	7492 2	N	-0-	-0-
07	8649 X	7565	-0-	-1084	-0-	7565 2	N	-0-	-0-
08	8680 X	6837	-0-	-1843	-0-	6837 2	N	-0-	-0-
09	8400 X	7291	-0-	-1109	-0-	7291 2	N	-0-	-0-
10	8680 X	7632	-0-	-1048	-0-	7632 2	N	-0-	-0-
11	7500 X	6638	-0-	-862	-0-	6638 2	N	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 4 H		RRCID -> 237568		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005	
06	690 N	362	-0-	-328	-0-	362 2	N	-0-	-0-
07	837 N	406	-0-	-431	-0-	406 2	N	-0-	-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	-0-
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-	-0-

TEICH, HENRY		WELL #: 4 H		RRCID -> 237569		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041	
06	2280 N	2235	-0-	-45	-0-	2235 3	N	-0-	171
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3	N	-0-	171
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3	N	-0-	171
09	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219 3	N	-0-	171
10	2325 N	2286	-0-	-39	-0-	2286 3	N	-0-	171
11	2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2181 3	N	-0-	171

SLEDGE SISTERS		WELL #: 3 H		RRCID -> 237570		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710	
06	8370 X	6945	-0-	-1425	-0-	6945 2	N	-0-	-0-
07	8649 X	8278	-0-	-371	-0-	8278 2	N	-0-	-0-
08	8928 X	8554	-0-	-374	-0-	8554 2	N	-0-	-0-
09	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645 2	N	-0-	-0-
10	8928 X	8417	-0-	-511	-0-	8417 2	N	-0-	-0-
11	8280 X	7898	-0-	-382	-0-	7898 2	N	-0-	-0-

HILL, VELLA		WELL #: 3 H		RRCID -> 237573		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500	
06	4650 X	4527	-0-	-123	-0-	4527 2	N	-0-	-0-
07	4805 X	4069	-0-	-736	-0-	4069 2	N	-0-	-0-
08	4805 X	3252	-0-	-1553	-0-	3252 2	N	-0-	-0-
09	4650 X	1908	-0-	-2742	-0-	1908 2	N	-0-	-0-
10	4805 X	3270	-0-	-1535	-0-	3270 2	N	-0-	-0-
11	4530 X	3143	-0-	-1387	-0-	3143 2	N	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 3 H		RRCID -> 237576		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382	
06	3330 X	2949	-0-	-381	-0-	2949 2	N	-0-	-0-
07	3255 X	3036	-0-	-219	-0-	3036 2	N	-0-	-0-
08	3224 X	2943	-0-	-281	-0-	2943 2	N	-0-	-0-
09	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2797 2	N	-0-	-0-
10	3162 X	2716	-0-	-446	-0-	2716 2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	2741 2	N	-0-	-0-

EZELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 237577		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045	
06	9450 X	9145	-0-	-305	-0-	9145 2	N	-0-	-0-
07	9641 X	9369	-0-	-272	-0-	9369 2	N	-0-	-0-
08	9610 X	9240	-0-	-370	-0-	9240 2	N	-0-	-0-
09	9300 X	8753	-0-	-547	-0-	8753 2	N	-0-	-0-
10	9548 X	9022	-0-	-526	-0-	9022 2	N	-0-	-0-
11	9150 X	8661	-0-	-489	-0-	8661 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FOWLER		WELL #:		5 H		RRCID -> 237579		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	10526 2				N	-0-			-0-
07	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	10686 2				N	-0-			-0-
08	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615 2				N	-0-			-0-
09	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9849 2				N	-0-			-0-
10	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10544 2				N	-0-			-0-
*11	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336 2				N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		6 H		RRCID -> 237580		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358				
06	1560 X	128	-0-	-1432	-0-	128 2				N	-0-			-0-
07	1612 X	602	-0-	-1010	-0-	602 2				N	-0-			-0-
08	1612 X	770	-0-	-842	-0-	770 2				N	-0-			-0-
09	1560 X	854	-0-	-706	-0-	854 2				N	-0-			-0-
10	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2				N	-0-			-0-
*11	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2				N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		6H		RRCID -> 237585		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		3 H		RRCID -> 237587		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382				
06	6030 X	5098	-0-	-932	-0-	5098 2				N	-0-			-0-
07	5766 X	5189	-0-	-577	-0-	5189 2				N	-0-			-0-
08	5549 X	5249	-0-	-300	-0-	5249 2				N	-0-			-0-
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230 2				N	-0-			-0-
10	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2				N	-0-			-0-
11	5100 X	5085	-0-	-15	-0-	5085 2				N	-0-			-0-

STEVENSON A		WELL #:		4 H		RRCID -> 237588		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735				
06	1500 N	1221	-0-	-279	-0-	1221 3				N	-0-			-0-
07	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226 3				N	-0-			-0-
08	1705 N	347	-0-	-1358	-0-	347 3				N	-0-			-0-
09	1230 N	93	-0-	-1137	-0-	93 3				N	-0-			-0-
10	1240 N	9	-0-	-1231	-0-	9 3				N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

WILKES		WELL #:		2 H		RRCID -> 237590		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728				
06	7200 X	6581	-0-	-619	-0-	6581 3				N	-0-			-0-
07	7192 X	6261	-0-	-931	-0-	6261 3				N	-0-			-0-
08	7099 X	5937	-0-	-1162	-0-	5937 3				N	-0-			-0-
09	6840 X	5893	-0-	-947	-0-	5893 3				N	-0-			-0-
10	7037 X	6200	-0-	-837	-0-	6200 3				N	-0-			-0-
11	6570 X	5990	-0-	-580	-0-	5990 3				N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		4 H		RRCID -> 237591		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592				
06	6630 X	6022	-0-	-608	-0-	6022 2				N	-0-			-0-
07	6541 X	6218	-0-	-323	-0-	6218 2				N	-0-			-0-
08	6448 X	5983	-0-	-465	-0-	5983 2				N	-0-			-0-
09	6240 X	5957	-0-	-283	-0-	5957 2				N	-0-			-0-
10	6231 X	5915	-0-	-316	-0-	5915 2				N	-0-			-0-
11	6030 X	5463	-0-	-567	-0-	5463 2				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILSON		WELL #:		2 H	RRCID ->	237593	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 7829 - 10560	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7740 X	6341	-0-	-1399	-0-	6341	2		N	-0-	-0-	
07	7905 X	6895	-0-	-1010	-0-	6895	2		N	-0-	-0-	
08	7812 X	6725	-0-	-1087	-0-	6725	2		N	-0-	-0-	
09	7560 X	5866	-0-	-1694	-0-	5866	2		N	-0-	-0-	
10	7502 X	6720	-0-	-782	-0-	6720	2		N	-0-	-0-	
11	6660 X	6609	-0-	-51	-0-	6609	2		N	-0-	-0-	

EAGLE FORD A		WELL #:		3 H	RRCID ->	237596	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8521	PERF. 8872 - 11653	
06	2610 X	2233	-0-	-377	-0-	2233	2		N	-0-	-0-	
07	2542 X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2		N	-0-	-0-	
08	2511 X	2324	-0-	-187	-0-	2324	2		N	-0-	-0-	
09	2340 X	2153	-0-	-187	-0-	2153	2		N	-0-	-0-	
10	2356 X	2167	-0-	-189	-0-	2167	2		N	-0-	-0-	
11	2250 X	2063	-0-	-187	-0-	2063	2		N	-0-	-0-	

HUGHES		WELL #:		4 H	RRCID ->	237598	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7834 - 11733	
06	8040 X	6436	-0-	-1604	-0-	6436	2		N	-0-	-0-	
07	8308 X	6688	-0-	-1620	-0-	6688	2		N	-0-	-0-	
08	8308 X	6244	-0-	-2064	-0-	6244	2		N	-0-	-0-	
09	6450 X	5430	-0-	-1020	-0-	5430	2		N	-0-	-0-	
10	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2		N	-0-	-0-	
*11	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2		N	-0-	-0-	

BRANSOM		WELL #:		2 H	RRCID ->	237600	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7250 - 9950	
06	7140 X	6836	-0-	-304	-0-	4	1	6832	2	N	-0-	
07	7347 X	6886	-0-	-461	-0-	46	1	6840	2	N	-0-	
08	7192 X	6768	-0-	-424	-0-	71	1	6697	2	N	-0-	
09	6840 X	6619	-0-	-221	-0-	36	1	6583	2	N	-0-	
10	7068 X	6619	-0-	-449	-0-	31	1	6588	2	N	-0-	
11	6840 X	5982	-0-	-858	-0-	96	1	5886	2	N	-0-	

U.S. LIME C		WELL #:		11 H	RRCID ->	237604	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6505 - 9635	
06	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3		Y	-0-	5	
07	2759 N	2647	-0-	-112	-0-	2647	3		Y	-0-	5	
08	2697 N	2310	-0-	-387	-0-	2310	3		Y	-0-	5	
09	2700 N	2339	-0-	-361	-0-	2339	3		Y	-0-	5	
10	2635 N	2465	-0-	-170	-0-	2465	3		Y	-0-	5	
*11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		Y	-0-	5	

STEVENSON A		WELL #:		2 H	RRCID ->	237605	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6403 - 9083	
06	4380 X	4233	-0-	-147	-0-	4233	3		N	-0-	-0-	
07	4526 X	4364	-0-	-162	-0-	4364	3		N	-0-	-0-	
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3		N	-0-	-0-	
09	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3		N	-0-	-0-	
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3		N	-0-	-0-	
11	4560 X	4440	-0-	-120	-0-	4440	3		N	-0-	-0-	

FLEET UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237607	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8238 - 11670	
06	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2		N	-0-	-0-	
07	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2		N	-0-	-0-	
08	9610 X	9580	-0-	-30	-0-	9580	2		N	-0-	-0-	
09	10020 X	9123	-0-	-897	-0-	9123	2		N	-0-	-0-	
10	10354 X	9652	-0-	-702	-0-	9652	2		N	-0-	-0-	
11	10020 X	9350	-0-	-670	-0-	9350	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BARRON		WELL #: 7 H		RRCID -> 237608		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-		4625 2	N	-0-			-0-
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-		4964 2	N	-0-			-0-
08	4712 X	4238	-0-	-474	-0-		4238 2	N	-0-			-0-
09	4620 X	3181	-0-	-1439	-0-		3181 2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4793	-0-	-167	-0-		4793 2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4671	-0-	-129	-0-		4671 2	N	-0-			-0-

GOFORTH		WELL #: 4 H		RRCID -> 237610		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495				
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 3	N	-0-			-0-
*01	465 N	291	-0-	-174	-0-		291 3	N	-0-			-0-
*02	464 N	83	-0-	-381	-0-		83 3	N	-0-			-0-
*03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3	N	-0-			-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3	N	-0-			-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3	N	-0-			-0-
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 3	N	-0-			-0-
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3	N	-0-			-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 3	N	-0-			-0-

ROBBINS		WELL #: 1 H		RRCID -> 237611		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140				
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-		4113 2	52 9	N	47	10 8	79
07	4371 X	4196	-0-	-175	-0-		4142 2	54 9	N	49	13 8	115
08	4371 X	4256	-0-	-115	-0-		4228 2	28 9	N	25	2 8	138
09	4230 X	4044	-0-	-186	-0-		3991 2	53 9	N	48	18 8	168
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		4322 2	15 9	N	14	137 1	45
*11	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		4397 2	12 9	N	11		56

ASHE C		WELL #: 1H		RRCID -> 237726		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907				
06	3090 X	3074	-0-	-16	-0-		3053 3	21 9	N	19	3 8	36
07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-		3158 3	45 9	N	41	3 8	74
08	3162 X	2913	-0-	-249	-0-		2877 3	36 9	N	33	2 8	105
09	3060 X	3006	-0-	-54	-0-		2965 3	41 9	N	37	4 8	138
10	3193 X	2965	-0-	-228	-0-		2942 3	23 9	N	21		159
11	3090 X	2974	-0-	-116	-0-		2955 3	19 9	N	17	156 1	20

CAUDILL 3		WELL #: 2H		RRCID -> 237981		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463				
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-		842 3	4 9	N	4	4 8	42
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		992 3	10 9	N	9	9 8	42
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-		928 3	1 9	N	1	1 8	42
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-		930 3	19 9	N	17	17 8	42
10	992 N	981	-0-	-11	-0-		981 3		N	-0-		42
11	900 N	701	-0-	-199	-0-		698 3	3 9	N	3		45

EZELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237988		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280				
06	9570 X	8879	-0-	-691	-0-		8879 2		N	-0-		-0-
07	9641 X	9234	-0-	-407	-0-		9234 2		N	-0-		-0-
08	9641 X	9114	-0-	-527	-0-		9114 2		N	-0-		-0-
09	9240 X	8365	-0-	-875	-0-		8365 2		N	-0-		-0-
10	9238 X	8645	-0-	-593	-0-		8645 2		N	-0-		-0-
11	8940 X	8497	-0-	-443	-0-		8497 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
EAGLE FORD A		WELL #:		1H	RRCID ->	237992	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8739	-	11289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		5970 X	5201	-0-	-769	-0-	5201 2		N	-0-			-0-	
07		6045 X	5567	-0-	-478	-0-	5567 2		N	-0-			-0-	
08		6014 X	5396	-0-	-618	-0-	5396 2		N	-0-			-0-	
09		5640 X	5306	-0-	-334	-0-	5306 2		N	-0-			-0-	
10		5673 X	4904	-0-	-769	-0-	4904 2		N	-0-			-0-	
11		5400 X	4561	-0-	-839	-0-	4561 2		N	-0-			-0-	

KEMP "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237993	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8440	-	12510
06		5910 X	4388	-0-	-1522	-0-	4388 2		N	-0-			63	
07		6045 X	4941	-0-	-1104	-0-	4941 2		N	-0-			63	
08		6045 X	5846	-0-	-199	-0-	5846 2		N	-0-			63	
09		5850 X	5703	-0-	-147	-0-	5695 2	8 9	N	7			70	
10		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927 2		N	-0-			70	
*11		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712 2		N	-0-			70	

KEMP "B" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237994	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8196	-	12570
06		6750 X	5369	-0-	-1381	-0-	5369 2		N	-0-			-0-	
07		6851 X	6529	-0-	-322	-0-	6529 2		N	-0-			-0-	
08		6851 X	6316	-0-	-535	-0-	6316 2		N	-0-			-0-	
09		6630 X	6570	-0-	-60	-0-	6570 2		N	-0-			-0-	
10		6820 X	6815	-0-	-5	-0-	6815 2		N	-0-			-0-	
*11		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 2		N	-0-			-0-	

LITTLE BUDDY		WELL #:		8H	RRCID ->	237996	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7440	-	12500
06		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-	
07		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	

KEMP "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238000	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8405	-	13075
06		3750 X	3479	-0-	-271	-0-	3479 2		N	-0-			-0-	
07		3875 X	2064	-0-	-1811	-0-	2064 2		N	-0-			-0-	
08		3782 X	2817	-0-	-965	-0-	2817 2		N	-0-			-0-	
09		3480 X	3101	-0-	-379	-0-	3101 2		N	-0-			-0-	
10		3596 X	3145	-0-	-451	-0-	3145 2		N	-0-			-0-	
11		3480 X	2114	-0-	-1366	-0-	2114 2		N	-0-			-0-	

COUNTY LINE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238001	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8734	-	12118
06		3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2993 2		N	-0-			-0-	
07		3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124 2		N	-0-			-0-	
08		3255 X	2742	-0-	-513	-0-	2742 2		N	-0-			-0-	
09		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-			-0-	
10		3224 X	2676	-0-	-548	-0-	2676 2		N	-0-			-0-	
11		3030 X	1798	-0-	-1232	-0-	1798 2		N	-0-			-0-	

STRANGE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238002	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8014	-	12404
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
EZELL		WELL #:		4H	RRCID ->	238003	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8050 - 10970
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4560 X	4387	-0-	-173	-0-	4387	2	N	-0-			-0-
07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2	N	-0-			-0-
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2	N	-0-			-0-
09	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2	N	-0-			-0-
10	4805 X	4430	-0-	-375	-0-	4430	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4156	-0-	-644	-0-	4156	2	N	-0-			-0-

KING		WELL #:		11H	RRCID ->	238006	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6243	PERF.	6495 - 9574
06	3510 X	3124	-0-	-386	-0-	3124	3	N	-0-			-0-
07	3627 X	3255	-0-	-372	-0-	3255	3	N	-0-			-0-
08	3627 X	3221	-0-	-406	-0-	3221	3	N	-0-			-0-
09	3300 X	3039	-0-	-261	-0-	3038	3	N	1	8		-0-
10	3255 X	3101	-0-	-154	-0-	3101	3	N	-0-			-0-
11	3150 X	2832	-0-	-318	-0-	2832	3	N	-0-			-0-

KING		WELL #:		9H	RRCID ->	238019	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6272	PERF.	6752 - 10084
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3	N	-0-			-0-
07	2387 X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3575	3	N	1	8		-0-
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3	N	-0-			-0-
*11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3	N	-0-			-0-

FLORES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238023	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7828 - 9467
06	5040 X	4364	-0-	-676	-0-	4364	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	4333	-0-	-875	-0-	4333	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	4177	-0-	-690	-0-	4177	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	3918	-0-	-612	-0-	3918	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	3959	-0-	-660	-0-	3959	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	3797	-0-	-553	-0-	3797	2	N	-0-			-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238026	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	8123 - 9234
06	4230 X	4032	-0-	-198	-0-	4032	3	N	-0-			-0-
07	4371 X	4331	-0-	-40	-0-	4331	3	N	-0-			-0-
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3	N	-0-			-0-
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3	N	-0-			-0-
10	4340 X	4322	-0-	-18	-0-	4322	3	N	-0-			-0-
*11	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3	N	-0-			-0-

STRANGE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238029	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7899 - 12025
06	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2	N	-0-			-0-
07	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2	N	-0-			-0-
08	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2	N	-0-			-0-
09	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2	N	-0-			-0-
10	10354 X	8706	-0-	-1648	-0-	8706	2	N	-0-			-0-
11	10020 X	9643	-0-	-377	-0-	9643	2	N	-0-			-0-

KTV CADD0		WELL #:		3H	RRCID ->	238035	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7225 - 9400
06	5700 X	5500	-0-	-200	-0-	5500	3	N	-0-			8
07	5890 X	5450	-0-	-440	-0-	5450	3	N	-0-			8
08	5890 X	5518	-0-	-372	-0-	5518	3	N	-0-			8
09	5700 X	5540	-0-	-160	-0-	5540	3	N	-0-			8
10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3	N	-0-			8
*11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3	N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WESTSIDE		WELL #:		1RH	RRCID ->	238427	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8736 - 12165	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

SLEDGE SISTERS		WELL #:		1H	RRCID ->	238447	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8150 - 10865	
06	5760	X		5014	-0-	-746	-0-	5014	2		N	-0-	
07	5456	X		5207	-0-	-249	-0-	5207	2		N	-0-	
08	5053	X		3805	-0-	-1248	-0-	3805	2		N	-0-	
09	5010	X		3208	-0-	-1802	-0-	3208	2		N	-0-	
10	5208	X		4168	-0-	-1040	-0-	4168	2		N	-0-	
11	5040	X		4475	-0-	-565	-0-	4475	2		N	-0-	

KD LIVESTOCK A		WELL #:		2H	RRCID ->	238574	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7634 - 9264	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	35	N		35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	31	N			-0-	-31	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

FINDER		WELL #:		5H	RRCID ->	238576	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8192 - 11800	
06	8370	X		7017	-0-	-1353	-0-	7017	2		N	-0-	
07	8308	X		7031	-0-	-1277	-0-	7031	2		N	-0-	
08	8308	X		7519	-0-	-789	-0-	7519	2		N	-0-	
09	7710	X		7521	-0-	-189	-0-	7521	2		N	-0-	
10	7990	X		7990	-0-	-0-	-0-	7990	2		N	-0-	
11	7290	X		6275	-0-	-1015	-0-	6275	2		N	-0-	

MILDRED		WELL #:		1H	RRCID ->	238579	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7200 - 9150	
06	3000	X		2938	-0-	-62	-0-	2938	2		N	-0-	
07	3100	X		3031	-0-	-69	-0-	3031	2		N	-0-	
08	3172	X		3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-	
09	3000	X		2914	-0-	-86	-0-	2914	2		N	-0-	
10	3100	X		2967	-0-	-133	-0-	2967	2		N	-0-	
11	3000	X		2926	-0-	-74	-0-	2926	2		N	-0-	

WILSON		WELL #:		7H	RRCID ->	238585	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7859 - 9640	
06	2970	X		2624	-0-	-346	-0-	2624	2		N	-0-	
07	2976	X		2617	-0-	-359	-0-	2617	2		N	-0-	
08	2976	X		2526	-0-	-450	-0-	2526	2		N	-0-	
09	2850	X		2536	-0-	-314	-0-	2536	2		N	-0-	
10	2790	X		2559	-0-	-231	-0-	2559	2		N	-0-	
11	2610	X		2440	-0-	-170	-0-	2440	2		N	-0-	

KD LIVESTOCK A		WELL #:		1H	RRCID ->	238599	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7530 - 9060	
06	1260	X		334	-0-	-926	-0-	334	2		N	-0-	
07	1302	X			-0-	-1302	-0-				N	-0-	
08	1302	X			-0-	-1302	-0-				N	-0-	
09	1260	X			-0-	-1260	-0-				N	-0-	
10	1302	X			-0-	-1302	-0-				N	-0-	
11	330	X		6	-0-	-324	-0-	6	2		N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RIVER HILLS		WELL #:		7H	RRCID ->	238610	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 7004 - 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	265 3	2 9	N	2	2 8	
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-	
*11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-	-0-	

RIVER HILLS		WELL #:		9H	RRCID ->	238613	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6968 - 10153	
06		8850 X	8394	-0-	-456	-0-	8394 3		N	-0-	-0-	
07		9145 X	8721	-0-	-424	-0-	8721 3		N	-0-	-0-	
08		8959 X	8841	-0-	-118	-0-	8841 3		N	-0-	-0-	
09		8640 X	8528	-0-	-112	-0-	8528 3		N	-0-	-0-	
10		8928 X	8667	-0-	-261	-0-	8667 3		N	-0-	-0-	
11		8550 X	8177	-0-	-373	-0-	8177 3		N	-0-	-0-	

YOUNGBLOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	238644	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7338 - 9454	
06		3960 X	3502	-0-	-458	-0-	3502 3		N	-0-	10	
07		4092 X	3548	-0-	-544	-0-	3548 3		N	-0-	10	
08		3813 X	3705	-0-	-108	-0-	3705 3		N	-0-	10	
09		3690 X	3481	-0-	-209	-0-	3480 3	1 9	N	1	1 8	
10		3813 X	3603	-0-	-210	-0-	3603 3		N	-0-	10	
11		3600 X	3146	-0-	-454	-0-	3146 3		N	-0-	10	

JORDAN "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238652	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5644	PERF. 5845 - 8411	
06		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	211 1	2027 3	N	-0-	62	
07		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	207 1	2485 3	N	6	5 8	
							7 9					
08		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	199 1	2460 3	N	-0-	63	
09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	176 1	2898 3	N	-0-	63	
10		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	180 1	3236 3	N	2	2 8	
							2 9					
*11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	176 1	2929 3	N	2	65	
							2 9					

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238662	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8257 - 11360	
06		3840 X	3244	-0-	-596	-0-	3244 2		N	-0-	-0-	
07		3968 X	1816	-0-	-2152	-0-	1816 2		N	-0-	-0-	
08		4061 X	1208	-0-	-2853	-0-	1208 2		N	-0-	-0-	
09		3930 X	1386	-0-	-2544	-0-	1386 2		N	-0-	-0-	
10		4061 X	2049	-0-	-2012	-0-	2049 2		N	-0-	-0-	
*11		3240 X	1961	-0-	-1279	-0-	1961 2		N	-0-	-0-	

STRANGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238669	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7844	PERF. 8076 - 12113	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-	
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-	
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-	
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-	-0-	
*11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
JORDAN B		WELL #:		1H		RRCID -> 238670		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	132	-0-	-528	-0-	132	1			N	-0-			59
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	197	1	4	9	N	4	4	8	59
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	215	1	6	3	N	-0-			59
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	218	1	83	3	N	-0-			59
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	226	1	50	3	N	2	2	8	59
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-			59

FOWLER		WELL #:		6		RRCID -> 238673		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLEDGE SISTERS		WELL #:		2H		RRCID -> 238674		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEICH, CAROLYN		WELL #:		7H		RRCID -> 238679		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850				
06	3750 X	3624	-0-	-126	-0-	3545	3	79	9	N	72			136
07	3751 X	3738	-0-	-13	-0-	3738	3			N	-0-			136
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3765	3	3	9	N	3			139
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3579	3	103	9	N	94	191	1	42
10	3751 X	3617	-0-	-134	-0-	3617	3			N	-0-			42
11	3660 X	3441	-0-	-219	-0-	3441	3			N	-0-			42

MAPLES		WELL #:		4H		RRCID -> 238682		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052				
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
11	630 N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		8H		RRCID -> 238685		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 10341 - 12285				
06	4920 X	4882	-0-	-38	-0-	4882	2			N	-0-			-0-
07	5053 X	4865	-0-	-188	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
08	5053 X	3544	-0-	-1509	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
09	4890 X	3217	-0-	-1673	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
10	5053 X	4868	-0-	-185	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
11	4890 X	4812	-0-	-78	-0-	4812	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
DODSON		WELL #:		1H	RRCID ->	238688	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	6438	-	8628
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6570 X	6192	-0-	-378	-0-	6192	3			N	-0-			197
07	6789 X	6440	-0-	-349	-0-	6440	3			N	-0-			197
08	6696 X	6338	-0-	-358	-0-	6338	3			N	-0-			197
09	6450 X	6073	-0-	-377	-0-	6073	3			N	-0-			197
10	6603 X	6251	-0-	-352	-0-	6251	3			N	-0-			197
11	6240 X	5976	-0-	-264	-0-	5976	3			N	-0-			197

LITTLE BUDDY		WELL #:		9H	RRCID ->	238689	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7940	-	12690
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #:		1H	RRCID ->	238690	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8189	-	11478
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #:		2H	RRCID ->	238691	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8263	-	11718
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	238699	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8521	-	10980
06	4680 X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
08	4960 X	4360	-0-	-600	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
09	4800 X	4192	-0-	-608	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
10	4836 X	4429	-0-	-407	-0-	4429	2			N	-0-			-0-
11	4530 X	4469	-0-	-61	-0-	4469	2			N	-0-			-0-

HOLMES		WELL #:		4H	RRCID ->	238713	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7595	-	10345
06	1320 N	773	-0-	-547	-0-	773	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	416	-0-	-855	-0-	416	2			N	-0-			-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	3439	-0-	439	-0-	3439	2			N	-0-			-0-

U.S. LIME C		WELL #:		16H	RRCID ->	238714	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6508	-	9200
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-			26
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-			26
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-			26
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-			26
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-			26
11	2310 N	2136	-0-	-174	-0-	2136	3			Y	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238718		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 7000 - 10350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		-0-
07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-		-0-
08	2852 X	1030	-0-	-1822	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
09	2760 X	130	-0-	-2630	-0-	129 3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2852 X	2212	-0-	-640	-0-	2212 3		N	-0-		-0-
*11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238720		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8040 - 10820	
06	9960 X	9178	-0-	-782	-0-	9178 2		N	-0-		-0-
07	10292 X	8451	-0-	-1841	-0-	8451 2		N	-0-		-0-
08	10850 X	8872	-0-	-1978	-0-	8872 2		N	-0-		-0-
09	10500 X	8122	-0-	-2378	-0-	8122 2		N	-0-		-0-
10	10850 X	8254	-0-	-2596	-0-	8254 2		N	-0-		-0-
*11	9180 X	7643	-0-	-1537	-0-	7643 2		N	-0-		-0-

STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238732		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 6286 - 8550	
06	6690 X	6311	-0-	-379	-0-	6311 3		N	-0-		2
07	7037 X	6628	-0-	-409	-0-	6628 3		N	-0-		2
08	7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596 3		N	-0-		2
09	6840 X	6311	-0-	-529	-0-	6311 3		N	-0-		2
10	7068 X	5899	-0-	-1169	-0-	5899 3		N	-0-		2
11	6420 X	5200	-0-	-1220	-0-	5200 3		N	-0-		2

STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238734		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 7003 - 10608	
06	6660 X	6575	-0-	-85	-0-	6575 3		N	-0-		5
07	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 3		N	-0-		5
08	6913 X	6834	-0-	-79	-0-	6834 3		N	-0-		5
09	6690 X	6553	-0-	-137	-0-	6553 3		N	-0-		5
10	6913 X	6673	-0-	-240	-0-	6673 3		N	-0-		5
11	6660 X	6553	-0-	-107	-0-	6553 3		N	-0-		5

STRANGE		WELL #: 3H		RRCID -> 238736		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 8069 - 12556	
06	17040 X	15342	-0-	-1698	-0-	15342 2		N	-0-		-0-
07	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	17424 2		N	-0-		-0-
08	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	18617 2		N	-0-		-0-
09	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	17950 2		N	-0-		-0-
10	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	18619 2		N	-0-		-0-
11	18030 X	17219	-0-	-811	-0-	17219 2		N	-0-		-0-

TEICH, HENRY		WELL #: 5H		RRCID -> 238737		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 7302 - 8766	
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3		N	-0-		221
07	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-		221
08	2697 N	2648	-0-	-49	-0-	2648 3		N	-0-		221
09	2610 N	2582	-0-	-28	-0-	2582 3		N	-0-		221
10	2697 N	2612	-0-	-85	-0-	2612 3		N	-0-		221
11	2550 N	2291	-0-	-259	-0-	2291 3		N	-0-		221

EAGLE FORD A		WELL #: 2H		RRCID -> 238741		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8676 - 11335	
06	6210 X	5822	-0-	-388	-0-	5822 2		N	-0-		-0-
07	6386 X	6077	-0-	-309	-0-	6077 2		N	-0-		-0-
08	6355 X	5947	-0-	-408	-0-	5947 2		N	-0-		-0-
09	6030 X	5631	-0-	-399	-0-	5631 2		N	-0-		-0-
10	6169 X	5941	-0-	-228	-0-	5941 2		N	-0-		-0-
11	5880 X	5577	-0-	-303	-0-	5577 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
U.S. LIME A		WELL #: 20H		RRCID -> 238744		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 6597 - 9280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3				25
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3				25
08	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	1916	3				25
09	1980 N	1770	-0-	-210	-0-	1770	3				25
10	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	1808	3	14	9	13	-0-
11	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			38 1	-0-

STEWART		WELL #: 2H		RRCID -> 238747		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7690 - 10930	
06	7350 X	7104	-0-	-246	-0-	7104	2				-0-
07	7595 X	7509	-0-	-86	-0-	7509	2				-0-
08	7657 X	7046	-0-	-611	-0-	7046	2				-0-
09	7410 X	6810	-0-	-600	-0-	6810	2				-0-
10	7657 X	6814	-0-	-843	-0-	6814	2				-0-
11	7260 X	6855	-0-	-405	-0-	6855	2				-0-

STEVENSON A		WELL #: 3H		RRCID -> 238805		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 6266		PERF. 6533 - 8323	
06	2970 X	2649	-0-	-321	-0-	2649	3				-0-
07	3069 X	2789	-0-	-280	-0-	2789	3				-0-
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3				-0-
09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3				-0-
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3				-0-
*11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3				-0-

CLARK		WELL #: 4H		RRCID -> 238806		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 7148 - 9914	
06	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3				-0-
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3				-0-
08	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3				-0-
09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3				-0-
10	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3				-0-
11	5130 X	4866	-0-	-264	-0-	4866	3				-0-

PRESSLEY UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 238807		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8991 - 11831	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-

FLEET UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238808		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8054 - 11896	
06	7980 X	1463	-0-	-6517	-0-	1463	2				-0-
07	7967 X	5279	-0-	-2688	-0-	5279	2				-0-
08	7874 X	6605	-0-	-1269	-0-	6605	2				-0-
09	7080 X	6567	-0-	-513	-0-	6567	2				-0-
10	5270 X	4213	-0-	-1057	-0-	4213	2				-0-
11	6390 X	4302	-0-	-2088	-0-	4302	2				-0-

FRICKS		WELL #: 6H		RRCID -> 238809		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6878 - 9810	
06	7530 X	7076	-0-	-454	-0-	7076	3				-0-
07	7440 X	7320	-0-	-120	-0-	7320	3				-0-
08	7440 X	7284	-0-	-156	-0-	7284	3				-0-
09	7140 X	6723	-0-	-417	-0-	6723	3				-0-
10	7316 X	6533	-0-	-783	-0-	6533	3				-0-
11	7080 X	6793	-0-	-287	-0-	6793	3				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FLEET UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238810	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8261 - 11418
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2	N	-0-			-0-
07	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2	N	-0-			-0-
08	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2	N	-0-			-0-
09	6720 X	6447	-0-	-273	-0-	6447	2	N	-0-			-0-
10	6944 X	6270	-0-	-674	-0-	6270	2	N	-0-			-0-
11	6720 X	5678	-0-	-1042	-0-	5678	2	N	-0-			-0-

KING		WELL #:		8H	RRCID ->	238811	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6582 - 9244
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3	N	-0-			-0-
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3	N	-0-			-0-
08	3813 X	3422	-0-	-391	-0-	3422	3	N	-0-			-0-
09	3690 X	2420	-0-	-1270	-0-	2419	3	N	1	1	8	-0-
10	3813 X	2401	-0-	-1412	-0-	2401	3	N	-0-			-0-
11	3690 X	2433	-0-	-1257	-0-	2433	3	N	-0-			-0-

SPRIMONT		WELL #:		4H	RRCID ->	238813	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8305 - 13200
06	6240 X	6111	-0-	-129	-0-	6111	2	N	-0-			-0-
07	6479 X	6157	-0-	-322	-0-	6157	2	N	-0-			-0-
08	6479 X	6024	-0-	-455	-0-	6024	2	N	-0-			-0-
09	6270 X	5814	-0-	-456	-0-	5814	2	N	-0-			-0-
10	6417 X	5847	-0-	-570	-0-	5847	2	N	-0-			-0-
11	6120 X	5691	-0-	-429	-0-	5691	2	N	-0-			-0-

STEVENSON "C" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238815	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	6162	PERF.	6491 - 9235
06	5580 X	4746	-0-	-834	-0-	4746	3	N	-0-			-0-
07	5549 X	4744	-0-	-805	-0-	4744	3	N	-0-			-0-
08	5363 X	4459	-0-	-904	-0-	4459	3	N	-0-			-0-
09	4980 X	4103	-0-	-877	-0-	4103	3	N	-0-			-0-
10	5022 X	4244	-0-	-778	-0-	4244	3	N	-0-			-0-
11	4740 X	4076	-0-	-664	-0-	4076	3	N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		9H	RRCID ->	238816	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7889 - 12062
06	8820 X	8095	-0-	-725	-0-	8095	2	N	-0-			2
07	8525 X	8343	-0-	-182	-0-	8343	2	N	-0-			2
08	8308 X	8050	-0-	-258	-0-	8050	2	N	-0-			2
09	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2	N	-0-			2
10	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2	N	-0-			2
*11	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2	N	-0-			2

U.S. LIME A		WELL #:		21H	RRCID ->	238818	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	6413 - 9233
06	3090 X	3035	-0-	-55	-0-	3035	3	Y	-0-			25
07	3193 X	3124	-0-	-69	-0-	3124	3	Y	-0-			25
08	3286 X	3100	-0-	-186	-0-	3100	3	Y	-0-			25
09	3180 X	2976	-0-	-204	-0-	2976	3	Y	-0-			25
10	3286 X	3054	-0-	-232	-0-	3040	3	Y	13	38	1	-0-
11	3030 X	2805	-0-	-225	-0-	2805	3	Y	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		4H	RRCID ->	238819	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8474 - 12520
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
ROBERTSON HILL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 238820		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4906 - 5453	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5610 X	5192	-0-	-418	-0-	5185	3	7	9	N	24
07	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5146	3	19	9	N	37
08	5456 X	5268	-0-	-188	-0-	5266	3	2	9	N	39
09	5280 X	5191	-0-	-89	-0-	5189	3	2	9	N	41
10	5456 X	5342	-0-	-114	-0-	5340	3	2	9	N	41
*11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	41

STEWART UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 238821		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 7426		PERF. 7603 - 10802	
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-
07	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-
08	8370 X	7967	-0-	-403	-0-	7967	2			N	-0-
09	8100 X	7182	-0-	-918	-0-	7182	2			N	-0-
10	8370 X	7555	-0-	-815	-0-	7555	2			N	-0-
11	8010 X	7568	-0-	-442	-0-	7568	2			N	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 238822		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8624 - 10414	
06	3330 X	2967	-0-	-363	-0-	2967	2			N	-0-
07	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2			N	-0-
08	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-
09	3120 X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-
10	3162 X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-
11	2970 X	2862	-0-	-108	-0-	2862	2			N	-0-

MAPLES		WELL #: 5H		RRCID -> 238877		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 9203 - 12173	
06	5910 X	5420	-0-	-490	-0-	5420	2			N	-0-
07	5735 X	5333	-0-	-402	-0-	5333	2			N	-0-
08	5890 X	4886	-0-	-1004	-0-	4886	2			N	-0-
09	5700 X	5000	-0-	-700	-0-	5000	2			N	-0-
10	5890 X	5158	-0-	-732	-0-	5158	2			N	-0-
11	5430 X	4940	-0-	-490	-0-	4940	2			N	-0-

HUDSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238946		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8235 - 13580	
06	3180 X	2981	-0-	-199	-0-	2981	2			N	-0-
07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-
10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-
*11	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-

EAGLE FORD A		WELL #: 5H		RRCID -> 238947		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8514 - 11117	
06	7530 X	7304	-0-	-226	-0-	7304	2			N	-0-
07	7781 X	7371	-0-	-410	-0-	7371	2			N	-0-
08	7781 X	7198	-0-	-583	-0-	7198	2			N	-0-
09	7380 X	6876	-0-	-504	-0-	6876	2			N	-0-
10	7533 X	7054	-0-	-479	-0-	7054	2			N	-0-
11	7290 X	6758	-0-	-532	-0-	6758	2			N	-0-

KEMP A		WELL #: 12H		RRCID -> 238948		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8123 - 11549	
06	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-
08	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-
10	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-
*11	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MORAN		WELL #:		2H	RRCID ->	238949	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8639 - 11620
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8100 X	7251	-0-	-849	-0-	7251	2	N	-0-			-0-
07	7998 X	7596	-0-	-402	-0-	7596	2	N	-0-			-0-
08	7998 X	7644	-0-	-354	-0-	7644	2	N	-0-			-0-
09	7740 X	7118	-0-	-622	-0-	7118	2	N	-0-			-0-
10	7595 X	7397	-0-	-198	-0-	7397	2	N	-0-			-0-
11	7410 X	5207	-0-	-2203	-0-	5207	2	N	-0-			-0-

HUDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238951	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8450 - 13845
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		8H	RRCID ->	238963	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6910 - 8565
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	2	N	-0-			-0-
08	2943 N	2907	-0-	-36	-0-	2907	2	N	-0-			-0-
09	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2	N	-0-			-0-
*11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-			-0-

TEICH, HENRY		WELL #:		6H	RRCID ->	238967	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	7100 - 8645
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3	N	-0-			47
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3	N	-0-			47
08	2976 X	2965	-0-	-11	-0-	2965	3	N	-0-			47
09	2880 X	2772	-0-	-108	-0-	2772	3	N	-0-			47
10	3007 X	2925	-0-	-82	-0-	2925	3	N	-0-			47
11	2910 X	2857	-0-	-53	-0-	2857	3	N	-0-			47

COUNTY LINE		WELL #:		2H	RRCID ->	238977	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8495 - 12750
06	5670 X	5359	-0-	-311	-0-	5359	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	5459	-0-	-338	-0-	5459	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	5402	-0-	-395	-0-	5402	2	N	-0-			-0-
09	5610 X	5255	-0-	-355	-0-	5255	2	N	-0-			-0-
10	5673 X	5447	-0-	-226	-0-	5447	2	N	-0-			-0-
11	5370 X	5323	-0-	-47	-0-	5323	2	N	-0-			-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238980	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7025 - 9155
06	5130 X	4867	-0-	-263	-0-	4867	3	N	-0-			2
07	5425 X	3608	-0-	-1817	-0-	3608	3	N	-0-			2
08	5425 X	3171	-0-	-2254	-0-	3171	3	N	-0-			2
09	5250 X	3363	-0-	-1887	-0-	3363	3	N	-0-			2
10	5363 X	3552	-0-	-1811	-0-	3552	3	N	-0-			2
11	4860 X	3442	-0-	-1418	-0-	3442	3	N	-0-			2

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		9H	RRCID ->	238982	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	6875 - 9338
06	4140 X	2983	-0-	-1157	-0-	2983	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3043	-0-	-832	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	2599	-0-	-935	-0-	2599	2	N	-0-			-0-
09	3360 X	2874	-0-	-486	-0-	2874	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	2794	-0-	-554	-0-	2794	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	1940	-0-	-1030	-0-	1940	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
PRESSLEY		WELL #: 6H		RRCID -> 238983		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 8762 - 11422	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	N	-0-			-0-
07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2	N	-0-			-0-
08	2232 X	1208	-0-	-1024	-0-	1208 2	N	-0-			-0-
09	2160 X	1015	-0-	-1145	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2	N	-0-			-0-
*11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2	N	-0-			-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238992		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 7028 - 8796	
06	4260 X	4086	-0-	-174	-0-	4086 3	N	-0-			-0-
07	4402 X	4180	-0-	-222	-0-	4180 3	N	-0-			-0-
08	4402 X	4163	-0-	-239	-0-	4163 3	N	-0-			-0-
09	4200 X	4041	-0-	-159	-0-	4041 3	N	-0-			-0-
10	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4194 3	N	-0-			-0-
11	4080 X	4021	-0-	-59	-0-	4021 3	N	-0-			-0-

GEREN		WELL #: 20H		RRCID -> 239328		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6620 - 8105	
06	2490 N	2289	-0-	-201	-0-	2289 3	N	-0-			-0-
07	2635 N	2042	-0-	-593	-0-	2042 3	N	-0-			-0-
08	2573 N	2067	-0-	-506	-0-	2067 3	N	-0-			-0-
09	2280 N	2121	-0-	-159	-0-	2120 3	N	1	1 8		-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1954	-0-	-56	-0-	1953 3	N	1			1

EAGLE FORD A		WELL #: 4H		RRCID -> 239335		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8737 - 12255	
06	7920 X	7126	-0-	-794	-0-	7126 2	N	-0-			-0-
07	8029 X	7459	-0-	-570	-0-	7459 2	N	-0-			-0-
08	7843 X	7214	-0-	-629	-0-	7214 2	N	-0-			-0-
09	7320 X	6688	-0-	-632	-0-	6688 2	N	-0-			-0-
10	7471 X	6788	-0-	-683	-0-	6788 2	N	-0-			-0-
11	7230 X	6457	-0-	-773	-0-	6457 2	N	-0-			-0-

HARRY		WELL #: 2H		RRCID -> 239337		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6800 - 10025	
06	7470 X	7436	-0-	-34	-0-	7436 3	N	-0-			-0-
07	7719 X	7701	-0-	-18	-0-	7701 3	N	-0-			-0-
08	7936 X	7626	-0-	-310	-0-	7626 3	N	-0-			-0-
09	7680 X	7516	-0-	-164	-0-	7516 3	N	-0-			-0-
10	7936 X	7537	-0-	-399	-0-	7537 3	N	-0-			-0-
11	7440 X	7317	-0-	-123	-0-	7317 3	N	-0-			-0-

RIVER HILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 239338		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 6905 - 9030	
06	5490 X	5040	-0-	-450	-0-	5040 3	N	-0-			16
07	5611 X	5118	-0-	-493	-0-	5118 3	N	-0-			16
08	5487 X	4895	-0-	-592	-0-	4895 3	N	-0-			16
09	5310 X	4378	-0-	-932	-0-	4378 3	N	-0-			16
10	5487 X	5029	-0-	-458	-0-	5029 3	N	-0-			16
11	5040 X	4795	-0-	-245	-0-	4795 3	N	-0-			16

ZORA MAE		WELL #: 1H		RRCID -> 239339		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 6890 - 9839	
06	3510 X	3315	-0-	-195	-0-	3315 3	Y	-0-			105
07	3627 X	3434	-0-	-193	-0-	3434 3	Y	-0-			105
08	3627 X	3349	-0-	-278	-0-	3349 3	Y	-0-			105
09	3510 X	3377	-0-	-133	-0-	3377 3	Y	-0-			105
10	3441 X	3377	-0-	-64	-0-	3377 3	Y	-0-			105
11	3330 X	3308	-0-	-22	-0-	3308 3	Y	-0-			105

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BARRON		WELL #: 8H		RRCID ->	239341	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7432 PERF. 7597 - 11033	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8310 X	6551	-0-	-1759	-0-	6551 2	N	-0-	-0-	
07	8153 X	6778	-0-	-1375	-0-	6778 2	N	-0-	-0-	
08	7471 X	6821	-0-	-650	-0-	6821 2	N	-0-	-0-	
09	7140 X	6915	-0-	-225	-0-	6915 2	N	-0-	-0-	
10	6913 X	6575	-0-	-338	-0-	6575 2	N	-0-	-0-	
11	6600 X	5965	-0-	-635	-0-	5965 2	N	-0-	-0-	

OSBURN		WELL #: 2H		RRCID ->	239343	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	6420 PERF. 6890 - 9470	
06	3780 X	3256	-0-	-524	-0-	3256 3	N	-0-	-0-	
07	3689 X	3224	-0-	-465	-0-	3224 3	N	-0-	-0-	
08	3534 X	3035	-0-	-499	-0-	3035 3	N	-0-	-0-	
09	3270 X	2814	-0-	-456	-0-	2814 3	N	-0-	-0-	
10	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3072 3	N	-0-	-0-	
11	3270 X	2980	-0-	-290	-0-	2980 3	N	-0-	-0-	

OSBURN		WELL #: 1H		RRCID ->	239344	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 7023 - 9570	
06	2100 N	1949	-0-	-151	-0-	1949 3	N	-0-	-0-	
07	2325 N	1949	-0-	-376	-0-	1949 3	N	-0-	-0-	
08	2232 N	1966	-0-	-266	-0-	1966 3	N	-0-	-0-	
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	N	-0-	-0-	
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-	-0-	
*11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	N	-0-	-0-	

GEREN		WELL #: 14H		RRCID ->	239345	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6395 PERF. 6760 - 9478	
06	4560 X	4338	-0-	-222	-0-	4338 3	N	-0-	-0-	
07	5146 X	4045	-0-	-1101	-0-	4045 3	N	-0-	-0-	
08	5146 X	3957	-0-	-1189	-0-	3957 3	N	-0-	-0-	
09	4980 X	4795	-0-	-185	-0-	4794 3	N	1 8	-0-	
10	5022 X	4699	-0-	-323	-0-	4699 3	N	-0-	-0-	
11	4350 X	3820	-0-	-530	-0-	3820 3	N	-0-	-0-	

U.S. LIME		WELL #: 17H		RRCID ->	239347	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6293 PERF. 6541 - 9323	
06	480 N	38	-0-	-442	-0-	38 3	Y	-0-	40	
07	589 N	31	-0-	-558	-0-	31 3	Y	-0-	40	
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	Y	-0-	40	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-	40	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-	40	
11	720 N	390	-0-	-330	-0-	390 3	Y	-0-	40	

HOLMES		WELL #: 3H		RRCID ->	239352	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7380 PERF. 7297 - 10179	
06	9540 X	8976	-0-	-564	-0-	8976 2	N	-0-	-0-	
07	9362 X	8202	-0-	-1160	-0-	8202 2	N	-0-	-0-	
08	9765 X	9507	-0-	-258	-0-	9507 2	N	-0-	-0-	
09	9450 X	8997	-0-	-453	-0-	8997 2	N	-0-	-0-	
10	9765 X	8605	-0-	-1160	-0-	8605 2	N	-0-	-0-	
11	9210 X	7969	-0-	-1241	-0-	7969 2	N	-0-	-0-	

LITTLE BUDDY		WELL #: 4H		RRCID ->	239353	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7410 PERF. 7632 - 9805	
06	8490 X	6160	-0-	-2330	-0-	6160 2	N	-0-	-0-	
07	8773 X	8133	-0-	-640	-0-	8133 2	N	-0-	-0-	
08	8773 X	7686	-0-	-1087	-0-	7686 2	N	-0-	-0-	
09	7290 X	4853	-0-	-2437	-0-	4853 2	N	-0-	-0-	
10	8122 X	6262	-0-	-1860	-0-	6262 2	N	-0-	-0-	
11	7860 X	6517	-0-	-1343	-0-	6517 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		5H	RRCID ->	239354	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7170 - 9395	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5700 X	5303	-0-	-397	-0-	5303	3	N	-0-			-0-
07	5859 X	5422	-0-	-437	-0-	5422	3	N	-0-			-0-
08	5797 X	5248	-0-	-549	-0-	5248	3	N	-0-			-0-
09	5610 X	5333	-0-	-277	-0-	5333	3	N	-0-			-0-
10	5580 X	5130	-0-	-450	-0-	5130	3	N	-0-			-0-
11	5310 X	5250	-0-	-60	-0-	5250	3	N	-0-			-0-

OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	239438	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 8370 - 11446	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZORA MAE		WELL #:		2H	RRCID ->	239439	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 6736 - 9690	
06	4260 X	4011	-0-	-249	-0-	4011	3	Y	-0-			31
07	4309 X	3874	-0-	-435	-0-	3874	3	Y	-0-			31
08	4402 X	3813	-0-	-589	-0-	3813	3	Y	-0-			31
09	4260 X	3835	-0-	-425	-0-	3835	3	Y	-0-			31
10	4402 X	3965	-0-	-437	-0-	3965	3	Y	-0-			31
11	4020 X	3778	-0-	-242	-0-	3778	3	Y	-0-			31

STRANGE		WELL #:		2H	RRCID ->	239455	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7815 - 11950	
06	15270 X	14284	-0-	-986	-0-	14284	2	N	-0-			-0-
07	15779 X	13311	-0-	-2468	-0-	13311	2	N	-0-			-0-
08	15655 X	9775	-0-	-5880	-0-	9775	2	N	-0-			-0-
09	14280 X	12359	-0-	-1921	-0-	12359	2	N	-0-			-0-
10	14756 X	8787	-0-	-5969	-0-	8787	2	N	-0-			-0-
11	14280 X	13286	-0-	-994	-0-	13286	2	N	-0-			-0-

MORAN		WELL #:		1H	RRCID ->	239594	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8430 - 11438	
06	10920 X	10644	-0-	-276	-0-	10644	2	N	-0-			-0-
07	11501 X	10772	-0-	-729	-0-	10772	2	N	-0-			-0-
08	11501 X	10708	-0-	-793	-0-	10708	2	N	-0-			-0-
09	11130 X	10237	-0-	-893	-0-	10237	2	N	-0-			-0-
10	11129 X	10404	-0-	-725	-0-	10404	2	N	-0-			-0-
11	10650 X	10458	-0-	-192	-0-	10458	2	N	-0-			-0-

DECKER		WELL #:		1H	RRCID ->	239614	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 7826 - 9770	
06	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-			N	-0-			-0-
07	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			N	-0-			-0-
08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			N	-0-			-0-
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			N	-0-			-0-
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESSLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	239695	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8664 - 12154	
06	3000 N	5744	-0-	2744	3002	5744	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	6530	-0-	3430	6432	6530	2	N	-0-			-0-
08	12644 X	6212	-0-	-6432	-0-	6212	2	N	-0-			-0-
09	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2	N	-0-			-0-
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2	N	-0-			-0-
*11	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BARRON UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 239699		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7700 - 11900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	12780	X	12357	-0-	-423	-0-	12357 2	N	-0-		-0-
07	13020	X	12817	-0-	-203	-0-	12817 2	N	-0-		-0-
08	12989	X	12639	-0-	-350	-0-	12639 2	N	-0-		-0-
09	12570	X	12481	-0-	-89	-0-	12481 2	N	-0-		-0-
10	12989	X	12610	-0-	-379	-0-	12610 2	N	-0-		-0-
11	12390	X	12139	-0-	-251	-0-	12139 2	N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #: 18H		RRCID -> 239704		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6283		PERF. 6541 - 9223	
06	6150	X	5882	-0-	-268	-0-	5882 3	Y	-0-		101
07	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	5879 3	Y	-0-		101
08	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	6441 3	Y	-0-		101
09	6390	X	6222	-0-	-168	-0-	6222 3	Y	-0-		101
10	6603	X	6217	-0-	-386	-0-	6217 3	Y	-0-		101
11	6240	X	6139	-0-	-101	-0-	6139 3	Y	-0-		101

FLEET UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239721		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 8149 - 11135	
06	4560	X	3785	-0-	-775	-0-	3785 2	N	-0-		-0-
07	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	4204 2	N	-0-		-0-
08	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291 2	N	-0-		-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2	N	-0-		-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	-0-		-0-
*11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2	N	-0-		-0-

RAYBURN UNIT		WELL #: 11 H		RRCID -> 239726		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8457 - 11500	
06	4350	X	3281	-0-	-1069	-0-	3281 2	N	-0-		-0-
07	4495	X	2930	-0-	-1565	-0-	2930 2	N	-0-		-0-
08	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	3175 2	N	-0-		-0-
09	3270	X	2813	-0-	-457	-0-	2813 2	N	-0-		-0-
10	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	2936 2	N	-0-		-0-
*11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2	N	-0-		-0-

BRANSOM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239727		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 7622 - 10038	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14 2	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	40	-0-	40	54	40 2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	71	-0-	71	125	71 2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	8	-0-	8	133	8 2	N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 19H		RRCID -> 239729		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6866 - 8998	
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3	N	-0-		-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3	N	-0-		-0-
08	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	2799 3	N	-0-		-0-
09	2850	X	2106	-0-	-744	-0-	2104 3	N	2	2 8	-0-
10	3162	X	2552	-0-	-610	-0-	2552 3	N	-0-		-0-
11	3060	X	1880	-0-	-1180	-0-	1880 3	N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 17H		RRCID -> 239732		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6342		PERF. 6515 - 9845	
06	3060	X	2587	-0-	-473	-0-	2587 3	N	-0-		-0-
07	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2746 3	N	-0-		-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3	N	-0-		-0-
09	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	2424 3	N	1	1 8	-0-
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	N	-0-		-0-
11	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	2644 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GEREN		WELL #:		15H	RRCID ->	239734	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6703 - 10137	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10530 X	10040	-0-	-490	-0-	10040	3		N	-0-			-0-
07	10881 X	10231	-0-	-650	-0-	10231	3		N	-0-			-0-
08	10695 X	10508	-0-	-187	-0-	10508	3		N	-0-			-0-
09	10350 X	9438	-0-	-912	-0-	9437	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	10695 X	9307	-0-	-1388	-0-	9307	3		N	-0-			-0-
11	10170 X	9163	-0-	-1007	-0-	9163	3		N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	239925	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8505 - 11485	
06	3390 X	3165	-0-	-225	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2702	-0-	-739	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	2557	-0-	-884	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	3161	-0-	-19	-0-	3161	2		N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	239926	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	8310 - 11650	
06	5010 X	2823	-0-	-2187	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	2602	-0-	-2637	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
08	5363 X	4051	-0-	-1312	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
09	5190 X	4236	-0-	-954	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	4062	-0-	-1301	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3392	-0-	-538	-0-	3392	2		N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		4H	RRCID ->	240063	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8158 - 11050	
06	7020 X	6565	-0-	-455	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
07	7254 X	6940	-0-	-314	-0-	6940	2		N	-0-			-0-
08	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2		N	-0-			-0-
09	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
10	7192 X	5993	-0-	-1199	-0-	5993	2		N	-0-			-0-
11	7170 X	4863	-0-	-2307	-0-	4863	2		N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		3H	RRCID ->	240068	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8330 - 11020	
06	6300 X	5515	-0-	-785	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
07	6386 X	5664	-0-	-722	-0-	5664	2		N	-0-			-0-
08	6107 X	5722	-0-	-385	-0-	5722	2		N	-0-			-0-
09	5550 X	5535	-0-	-15	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-			-0-
*11	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2		N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		7H	RRCID ->	240069	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	N/A	
06	12600 X	8972	-0-	-3628	-0-	8972	2		N	-0-			-0-
07	12524 X	10849	-0-	-1675	-0-	10849	2		N	-0-			-0-
08	12338 X	10632	-0-	-1706	-0-	10632	2		N	-0-			-0-
09	11940 X	10187	-0-	-1753	-0-	10187	2		N	-0-			-0-
10	10850 X	10647	-0-	-203	-0-	10647	2		N	-0-			-0-
*11	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2		N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #:		1H	RRCID ->	240070	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	240071	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8341 - 11133
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2	N	-0-			-0-
07	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2	N	-0-			-0-
08	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2	N	-0-			-0-
09	6060 X	5152	-0-	-908	-0-	5152	2	N	-0-			-0-
10	6262 X	5153	-0-	-1109	-0-	5153	2	N	-0-			-0-
11	6060 X	4868	-0-	-1192	-0-	4868	2	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		5H	RRCID ->	240116	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8379 - 10459
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2	N	-0-			-0-
07	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2	N	-0-			-0-
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2	N	-0-			-0-
09	6480 X	5902	-0-	-578	-0-	5902	2	N	-0-			-0-
10	6696 X	6190	-0-	-506	-0-	6190	2	N	-0-			-0-
11	6480 X	5911	-0-	-569	-0-	5911	2	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		2H	RRCID ->	240608	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8304 - 12120
06	5940 X	4530	-0-	-1410	-0-	4530	2	N	-0-			-0-
07	4588 X	4054	-0-	-534	-0-	4054	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	3422	-0-	-918	-0-	3422	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	3020	-0-	-1510	-0-	3020	2	N	-0-			-0-
10	4681 X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2	N	-0-			-0-
11	4530 X	3247	-0-	-1283	-0-	3247	2	N	-0-			-0-

BARRON UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	240737	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7518 - 9432
06	8490 X	7951	-0-	-539	-0-	56	1	7895 2	N	-0-		-0-
07	8525 X	8337	-0-	-188	-0-	45	1	8292 2	N	-0-		-0-
08	8401 X	8071	-0-	-330	-0-	67	1	8004 2	N	-0-		-0-
09	8100 X	8071	-0-	-29	-0-	6	1	8065 2	N	-0-		-0-
10	8370 X	8045	-0-	-325	-0-	7	1	8038 2	N	-0-		-0-
11	8070 X	7665	-0-	-405	-0-	44	1	7621 2	N	-0-		-0-

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240743	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8515 - 10897
06	2010 N	489	-0-	-1521	-0-	489	2		N	-0-		-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-		-0-
08	961 N	291	-0-	-670	-0-	291	2		N	-0-		-0-
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3162	-0-	62	62	3162	2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	3520	-0-	520	582	3520	2		N	-0-		-0-

BECKHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240747	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	9930 - 11050
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	2		N	-0-		-0-
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2		N	-0-		-0-

BECKHAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240750	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8180 - 10100
06	5880 X	4487	-0-	-1393	-0-	4487	2		N	-0-		-0-
07	6076 X	5177	-0-	-899	-0-	5177	2		N	-0-		-0-
08	5983 X	5391	-0-	-592	-0-	5391	2		N	-0-		-0-
09	5610 X	4739	-0-	-871	-0-	4739	2		N	-0-		-0-
10	5611 X	5405	-0-	-206	-0-	5405	2		N	-0-		-0-
11	5220 X	5026	-0-	-194	-0-	5026	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BRICE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240754	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6626 - 10582
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-				-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-				-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-				-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	1	1	8		-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-				-0-
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-				-0-

BRICE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240756	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6648 - 10848
06	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953 3	N	-0-				-0-
07	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11366 3	N	-0-				-0-
08	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463 3	N	-0-				-0-
09	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7263 3	N	1	1	8		-0-
10	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725 3	N	-0-				-0-
*11	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721 3	N	-0-				-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	240815	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8800 - 11991
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-				-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-				-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-				-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-				-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240816	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8463 - 11673
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-		N	-0-				-0-
07	1457 X	105	-0-	-1352	-0-	105 2	N	-0-				-0-
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-				-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-				-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-				-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-				-0-

GEREN		WELL #:		16H	RRCID ->	240819	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6885 - 9855
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-				-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-				-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-				-0-
09	1050 N	870	-0-	-180	-0-	869 3	N	1	1	8		-0-
10	1085 N	744	-0-	-341	-0-	744 3	N	-0-				-0-
11	1050 N	528	-0-	-522	-0-	528 3	N	-0-				-0-

GEREN		WELL #:		18H	RRCID ->	240820	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6659 - 9411
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-				2
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-				2
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-				2
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209 3	N	2	2	8		2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				2
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-				2

HILL, VELLA		WELL #:		4H	RRCID ->	240821	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8364 - 11775
06	6390 X	6210	-0-	-180	-0-	6210 2	N	-0-				-0-
07	6603 X	4805	-0-	-1798	-0-	4805 2	N	-0-				-0-
08	6603 X	6197	-0-	-406	-0-	6197 2	N	-0-				-0-
09	6390 X	5965	-0-	-425	-0-	5965 2	N	-0-				-0-
10	6510 X	6217	-0-	-293	-0-	6217 2	N	-0-				-0-
11	6210 X	6022	-0-	-188	-0-	6022 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RAYBURN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240824	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 8408 - 12713	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2	N	-0-			2
07	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2	N	-0-			2
08	4402 X	2185	-0-	-2217	-0-	2185	2	N	-0-			2
09	6240 X	3500	-0-	-2740	-0-	3500	2	N	-0-			2
10	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2	N	-0-			2
*11	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2	N	-0-			2

ROBINSON		WELL #:		2H	RRCID ->	240826	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7929	PERF. 8415 - 10475	
06	7020 X	6680	-0-	-340	-0-	6680	2	N	-0-			-0-
07	7936 X	6848	-0-	-1088	-0-	6848	2	N	-0-			-0-
08	7936 X	6468	-0-	-1468	-0-	6468	2	N	-0-			-0-
09	7680 X	4297	-0-	-3383	-0-	4297	2	N	-0-			-0-
10	7471 X	5025	-0-	-2446	-0-	5025	2	N	-0-			-0-
11	6690 X	3902	-0-	-2788	-0-	3902	2	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		3H	RRCID ->	240828	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 8325 - 10714	
06	3150 X	2450	-0-	-700	-0-	2450	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2489	-0-	-766	-0-	2489	2	N	-0-			-0-
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-			-0-
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	2452	-0-	-8	-0-	2452	2	N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240834	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8771 - 12850	
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		3RH	RRCID ->	240837	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 8459 - 11552	
06	6840 X	6061	-0-	-779	-0-	6061	2	N	-0-			-0-
07	7068 X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2	N	-0-			-0-
08	6448 X	6147	-0-	-301	-0-	6147	2	N	-0-			-0-
09	6090 X	5144	-0-	-946	-0-	5144	2	N	-0-			-0-
10	6386 X	5558	-0-	-828	-0-	5558	2	N	-0-			-0-
11	6180 X	5810	-0-	-370	-0-	5810	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240839	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7867 - 9457	
06	2910 X	1587	-0-	-1323	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	N	-0-			-0-
08	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2	N	-0-			-0-
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	1721	-0-	-1286	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2728	-0-	-182	-0-	2728	2	N	-0-			-0-

MILDRED		WELL #:		2H	RRCID ->	240847	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7254 - 9350	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HILTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240849		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8178 - 12393	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9510	X	8396	-0-	-1114	-0-	8396 2	N	-0-		-0-
07	9300	X	8700	-0-	-600	-0-	8700 2	N	-0-		-0-
08	9269	X	8969	-0-	-300	-0-	8969 2	N	-0-		-0-
09	8970	X	8647	-0-	-323	-0-	8647 2	N	-0-		-0-
10	9083	X	8872	-0-	-211	-0-	8872 2	N	-0-		-0-
*11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861 2	N	-0-		-0-

CAROLYN TEICH UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 240852		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 7105 - 9975	
06	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	3515 3	N	-0-		18
07	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	3721 3	N	-0-		18
08	4061	X	3498	-0-	-563	-0-	3498 3	N	-0-		18
09	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3604 3	N	26	29 9	44
10	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	3778 3	N	-0-		44
11	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511 3	N	-0-		44

CORE LAB		WELL #: 5H		RRCID -> 240892		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 6892 - 10943	
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 3	N	-0-		5
07	5611	X	5517	-0-	-94	-0-	5517 3	N	-0-		5
08	5611	X	5286	-0-	-325	-0-	5286 3	N	-0-		5
09	5430	X	4450	-0-	-980	-0-	4450 3	N	-0-		5
10	5518	X	4669	-0-	-849	-0-	4669 3	N	-0-		5
*11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 3	N	-0-		5

CLEMENTS, JOHN F.		WELL #: 2H		RRCID -> 240895		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7074 - 9400	
06	4470	X	4103	-0-	-367	-0-	4103 3	N	-0-		-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 3	N	-0-		-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 3	N	-0-		-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 3	N	-0-		-0-
10	4650	X	4255	-0-	-395	-0-	4255 3	N	-0-		-0-
11	4560	X	4292	-0-	-268	-0-	4292 3	N	-0-		-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 240900		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 8685 - 10750	
06	6390	X	5971	-0-	-419	-0-	5971 2	N	-0-		-0-
07	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	6068 2	N	-0-		-0-
08	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	6017 2	N	-0-		-0-
09	6150	X	5820	-0-	-330	-0-	5820 2	N	-0-		-0-
10	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	5887 2	N	-0-		-0-
11	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	5669 2	N	-0-		-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 240901		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8673 - 10490	
06	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	5910 2	N	-0-		-0-
07	6603	X	6095	-0-	-508	-0-	6095 2	N	-0-		-0-
08	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	5950 2	N	-0-		-0-
09	6120	X	5610	-0-	-510	-0-	5610 2	N	-0-		-0-
10	6169	X	6151	-0-	-18	-0-	6151 2	N	-0-		-0-
11	5910	X	5822	-0-	-88	-0-	5822 2	N	-0-		-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 240904		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8545 - 10420	
06	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	4190 2	N	-0-		-0-
07	4464	X	4340	-0-	-124	-0-	4340 2	N	-0-		-0-
08	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317 2	N	-0-		-0-
09	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	4092 2	N	-0-		-0-
10	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	4199 2	N	-0-		-0-
11	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	4034 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
FLEET UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	240908	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8175 - 11650	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

FLEET UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240916	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8112 - 11347	
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-						-0-	
07	1612 X	233	-0-	-1379	-0-	-0-	233	2				-0-	
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	3281	2				-0-	
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	4131	2				-0-	
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	-0-	4566	2				-0-	
*11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	4363	2				-0-	

KEMP D		WELL #:		3H	RRCID ->	241197	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8305 - 12010	
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	-0-	6157	2				-0-	
07	5487 X	4703	-0-	-784	-0-	-0-	4703	2				-0-	
08	6138 X	4531	-0-	-1607	-0-	-0-	4531	2				-0-	
09	6150 X	4156	-0-	-1994	-0-	-0-	4156	2				-0-	
10	6355 X	4228	-0-	-2127	-0-	-0-	4228	2				-0-	
11	6150 X	3918	-0-	-2232	-0-	-0-	3918	2				-0-	

KEMP B		WELL #:		2H	RRCID ->	241204	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8404 - 12825	
06	4980 X	4566	-0-	-414	-0-	-0-	4566	2				-0-	
07	5146 X	4692	-0-	-454	-0-	-0-	4692	2				-0-	
08	5115 X	3516	-0-	-1599	-0-	-0-	3516	2				-0-	
09	4830 X	3426	-0-	-1404	-0-	-0-	3426	2				-0-	
10	4712 X	2996	-0-	-1716	-0-	-0-	2996	2				-0-	
11	4560 X	3960	-0-	-600	-0-	-0-	3960	2				-0-	

HILL, VELLA		WELL #:		5H	RRCID ->	241321	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8404 - 12096	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				-0-	
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2				-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2				-0-	
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2				-0-	

TEICH C		WELL #:		6H	RRCID ->	241536	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6803 - 10318	
06	7260 X	6893	-0-	-367	-0-	-0-	6893	3				57	
07	7502 X	6689	-0-	-813	-0-	-0-	6689	3				57	
08	7378 X	6507	-0-	-871	-0-	-0-	6507	3				57	
09	6900 X	6733	-0-	-167	-0-	-0-	6730	3	3	9		60	
10	7130 X	6968	-0-	-162	-0-	-0-	6968	3				60	
11	6900 X	6748	-0-	-152	-0-	-0-	6748	3				60	

PRESSLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	241556	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8809 - 11634	
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	-0-	5068	2				-0-	
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	-0-	5118	2				-0-	
08	5053 X	4993	-0-	-60	-0-	-0-	4993	2				-0-	
09	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	-0-	5126	2				-0-	
10	5239 X	5074	-0-	-165	-0-	-0-	5074	2				-0-	
11	5070 X	4551	-0-	-519	-0-	-0-	4551	2				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
ELSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	241566	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	1140 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD		WELL #:		2H	RRCID ->	242149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8303 PERF. 8313 - 12540							
06	5400 X	5010	-0-	-390	-0-	5010	2			N	-0-						-0-
07	5487 X	5420	-0-	-67	-0-	5420	2			N	-0-						-0-
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-						-0-
09	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-						-0-
10	5425 X	4969	-0-	-456	-0-	4969	2			N	-0-						-0-
11	5250 X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-						-0-

MARTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242589	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7701 PERF. 7910 - 12240							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-						-0-

KOLAR		WELL #:		7H	RRCID ->	242592	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6792 PERF. 6956 - 9521							
06	4380 X	4166	-0-	-214	-0-	4166	3			N	-0-						-0-
07	4402 X	4219	-0-	-183	-0-	4219	3			N	-0-						-0-
08	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4117	3			N	-0-						-0-
09	4320 X	4219	-0-	-101	-0-	4219	3			N	-0-						-0-
10	4464 X	4154	-0-	-310	-0-	4154	3			N	-0-						-0-
*11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-						-0-

STEWART		WELL #:		3H	RRCID ->	242593	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7613 PERF. 7643 - 10760							
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-						-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-						-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-						-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-						-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-						-0-
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-						-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		4H	RRCID ->	242598	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	6835 PERF. 7050 - 9124							
06	3840 X	3614	-0-	-226	-0-	3614	3			N	-0-						-0-
07	3906 X	3692	-0-	-214	-0-	3692	3			N	-0-						-0-
08	3782 X	3704	-0-	-78	-0-	3704	3			N	-0-						-0-
09	3660 X	3579	-0-	-81	-0-	3579	3			N	-0-						-0-
10	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	3709	3			N	-0-						-0-
11	3600 X	3545	-0-	-55	-0-	3545	3			N	-0-						-0-

CAUDILL 3		WELL #:		1H	RRCID ->	242602	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	5575 PERF. 6171 - 8889							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STEWART		WELL #:		8H	RRCID ->	242610	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7606 - 9766
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-			-0-
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2	N	-0-			-0-
08	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2	N	-0-			-0-
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2	N	-0-			-0-
*11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	N	-0-			-0-

FRICKS		WELL #:		5H	RRCID ->	242613	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6896 - 9705
06	5100 X	5079	-0-	-21	-0-	5079	3	N	-0-			-0-
07	5270 X	4947	-0-	-323	-0-	4947	3	N	-0-			-0-
08	5301 X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3	N	-0-			-0-
09	5130 X	4689	-0-	-441	-0-	4689	3	N	-0-			-0-
10	5301 X	4815	-0-	-486	-0-	4815	3	N	-0-			-0-
11	5070 X	4757	-0-	-313	-0-	4757	3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		6H	RRCID ->	242638	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7517 - 10750
06	7620 X	6666	-0-	-954	-0-	6666	2	N	-0-			-0-
07	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2	N	-0-			-0-
08	7905 X	4641	-0-	-3264	-0-	4641	2	N	-0-			-0-
09	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2	N	-0-			-0-
10	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2	N	-0-			-0-
11	7950 X	7708	-0-	-242	-0-	7708	2	N	-0-			-0-

SPRING VALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242640	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8264 - 10164
06	8640 X	8216	-0-	-424	-0-	8216	2	N	-0-			-0-
07	8928 X	8244	-0-	-684	-0-	8244	2	N	-0-			-0-
08	8587 X	8176	-0-	-411	-0-	8176	2	N	-0-			-0-
09	8310 X	7679	-0-	-631	-0-	7679	2	N	-0-			-0-
10	8587 X	7981	-0-	-606	-0-	7981	2	N	-0-			-0-
11	8220 X	7669	-0-	-551	-0-	7669	2	N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		1H	RRCID ->	242646	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8406 - 12310
06	10170 X	7554	-0-	-2616	-0-	7554	2	N	-0-			-0-
07	10292 X	8885	-0-	-1407	-0-	8885	2	N	-0-			-0-
08	10292 X	8259	-0-	-2033	-0-	8259	2	N	-0-			-0-
09	9930 X	8741	-0-	-1189	-0-	8741	2	N	-0-			-0-
10	8897 X	8708	-0-	-189	-0-	8708	2	N	-0-			-0-
11	8610 X	8071	-0-	-539	-0-	8071	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	242647	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7755 - 9660
06	2130 N	1813	-0-	-317	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1355	-0-	-445	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1410	-0-	-240	-0-	1410	2	N	-0-			-0-

GOFORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	242679	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6698 - 10448
06	16080 X	14519	-0-	-1561	-0-	14519	3	N	-0-			94
07	16337 X	14780	-0-	-1557	-0-	14780	3	N	-0-			94
08	16337 X	15201	-0-	-1136	-0-	15201	3	N	-0-			94
09	15810 X	15458	-0-	-352	-0-	15458	3	N	-0-			94
10	16120 X	15674	-0-	-446	-0-	15674	3	N	-0-			94
11	14700 X	14113	-0-	-587	-0-	14113	3	N	-0-			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
PALLMEYER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242682	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7722 - 9529				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6390	X	5997	-0-	-393	-0-	5997	2		N	-0-					1
07	6603	X	6199	-0-	-404	-0-	6199	2		N	-0-					1
08	6603	X	6464	-0-	-139	-0-	6464	2		N	-0-					1
09	6000	X	5706	-0-	-294	-0-	5706	2		N	-0-					1
10	6200	X	4648	-0-	-1552	-0-	4648	2		N	-0-					1
11	6270	X	4343	-0-	-1927	-0-	4343	2		N	-0-					1

VERSEFELT		WELL #:		1H	RRCID ->	242709	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	6344 - 8447				
06	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	3		Y	-0-					-0-
07	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3224	3		Y	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		Y	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3		Y	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3		Y	-0-					-0-
11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	3062	3		Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #:		2H	RRCID ->	242715	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	5450 - 8880				
06	5250	X	4169	-0-	-1081	-0-	4165	3	4	9	N	4	1	8		47
07	5084	X	3938	-0-	-1146	-0-	3919	3	19	9	N	17	1	8		63
08	5084	X	4312	-0-	-772	-0-	4255	3	57	9	N	52	10	8		105
09	4320	X	559	-0-	-3761	-0-	548	3	11	9	N	10				115
10	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3478	3	25	9	N	23				138
*11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5474	3	6	9	N	5	126	1		17

FLEET UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	243553	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8126 - 9951				
06	4290	X	3446	-0-	-844	-0-	3446	2		N	-0-					-0-
07	4433	X	2726	-0-	-1707	-0-	2726	2		N	-0-					-0-
08	4247	X	2428	-0-	-1819	-0-	2428	2		N	-0-					-0-
09	4080	X	2048	-0-	-2032	-0-	2039	2	9	9	N	8				8
10	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2		N	-0-					8
*11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-					8

FLEET UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243578	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8093 - 11184				
06	6690	X	3142	-0-	-3548	-0-	3142	2		N	-0-					-0-
07	6851	X	1463	-0-	-5388	-0-	1463	2		N	-0-					-0-
08	6603	X	1258	-0-	-5345	-0-	1258	2		N	-0-					-0-
09	6360	X	864	-0-	-5496	-0-	864	2		N	-0-					-0-
10	6107	X	685	-0-	-5422	-0-	685	2		N	-0-					-0-
*11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-					-0-

FLEET UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	243588	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8125 - 9639				
06	2400	X	1542	-0-	-858	-0-	1542	2		N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-					-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-					-0-
10	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	2755	2		N	-0-					-0-
11	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	2537	2		N	-0-					-0-

FLEET UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	243589	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	8160 - 11627				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PALLMEYER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 243591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	1171 2	N	-0-		-0-	
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-		-0-	
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		-0-	
09	1170	N	468	-0-	-702	-0-	468 2	N	-0-		-0-	
10	1550	N	336	-0-	-1214	-0-	336 2	N	-0-		-0-	
11	1470	N	643	-0-	-827	-0-	643 2	N	-0-		-0-	

FLEET UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 243592		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972		
06	3030	X	44	-0-	-2986	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-		N	-0-		-0-	
08	3503	X	1214	-0-	-2289	-0-	1214 2	N	-0-		-0-	
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2	N	-0-		-0-	
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2	N	-0-		-0-	
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2	N	-0-		-0-	

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 243597		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200		
06	5310	X	4331	-0-	-979	-0-	4331 3	N	-0-		-0-	
07	5301	X	4259	-0-	-1042	-0-	4259 3	N	-0-		-0-	
08	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	3976 3	N	-0-		-0-	
09	4350	X	1185	-0-	-3165	-0-	1184 3	N	1	1 8	-0-	
10	4495	X	2720	-0-	-1775	-0-	2720 3	N	-0-		-0-	
11	4320	X	3526	-0-	-794	-0-	3526 3	N	-0-		-0-	

PALLMEYER UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 243611		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	

WATKINS		WELL #:		2H		RRCID -> 243656		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986		
06	10440	X	10107	-0-	-333	-0-	10107 2	N	-0-		1	
07	10788	X	10159	-0-	-629	-0-	10159 2	N	-0-		1	
08	10788	X	10014	-0-	-774	-0-	10014 2	N	-0-		1	
09	10380	X	9057	-0-	-1323	-0-	9057 2	N	-0-		1	
10	10633	X	10060	-0-	-573	-0-	10060 2	N	-0-		1	
11	10110	X	9728	-0-	-382	-0-	9728 2	N	-0-		1	

WOLFE		WELL #:		2H		RRCID -> 243885		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135		
06	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	4216 3	N	-0-		-0-	
07	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	4330 3	N	-0-		-0-	
08	4588	X	4188	-0-	-400	-0-	4188 3	N	-0-		-0-	
09	4440	X	4016	-0-	-424	-0-	4016 3	N	-0-		-0-	
10	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	4004 3	N	-0-		-0-	
11	4230	X	3728	-0-	-502	-0-	3728 3	N	-0-		-0-	

HILL, VELLA		WELL #:		6H		RRCID -> 243931		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875		
06	6120	X	5962	-0-	-158	-0-	5962 2	N	-0-		-0-	
07	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	6283 2	N	-0-		-0-	
08	6231	X	6046	-0-	-185	-0-	6046 2	N	-0-		-0-	
09	6030	X	5941	-0-	-89	-0-	5941 2	N	-0-		-0-	
10	6293	X	5967	-0-	-326	-0-	5967 2	N	-0-		-0-	
11	6090	X	5653	-0-	-437	-0-	5653 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILLINGHAM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244006	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6978 - 8580
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6750 X	6004	-0-	-746	-0-	6004	3	N	-0-			-0-
07	6975 X	5724	-0-	-1251	-0-	5724	3	N	-0-			-0-
08	6913 X	5085	-0-	-1828	-0-	5085	3	N	-0-			-0-
09	6150 X	5505	-0-	-645	-0-	5505	3	N	-0-			-0-
10	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3	N	-0-			-0-
11	6000 X	5887	-0-	-113	-0-	5887	3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		9H	RRCID ->	244009	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7598 - 9215
06	4230 X	2495	-0-	-1735	-0-	2495	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2372	-0-	-635	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-			-0-
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2821	-0-	-329	-0-	2821	2	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		4H	RRCID ->	244064	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8260 - 12100
06	8700 X	8097	-0-	-603	-0-	8097	2	N	-0-			-0-
07	8990 X	8408	-0-	-582	-0-	8408	2	N	-0-			-0-
08	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2	N	-0-			-0-
09	8100 X	7804	-0-	-296	-0-	7804	2	N	-0-			-0-
10	8401 X	8124	-0-	-277	-0-	8124	2	N	-0-			-0-
11	8430 X	8315	-0-	-115	-0-	8315	2	N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	244068	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7130 - 10100
06	6480 X	6331	-0-	-149	-0-	6331	3	N	-0-			-0-
07	6696 X	6633	-0-	-63	-0-	6633	3	N	-0-			-0-
08	6603 X	6561	-0-	-42	-0-	6561	3	N	-0-			-0-
09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3	N	-0-			-0-
10	6634 X	6526	-0-	-108	-0-	6526	3	N	-0-			-0-
11	6420 X	6326	-0-	-94	-0-	6326	3	N	-0-			-0-

BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244069	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6680 - 9100
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3	Y	-0-			52
07	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3	Y	-0-			52
08	4309 X	4260	-0-	-49	-0-	4260	3	Y	-0-			52
09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4242	3	Y	1	1	8	52
10	4340 X	4281	-0-	-59	-0-	4281	3	Y	-0-			52
11	4200 X	4169	-0-	-31	-0-	4169	3	Y	-0-			52

KEMP A		WELL #:		4H	RRCID ->	244070	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	8240 - 11404
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2	N	-0-			-0-
07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2	N	-0-			-0-
08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2	N	-0-			-0-
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2	N	-0-			-0-
10	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2	N	-0-			-0-
*11	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2	N	-0-			-0-

CLEMMENTS		WELL #:		9H	RRCID ->	244075	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7094 - 9779
06	9780 X	9386	-0-	-394	-0-	9386	3	N	-0-			-0-
07	10106 X	9793	-0-	-313	-0-	9793	3	N	-0-			-0-
08	10106 X	9717	-0-	-389	-0-	9717	3	N	-0-			-0-
09	9780 X	8265	-0-	-1515	-0-	8265	3	N	-0-			-0-
10	9796 X	8226	-0-	-1570	-0-	8226	3	N	-0-			-0-
11	9480 X	8508	-0-	-972	-0-	8508	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WATKINS		WELL #:		3H	RRCID ->	244097	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8289 - 12569
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13230 X	11962	-0-	-1268	-0-	11962	2	N	-0-			-0-
07	13671 X	12584	-0-	-1087	-0-	12584	2	N	-0-			-0-
08	13578 X	12465	-0-	-1113	-0-	12465	2	N	-0-			-0-
09	12690 X	12561	-0-	-129	-0-	12561	2	N	-0-			-0-
10	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2	N	-0-			-0-
11	12180 X	12160	-0-	-20	-0-	12160	2	N	-0-			-0-

WATKINS		WELL #:		4H	RRCID ->	244098	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8357 - 12607
06	900 N	828	-0-	-72	-0-	828	2	N	-0-			-0-
07	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2	N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		7H	RRCID ->	244099	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7570 - 10438
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		12H	RRCID ->	244108	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	6378 - 9695
06	4860 X	4850	-0-	-10	-0-	4850	3	Y	-0-			130
07	5022 X	4908	-0-	-114	-0-	4908	3	Y	-0-			130
08	5053 X	4942	-0-	-111	-0-	4942	3	Y	-0-			130
09	4890 X	4642	-0-	-248	-0-	4642	3	Y	-0-			130
10	5053 X	4769	-0-	-284	-0-	4769	3	Y	-0-			130
11	4860 X	4674	-0-	-186	-0-	4674	3	Y	-0-			130

U.S. LIME		WELL #:		13H	RRCID ->	244109	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6248 - 9440
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	Y	-0-			127
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3	Y	-0-			127
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3	Y	-0-			127
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	3	Y	-0-			127
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3	Y	-0-			127
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-			127

WILLINGHAM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244110	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	6963 - 8913
06	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	3	N	-0-			-0-
07	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3	N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		10H	RRCID ->	244112	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7763 - 10715
06	9750 X	8281	-0-	-1469	-0-	8281	2	N	-0-			-0-
07	10075 X	8414	-0-	-1661	-0-	8414	2	N	-0-			-0-
08	10075 X	8375	-0-	-1700	-0-	8375	2	N	-0-			-0-
09	9300 X	8299	-0-	-1001	-0-	8299	2	N	-0-			-0-
10	8928 X	8294	-0-	-634	-0-	8294	2	N	-0-			-0-
11	8280 X	7253	-0-	-1027	-0-	7253	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEMP D		WELL #:		5H	RRCID ->	244120	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	8214 - 11921
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	4629	-0-	-52	-0-	4629	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	4403	-0-	-278	-0-	4403	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	4525	-0-	-5	-0-	4525	2	N	-0-			-0-
10	4681 X	4599	-0-	-82	-0-	4599	2	N	-0-			-0-
11	4530 X	4293	-0-	-237	-0-	4293	2	N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #:		5H	RRCID ->	244773	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8101 - 11346
06	5940 X	4270	-0-	-1670	-0-	4270	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	4651	-0-	-1487	-0-	4651	2	N	-0-			-0-
08	6138 X	5510	-0-	-628	-0-	5510	2	N	-0-			-0-
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2	N	-0-			-0-
10	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2	N	-0-			-0-
*11	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2	N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		3H	RRCID ->	244787	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	7250 - 9000
06	4560 X	3700	-0-	-860	-0-	3700	3	N	-0-			-0-
07	4712 X	4115	-0-	-597	-0-	4115	3	N	-0-			-0-
08	4247 X	3989	-0-	-258	-0-	3989	3	N	-0-			-0-
09	3810 X	3787	-0-	-23	-0-	3787	3	N	-0-			-0-
10	4123 X	4062	-0-	-61	-0-	4062	3	N	-0-			-0-
11	3990 X	3883	-0-	-107	-0-	3883	3	N	-0-			-0-

MARTIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	244793	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	7855 - 12055
06	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2	N	-0-			-0-
07	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2	N	-0-			-0-
08	10695 X	9049	-0-	-1646	-0-	9049	2	N	-0-			-0-
09	10350 X	9378	-0-	-972	-0-	9378	2	N	-0-			-0-
10	10695 X	9821	-0-	-874	-0-	9821	2	N	-0-			-0-
11	10350 X	8495	-0-	-1855	-0-	8495	2	N	-0-			-0-

FINDER		WELL #:		4H	RRCID ->	245067	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8357 - 11750
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	3307	-0-	-940	-0-	3307	2	N	-0-			-0-
08	4247 X	1155	-0-	-3092	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	194	-0-	-3916	-0-	194	2	N	-0-			-0-
10	4092 X	122	-0-	-3970	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*11	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2	N	-0-			-0-

KD LIVESTOCK A		WELL #:		3H	RRCID ->	245097	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7513 - 9318
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		2H	RRCID ->	245104	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7316 - 10076
06	7680 X	7471	-0-	-209	-0-	7471	3	N	-0-			-0-
07	7936 X	7691	-0-	-245	-0-	7691	3	N	-0-			-0-
08	7936 X	7493	-0-	-443	-0-	7493	3	N	-0-			-0-
09	7590 X	7292	-0-	-298	-0-	7292	3	N	-0-			-0-
10	7781 X	7492	-0-	-289	-0-	7492	3	N	-0-			-0-
11	7470 X	7098	-0-	-372	-0-	7098	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
HUDSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245188	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8453 - 13674
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	120	-0-	120	120	2		N	-0-		-0-
10	14B DENY	462	-0-	462	582			N	-0-		-0-
11	14B DENY	563	-0-	563	1145	2		N	-0-		-0-

HUDSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245196	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8547 - 13825
06	3000 N	9878	-0-	6878	16984	9878	2	N	-0-		-0-
07	28065 X	11081	-0-	-16984	-0-	11081	2	N	-0-		-0-
08	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2	N	-0-		-0-
09	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2	N	-0-		-0-
10	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2	N	-0-		-0-
*11	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2	N	-0-		-0-

STORM		WELL #:		3H	RRCID ->	245214	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 8455 - 10030
06	5310 X	4761	-0-	-549	-0-	4761	2	N	-0-		1
07	5022 X	4231	-0-	-791	-0-	4231	2	N	-0-		1
08	4836 X	2012	-0-	-2824	-0-	2012	2	N	-0-		1
09	4770 X	1007	-0-	-3763	-0-	1007	2	N	-0-		1
10	4929 X	2225	-0-	-2704	-0-	2225	2	N	-0-		1
11	4770 X	1421	-0-	-3349	-0-	1421	2	N	-0-		1

STORM		WELL #:		1H	RRCID ->	245217	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8440 - 10545
06	630 N	421	-0-	-209	-0-	421	2	N	-0-		-0-
07	558 N	217	-0-	-341	-0-	217	2	N	-0-		-0-
08	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2	N	-0-		-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2	N	-0-		-0-

STORM		WELL #:		4H	RRCID ->	245221	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8234	PERF. 8500 - 10380
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-		-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3412	-0-	312	312	3412	2	N	-0-		-0-
09	4439 X	4127	-0-	-312	-0-	4127	2	N	-0-		-0-
10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2	N	-0-		-0-
*11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3770	2	N	99		99

LITTLE BUDDY		WELL #:		1H	RRCID ->	245249	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 9969 - 11641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

ZORA MAE		WELL #:		3H	RRCID ->	245270	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6979 - 9740
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3	Y	-0-		28
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3	Y	-0-		28
08	3100 N	5122	-0-	2022	2022	5122	3	Y	-0-		28
09	7028 X	5006	-0-	-2022	-0-	5006	3	Y	-0-		28
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3	Y	-0-		28
*11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3	Y	-0-		28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CALDWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	245343	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7375 - 9298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		7050 X	6703	-0-	-347	-0-	6703 2	N	-0-			-0-
07		7316 X	6638	-0-	-678	-0-	6638 2	N	-0-			-0-
08		7378 X	7091	-0-	-287	-0-	7091 2	N	-0-			-0-
09		7140 X	6586	-0-	-554	-0-	6586 2	N	-0-			-0-
10		7378 X	6281	-0-	-1097	-0-	6281 2	N	-0-			-0-
11		6870 X	5513	-0-	-1357	-0-	5513 2	N	-0-			-0-

DOSS		WELL #:		1H	RRCID ->	245642	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	5442	PERF.	5920 - 9345
06		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	244 1	3509 3	N	1		54
							1 9					
07		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	289 1	3817 3	N	12	8 8	58
							13 9					
08		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	373 1	2842 3	N	14		72
							15 9					
09		2910 X	2682	-0-	-228	-0-	44 1	2632 3	N	5		77
							6 9					
10		3007 X	2918	-0-	-89	-0-	271 1	2643 3	N	4	3 8	78
							4 9					
*11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	256 1	2701 3	N	-0-		78

OWENS		WELL #:		1H	RRCID ->	245686	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	8020 - 10552
06		11490 X	11315	-0-	-175	-0-	11315 2		N	-0-		-0-
07		11873 X	10863	-0-	-1010	-0-	10863 2		N	-0-		-0-
08		11873 X	10641	-0-	-1232	-0-	10641 2		N	-0-		-0-
09		11490 X	10032	-0-	-1458	-0-	10032 2		N	-0-		-0-
10		11873 X	10150	-0-	-1723	-0-	10150 2		N	-0-		-0-
11		11310 X	10151	-0-	-1159	-0-	10151 2		N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #:		3H	RRCID ->	245705	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8067 - 12282
06		9150 X	9089	-0-	-61	-0-	9089 2		N	-0-		-0-
07		9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371 2		N	-0-		-0-
08		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285 2		N	-0-		-0-
09		9090 X	8050	-0-	-1040	-0-	8050 2		N	-0-		-0-
10		9393 X	8384	-0-	-1009	-0-	8384 2		N	-0-		-0-
11		9090 X	8607	-0-	-483	-0-	8607 2		N	-0-		-0-

U.S. LIME A		WELL #:		24H	RRCID ->	245771	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6583 - 8479
06		5490 X	4551	-0-	-939	-0-	4551 3		Y	-0-		114
07		6572 X	4900	-0-	-1672	-0-	4900 3		Y	-0-		114
08		6572 X	4508	-0-	-2064	-0-	4508 3		Y	-0-		114
09		6360 X	4491	-0-	-1869	-0-	4491 3		Y	-0-		114
10		4898 X	4772	-0-	-126	-0-	4758 3	14 9	Y	13	38 1	89
11		4740 X	4564	-0-	-176	-0-	4564 3		Y	-0-		89

U.S. LIME A		WELL #:		25H	RRCID ->	245775	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6481 - 8180
06		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 3		Y	-0-		69
07		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3		Y	-0-		69
08		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 3		Y	-0-		69
09		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3		Y	-0-		69
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2926 3	14 9	Y	13	38 1	44
*11		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3		Y	-0-		44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
U.S. LIME A		WELL #:		26H	RRCID ->	245777	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	6093	PERF.	6368 - 8281
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			98
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			98
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-			98
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 3	2 9	Y	2	2 8		98
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	807 3	14 9	Y	13	38 1		73
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-			73

BERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	245984	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6927 - 8643
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-			-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
09	1620 N	1373	-0-	-247	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1585	-0-	-306	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
*11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-			-0-

TEICH, CAROLYN		WELL #:		5H	RRCID ->	246144	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6748 - 10776
06	5490 X	5127	-0-	-363	-0-	5127 3		N	-0-			29
07	5642 X	5300	-0-	-342	-0-	5300 3		N	-0-			29
08	5611 X	5523	-0-	-88	-0-	5523 3		N	-0-			29
09	5430 X	5239	-0-	-191	-0-	5202 3	37 9	N	34			63
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 3		N	-0-			63
11	5340 X	5088	-0-	-252	-0-	5088 3		N	-0-			63

BROYLES A		WELL #:		1H	RRCID ->	246156	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	6275 - 8139
06	3690 X	2901	-0-	-789	-0-	2901 3		Y	-0-			34
07	3720 X	2842	-0-	-878	-0-	2842 3		Y	-0-			34
08	3689 X	2344	-0-	-1345	-0-	2344 3		Y	-0-			34
09	3540 X	2582	-0-	-958	-0-	2582 3		Y	-0-			34
10	3007 X	2915	-0-	-92	-0-	2915 3		Y	-0-			34
11	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	2888 3		Y	-0-			34

TEICH, CAROLYN		WELL #:		4H	RRCID ->	246260	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6770 - 8750
06	5400 X	4844	-0-	-556	-0-	4844 3		N	-0-			42
07	5580 X	5236	-0-	-344	-0-	5236 3		N	-0-			42
08	5580 X	5333	-0-	-247	-0-	5333 3		N	-0-			42
09	5370 X	5111	-0-	-259	-0-	5111 3		N	-0-			42
10	5301 X	5277	-0-	-24	-0-	5277 3		N	-0-			42
11	5160 X	5031	-0-	-129	-0-	5031 3		N	-0-			42

TEICH, CAROLYN		WELL #:		3H	RRCID ->	246261	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6752 - 10405
06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3		N	-0-			42
07	4247 X	4172	-0-	-75	-0-	4172 3		N	-0-			42
08	4278 X	4114	-0-	-164	-0-	4114 3		N	-0-			42
09	4320 X	4114	-0-	-206	-0-	4114 3		N	-0-			42
10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 3		N	-0-			42
11	4320 X	4152	-0-	-168	-0-	4152 3		N	-0-			42

BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246271	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6599 - 10400
06	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8398 3		Y	-0-			68
07	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666 3		Y	-0-			68
08	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623 3		Y	-0-			68
09	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545 3		Y	-0-			68
10	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761 3		Y	-0-			68
*11	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396 3		Y	-0-			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
THELMA LOUISE		WELL #:		2H	RRCID ->	246274	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8355 - 10505
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3210 X	2948	-0-	-262	-0-	2948	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	2148	-0-	-1169	-0-	2148	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	1652	-0-	-1665	-0-	1652	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2164	-0-	-874	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2012	-0-	-928	-0-	2012	2	N	-0-			-0-

ORMSBY		WELL #:		1H	RRCID ->	246278	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	7075 - 12176
06	6120 X	5739	-0-	-381	-0-	5739	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	5782	-0-	-356	-0-	5782	2	N	-0-			-0-
08	6138 X	5977	-0-	-161	-0-	5977	2	N	-0-			-0-
09	5850 X	5743	-0-	-107	-0-	5743	2	N	-0-			-0-
10	6014 X	5597	-0-	-417	-0-	5597	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	5639	-0-	-151	-0-	5639	2	N	-0-			-0-

KEMP B		WELL #:		7H	RRCID ->	246282	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8306 - 10694
06	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			-0-
08	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	-0-			-0-
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2	N	-0-			-0-
*11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-			-0-

TRULOVE		WELL #:		2H	RRCID ->	246284	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8556 - 12064
06	5970 X	4813	-0-	-1157	-0-	4813	2	N	-0-			-0-
07	6169 X	4324	-0-	-1845	-0-	4324	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	3851	-0-	-2256	-0-	3851	2	N	-0-			-0-
09	5910 X	4136	-0-	-1774	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
10	5301 X	4701	-0-	-600	-0-	4701	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4513	-0-	-287	-0-	4513	2	N	-0-			-0-

TRULOVE		WELL #:		3H	RRCID ->	246285	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8565 - 12087
06	7680 X	7522	-0-	-158	-0-	7522	2	N	-0-			-0-
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2	N	-0-			-0-
08	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2	N	-0-			-0-
09	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2	N	-0-			-0-
10	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2	N	-0-			-0-
11	7770 X	7714	-0-	-56	-0-	7714	2	N	-0-			-0-

CALDWELL		WELL #:		2H	RRCID ->	246308	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7140 - 9154
06	4680 X	2449	-0-	-2231	-0-	2449	2	N	-0-			-0-
07	4836 X	2069	-0-	-2767	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
08	4154 X	2072	-0-	-2082	-0-	2072	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	2084	-0-	-406	-0-	2084	2	N	-0-			-0-
10	2573 X	2506	-0-	-67	-0-	2506	2	N	-0-			-0-
*11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-			-0-

LETT		WELL #:		3H	RRCID ->	246310	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7778 - 10516
06	8160 X	7684	-0-	-476	-0-	7684	2	N	-0-			-0-
07	8370 X	7618	-0-	-752	-0-	7618	2	N	-0-			-0-
08	8122 X	7624	-0-	-498	-0-	7624	2	N	-0-			-0-
09	7680 X	6588	-0-	-1092	-0-	6588	2	N	-0-			-0-
10	7936 X	7660	-0-	-276	-0-	7660	2	N	-0-			-0-
11	7680 X	7133	-0-	-547	-0-	7133	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KEMP D		WELL #:		7H	RRCID ->	246314	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8205 - 12075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6120 X	5576	-0-	-544	-0-	5576 2		N	-0-			-0-
07		6262 X	5759	-0-	-503	-0-	5759 2		N	-0-			-0-
08		5921 X	5674	-0-	-247	-0-	5674 2		N	-0-			-0-
09		5640 X	4309	-0-	-1331	-0-	4309 2		N	-0-			-0-
10		5766 X	4973	-0-	-793	-0-	4973 2		N	-0-			-0-
11		5580 X	4493	-0-	-1087	-0-	4493 2		N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		8H	RRCID ->	246317	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	7140 - 9966	
06		6720 X	6331	-0-	-389	-0-	6331 3		N	-0-			2
07		6913 X	6552	-0-	-361	-0-	6552 3		N	-0-			2
08		6913 X	6854	-0-	-59	-0-	6854 3		N	-0-			2
09		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539 3		N	-0-			2
10		6603 X	6563	-0-	-40	-0-	6563 3		N	-0-			2
11		6630 X	5940	-0-	-690	-0-	5940 3		N	-0-			2

LETT		WELL #:		2H	RRCID ->	246329	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7962 - 10702	
06		5880 X	5464	-0-	-416	-0-	5464 2		N	-0-			-0-
07		5735 X	4958	-0-	-777	-0-	4958 2		N	-0-			-0-
08		6076 X	5619	-0-	-457	-0-	5619 2		N	-0-			-0-
09		5880 X	5056	-0-	-824	-0-	5056 2		N	-0-			-0-
10		6076 X	6015	-0-	-61	-0-	6015 2		N	-0-			-0-
*11		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 2		N	-0-			-0-

STORM		WELL #:		2H	RRCID ->	246330	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8353 - 10230	
06		5610 X	5439	-0-	-171	-0-	5439 2		N	-0-			-0-
07		5735 X	5606	-0-	-129	-0-	5606 2		N	-0-			-0-
08		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876 2		N	-0-			-0-
09		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992 2		N	-0-			-0-
10		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2		N	-0-			-0-
*11		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064 2		N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #:		14H	RRCID ->	246332	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8402 - 11660	
06		6720 X	6334	-0-	-386	-0-	6334 2		N	-0-			-0-
07		6944 X	6633	-0-	-311	-0-	6633 2		N	-0-			-0-
08		6913 X	5995	-0-	-918	-0-	5995 2		N	-0-			-0-
09		6690 X	5635	-0-	-1055	-0-	5635 2		N	-0-			-0-
10		6634 X	6168	-0-	-466	-0-	6168 2		N	-0-			-0-
11		6420 X	5907	-0-	-513	-0-	5907 2		N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #:		3H	RRCID ->	246333	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	8276 - 11298	
06		6450 X	6176	-0-	-274	-0-	6176 2		N	-0-			-0-
07		6851 X	6112	-0-	-739	-0-	6112 2		N	-0-			-0-
08		6851 X	6075	-0-	-776	-0-	6075 2		N	-0-			-0-
09		6630 X	6177	-0-	-453	-0-	6177 2		N	-0-			-0-
10		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689 2		N	-0-			-0-
11		6180 X	3269	-0-	-2911	-0-	3269 2		N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		19H	RRCID ->	246342	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6244	PERF.	6565 - 8900	
06		840 N	617	-0-	-223	-0-	617 3		Y	-0-			36
07		1116 N	774	-0-	-342	-0-	774 3		Y	-0-			36
08		310 N	181	-0-	-129	-0-	181 3		Y	-0-			36
09		630 N	178	-0-	-452	-0-	178 3		Y	-0-			36
10		775 N	234	-0-	-541	-0-	234 3		Y	-0-			36
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3		Y	-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CLEMMENTS, JOHN F.		WELL #:		1H	RRCID ->	246345	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7136 - 9950
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	7200 X	6970	-0-	-230	-0-	6970	3	N	-0-			3
07	7440 X	6740	-0-	-700	-0-	6740	3	N	-0-			3
08	7440 X	5731	-0-	-1709	-0-	5731	3	N	-0-			3
09	7200 X	6619	-0-	-581	-0-	6619	3	N	-0-			3
10	7192 X	6674	-0-	-518	-0-	6674	3	N	-0-			3
11	6960 X	6462	-0-	-498	-0-	6462	3	N	-0-			3

DODSON		WELL #:		3H	RRCID ->	246351	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6540 - 9645
06	3390 X	3350	-0-	-40	-0-	3350	3	N	-0-			1
07	3410 X	3325	-0-	-85	-0-	3325	3	N	-0-			1
08	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	3095	3	N	-0-			1
09	3360 X	2683	-0-	-677	-0-	2683	3	N	-0-			1
10	3472 X	2765	-0-	-707	-0-	2765	3	N	-0-			1
11	3360 X	2703	-0-	-657	-0-	2703	3	N	-0-			1

KEMP B		WELL #:		4H	RRCID ->	246352	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8338 - 10515
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-

VERSIFELT		WELL #:		2H	RRCID ->	246368	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	6591 - 8547
06	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3	Y	-0-			2
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3	Y	-0-			2
08	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3	Y	-0-			2
09	5070 X	4542	-0-	-528	-0-	4542	3	Y	-0-			2
10	5239 X	4675	-0-	-564	-0-	4675	3	Y	-0-			2
11	5070 X	4670	-0-	-400	-0-	4670	3	Y	-0-			2

BEIL		WELL #:		6H	RRCID ->	246580	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6985 - 8545
06	3750 X	3576	-0-	-174	-0-	3576	3	N	-0-			-0-
07	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	3658	3	N	-0-			-0-
08	3782 X	3463	-0-	-319	-0-	3463	3	N	-0-			-0-
09	3660 X	3418	-0-	-242	-0-	3418	3	N	-0-			-0-
10	3751 X	3743	-0-	-8	-0-	3743	3	N	-0-			-0-
*11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3	N	-0-			-0-

LITTLE CREEK A		WELL #:		3H	RRCID ->	246718	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	6406 - 8810
06	3480 X	2577	-0-	-903	-0-	2558	3	19 9 N	17	1 8		60
07	3596 X	3486	-0-	-110	-0-	3452	3	34 9 N	31	3 8		88
08	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3364	3	19 9 N	17			105
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3258	3	28 9 N	25	2 8		128
10	3472 X	3344	-0-	-128	-0-	3327	3	17 9 N	15			143
11	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	3239	3	10 9 N	9			152

THELMA LOUISE		WELL #:		1H	RRCID ->	246724	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8209 - 10253
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2	N	-0-			-0-
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2	N	-0-			-0-
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2	N	-0-			-0-
11	3960 X	3893	-0-	-67	-0-	3893	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LETT		WELL #:		4H	RRCID ->	246727	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7722 -	9862
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2	N	-0-			-0-
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2	N	-0-			-0-
08	8370 X	7899	-0-	-471	-0-	7899	2	N	-0-			-0-
09	8340 X	4628	-0-	-3712	-0-	4628	2	N	-0-			-0-
10	8618 X	6568	-0-	-2050	-0-	6568	2	N	-0-			-0-
11	8340 X	6242	-0-	-2098	-0-	6242	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME B		WELL #:		23H	RRCID ->	246799	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6408 -	10598
06	7380 X	6306	-0-	-1074	-0-	6306	3	Y	-0-			88
07	8370 X	6434	-0-	-1936	-0-	6434	3	Y	-0-			88
08	8370 X	6351	-0-	-2019	-0-	6351	3	Y	-0-			88
09	8100 X	6188	-0-	-1912	-0-	6188	3	Y	-0-			88
10	6541 X	6359	-0-	-182	-0-	6359	3	Y	-0-			88
11	6300 X	6112	-0-	-188	-0-	6112	3	Y	-0-			88

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		4H	RRCID ->	246862	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8410 -	11025
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2	N	-0-			-0-
07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2	N	-0-			-0-
08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2	N	-0-			-0-
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	3881	-0-	-676	-0-	3881	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3616	-0-	-794	-0-	3616	2	N	-0-			-0-

SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	246891	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8255 -	10219
06	5820 X	3134	-0-	-2686	-0-	3134	2	N	-0-			-0-
07	6014 X	3156	-0-	-2858	-0-	3156	2	N	-0-			-0-
08	6014 X	3515	-0-	-2499	-0-	3515	2	N	-0-			-0-
09	5490 X	3812	-0-	-1678	-0-	3812	2	N	-0-			-0-
10	4061 X	3815	-0-	-246	-0-	3815	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	3197	-0-	-193	-0-	3197	2	N	-0-			-0-

MOSS		WELL #:		2H	RRCID ->	246893	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7365 -	9461
06	4290 X	3615	-0-	-675	-0-	3615	2	N	-0-			2
07	4123 X	3637	-0-	-486	-0-	3637	2	N	-0-			2
08	4092 X	3937	-0-	-155	-0-	3937	2	N	-0-			2
09	3900 X	3821	-0-	-79	-0-	3821	2	N	-0-			2
10	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	3975	2	N	-0-			2
11	3810 X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2	N	-0-			2

SCOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	246894	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8260 -	9967
06	6930 X	5954	-0-	-976	-0-	5954	2	N	-0-			-0-
07	6293 X	6278	-0-	-15	-0-	6278	2	N	-0-			-0-
08	6293 X	6105	-0-	-188	-0-	6105	2	N	-0-			-0-
09	5940 X	5433	-0-	-507	-0-	5433	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	5657	-0-	-433	-0-	5657	2	N	-0-			-0-

FINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	247015	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8199 -	11039
06	1620 N	889	-0-	-731	-0-	889	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	937	-0-	-551	-0-	937	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	174	-0-	-880	-0-	174	2	N	-0-			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FLORES		WELL #: 2H		RRCID ->	247021	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7856 - 12800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8310 X	7557	-0-	-753	-0-	7557	2	N	-0-		1
07	8587 X	7927	-0-	-660	-0-	7927	2	N	-0-		1
08	8587 X	6969	-0-	-1618	-0-	6969	2	N	-0-		1
09	7830 X	6169	-0-	-1661	-0-	6169	2	N	-0-		1
10	8091 X	7141	-0-	-950	-0-	7141	2	N	-0-		1
11	7680 X	6736	-0-	-944	-0-	6736	2	N	-0-		1

BANDY A		WELL #: 1H		RRCID ->	247025	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	5309	PERF. 5648 - 8891	
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	268	1	N	12		72
07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	289	1	N	10	4 8	78
08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	277	1	N	2		80
09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	265	1	N	4		84
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	268	1	N	11	2 8	93
*11	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	268	1	N	6		99

KING		WELL #: 12H		RRCID ->	247101	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6387	PERF. 7240 - 9450	
06	2340 N	2112	-0-	-228	-0-	2112	3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	2071	3	N	-0-		-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-		-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-		-0-
*11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-		-0-

MAPLES		WELL #: 11H		RRCID ->	247260	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 7922 - 10915	
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	247351	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 7746 - 12380	
06	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2	N	-0-		-0-
07	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2	N	-0-		-0-
08	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2	N	-0-		-0-
09	11190 X	9710	-0-	-1480	-0-	9710	2	N	-0-		-0-
10	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2	N	-0-		-0-
*11	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2	N	-0-		-0-

HEFFNER		WELL #: 4H		RRCID ->	247379	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7676 - 9648	
06	4890 X	2496	-0-	-2394	-0-	2496	2	N	-0-		-0-
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-		-0-
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-		-0-
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			N	-0-		-0-
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-		-0-
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ROTEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247895	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	8839 - 13931
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	17430 X	15330	-0-	-2100	-0-	15330	2	N	-0-			-0-
07	18011 X	14328	-0-	-3683	-0-	14328	2	N	-0-			-0-
08	16988 X	14118	-0-	-2870	-0-	14118	2	N	-0-			-0-
09	15330 X	12810	-0-	-2520	-0-	12810	2	N	-0-			-0-
10	15841 X	12493	-0-	-3348	-0-	12493	2	N	-0-			-0-
11	15330 X	6912	-0-	-8418	-0-	6912	2	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		2H	RRCID ->	247905	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7746 - 12100
06	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2	N	-0-			-0-
07	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2	N	-0-			-0-
08	5549 X	920	-0-	-4629	-0-	920	2	N	-0-			-0-
09	5430 X	879	-0-	-4551	-0-	879	2	N	-0-			-0-
10	5611 X	2402	-0-	-3209	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
11	5430 X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	2	N	-0-			-0-

KEMP B		WELL #:		6H	RRCID ->	247920	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8241 - 12715
06	6840 X	6611	-0-	-229	-0-	6611	2	N	-0-			-0-
07	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2	N	-0-			-0-
08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2	N	-0-			-0-
09	6690 X	6541	-0-	-149	-0-	6541	2	N	-0-			-0-
10	7006 X	6721	-0-	-285	-0-	6721	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	6342	-0-	-438	-0-	6342	2	N	-0-			-0-

STRANGE		WELL #:		6H	RRCID ->	247987	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7940 - 12122
06	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2	N	-0-			-0-
07	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2	N	-0-			-0-
08	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2	N	-0-			-0-
09	12420 X	12007	-0-	-413	-0-	12007	2	N	-0-			-0-
10	12896 X	11932	-0-	-964	-0-	11932	2	N	-0-			-0-
11	12480 X	11237	-0-	-1243	-0-	11237	2	N	-0-			-0-

FINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	247990	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8735 - 11493
06	7080 X	6501	-0-	-579	-0-	6501	2	N	-0-			-0-
07	7254 X	6794	-0-	-460	-0-	6794	2	N	-0-			-0-
08	7440 X	6747	-0-	-693	-0-	6747	2	N	-0-			-0-
09	7200 X	6384	-0-	-816	-0-	6384	2	N	-0-			-0-
10	7440 X	5725	-0-	-1715	-0-	5725	2	N	-0-			-0-
11	6570 X	6316	-0-	-254	-0-	6316	2	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		7H	RRCID ->	247992	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	1118	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DETHLOFF		WELL #:		1H	RRCID ->	247994	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7047 - 9600
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4017	3	69 9	N	63		159
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3982	3	36 9	N	33		192
08	4123 X	3709	-0-	-414	-0-	3667	3	42 9	N	38	177 1	53
09	4080 X	3719	-0-	-361	-0-	3662	3	57 9	N	52		105
10	4216 X	3661	-0-	-555	-0-	3607	3	54 9	N	49		154
11	4080 X	3540	-0-	-540	-0-	3501	3	39 9	N	35		189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
U.S. LIME B		WELL #: 22H		RRCID -> 248167		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8520 X	8179	-0-	-341	-0-	8179 3	Y	-0-	36
07	9021 X	8323	-0-	-698	-0-	8323 3	Y	-0-	36
08	9021 X	8267	-0-	-754	-0-	8267 3	Y	-0-	36
09	8730 X	7876	-0-	-854	-0-	7876 3	Y	-0-	36
10	8649 X	8000	-0-	-649	-0-	8000 3	Y	-0-	36
11	8190 X	7735	-0-	-455	-0-	7735 3	Y	-0-	36

WESTSIDE		WELL #: 2H		RRCID -> 248259		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600	
06	7530 X	7425	-0-	-105	-0-	7425 2	N	-0-	-0-
07	7719 X	7593	-0-	-126	-0-	7593 2	N	-0-	-0-
08	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692 2	N	-0-	-0-
09	7440 X	7311	-0-	-129	-0-	7311 2	N	-0-	-0-
10	7688 X	7448	-0-	-240	-0-	7448 2	N	-0-	-0-
11	7440 X	7176	-0-	-264	-0-	7176 2	N	-0-	-0-

HUDSON		WELL #: 3H		RRCID -> 248261		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721	
06	16020 X	13978	-0-	-2042	-0-	13978 2	N	-0-	-0-
07	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14471 2	N	-0-	-0-
08	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	13992 2	N	-0-	-0-
09	13980 X	9834	-0-	-4146	-0-	9834 2	N	-0-	-0-
10	14477 X	14295	-0-	-182	-0-	14295 2	N	-0-	-0-
*11	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14998 2	N	-0-	-0-

MAPLES		WELL #: 6H		RRCID -> 248329		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031	
06	13380 X	8018	-0-	-5362	-0-	8018 2	N	-0-	-0-
07	13609 X	8717	-0-	-4892	-0-	8717 2	N	-0-	-0-
08	12493 X	9132	-0-	-3361	-0-	9132 2	N	-0-	-0-
09	8280 X	7942	-0-	-338	-0-	7942 2	N	-0-	-0-
10	8711 X	7135	-0-	-1576	-0-	7135 2	N	-0-	-0-
11	8850 X	7498	-0-	-1352	-0-	7498 2	N	-0-	-0-

THELMA LOUISE		WELL #: 3H		RRCID -> 248738		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647	
06	7350 X	5429	-0-	-1921	-0-	5429 2	N	-0-	-0-
07	7595 X	5589	-0-	-2006	-0-	5589 2	N	-0-	-0-
08	6758 X	5299	-0-	-1459	-0-	5299 2	N	-0-	-0-
09	6540 X	4736	-0-	-1804	-0-	4736 2	N	-0-	-0-
10	6076 X	4133	-0-	-1943	-0-	4133 2	N	-0-	-0-
11	5430 X	4058	-0-	-1372	-0-	4058 2	N	-0-	-0-

LITTLE BUDDY		WELL #: 7H		RRCID -> 248739		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513	
06	7020 X	2103	-0-	-4917	-0-	2103 2	N	-0-	-0-
07	7254 X	3273	-0-	-3981	-0-	3273 2	N	-0-	-0-
08	7223 X	5173	-0-	-2050	-0-	5173 2	N	-0-	-0-
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5853 2	N	1	1
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2	N	-0-	1
11	5010 X	1960	-0-	-3050	-0-	1960 2	N	-0-	1

KOLAR		WELL #: 9H		RRCID -> 248740		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120	
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3	N	-0-	-0-
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 3	N	-0-	-0-
08	4526 X	4513	-0-	-13	-0-	4513 3	N	-0-	-0-
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 3	N	-0-	-0-
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 3	N	-0-	-0-
11	4380 X	4287	-0-	-93	-0-	4287 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6870 X	5975	-0-	-895	-0-	5975	3	N	-0-		-0-
07	6758 X	6112	-0-	-646	-0-	6112	3	N	-0-		-0-
08	6572 X	6112	-0-	-460	-0-	6112	3	N	-0-		-0-
09	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3	N	-0-		-0-
10	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3	N	-0-		-0-
*11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3	N	-0-		-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

06	3120 X	2978	-0-	-142	-0-	2978	3	N	-0-		-0-
07	3224 X	3063	-0-	-161	-0-	3063	3	N	-0-		-0-
08	3224 X	3040	-0-	-184	-0-	3040	3	N	-0-		-0-
09	3060 X	2911	-0-	-149	-0-	2911	3	N	-0-		-0-
10	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3	N	-0-		-0-
11	2970 X	2757	-0-	-213	-0-	2757	3	N	-0-		-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

06	5130 X	5045	-0-	-85	-0-	5045	3	N	-0-		31
07	5301 X	5104	-0-	-197	-0-	5104	3	N	-0-		31
08	5270 X	5033	-0-	-237	-0-	5033	3	N	-0-		31
09	5100 X	4811	-0-	-289	-0-	4811	3	N	-0-		31
10	5270 X	4947	-0-	-323	-0-	4947	3	N	-0-		31
11	5040 X	4499	-0-	-541	-0-	4499	3	N	-0-		31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	1	Y	-0-		42
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	233	1	Y	8	8	42
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	1	Y	-0-		42
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	1	Y	-0-		42
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	203	1	Y	3	3	42
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	1	Y	-0-		42

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-		-0-
07	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2	N	-0-		-0-
08	3565 X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2	N	-0-		-0-
09	3450 X	3262	-0-	-188	-0-	3262	2	N	-0-		-0-
10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	N	-0-		-0-
11	3300 X	2606	-0-	-694	-0-	2606	2	N	-0-		-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

06	2850 N	2601	-0-	-249	-0-	2601	3	N	-0-		-0-
07	2914 N	2657	-0-	-257	-0-	2657	3	N	-0-		-0-
08	2821 N	2656	-0-	-165	-0-	2656	3	N	-0-		-0-
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-		-0-
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-		-0-
11	2580 N	2567	-0-	-13	-0-	2567	3	N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

06	10410 X	9695	-0-	-715	-0-	9695	2	N	-0-		-0-
07	10695 X	6614	-0-	-4081	-0-	6614	2	N	-0-		-0-
08	10416 X	6188	-0-	-4228	-0-	6188	2	N	-0-		-0-
09	10080 X	7442	-0-	-2638	-0-	7442	2	N	-0-		-0-
10	10416 X	6725	-0-	-3691	-0-	6725	2	N	-0-		-0-
11	9690 X	5404	-0-	-4286	-0-	5404	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CLEMENTS		WELL #: 12H		RRCID -> 248801		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 7032 - 8589				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4680 X	4513	-0-	-167	-0-	4513	3			N	-0-			-0-
07	4836 X	4627	-0-	-209	-0-	4627	3			N	-0-			-0-
08	4805 X	4634	-0-	-171	-0-	4634	3			N	-0-			-0-
09	4620 X	4532	-0-	-88	-0-	4532	3			N	-0-			-0-
10	4712 X	4658	-0-	-54	-0-	4658	3			N	-0-			-0-
11	4500 X	4441	-0-	-59	-0-	4441	3			N	-0-			-0-

THELMA LOUISE		WELL #: 4H		RRCID -> 248802		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 9472 - 11850				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 9H		RRCID -> 248807		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8520 - 11210				
06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-			-0-
07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
08	4495 X	4331	-0-	-164	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
09	4350 X	4037	-0-	-313	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
10	4495 X	4116	-0-	-379	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
11	4350 X	4126	-0-	-224	-0-	4126	2			N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #: 10H		RRCID -> 248843		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 7096 - 8566				
06	3780 X	3671	-0-	-109	-0-	3671	3			N	-0-			2
07	3906 X	3740	-0-	-166	-0-	3740	3			N	-0-			2
08	3906 X	3720	-0-	-186	-0-	3720	3			N	-0-			2
09	3690 X	3636	-0-	-54	-0-	3636	3			N	-0-			2
10	3813 X	3787	-0-	-26	-0-	3787	3			N	-0-			2
11	3660 X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-			2

BANDY B		WELL #: 1		RRCID -> 248853		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 5710		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERDON MADER		WELL #: 2		RRCID -> 248860		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 6119		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DODSON		WELL #: 2H		RRCID -> 249457		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6506 - 9712				
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-			-0-
07	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-			-0-
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-			-0-
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-			-0-
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-			-0-
11	5280 X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STUBBE		WELL #: 4H		RRCID -> 249458		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8109 - 10725		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2		N	-0-		-0-
07	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2		N	-0-		-0-
08	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2		N	-0-		-0-
09	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2		N	-0-		-0-
10	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2		N	-0-		-0-
*11	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2		N	-0-		-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 7H		RRCID -> 249459		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 7268 - 10033		
06	7770 X	7436	-0-	-334	-0-	7436	3		N	-0-		-0-
07	7967 X	7675	-0-	-292	-0-	7675	3		N	-0-		-0-
08	7905 X	7679	-0-	-226	-0-	7679	3		N	-0-		-0-
09	7590 X	7213	-0-	-377	-0-	7213	3		N	-0-		-0-
10	7812 X	7315	-0-	-497	-0-	7315	3		N	-0-		-0-
11	7440 X	7221	-0-	-219	-0-	7221	3		N	-0-		-0-

KEMP D		WELL #: 8H		RRCID -> 249460		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8202 - 12000		
06	7050 X	5952	-0-	-1098	-0-	5952	2		N	-0-		-0-
07	6820 X	4423	-0-	-2397	-0-	4423	2		N	-0-		-0-
08	6820 X	577	-0-	-6243	-0-	577	2		N	-0-		-0-
09	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2		N	-0-		-0-
10	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2		N	-0-		-0-
*11	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2		N	-0-		-0-

CARRELL, V. L.		WELL #: 3H		RRCID -> 249461		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 7325 - 8755		
06	5940 X	5848	-0-	-92	-0-	5848	2		N	-0-		-0-
07	6138 X	6051	-0-	-87	-0-	6051	2		N	-0-		-0-
08	6138 X	6060	-0-	-78	-0-	6060	2		N	-0-		-0-
09	5940 X	5868	-0-	-72	-0-	5868	2		N	-0-		-0-
10	6138 X	5948	-0-	-190	-0-	5948	2		N	-0-		-0-
11	5850 X	5753	-0-	-97	-0-	5753	2		N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY		WELL #: 6H		RRCID -> 249500		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7740 - 11272		
06	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	14375	2		N	-0-		-0-
07	14725 X	14694	-0-	-31	-0-	14694	2		N	-0-		-0-
08	15066 X	14622	-0-	-444	-0-	14622	2		N	-0-		-0-
09	14580 X	13177	-0-	-1403	-0-	13177	2		N	-0-		-0-
10	15066 X	14247	-0-	-819	-0-	14247	2		N	-0-		-0-
11	14370 X	13195	-0-	-1175	-0-	13195	2		N	-0-		-0-

KEMP A		WELL #: 9H		RRCID -> 249516		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 8093 - 13200		
06	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2		N	-0-		-0-
07	7905 X	7767	-0-	-138	-0-	7767	2		N	-0-		-0-
08	8091 X	7003	-0-	-1088	-0-	7003	2		N	-0-		-0-
09	8100 X	6961	-0-	-1139	-0-	6961	2		N	-0-		-0-
10	8370 X	6609	-0-	-1761	-0-	6609	2		N	-0-		-0-
11	8100 X	6271	-0-	-1829	-0-	6271	2		N	-0-		-0-

STUBBE		WELL #: 3H		RRCID -> 249517		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 8103 - 10725		
06	6390 X	5921	-0-	-469	-0-	5921	2		N	-0-		-0-
07	6603 X	5245	-0-	-1358	-0-	5245	2		N	-0-		-0-
08	6603 X	5252	-0-	-1351	-0-	5252	2		N	-0-		-0-
09	6090 X	5521	-0-	-569	-0-	5521	2		N	-0-		-0-
10	6107 X	5551	-0-	-556	-0-	5551	2		N	-0-		-0-
11	5910 X	5224	-0-	-686	-0-	5224	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		3H	RRCID ->	249520	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8452 - 11200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-						N	-0-			-0-
07	5456 X	435	-0-	-5021	-0-		435	2			N	-0-			-0-
08	4247 X	3675	-0-	-572	-0-		3675	2			N	-0-			-0-
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-		4394	2			N	-0-			-0-
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-		4697	2			N	-0-			-0-
*11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-		4549	2			N	-0-			-0-

LETT		WELL #:		1H	RRCID ->	249531	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7718 - 9498				
06	3510 X	3166	-0-	-344	-0-		3166	2			N	-0-			-0-
07	3627 X	3413	-0-	-214	-0-		3413	2			N	-0-			-0-
08	3627 X	3241	-0-	-386	-0-		3241	2			N	-0-			-0-
09	3510 X	2890	-0-	-620	-0-		2890	2			N	-0-			-0-
10	3410 X	3103	-0-	-307	-0-		3103	2			N	-0-			-0-
11	3300 X	3130	-0-	-170	-0-		3130	2			N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		12H	RRCID ->	249533	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8220 - 11796				
06	11130 X	10835	-0-	-295	-0-		10835	2			N	-0-			-0-
07	11377 X	10976	-0-	-401	-0-		10976	2			N	-0-			-0-
08	11377 X	10954	-0-	-423	-0-		10954	2			N	-0-			-0-
09	10920 X	10609	-0-	-311	-0-		10609	2			N	-0-			-0-
10	11191 X	10866	-0-	-325	-0-		10865	2	1	9	N	1			1
11	10830 X	10367	-0-	-463	-0-		10367	2			N	-0-			1

LEONARD		WELL #:		4H	RRCID ->	249535	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8461 - 12055				
06	5520 X	4883	-0-	-637	-0-		4883	2			N	-0-			1
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-		5529	2			N	-0-			1
08	5518 X	5333	-0-	-185	-0-		5333	2			N	-0-			1
09	5010 X	4774	-0-	-236	-0-		4774	2			N	-0-			1
10	5518 X	5068	-0-	-450	-0-		5068	2			N	-0-			1
11	5340 X	4949	-0-	-391	-0-		4949	2			N	-0-			1

LITTLE BUDDY		WELL #:		10H	RRCID ->	249537	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7801 - 11488				
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-			-0-
07	806 N	741	-0-	-65	-0-		741	2			N	-0-			-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	2			N	-0-			-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-		867	2			N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228	2			N	-0-			-0-
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	2			N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		14H	RRCID ->	249538	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 8320 - 12490				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	78	-0-	78	78		78	2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	161	-0-	161	239		161	2			N	-0-			-0-
11	14B DENY	99	-0-	99	338		99	2			N	-0-			-0-

RAAM		WELL #:		4H	RRCID ->	249571	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7766	PERF. 8243 - 11003				
06	10170 X	9381	-0-	-789	-0-		9381	2			N	-0-			-0-
07	10323 X	9630	-0-	-693	-0-		9630	2			N	-0-			-0-
08	10106 X	9481	-0-	-625	-0-		9481	2			N	-0-			-0-
09	9600 X	8956	-0-	-644	-0-		8956	2			N	-0-			-0-
10	9827 X	9364	-0-	-463	-0-		9364	2			N	-0-			-0-
11	9390 X	8928	-0-	-462	-0-		8928	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
REYNOLDS		WELL #: 3H		RRCID ->	249582	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	8402 - 12336
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8160 X	6586	-0-	-1574	-0-	6586 2	N	-0-		-0-	
07	8370 X	7902	-0-	-468	-0-	7902 2	N	-0-		-0-	
08	8246 X	7390	-0-	-856	-0-	7390 2	N	-0-		-0-	
09	7980 X	6708	-0-	-1272	-0-	6708 2	N	-0-		-0-	
10	7905 X	7261	-0-	-644	-0-	7261 2	N	-0-		-0-	
11	7650 X	6961	-0-	-689	-0-	6961 2	N	-0-		-0-	

CARRELL, V. L.		WELL #: 4H		RRCID ->	249584	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7542 - 8755
06	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2	N	-0-		-0-	
07	6448 X	5912	-0-	-536	-0-	5912 2	N	-0-		-0-	
08	6448 X	6101	-0-	-347	-0-	6101 2	N	-0-		-0-	
09	6240 X	5939	-0-	-301	-0-	5939 2	N	-0-		-0-	
10	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509 2	N	-0-		-0-	
11	6240 X	6065	-0-	-175	-0-	6065 2	N	-0-		-0-	

COUNTY LINE		WELL #: 6H		RRCID ->	249586	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9229 - 12275
06	7620 X	7042	-0-	-578	-0-	7042 2	N	-0-		-0-	
07	7781 X	7422	-0-	-359	-0-	7422 2	N	-0-		-0-	
08	7750 X	7445	-0-	-305	-0-	7445 2	N	-0-		-0-	
09	7440 X	7066	-0-	-374	-0-	7066 2	N	-0-		-0-	
10	7502 X	7292	-0-	-210	-0-	7292 2	N	-0-		-0-	
11	7200 X	7142	-0-	-58	-0-	7142 2	N	-0-		-0-	

KIRK, JAY		WELL #: 1H		RRCID ->	249589	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	8710 - 11640
06	8670 X	8166	-0-	-504	-0-	8166 2	N	-0-		-0-	
07	8959 X	8222	-0-	-737	-0-	8222 2	N	-0-		-0-	
08	8835 X	7986	-0-	-849	-0-	7986 2	N	-0-		-0-	
09	8490 X	7773	-0-	-717	-0-	7773 2	N	-0-		-0-	
10	8587 X	7916	-0-	-671	-0-	7916 2	N	-0-		-0-	
11	8160 X	8125	-0-	-35	-0-	8125 2	N	-0-		-0-	

KEMP B		WELL #: 8H		RRCID ->	249591	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8503 - 10854
06	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219 2	N	-0-		-0-	
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2	N	-0-		-0-	
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787 2	N	-0-		-0-	
09	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722 2	N	-0-		-0-	
10	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 2	N	-0-		-0-	
*11	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 2	N	-0-		-0-	

ZORA MAE		WELL #: 4H		RRCID ->	249593	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6766 - 9598
06	9840 X	8969	-0-	-871	-0-	8969 3	Y	-0-		36	
07	10106 X	8883	-0-	-1223	-0-	8883 3	Y	-0-		36	
08	10261 X	8394	-0-	-1867	-0-	8394 3	Y	-0-		36	
09	9930 X	8367	-0-	-1563	-0-	8367 3	Y	-0-		36	
10	10261 X	8513	-0-	-1748	-0-	8513 3	Y	-0-		36	
11	8970 X	8058	-0-	-912	-0-	8058 3	Y	-0-		36	

KEMP D		WELL #: 6H		RRCID ->	249594	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8196 - 11890
06	4410 X	3826	-0-	-584	-0-	3826 2	N	-0-		-0-	
07	4557 X	3876	-0-	-681	-0-	3876 2	N	-0-		-0-	
08	4092 X	3783	-0-	-309	-0-	3783 2	N	-0-		-0-	
09	3960 X	3558	-0-	-402	-0-	3558 2	N	-0-		-0-	
10	3968 X	3770	-0-	-198	-0-	3770 2	N	-0-		-0-	
11	3840 X	3715	-0-	-125	-0-	3715 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KEMP A		WELL #:		6H	RRCID ->	249596	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8102 - 11135			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-

KEMP A		WELL #:		7H	RRCID ->	249601	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8131 - 11122			
06	6690	X	6195	-0-	-495	-0-	6195	2		N	-0-				-0-
07	6789	X	6101	-0-	-688	-0-	6101	2		N	-0-				-0-
08	6603	X	6494	-0-	-109	-0-	6494	2		N	-0-				-0-
09	6330	X	6132	-0-	-198	-0-	6132	2		N	-0-				-0-
10	6541	X	6327	-0-	-214	-0-	6327	2		N	-0-				-0-
11	6270	X	6001	-0-	-269	-0-	6001	2		N	-0-				-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		10H	RRCID ->	249607	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8557 - 12300			
06	6180	X	4296	-0-	-1884	-0-	4296	2		N	-0-				11
07	6107	X	3304	-0-	-2803	-0-	3304	2		N	-0-				11
08	6107	X	3909	-0-	-2198	-0-	3909	2		N	-0-				11
09	5520	X	4046	-0-	-1474	-0-	4046	2		N	-0-				11
10	4836	X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2		N	-0-				11
11	4290	X	3341	-0-	-949	-0-	3341	2		N	-0-				11

LITTLE BUDDY		WELL #:		5H	RRCID ->	249608	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7905 - 11170			
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-				-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-				-0-
08	2201	X	1618	-0-	-583	-0-	1618	2		N	-0-				-0-
09	3810	X	1370	-0-	-2440	-0-	1370	2		N	-0-				-0-
10	3937	X	1706	-0-	-2231	-0-	1706	2		N	-0-				-0-
11	3810	X	1306	-0-	-2504	-0-	1306	2		N	-0-				-0-

VERSFELT		WELL #:		3H	RRCID ->	249611	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6566 - 8555			
06	4980	X	4290	-0-	-690	-0-	4290	3		Y	-0-				-0-
07	5146	X	4576	-0-	-570	-0-	4576	3		Y	-0-				-0-
08	5146	X	4249	-0-	-897	-0-	4248	3	1 9	Y	1				1
09	4980	X	4390	-0-	-590	-0-	4390	3		Y	-0-				1
10	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	4603	3		Y	-0-				1
*11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3		Y	-0-				1

KEMP D		WELL #:		10H	RRCID ->	249613	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8204 - 11740			
06	4740	X	3744	-0-	-996	-0-	3744	2		N	-0-				-0-
07	4898	X	3822	-0-	-1076	-0-	3822	2		N	-0-				-0-
08	4898	X	3306	-0-	-1592	-0-	3306	2		N	-0-				-0-
09	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	4116	2		N	-0-				-0-
10	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	4540	2		N	-0-				-0-
*11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-				-0-

KEMP A		WELL #:		8H	RRCID ->	249614	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8073 - 13300			
06	11670	X	8663	-0-	-3007	-0-	8663	2		N	-0-				-0-
07	11904	X	11518	-0-	-386	-0-	11518	2		N	-0-				-0-
08	11811	X	11187	-0-	-624	-0-	11187	2		N	-0-				-0-
09	11250	X	10574	-0-	-676	-0-	10574	2		N	-0-				-0-
10	11532	X	10818	-0-	-714	-0-	10818	2		N	-0-				-0-
11	11160	X	10497	-0-	-663	-0-	10497	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEMP A		WELL #:		11H	RRCID ->	249615	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8060	- 13250
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7500 X	6972	-0-	-528	-0-	6972	2	N	-0-			-0-
07	7750 X	7132	-0-	-618	-0-	7132	2	N	-0-			-0-
08	7843 X	7077	-0-	-766	-0-	7077	2	N	-0-			-0-
09	7590 X	4077	-0-	-3513	-0-	4077	2	N	-0-			-0-
10	7843 X	4186	-0-	-3657	-0-	4186	2	N	-0-			-0-
11	6960 X	5002	-0-	-1958	-0-	5002	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ B		WELL #:		1H	RRCID ->	249643	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 8108	- 10498
06	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3	N	-0-			-0-
07	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	3	N	-0-			-0-
08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3	N	-0-			-0-
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3	N	-0-	2 8		-0-
10	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3	N	-0-			-0-
*11	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3	N	-0-			-0-

KING		WELL #:		10H	RRCID ->	249892	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	6273	PERF. 6620	- 9526
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3	N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	2 8		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-

SPRIMONT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249901	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 8536	- 13200
06	8130 X	7959	-0-	-171	-0-	7959	2	N	-0-			-0-
07	8401 X	8325	-0-	-76	-0-	8325	2	N	-0-			-0-
08	8401 X	8313	-0-	-88	-0-	8313	2	N	-0-			-0-
09	8100 X	7711	-0-	-389	-0-	7711	2	N	-0-			-0-
10	8370 X	7712	-0-	-658	-0-	7712	2	N	-0-			-0-
11	8070 X	7367	-0-	-703	-0-	7367	2	N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #:		3H	RRCID ->	250096	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 8320	- 12375
06	3720 X	3196	-0-	-524	-0-	3196	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	3072	-0-	-772	-0-	3072	2	N	-0-			-0-
08	3844 X	3199	-0-	-645	-0-	3199	2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3431	-0-	-199	-0-	3431	2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3612	-0-	-139	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
*11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		9H	RRCID ->	250396	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7834	PERF. 8147	- 12020
06	7980 X	7711	-0-	-269	-0-	7711	2	N	-0-			-0-
07	8246 X	7675	-0-	-571	-0-	7675	2	N	-0-			-0-
08	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2	N	-0-			-0-
09	7710 X	6678	-0-	-1032	-0-	6678	2	N	-0-			-0-
10	7967 X	5998	-0-	-1969	-0-	5998	2	N	-0-			-0-
11	8430 X	7653	-0-	-777	-0-	7653	2	N	-0-			-0-

EAGLE FORD "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	250782	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	8559	PERF. 9009	- 11965
06	4440 X	4305	-0-	-135	-0-	4305	2	N	-0-			-0-
07	4588 X	4498	-0-	-90	-0-	4498	2	N	-0-			-0-
08	4588 X	4450	-0-	-138	-0-	4450	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	4197	-0-	-243	-0-	4197	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	4299	-0-	-196	-0-	4299	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CASSTEVEN'S UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 250783		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 8256 - 10930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-	-0-	
07	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2		N	-0-	-0-	
08	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		N	-0-	-0-	
09	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2		N	-0-	-0-	
10	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2		N	-0-	-0-	
11	5340 X	4104	-0-	-1236	-0-	4104	2		N	-0-	-0-	

HUGHES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250808		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 7960 - 12100		
06	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-	-0-	
07	2170 X	941	-0-	-1229	-0-	941	2		N	-0-	-0-	
08	3255 X	1752	-0-	-1503	-0-	1752	2		N	-0-	-0-	
09	3150 X	1791	-0-	-1359	-0-	1791	2		N	-0-	-0-	
10	3255 X	984	-0-	-2271	-0-	984	2		N	-0-	-0-	
11	1710 X	1031	-0-	-679	-0-	1031	2		N	-0-	-0-	

VERDON MADER		WELL #: 1H		RRCID -> 250809		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 6375 - 8753		
06	1950 X	1683	-0-	-267	-0-	1663	3	20	9	N	107	
07	2015 X	1294	-0-	-721	-0-	1274	3	20	9	N	115	
08	2015 X	1940	-0-	-75	-0-	1921	3	19	9	N	132	
09	1950 X	816	-0-	-1134	-0-	799	3	17	9	N	147	
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1481	3	15	9	N	155	
11	1890 N	1414	-0-	-476	-0-	1404	3	10	9	N	164	

KING		WELL #: 13H		RRCID -> 250903		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6405		PERF. 6485 - 9290		
06	2370 N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3		N	-0-	-0-	
07	2511 N	2394	-0-	-117	-0-	2394	3		N	-0-	-0-	
08	2542 N	2223	-0-	-319	-0-	2223	3		N	-0-	-0-	
09	2250 N	1971	-0-	-279	-0-	1971	3		N	-0-	-0-	
10	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2351	3		N	-0-	-0-	
*11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-	-0-	

HILTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 250917		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8520 - 12660		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PUREFOY		WELL #: 2		RRCID -> 250918		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 5499		PERF. 5024 - 5138		
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-	33	
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	1	1	9	N	33	
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	597	1	7	9	N	33	
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	1		N	-0-	33	
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1		N	-0-	33	
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-	33	

CASSTEVEN'S		WELL #: 7H		RRCID -> 251020		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8252 - 10280		
06	3060 X	2760	-0-	-300	-0-	2760	2		N	-0-	-0-	
07	3069 X	2618	-0-	-451	-0-	2618	2		N	-0-	-0-	
08	3069 X	2558	-0-	-511	-0-	2558	2		N	-0-	-0-	
09	2970 X	2517	-0-	-453	-0-	2517	2		N	-0-	-0-	
10	2976 X	2648	-0-	-328	-0-	2648	2		N	-0-	-0-	
11	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KEMP D		WELL #: 13H		RRCID ->	251065	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8250 - 12060
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	12600 X	11306	-0-	-1294	-0-	11306 2	N	-0-			-0-
07	13020 X	12006	-0-	-1014	-0-	12006 2	N	-0-			-0-
08	13020 X	10630	-0-	-2390	-0-	10630 2	N	-0-			-0-
09	12540 X	9559	-0-	-2981	-0-	9559 2	N	-0-			-0-
10	12679 X	10414	-0-	-2265	-0-	10414 2	N	-0-			-0-
11	11610 X	9166	-0-	-2444	-0-	9166 2	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #: 11H		RRCID ->	251067	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8244 - 11701
06	6930 X	3624	-0-	-3306	-0-	3624 2	N	-0-			-0-
07	6882 X	5514	-0-	-1368	-0-	5514 2	N	-0-			-0-
08	6882 X	5790	-0-	-1092	-0-	5790 2	N	-0-			-0-
09	6660 X	5332	-0-	-1328	-0-	5332 2	N	-0-			-0-
10	5518 X	5271	-0-	-247	-0-	5271 2	N	-0-			-0-
11	5610 X	5452	-0-	-158	-0-	5452 2	N	-0-			-0-

PUREFOY		WELL #: 1		RRCID ->	251071	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	5465	PERF.	5014 - 5130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14

HUDSON		WELL #: 5H		RRCID ->	251073	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8258 - 13217
06	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803 2	N	-0-			-0-
07	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	13088 2	N	-0-			-0-
08	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	14069 2	N	-0-			-0-
09	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	14761 2	N	-0-			-0-
10	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15794 2	N	-0-			-0-
*11	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	14366 2	N	-0-			-0-

FLEET		WELL #: 9H		RRCID ->	251094	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8045 - 11400
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-		N	-0-			-0-
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-		N	-0-			-0-
08	3813 X	1251	-0-	-2562	-0-	1251 2	N	-0-			-0-
09	3690 X	2753	-0-	-937	-0-	2753 2	N	-0-			-0-
10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2	N	-0-			-0-
*11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2	N	-0-			-0-

ORR UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	251163	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	9360 - 12820
06	5760 X	4712	-0-	-1048	-0-	4712 2	N	-0-			-0-
07	5952 X	4826	-0-	-1126	-0-	4826 2	N	-0-			-0-
08	5456 X	5117	-0-	-339	-0-	5117 2	N	-0-			-0-
09	4950 X	4946	-0-	-4	-0-	4946 2	N	-0-			-0-
10	5115 X	5052	-0-	-63	-0-	5052 2	N	-0-			-0-
*11	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 2	N	-0-			-0-

KTV CADDO		WELL #: 5H		RRCID ->	251172	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	7388 - 10168
06	6180 X	5906	-0-	-274	-0-	5906 3	N	-0-			-0-
07	6386 X	6130	-0-	-256	-0-	6130 3	N	-0-			-0-
08	6355 X	6220	-0-	-135	-0-	6220 3	N	-0-			-0-
09	6150 X	6090	-0-	-60	-0-	6090 3	N	-0-			-0-
10	6324 X	6211	-0-	-113	-0-	6211 3	N	-0-			-0-
11	6030 X	5976	-0-	-54	-0-	5976 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MOORE		WELL #: 1H		RRCID ->	251174	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7477 - 10077		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	16500 X	13378	-0-	-3122	-0-	13378	2	N	-0-			-0-
07	16833 X	14459	-0-	-2374	-0-	14459	2	N	-0-			-0-
08	15996 X	14186	-0-	-1810	-0-	14186	2	N	-0-			-0-
09	13890 X	13517	-0-	-373	-0-	13517	2	N	-0-			-0-
10	14446 X	13736	-0-	-710	-0-	13736	2	N	-0-			-0-
11	13980 X	13105	-0-	-875	-0-	13105	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 18H		RRCID ->	251175	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8800 - 11400		
06	8040 X	7315	-0-	-725	-0-	7315	2	N	-0-			-0-
07	7843 X	7624	-0-	-219	-0-	7624	2	N	-0-			-0-
08	7843 X	7427	-0-	-416	-0-	7427	2	N	-0-			-0-
09	7590 X	7175	-0-	-415	-0-	7175	2	N	-0-			-0-
10	7626 X	5533	-0-	-2093	-0-	5533	2	N	-0-			-0-
11	7380 X	6061	-0-	-1319	-0-	6061	2	N	-0-			-0-

ORR		WELL #: 2H		RRCID ->	251268	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8696 - 12690		
06	7590 X	7091	-0-	-499	-0-	7091	2	N	-0-			-0-
07	8184 X	7297	-0-	-887	-0-	7297	2	N	-0-			-0-
08	8184 X	6875	-0-	-1309	-0-	6875	2	N	-0-			-0-
09	7920 X	6329	-0-	-1591	-0-	6329	2	N	-0-			-0-
10	7316 X	6592	-0-	-724	-0-	6592	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	5650	-0-	-1430	-0-	5650	2	N	-0-			-0-

FRY		WELL #: 5H		RRCID ->	251318	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 6425 - 9431		
06	6030 X	5758	-0-	-272	-0-	5758	3	Y	-0-			38
07	6231 X	2975	-0-	-3256	-0-	2975	3	Y	-0-			38
08	6138 X	5576	-0-	-562	-0-	5576	3	Y	-0-			38
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3	Y	-0-			38
10	5952 X	5913	-0-	-39	-0-	5913	3	Y	-0-			38
11	5760 X	5487	-0-	-273	-0-	5487	3	Y	-0-			38

BONE RANCH		WELL #: 6H		RRCID ->	251379	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6950 - 11210		
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3	Y	-0-			52
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3	Y	-0-			52
08	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3	Y	-0-			52
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3	Y	-0-			52
10	6107 X	5856	-0-	-251	-0-	5856	3	Y	-0-			52
11	6030 X	5100	-0-	-930	-0-	5100	3	Y	-0-			52

WHITE C		WELL #: 1H		RRCID ->	251382	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5913 - 8823		
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	480	1	1157	3	N	-0-	80
07	2263 X	1552	-0-	-711	-0-	516	1	1019	3	N	15	80
						17	9					
08	2263 X	1333	-0-	-930	-0-	533	1	800	3	N	-0-	80
09	2190 X	1675	-0-	-515	-0-	506	1	1169	3	N	-0-	80
10	2077 X	1574	-0-	-503	-0-	497	1	1070	3	N	6	80
						7	9					
11	1650 X	1380	-0-	-270	-0-	522	1	858	3	N	-0-	80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CCA		WELL #:		2H	RRCID ->	251383	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8630 - 12170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6900 X	6554	-0-	-346	-0-	6554	2	N	-0-			-0-
07		7130 X	7056	-0-	-74	-0-	7056	2	N	-0-			-0-
08		7099 X	7068	-0-	-31	-0-	7068	2	N	-0-			-0-
09		6870 X	6831	-0-	-39	-0-	6831	2	N	-0-			-0-
10		7068 X	6604	-0-	-464	-0-	6604	2	N	-0-			-0-
11		6840 X	6396	-0-	-444	-0-	6396	2	N	-0-			-0-

FRY		WELL #:		4H	RRCID ->	251386	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6425 - 10555	
06		6420 X	6286	-0-	-134	-0-	6286	3	Y	-0-			50
07		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3	Y	-0-			50
08		6665 X	6653	-0-	-12	-0-	6653	3	Y	-0-			50
09		6450 X	6127	-0-	-323	-0-	6127	3	Y	-0-			50
10		6758 X	6441	-0-	-317	-0-	6441	3	Y	-0-			50
11		6540 X	6282	-0-	-258	-0-	6282	3	Y	-0-			50

KEMP A		WELL #:		13H	RRCID ->	251532	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8311 - 10484	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSAY A		WELL #:		1H	RRCID ->	251545	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	6808 - 9028	
06		2670 X	1826	-0-	-844	-0-	1825	3	N	1	1 8		58
07		2759 X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3	N	-0-			58
08		2511 X	1840	-0-	-671	-0-	1840	3	N	-0-			58
09		2250 X	1934	-0-	-316	-0-	1934	3	N	-0-			58
10		2170 X	1861	-0-	-309	-0-	1860	3	N	1			59
*11		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-			58

KING		WELL #:		7H	RRCID ->	251556	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6629 - 8913	
06		2520 N	2323	-0-	-197	-0-	2323	3	N	-0-			2
07		2635 N	2351	-0-	-284	-0-	2351	3	N	-0-			2
08		2480 N	2325	-0-	-155	-0-	2325	3	N	-0-			2
09		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	3	N	1	1 8		2
10		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-			2
*11		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-			2

JOHN F CLEMENTS		WELL #:		3H	RRCID ->	251567	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7059 - 8349	
06		4230 X	4030	-0-	-200	-0-	4030	3	N	-0-			-0-
07		4371 X	4092	-0-	-279	-0-	4092	3	N	-0-			-0-
08		4340 X	4123	-0-	-217	-0-	4123	3	N	-0-			-0-
09		4170 X	3994	-0-	-176	-0-	3994	3	N	-0-			-0-
10		4278 X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3	N	-0-			-0-
11		4020 X	3741	-0-	-279	-0-	3741	3	N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #:		10H	RRCID ->	251610	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8075 - 13240	
06		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2	N	-0-			-0-
07		8835 X	8512	-0-	-323	-0-	8512	2	N	-0-			-0-
08		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2	N	-0-			-0-
09		8670 X	7611	-0-	-1059	-0-	7611	2	N	-0-			-0-
10		8959 X	8620	-0-	-339	-0-	8620	2	N	-0-			-0-
11		8670 X	7653	-0-	-1017	-0-	7653	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
YOUNGBLOOD		WELL #:		7H	RRCID ->	251613	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7228	PERF. 7735 - 9320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-		-0-	
07		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-		-0-	
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		N	-0-		-0-	
09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-		-0-	
10		2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113 3		N	-0-		-0-	
*11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-		-0-	

REYNOLDS		WELL #:		2H	RRCID ->	251615	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8482 - 12360		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	1338	-0-	1338	1338	1338 2		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1338			N	-0-		-0-	

BEULAH		WELL #:		1H	RRCID ->	251619	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 6827 - 9005		
06		3930 X	3687	-0-	-243	-0-	3687 3		N	-0-		-0-	
07		4061 X	3655	-0-	-406	-0-	3655 3		N	-0-		-0-	
08		4061 X	3684	-0-	-377	-0-	3684 3		N	-0-		-0-	
09		3930 X	3634	-0-	-296	-0-	3633 3	1 9	N	1	1 8	-0-	
10		3906 X	3665	-0-	-241	-0-	3665 3		N	-0-		-0-	
11		3690 X	3637	-0-	-53	-0-	3637 3		N	-0-		-0-	

BOWERMAN/CARTER		WELL #:		4H	RRCID ->	251622	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 6800 - 11780		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	

MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	251623	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 6463 - 10109		
*12		7130 X	6460	-0-	-670	-0-	6460 3		Y	-0-		-0-	
*01		7130 X	5652	-0-	-1478	-0-	5652 3		Y	-0-		-0-	
*02		5945 X	5228	-0-	-717	-0-	5228 3		Y	-0-		-0-	
*03		6448 X	5911	-0-	-537	-0-	5911 3		Y	-0-		-0-	
*04		6240 X	6103	-0-	-137	-0-	6103 3		Y	-0-		-0-	
*05		6448 X	6197	-0-	-251	-0-	6197 3		Y	-0-		-0-	
*06		5730 X	4321	-0-	-1409	-0-	4321 3		Y	-0-		-0-	
*07		6293 X	5856	-0-	-437	-0-	5856 3		Y	-0-		-0-	
*08		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250 3		Y	-0-		-0-	
*09		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506 3		Y	-0-		-0-	
*10		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036 3		Y	-0-		-0-	
*11		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840 3		Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	251624	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	5976	PERF. 6258 -	9100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		7905 X	7865	-0-	-40	-0-	7865	3	Y	-0-			73
*01		7905 X	7476	-0-	-429	-0-	7476	3	Y	-0-			73
*02		7395 X	7078	-0-	-317	-0-	7078	3	Y	-0-			73
*03		7874 X	7549	-0-	-325	-0-	7549	3	Y	-0-			73
*04		7620 X	7214	-0-	-406	-0-	7214	3	Y	-0-			73
*05		7874 X	7614	-0-	-260	-0-	7614	3	Y	-0-			73
*06		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3	Y	-0-			73
*07		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3	Y	-0-			73
*08		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	3	Y	-0-			73
*09		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3	Y	-0-			73
*10		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8615	3	Y	1	1 8		73
*11		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3	Y	-0-			73

YOUNGBLOOD		WELL #:		6H	RRCID ->	251626	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7607 -	9042	
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	N	-0-			-0-
07		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3	N	-0-			-0-
08		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	N	-0-			-0-
09		2220 N	2091	-0-	-129	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
10		2325 N	1677	-0-	-648	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
11		2220 N	1978	-0-	-242	-0-	1978	3	N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		5H	RRCID ->	251627	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7672 -	9426	
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3	N	-0-			-0-
07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3	N	-0-			-0-
08		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3	N	-0-			-0-
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3	N	-0-			-0-
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3	N	-0-			-0-
*11		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3	N	-0-			-0-

V.L. CARRELL		WELL #:		2H	RRCID ->	251770	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7294 -	10129	
06		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2	N	-0-			-0-
07		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2	N	-0-			-0-
08		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2	N	-0-			-0-
09		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2	N	-0-			-0-
10		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2	N	-0-			-0-
*11		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2	N	-0-			-0-

BROWN-JOHNSTON		WELL #:		2H	RRCID ->	251772	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8230 -	10850	
06		6060 X	5699	-0-	-361	-0-	5699	2	N	-0-			2
07		6169 X	5804	-0-	-365	-0-	5804	2	N	-0-			2
08		6138 X	5674	-0-	-464	-0-	5674	2	N	-0-			2
09		5880 X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2	N	-0-			2
10		5921 X	5576	-0-	-345	-0-	5576	2	N	-0-			2
11		5700 X	5395	-0-	-305	-0-	5395	2	N	-0-			2

KTV CADD0		WELL #:		4H	RRCID ->	251774	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7340 -	10350	
06		6900 X	6535	-0-	-365	-0-	6535	3	N	-0-			-0-
07		7130 X	6702	-0-	-428	-0-	6702	3	N	-0-			-0-
08		7130 X	6710	-0-	-420	-0-	6710	3	N	-0-			-0-
09		6840 X	6655	-0-	-185	-0-	6655	3	N	-0-			-0-
10		6913 X	6888	-0-	-25	-0-	6888	3	N	-0-			-0-
11		6540 X	6481	-0-	-59	-0-	6481	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 11H		RRCID ->	251777	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 8386 - 11910	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7170 X	7076	-0-	-94	-0-	7076 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607 2	N	-0-	-0-	-0-
08	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7595 X	7301	-0-	-294	-0-	7301 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7350 X	7148	-0-	-202	-0-	7148 2	N	-0-	-0-	-0-

HUDGINS		WELL #: 1H		RRCID ->	251779	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	6356 PERF. 6650 - 10090	
06	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 3	N	-0-	-0-	-0-
08	6107 X	5833	-0-	-274	-0-	5833 3	N	-0-	-0-	-0-
09	5910 X	5777	-0-	-133	-0-	5777 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6107 X	5911	-0-	-196	-0-	5911 3	N	-0-	-0-	-0-
11	5910 X	5054	-0-	-856	-0-	5054 3	N	-0-	-0-	-0-

HUDGINS		WELL #: 3H		RRCID ->	251780	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	6310 PERF. 6534 - 9583	
06	6360 X	6034	-0-	-326	-0-	6034 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6572 X	6221	-0-	-351	-0-	6221 3	N	-0-	-0-	-0-
08	6231 X	5728	-0-	-503	-0-	5728 3	N	-0-	-0-	-0-
09	6030 X	5861	-0-	-169	-0-	5861 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6231 X	5632	-0-	-599	-0-	5632 3	N	-0-	-0-	-0-
11	6030 X	5999	-0-	-31	-0-	5999 3	N	-0-	-0-	-0-

CAROLYN TEICH		WELL #: 8H		RRCID ->	251781	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 6863 - 9158	
06	4500 X	3990	-0-	-510	-0-	3990 3	N	-0-	-0-	22
07	4588 X	4180	-0-	-408	-0-	4180 3	N	-0-	-0-	22
08	4495 X	3916	-0-	-579	-0-	3916 3	N	-0-	-0-	22
09	4350 X	3861	-0-	-489	-0-	3861 3	N	-0-	-0-	22
10	4433 X	2857	-0-	-1576	-0-	2857 3	N	-0-	-0-	22
*11	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4275 3	N	28 9	25	47

YOUNGBLOOD		WELL #: 3H		RRCID ->	251783	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7131 PERF. 7325 - 8920	
06	3270 X	2951	-0-	-319	-0-	2951 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3410 X	3288	-0-	-122	-0-	3288 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3	N	-0-	-0-	-0-

DODSON		WELL #: 5H		RRCID ->	251784	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	6359 PERF. 6512 - 9616	
06	5490 X	5085	-0-	-405	-0-	5085 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5549 X	5103	-0-	-446	-0-	5103 3	N	-0-	-0-	-0-
08	5549 X	5057	-0-	-492	-0-	5057 3	N	-0-	-0-	-0-
09	5220 X	4850	-0-	-370	-0-	4850 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5394 X	4980	-0-	-414	-0-	4980 3	N	-0-	-0-	-0-
11	5100 X	4883	-0-	-217	-0-	4883 3	N	-0-	-0-	-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 5H		RRCID ->	251785	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 8598 - 12200	
06	8160 X	7401	-0-	-759	-0-	7401 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8308 X	7722	-0-	-586	-0-	7722 2	N	-0-	-0-	-0-
08	8215 X	7528	-0-	-687	-0-	7528 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7710 X	6730	-0-	-980	-0-	6730 2	N	-0-	-0-	-0-
10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7470 X	7266	-0-	-204	-0-	7266 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MAPLES		WELL #:		13H	RRCID ->	251786	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7863	- 11300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		10650 X	9524	-0-	-1126	-0-	9524 2		N	-0-			-0-
07		11005 X	9731	-0-	-1274	-0-	9731 2		N	-0-			-0-
08		10447 X	9323	-0-	-1124	-0-	9323 2		N	-0-			-0-
09		9720 X	8844	-0-	-876	-0-	8844 2		N	-0-			-0-
10		10044 X	9086	-0-	-958	-0-	9086 2		N	-0-			-0-
11		9510 X	8648	-0-	-862	-0-	8648 2		N	-0-			-0-

DODSON		WELL #:		4H	RRCID ->	251787	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	6407	PERF. 6549	- 9729	
06		4170 X	3692	-0-	-478	-0-	3692 3		N	-0-			-0-
07		4309 X	3720	-0-	-589	-0-	3720 3		N	-0-			-0-
08		4309 X	3755	-0-	-554	-0-	3755 3		N	-0-			-0-
09		3960 X	3746	-0-	-214	-0-	3746 3		N	-0-			-0-
10		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 3		N	-0-			-0-
*11		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 3		N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #:		6H	RRCID ->	251788	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8515	- 12640	
06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N	-0-			-0-
07		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-			-0-
08		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2268	-0-	-702	-0-	2268 2		N	-0-			-0-
10		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-			-0-
*11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		4H	RRCID ->	251789	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 8506	- 12402	
06		3810 X	3624	-0-	-186	-0-	3624 2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3219	-0-	-718	-0-	3219 2		N	-0-			-0-
08		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2		N	-0-			-0-
09		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-			-0-
10		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		N	-0-			-0-
*11		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	251793	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7436	- 9585	
06		2610 X	2521	-0-	-89	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
07		2697 X	2395	-0-	-302	-0-	2395 3		N	-0-			-0-
08		2728 X	2346	-0-	-382	-0-	2346 3		N	-0-			-0-
09		2640 X	2204	-0-	-436	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
10		2728 X	2266	-0-	-462	-0-	2266 3		N	-0-			-0-
11		2520 X	2268	-0-	-252	-0-	2268 3		N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		11H	RRCID ->	251800	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7830	- 11054	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3100 N	3806	-0-	706	706	3806 2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	4043	-0-	1043	1749	4043 2		N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		12H	RRCID ->	251801	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7646	- 11195	
06		9450 X	3664	-0-	-5786	-0-	3664 2		N	-0-			-0-
07		6448 X	3663	-0-	-2785	-0-	3663 2		N	-0-			-0-
08		6448 X	3763	-0-	-2685	-0-	3763 2		N	-0-			-0-
09		3660 X	3131	-0-	-529	-0-	3131 2		N	-0-			-0-
10		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605 2		N	-0-			-0-
*11		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CAROLYN TEICH		WELL #:		1H	RRCID ->	251803	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6720	- 10490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10530 X	8053	-0-	-2477	-0-	8053 3		N	-0-			69
07		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	11353 3		N	-0-			69
08		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10891 3		N	-0-			69
09		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	10398 3		N	-0-			69
10		11315 X	10612	-0-	-703	-0-	10612 3		N	-0-			69
11		10950 X	10386	-0-	-564	-0-	10385 3	1 9	N	1			70

THELMA LOUISE		WELL #:		5H	RRCID ->	251805	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8917	- 11944
06		5850 X	5612	-0-	-238	-0-	5612 2		N	-0-			-0-
07		6045 X	5654	-0-	-391	-0-	5654 2		N	-0-			-0-
08		6045 X	4637	-0-	-1408	-0-	4637 2		N	-0-			-0-
09		5850 X	5711	-0-	-139	-0-	5711 2		N	-0-			-0-
10		6045 X	5872	-0-	-173	-0-	5872 2		N	-0-			-0-
11		5610 X	5586	-0-	-24	-0-	5586 2		N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		8H	RRCID ->	251806	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8479	PERF.	8598	- 12090
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAROLYN TEICH		WELL #:		2H	RRCID ->	251807	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6870	- 10210
06		6330 X	4420	-0-	-1910	-0-	4420 3		N	-0-			116
07		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243 3		N	-0-			116
08		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 3		N	-0-			116
09		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 3		N	-0-			116
10		7068 X	6281	-0-	-787	-0-	6281 3		N	-0-			116
11		6840 X	5780	-0-	-1060	-0-	5779 3	1 9	N	1			117

MILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	251808	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6258	- 9100
*12		6045 X	4735	-0-	-1310	-0-	4735 3		Y	-0-			31
*01		6045 X	6038	-0-	-7	-0-	6038 3		Y	-0-			31
*02		5655 X	5471	-0-	-184	-0-	5471 3		Y	-0-			31
*03		6045 X	5402	-0-	-643	-0-	5402 3		Y	-0-			31
*04		5850 X	4826	-0-	-1024	-0-	4826 3		Y	-0-			31
*05		6045 X	4441	-0-	-1604	-0-	4441 3		Y	-0-			31
*06		5850 X	4814	-0-	-1036	-0-	4814 3		Y	-0-			31
*07		5859 X	4187	-0-	-1672	-0-	4187 3		Y	-0-			31
*08		5394 X	2571	-0-	-2823	-0-	2571 3		Y	-0-			31
*09		4830 X	1278	-0-	-3552	-0-	1278 3		Y	-0-			31
*10		4960 X	13	-0-	-4947	-0-	13 3		Y	-0-			31
11		4800 X	30	-0-	-4770	-0-	30 3		Y	-0-			31

MAPLES		WELL #:		12H	RRCID ->	251809	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7899	- 11357
06		5340 X	3947	-0-	-1393	-0-	3947 2		N	-0-			-0-
07		4619 X	3964	-0-	-655	-0-	3964 2		N	-0-			-0-
08		4619 X	4610	-0-	-9	-0-	4610 2		N	-0-			-0-
09		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2		N	-0-			-0-
10		4526 X	4357	-0-	-169	-0-	4357 2		N	-0-			-0-
11		4470 X	3866	-0-	-604	-0-	3866 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SPRIMONT		WELL #:		2H	RRCID ->	251810	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8395 - 13095
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7770 X	7345	-0-	-425	-0-	7345	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	7564	-0-	-124	-0-	7564	2	N	-0-			-0-
08	7688 X	7423	-0-	-265	-0-	7423	2	N	-0-			-0-
09	7440 X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2	N	-0-			-0-
10	7688 X	7391	-0-	-297	-0-	7391	2	N	-0-			-0-
11	7350 X	6773	-0-	-577	-0-	6773	2	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		5H	RRCID ->	251811	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7198 - 9035
06	5760 X	5184	-0-	-576	-0-	5184	3	N	-0-			-0-
07	5952 X	5397	-0-	-555	-0-	5397	3	N	-0-			-0-
08	5673 X	5413	-0-	-260	-0-	5413	3	N	-0-			-0-
09	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3	N	-0-			-0-
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3	N	-0-			-0-
*11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3	N	-0-			-0-

ADAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	251812	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7793 - 9464
06	4830 X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2	N	-0-			2
07	4991 X	4971	-0-	-20	-0-	4971	2	N	-0-			2
08	4991 X	4516	-0-	-475	-0-	4516	2	N	-0-			2
09	4830 X	4660	-0-	-170	-0-	4660	2	N	-0-			2
10	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2	N	-0-			2
*11	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2	N	-0-			2

SOUTHARD FARMS		WELL #:		4H	RRCID ->	251813	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	7343 - 9303
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3	N	-0-			-0-
07	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3	N	-0-			-0-
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3	N	-0-			-0-
09	4320 X	3966	-0-	-354	-0-	3966	3	N	-0-			-0-
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3	N	-0-			-0-
*11	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3	N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		2H	RRCID ->	251814	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6615 - 10010
06	4800 X	3572	-0-	-1228	-0-	3572	3	N	-0-			-0-
07	4960 X	3438	-0-	-1522	-0-	3438	3	N	-0-			-0-
08	4960 X	4057	-0-	-903	-0-	4057	3	N	-0-			-0-
09	4800 X	3668	-0-	-1132	-0-	3668	3	N	-0-			-0-
10	4309 X	3795	-0-	-514	-0-	3795	3	N	-0-			-0-
11	3930 X	3816	-0-	-114	-0-	3816	3	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	251815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	9242 - 10943
06	4680 X	3551	-0-	-1129	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
07	4836 X	3606	-0-	-1230	-0-	3606	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	3586	-0-	-754	-0-	3586	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3575	-0-	-265	-0-	3575	2	N	-0-			-0-
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2	N	-0-			-0-
*11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		14H	RRCID ->	251819	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	7986 - 10931
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2	N	-0-			-0-
07	4464 X	4407	-0-	-57	-0-	4407	2	N	-0-			-0-
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2	N	-0-			-0-
09	4320 X	4157	-0-	-163	-0-	4157	2	N	-0-			-0-
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2	N	-0-			-0-
*11	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BONTKE		WELL #:		13H	RRCID ->	251820	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	8864 - 11370
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5520 X	4645	-0-	-875	-0-	4645	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	4902	-0-	-802	-0-	4902	2	N	-0-			-0-
08	5704 X	4743	-0-	-961	-0-	4743	2	N	-0-			-0-
09	5340 X	4381	-0-	-959	-0-	4381	2	N	-0-			-0-
10	5239 X	4651	-0-	-588	-0-	4651	2	N	-0-			-0-
11	4740 X	4338	-0-	-402	-0-	4338	2	N	-0-			-0-

EAGLE FORD B		WELL #:		8H	RRCID ->	251824	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	8614 - 11915
06	10770 X	9607	-0-	-1163	-0-	9607	2	N	-0-			-0-
07	11129 X	10057	-0-	-1072	-0-	10057	2	N	-0-			-0-
08	11129 X	10003	-0-	-1126	-0-	10003	2	N	-0-			-0-
09	10260 X	9812	-0-	-448	-0-	9812	2	N	-0-			-0-
10	10478 X	10023	-0-	-455	-0-	10023	2	N	-0-			-0-
11	9720 X	9549	-0-	-171	-0-	9549	2	N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #:		5H	RRCID ->	251826	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8489 - 12939
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-			-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
*11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-

BOWERMAN CARTER		WELL #:		3H	RRCID ->	251827	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6960 - 11872
06	13680 X	13500	-0-	-180	-0-	13500	3	Y	-0-			15
07	14508 X	14278	-0-	-230	-0-	14278	3	Y	-0-			15
08	14508 X	14131	-0-	-377	-0-	14131	3	Y	-0-			15
09	14040 X	13538	-0-	-502	-0-	13538	3	Y	-0-			15
10	14291 X	14152	-0-	-139	-0-	14152	3	Y	-0-			15
11	13830 X	13634	-0-	-196	-0-	13634	3	Y	-0-			15

MASSEY, KENNETH		WELL #:		1H	RRCID ->	251941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5795 - 7812
06	3000 N	3643	-0-	643	643	3643	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3604	-0-	504	1147	3604	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3668	-0-	568	1715	3668	3	N	-0-			-0-
09	5202 X	3487	-0-	-1715	-0-	3486	3	N	1	1	8	-0-
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3	N	-0-			-0-
*11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3	N	-0-			-0-

ORMSBY		WELL #:		2H	RRCID ->	252062	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6520 - 11644
06	8310 X	7971	-0-	-339	-0-	7971	2	N	-0-			-0-
07	8742 X	8023	-0-	-719	-0-	8023	2	N	-0-			-0-
08	8742 X	8314	-0-	-428	-0-	8314	2	N	-0-			-0-
09	8460 X	8182	-0-	-278	-0-	8182	2	N	-0-			-0-
10	8432 X	8321	-0-	-111	-0-	8321	2	N	-0-			-0-
*11	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	252224	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8359 - 10965
06	2910 X	2609	-0-	-301	-0-	2609	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2602	-0-	-405	-0-	2602	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	2537	-0-	-253	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	2481	-0-	-129	-0-	2481	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BRINDLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	252226	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8914 - 11300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-

COUNTY LINE		WELL #:		4H	RRCID ->	252227	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8944 - 12348
06	10020 X	9267	-0-	-753	-0-	9267 2		N	-0-			-0-
07	10044 X	9510	-0-	-534	-0-	9510 2		N	-0-			-0-
08	10044 X	9430	-0-	-614	-0-	9430 2		N	-0-			-0-
09	9570 X	8967	-0-	-603	-0-	8967 2		N	-0-			-0-
10	9703 X	9216	-0-	-487	-0-	9216 2		N	-0-			-0-
11	9270 X	9181	-0-	-89	-0-	9181 2		N	-0-			-0-

BONTKE		WELL #:		12H	RRCID ->	252228	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8835 - 10865
06	4860 X	4317	-0-	-543	-0-	4317 2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4399	-0-	-127	-0-	4399 2		N	-0-			-0-
08	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	4234 2		N	-0-			-0-
09	4320 X	4150	-0-	-170	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
10	4464 X	3681	-0-	-783	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
11	4320 X	4124	-0-	-196	-0-	4124 2		N	-0-			-0-

BONE RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	252261	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	6910 - 10830
06	9450 X	8942	-0-	-508	-0-	8942 3		Y	-0-			37
07	9982 X	8223	-0-	-1759	-0-	8223 3		Y	-0-			37
08	9982 X	8464	-0-	-1518	-0-	8464 3		Y	-0-			37
09	9660 X	7758	-0-	-1902	-0-	7758 3		Y	-0-			37
10	9672 X	7414	-0-	-2258	-0-	7414 3		Y	-0-			37
11	8940 X	7091	-0-	-1849	-0-	7091 3		Y	-0-			37

BONE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	252265	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	6895 - 10120
06	12330 X	12195	-0-	-135	-0-	12195 3		N	-0-			172
07	12741 X	12181	-0-	-560	-0-	12181 3		N	-0-			172
08	12803 X	11454	-0-	-1349	-0-	11454 3		N	-0-			172
09	12390 X	11167	-0-	-1223	-0-	11167 3		N	-0-			172
10	12803 X	10807	-0-	-1996	-0-	10807 3		N	-0-			172
11	12210 X	8556	-0-	-3654	-0-	8556 3		N	-0-			172

LANCASTER		WELL #:		11H	RRCID ->	252266	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6870 - 11390
06	9570 X	8317	-0-	-1253	-0-	8317 3		Y	-0-			27
07	8742 X	8218	-0-	-524	-0-	8218 3		Y	-0-			27
08	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463 3		Y	-0-			27
09	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8337 3		Y	-0-			27
10	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761 3		Y	-0-			27
11	8310 X	7026	-0-	-1284	-0-	7026 3		Y	-0-			27

NORMAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	252287	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	5794	PERF.	6260 - 9940
06	5250 X	3396	-0-	-1854	-0-	3396 3		N	-0-			18
07	5084 X	1949	-0-	-3135	-0-	1890 3	59 9	N	54	54 8		18
08	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 3		N	-0-			18
09	3990 X	2615	-0-	-1375	-0-	2615 3		N	-0-			18
10	3906 X	1841	-0-	-2065	-0-	1821 3	20 9	N	18	18 8		18
11	5700 X	3439	-0-	-2261	-0-	3439 3		N	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WHITE A		WELL #:		1H	RRCID ->	252289	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	5661	PERF.	6100 - 9193
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	1		N	-0-		29
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	228	1	6 9	N	5	5 8	29
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	1		N	-0-		29
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	1		N	-0-		29
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	229	1	2 9	N	2	2 8	29
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	1		N	-0-		29

LANCASTER		WELL #:		12H	RRCID ->	252297	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6890 - 10055
06	10140 X	9333	-0-	-807	-0-	9333	3		Y	-0-		-0-
07	10664 X	9574	-0-	-1090	-0-	9574	3		Y	-0-		-0-
08	10664 X	9190	-0-	-1474	-0-	9190	3		Y	-0-		-0-
09	10320 X	8870	-0-	-1450	-0-	8870	3		Y	-0-		-0-
10	10354 X	9095	-0-	-1259	-0-	9095	3		Y	-0-		-0-
11	9330 X	8886	-0-	-444	-0-	8886	3		Y	-0-		-0-

RHOME ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	252485	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8484 - 12550
06	8220 X	7390	-0-	-830	-0-	7390	2		N	-0-		3
07	8215 X	7666	-0-	-549	-0-	7666	2		N	-0-		3
08	8215 X	7486	-0-	-729	-0-	7486	2		N	-0-		3
09	7950 X	7019	-0-	-931	-0-	7019	2		N	-0-		3
10	8153 X	7167	-0-	-986	-0-	7167	2		N	-0-		3
11	7410 X	6828	-0-	-582	-0-	6828	2		N	-0-		3

PALLMEYER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	252538	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	7792 - 10300
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-		-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		-0-

PALLMEYER		WELL #:		8H	RRCID ->	252540	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7720 - 9289
06	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2		N	-0-		-0-
07	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2		N	-0-		-0-
08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2		N	-0-		-0-
09	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2		N	-0-		-0-
10	6355 X	6302	-0-	-53	-0-	6302	2		N	-0-		-0-
11	6150 X	4819	-0-	-1331	-0-	4819	2		N	-0-		-0-

PALLMEYER		WELL #:		6H	RRCID ->	252541	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8064 - 9690
06	5880 X	4641	-0-	-1239	-0-	4641	2		N	-0-		-0-
07	6076 X	4639	-0-	-1437	-0-	4639	2		N	-0-		-0-
08	6076 X	4662	-0-	-1414	-0-	4662	2		N	-0-		-0-
09	4650 X	4635	-0-	-15	-0-	4635	2		N	-0-		-0-
10	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570	2		N	-0-		-0-
11	4650 X	4021	-0-	-629	-0-	4021	2		N	-0-		-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		3H	RRCID ->	252542	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7220 - 9215
06	6840 X	6552	-0-	-288	-0-	6552	3		N	-0-		-0-
07	7068 X	6768	-0-	-300	-0-	6768	3		N	-0-		-0-
08	7006 X	6746	-0-	-260	-0-	6746	3		N	-0-		-0-
09	6720 X	6693	-0-	-27	-0-	6693	3		N	-0-		-0-
10	6882 X	6786	-0-	-96	-0-	6786	3		N	-0-		-0-
11	6540 X	6485	-0-	-55	-0-	6485	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BECKHAM		WELL #:		6H	RRCID ->	252543	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 8005 - 10964				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6360 X	6330	-0-	-30	-0-	6330	2			N	-0-				-0-
07	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-				-0-
08	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-				-0-
09	6330 X	6199	-0-	-131	-0-	6199	2			N	-0-				-0-
10	7099 X	6576	-0-	-523	-0-	6576	2			N	-0-				-0-
11	6870 X	5555	-0-	-1315	-0-	5555	2			N	-0-				-0-

BECKHAM		WELL #:		7H	RRCID ->	252544	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8237 - 10939				
06	5610 X	2543	-0-	-3067	-0-	2543	2			N	-0-				-0-
07	5797 X	1908	-0-	-3889	-0-	1908	2			N	-0-				-0-
08	5797 X	2409	-0-	-3388	-0-	2409	2			N	-0-				-0-
09	5400 X	4680	-0-	-720	-0-	4680	2			N	-0-				-0-
10	5363 X	4795	-0-	-568	-0-	4795	2			N	-0-				-0-
*11	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-				-0-

BECKHAM		WELL #:		8H	RRCID ->	252546	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 8280 - 11054				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DORA SHAWVER		WELL #:		1H	RRCID ->	252547	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	5924	PERF. 6432 - 9383				
06	3660 X	3067	-0-	-593	-0-	3053	3	14 9	N	13	13	8			31
07	3751 X	3066	-0-	-685	-0-	3052	3	14 9	N	13	13	8			31
08	3751 X	3082	-0-	-669	-0-	3080	3	2 9	N	2	2	8			31
09	3630 X	2513	-0-	-1117	-0-	2490	3	23 9	N	21	21	8			31
10	3596 X	3143	-0-	-453	-0-	3142	3	1 9	N	1					32
*11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3199	3	1 9	N	1	1	8			32

RAAM		WELL #:		6H	RRCID ->	252554	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 7959 - 9825				
06	5310 X	5232	-0-	-78	-0-	5232	2			N	-0-				-0-
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-				-0-
08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-				-0-
09	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-				-0-
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-				-0-
11	5310 X	5203	-0-	-107	-0-	5203	2			N	-0-				-0-

RAAM		WELL #:		7H	RRCID ->	252555	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7820 - 9250				
06	1350 X	681	-0-	-669	-0-	681	2			N	-0-				-0-
07	1395 X	265	-0-	-1130	-0-	265	2			N	-0-				-0-
08	1395 X	442	-0-	-953	-0-	442	2			N	-0-				-0-
09	1020 X	721	-0-	-299	-0-	721	2			N	-0-				-0-
10	868 X	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-				-0-
11	690 X	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-				-0-

SHIELDS		WELL #:		1H	RRCID ->	252556	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5939 - 8841				
06	5190 X	4787	-0-	-403	-0-	4787	3			N	-0-				85
07	5115 X	5096	-0-	-19	-0-	5094	3	2 9	N	2	2	8			85
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-				85
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-				85
10	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5291	3	1 9	N	1	1	8			85
*11	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-				85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
WILKES		WELL #: 4H		RRCID ->	252557	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6776 PERF. 7265 - 9965	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5520 X	4831	-0-	-689	-0-	4831 3	N	-0-		2
07	5487 X	4836	-0-	-651	-0-	4836 3	N	-0-		2
08	5270 X	4871	-0-	-399	-0-	4871 3	N	-0-		2
09	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 3	N	-0-		2
10	4991 X	4734	-0-	-257	-0-	4734 3	N	-0-		2
11	4830 X	4517	-0-	-313	-0-	4517 3	N	-0-		2

WILKES		WELL #: 5H		RRCID ->	252559	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6736 PERF. 7105 - 9490	
06	8190 X	7817	-0-	-373	-0-	7817 3	N	-0-		-0-
07	8835 X	8225	-0-	-610	-0-	8225 3	N	-0-		-0-
08	8835 X	8308	-0-	-527	-0-	8308 3	N	-0-		-0-
09	8550 X	7425	-0-	-1125	-0-	7425 3	N	-0-		-0-
10	8680 X	8237	-0-	-443	-0-	8237 3	N	-0-		-0-
11	8040 X	7943	-0-	-97	-0-	7943 3	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 8H		RRCID ->	252560	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7697 PERF. 7834 - 11524	
06	9660 X	8460	-0-	-1200	-0-	8460 2	N	-0-		-0-
07	9858 X	8071	-0-	-1787	-0-	8071 2	N	-0-		-0-
08	9424 X	8340	-0-	-1084	-0-	8340 2	N	-0-		-0-
09	9120 X	7822	-0-	-1298	-0-	7822 2	N	-0-		-0-
10	9424 X	8736	-0-	-688	-0-	8736 2	N	-0-		-0-
11	8460 X	8133	-0-	-327	-0-	8133 2	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 10H		RRCID ->	252562	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7769 PERF. 7638 - 11400	
06	9570 X	7483	-0-	-2087	-0-	7483 2	N	-0-		-0-
07	9331 X	7951	-0-	-1380	-0-	7951 2	N	-0-		-0-
08	9331 X	8392	-0-	-939	-0-	8392 2	N	-0-		-0-
09	8580 X	8079	-0-	-501	-0-	8079 2	N	-0-		-0-
10	8680 X	8292	-0-	-388	-0-	8292 2	N	-0-		-0-
11	8130 X	7956	-0-	-174	-0-	7956 2	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 12H		RRCID ->	252565	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7748 PERF. 8110 - 10600	
06	7800 X	6634	-0-	-1166	-0-	6634 2	N	-0-		-0-
07	7874 X	7012	-0-	-862	-0-	7012 2	N	-0-		-0-
08	7657 X	7009	-0-	-648	-0-	7009 2	N	-0-		-0-
09	7290 X	6686	-0-	-604	-0-	6686 2	N	-0-		-0-
10	7347 X	6975	-0-	-372	-0-	6975 2	N	-0-		-0-
11	6780 X	6205	-0-	-575	-0-	6205 2	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 13H		RRCID ->	252567	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7820 PERF. 8150 - 10470	
06	7410 X	6452	-0-	-958	-0-	6452 2	N	-0-		-0-
07	7378 X	6653	-0-	-725	-0-	6653 2	N	-0-		-0-
08	7347 X	6389	-0-	-958	-0-	6389 2	N	-0-		-0-
09	7110 X	5920	-0-	-1190	-0-	5920 2	N	-0-		-0-
10	7068 X	6331	-0-	-737	-0-	6331 2	N	-0-		-0-
11	6450 X	6132	-0-	-318	-0-	6132 2	N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 20H		RRCID ->	252645	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8391 PERF. 8805 - 11617	
06	8550 X	8533	-0-	-17	-0-	8533 2	N	-0-		-0-
07	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8468 2	N	-0-		-0-
08	8897 X	7588	-0-	-1309	-0-	7588 2	N	-0-		-0-
09	8610 X	6879	-0-	-1731	-0-	6879 2	N	-0-		-0-
10	8897 X	7138	-0-	-1759	-0-	7138 2	N	-0-		-0-
11	8520 X	7123	-0-	-1397	-0-	7123 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LANCASTER		WELL #: 13H		RRCID -> 252757		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7590 X	7091	-0-	-499	-0-	7054 3	37 9	Y	34			75
07	7471 X	7358	-0-	-113	-0-	7358 3		Y	-0-			75
08	7471 X	7285	-0-	-186	-0-	7285 3		Y	-0-			75
09	7080 X	6927	-0-	-153	-0-	6927 3		Y	-0-			75
10	7347 X	7050	-0-	-297	-0-	7050 3		Y	-0-			75
11	7110 X	6575	-0-	-535	-0-	6575 3		Y	-0-			75

REILLY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252758		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRULOVE		WELL #: 5H		RRCID -> 252849		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979				
06	8880 X	7634	-0-	-1246	-0-	7634 2		N	-0-			-0-
07	9176 X	8007	-0-	-1169	-0-	8007 2		N	-0-			-0-
08	9114 X	7966	-0-	-1148	-0-	7966 2		N	-0-			-0-
09	8820 X	7293	-0-	-1527	-0-	7293 2		N	-0-			-0-
10	8990 X	7743	-0-	-1247	-0-	7743 2		N	-0-			-0-
11	7740 X	7400	-0-	-340	-0-	7400 2		N	-0-			-0-

BRANSOM		WELL #: 3		RRCID -> 252991		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134				
06	12090 X	11212	-0-	-878	-0-	11212 2		N	-0-			-0-
07	12307 X	11467	-0-	-840	-0-	11467 2		N	-0-			-0-
08	12152 X	11001	-0-	-1151	-0-	11001 2		N	-0-			-0-
09	11310 X	10544	-0-	-766	-0-	10544 2		N	-0-			-0-
10	11594 X	11099	-0-	-495	-0-	11099 2		N	-0-			-0-
11	11220 X	10831	-0-	-389	-0-	10831 2		N	-0-			-0-

BARBARA UPHAM D		WELL #: 1H		RRCID -> 252992		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598				
06	3000 N	3273	-0-	273	392	3273 3		N	-0-			62
07	3100 N	3329	-0-	229	621	3317 3	12 9	N	11	8		62
08	4047 X	3426	-0-	-621	-0-	3413 3	13 9	N	12			74
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3077 3	1 9	N	1			75
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3053 3	6 9	N	5	8		75
*11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3		N	-0-			75

BONE RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 252993		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PORTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253000		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540				
06	5850 X	5193	-0-	-657	-0-	5193 2		N	-0-			-0-
07	5797 X	5218	-0-	-579	-0-	5218 2		N	-0-			-0-
08	5704 X	5252	-0-	-452	-0-	5252 2		N	-0-			-0-
09	5520 X	5119	-0-	-401	-0-	5119 2		N	-0-			-0-
10	5549 X	5313	-0-	-236	-0-	5313 2		N	-0-			-0-
11	5190 X	5052	-0-	-138	-0-	5052 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
BRANSOM		WELL #: 4H		RRCID -> 253001		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5310 X	4987	-0-	-323	-0-	231 1	4756 2	N	-0-
07	5394 X	4953	-0-	-441	-0-	264 1	4689 2	N	-0-
08	5394 X	5005	-0-	-389	-0-	349 1	4656 2	N	-0-
09	5130 X	4810	-0-	-320	-0-	293 1	4517 2	N	-0-
10	5177 X	4926	-0-	-251	-0-	313 1	4613 2	N	-0-
11	4980 X	4195	-0-	-785	-0-	172 1	4023 2	N	-0-

PORTER		WELL #: 2H		RRCID -> 253003		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637	
06	6480 X	5690	-0-	-790	-0-	5690 2		N	-0-
07	6696 X	5673	-0-	-1023	-0-	5673 2		N	-0-
08	6696 X	4710	-0-	-1986	-0-	4710 2		N	-0-
09	6030 X	4980	-0-	-1050	-0-	4980 2		N	-0-
10	6138 X	5275	-0-	-863	-0-	5275 2		N	-0-
11	5700 X	4971	-0-	-729	-0-	4971 2		N	-0-

RAMSEY B		WELL #: 1H		RRCID -> 253004		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899	
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3645 3	31 9	N	10
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3677 3	13 9	N	12
08	3596 X	3533	-0-	-63	-0-	3519 3	14 9	N	25
09	3690 X	3424	-0-	-266	-0-	3422 3	2 9	N	27
10	3813 X	2442	-0-	-1371	-0-	2438 3	4 9	N	27
11	3690 X	3122	-0-	-568	-0-	3122 3		N	27

WILSON		WELL #: 9H		RRCID -> 253005		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240	
06	9330 X	8550	-0-	-780	-0-	8550 2		N	-0-
07	8897 X	8489	-0-	-408	-0-	8489 2		N	-0-
08	8680 X	8360	-0-	-320	-0-	8360 2		N	-0-
09	8550 X	7788	-0-	-762	-0-	7788 2		N	-0-
10	8835 X	7906	-0-	-929	-0-	7906 2		N	-0-
11	8550 X	7752	-0-	-798	-0-	7752 2		N	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 253052		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900	
06	5610 X	5311	-0-	-299	-0-	5311 2		N	-0-
07	5704 X	5626	-0-	-78	-0-	5626 2		N	-0-
08	5673 X	5291	-0-	-382	-0-	5291 2		N	-0-
09	5460 X	3665	-0-	-1795	-0-	3665 2		N	-0-
10	5611 X	5421	-0-	-190	-0-	5421 2		N	-0-
11	5430 X	4716	-0-	-714	-0-	4716 2		N	-0-

PAGE		WELL #: 4H		RRCID -> 253057		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410	
06	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883 3		N	-0-
07	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996 3		N	-0-
08	8122 X	7985	-0-	-137	-0-	7985 3		N	-0-
09	7890 X	7489	-0-	-401	-0-	7489 3		N	-0-
10	8153 X	7469	-0-	-684	-0-	7469 3		N	-0-
11	7890 X	5779	-0-	-2111	-0-	5779 3		N	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 253061		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975	
06	1110 N	877	-0-	-233	-0-	877 2		N	-0-
07	961 N	847	-0-	-114	-0-	847 2		N	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-
*11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WALKING T RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	253062	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8854 - 11210
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7170 X	6345	-0-	-825	-0-	6345	2	N	-0-			-0-
07	7223 X	5507	-0-	-1716	-0-	5507	2	N	-0-			-0-
08	7099 X	6389	-0-	-710	-0-	6389	2	N	-0-			-0-
09	6750 X	6337	-0-	-413	-0-	6337	2	N	-0-			-0-
10	6913 X	6562	-0-	-351	-0-	6562	2	N	-0-			-0-
11	6360 X	6238	-0-	-122	-0-	6238	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	253063	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8995 - 11535
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	253065	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8732 - 11450
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
10	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2	N	-0-			-0-
11	780 N	520	-0-	-260	-0-	520	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	253210	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8750 - 11475
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		7H	RRCID ->	253211	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8432 - 11480
06	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	2	N	-0-			-0-
07	18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2	N	-0-			-0-
08	16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2	N	-0-			-0-
09	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2	N	-0-			-0-
10	15934 X	15522	-0-	-412	-0-	15522	2	N	-0-			-0-
11	15420 X	12117	-0-	-3303	-0-	12117	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		8H	RRCID ->	253212	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8744 - 11225
06	6120 X	4441	-0-	-1679	-0-	4441	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	4634	-0-	-1690	-0-	4634	2	N	-0-			-0-
08	5766 X	3548	-0-	-2218	-0-	3548	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	3829	-0-	-611	-0-	3829	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	3593	-0-	-1026	-0-	3593	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	3426	-0-	-1044	-0-	3426	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		9H	RRCID ->	253213	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8448 - 10925
06	7860 X	7658	-0-	-202	-0-	7658	2	N	-0-			-0-
07	8122 X	7690	-0-	-432	-0-	7690	2	N	-0-			-0-
08	8122 X	7749	-0-	-373	-0-	7749	2	N	-0-			-0-
09	7740 X	7427	-0-	-313	-0-	7427	2	N	-0-			-0-
10	7998 X	7576	-0-	-422	-0-	7576	2	N	-0-			-0-
11	7650 X	7238	-0-	-412	-0-	7238	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BRINDLEY		WELL #:		10H		RRCID -> 253214		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	810 X	615	-0-	-195	-0-			615	2	N	-0-				-0-
07	682 X	639	-0-	-43	-0-			639	2	N	-0-				-0-
08	682 X	668	-0-	-14	-0-			668	2	N	-0-				-0-
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-			698	2	N	-0-				-0-
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-			717	2	N	-0-				-0-
*11	885 X	885	-0-	-0-	-0-			885	2	N	-0-				-0-

WILSON		WELL #:		11H		RRCID -> 253216		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740					
06	8220 X	7850	-0-	-370	-0-			7850	2	N	-0-				-0-
07	8680 X	8011	-0-	-669	-0-			8011	2	N	-0-				-0-
08	8680 X	7888	-0-	-792	-0-			7888	2	N	-0-				-0-
09	8400 X	7595	-0-	-805	-0-			7595	2	N	-0-				-0-
10	8122 X	7714	-0-	-408	-0-			7714	2	N	-0-				-0-
11	7860 X	7348	-0-	-512	-0-			7348	2	N	-0-				-0-

BARBARA UPHAM B		WELL #:		1H		RRCID -> 253323		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

RAAM		WELL #:		5H		RRCID -> 253390		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456					
06	5070 X	5047	-0-	-23	-0-			5047	2	N	-0-				2
07	5239 X	4747	-0-	-492	-0-			4747	2	N	-0-				2
08	4743 X	4709	-0-	-34	-0-			4709	2	N	-0-				2
09	5040 X	4445	-0-	-595	-0-			4445	2	N	-0-				2
10	5208 X	5107	-0-	-101	-0-			5107	2	N	-0-				2
11	5040 X	4903	-0-	-137	-0-			4903	2	N	-0-				2

ELLIS		WELL #:		1H		RRCID -> 253544		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960					
06	11400 X	10322	-0-	-1078	-0-			10322	3	N	-0-				-0-
07	11780 X	10606	-0-	-1174	-0-			10606	3	N	-0-				-0-
08	11501 X	10847	-0-	-654	-0-			10847	3	N	-0-				-0-
09	11010 X	10609	-0-	-401	-0-			10609	3	N	-0-				-0-
10	11129 X	10674	-0-	-455	-0-			10674	3	N	-0-				-0-
11	10500 X	10026	-0-	-474	-0-			10026	3	N	-0-				-0-

BROYLES A		WELL #:		2H		RRCID -> 253561		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692					
06	6630 X	6535	-0-	-95	-0-			6535	3	Y	-0-				38
07	6851 X	6624	-0-	-227	-0-			6624	3	Y	-0-				38
08	7130 X	6798	-0-	-332	-0-			6798	3	Y	-0-				38
09	6900 X	6519	-0-	-381	-0-			6519	3	Y	-0-				38
10	7130 X	6271	-0-	-859	-0-			6271	3	Y	-0-				38
11	6570 X	6079	-0-	-491	-0-			6079	3	Y	-0-				38

ORR		WELL #:		4H		RRCID -> 253562		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380					
06	4530 X	4203	-0-	-327	-0-			4203	2	N	-0-				-0-
07	4557 X	4303	-0-	-254	-0-			4303	2	N	-0-				-0-
08	4464 X	4234	-0-	-230	-0-			4234	2	N	-0-				-0-
09	4320 X	4056	-0-	-264	-0-			4056	2	N	-0-				-0-
10	4402 X	4130	-0-	-272	-0-			4130	2	N	-0-				-0-
11	4200 X	3906	-0-	-294	-0-			3906	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
ORR		WELL #: 3H		RRCID -> 253563		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 8564		PERF. 8864 - 12260	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5190 X	4479	-0-	-711	-0-	4479 2	N	-0-			-0-
07	5022 X	4507	-0-	-515	-0-	4507 2	N	-0-			-0-
08	5022 X	3835	-0-	-1187	-0-	3835 2	N	-0-			-0-
09	4860 X	3975	-0-	-885	-0-	3975 2	N	-0-			-0-
10	4898 X	4473	-0-	-425	-0-	4473 2	N	-0-			-0-
11	4470 X	4228	-0-	-242	-0-	4228 2	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #: 2H		RRCID -> 253585		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7494 - 10015	
06	11940 X	10194	-0-	-1746	-0-	10194 2	N	-0-			-0-
07	12338 X	11340	-0-	-998	-0-	11340 2	N	-0-			-0-
08	12152 X	10899	-0-	-1253	-0-	10899 2	N	-0-			-0-
09	11340 X	10517	-0-	-823	-0-	10517 2	N	-0-			-0-
10	11718 X	10684	-0-	-1034	-0-	10684 2	N	-0-			-0-
11	10980 X	10097	-0-	-883	-0-	10097 2	N	-0-			-0-

RICHARD CRIDER		WELL #: 3H		RRCID -> 253588		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 6748 - 10142	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	352	-0-	352	352	350 3	N	2	2	8	-0-
10	14B DENY	403	-0-	403	755	403 3	N	-0-			-0-
11	14B DENY	271	-0-	271	1026	271 3	N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #: 7H		RRCID -> 253606		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 6764 - 10549	
06	9600 X	8374	-0-	-1226	-0-	8374 3	Y	-0-			70
07	9920 X	9663	-0-	-257	-0-	9663 3	Y	-0-			70
08	9703 X	9620	-0-	-83	-0-	9620 3	Y	-0-			70
09	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012 3	Y	-0-			70
10	9672 X	8848	-0-	-824	-0-	8848 3	Y	-0-			70
11	9360 X	9112	-0-	-248	-0-	9112 3	Y	-0-			70

KEN TEICH UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 253607		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 6803 - 9262	
06	8580 X	8287	-0-	-293	-0-	8268 3	Y	17			55
07	8773 X	8501	-0-	-272	-0-	8501 3	Y	-0-			55
08	8773 X	8437	-0-	-336	-0-	8437 3	Y	-0-			55
09	8490 X	8136	-0-	-354	-0-	8136 3	Y	-0-			55
*10	8773 X	8371	-0-	-402	-0-	8367 3	Y	4	4	9	59
11	8280 X	8043	-0-	-237	-0-	8022 3	Y	19			78

KEN TEICH		WELL #: 7H		RRCID -> 253608		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6815 - 10040	
06	7470 X	6684	-0-	-786	-0-	6669 3	Y	14			46
07	7192 X	6914	-0-	-278	-0-	6914 3	Y	-0-			46
08	7223 X	6703	-0-	-520	-0-	6703 3	Y	-0-			46
09	7020 X	6521	-0-	-499	-0-	6521 3	Y	-0-			46
*10	7254 X	6788	-0-	-466	-0-	6785 3	Y	3	3	9	49
11	6690 X	6361	-0-	-329	-0-	6344 3	Y	15			64

SCHULTZ B		WELL #: 2H		RRCID -> 253609		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 6773 - 9653	
06	5310 X	1428	-0-	-3882	-0-	1428 3	N	-0-			-0-
07	5487 X	3058	-0-	-2429	-0-	3058 3	N	-0-			-0-
08	5487 X	1695	-0-	-3792	-0-	1695 3	N	-0-			-0-
09	4440 X	828	-0-	-3612	-0-	822 3	N	5	5	8	-0-
10	4588 X	1288	-0-	-3300	-0-	1287 3	N	1	1	8	-0-
11	2970 X	955	-0-	-2015	-0-	955 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SCHULTZ B		WELL #:		3H		RRCID -> 253610		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2220	X	1693	-0-	-527	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4467	3	1	9	N	1	1 8	-0-
08	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2184	3	9	9	N	8	8 8	-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2980	3	1	9	N	1	1 8	-0-
*11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-			-0-

RICHARD CRIDER		WELL #:		2H		RRCID -> 253611		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144				
06	14040	X	8829	-0-	-5211	-0-	8829	3		N	-0-			-0-
07	14508	X	10927	-0-	-3581	-0-	10927	3		N	-0-			-0-
08	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	3		N	-0-			-0-
09	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12957	3	1	9	N	1	1 8	-0-
10	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	3		N	-0-			-0-
11	13890	X	10748	-0-	-3142	-0-	10748	3		N	-0-			-0-

KEN TEICH		WELL #:		6H		RRCID -> 253616		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930				
06	8430	X	8085	-0-	-345	-0-	8066	3	19	9	Y	17		54
07	8711	X	8396	-0-	-315	-0-	8396	3			Y	-0-		54
08	8711	X	8237	-0-	-474	-0-	8237	3			Y	-0-		54
09	8430	X	7912	-0-	-518	-0-	7912	3			Y	-0-		54
*10	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	8138	3	4	9	Y	4		58
11	8130	X	7880	-0-	-250	-0-	7859	3	21	9	Y	19		77

FLEMING TRUST		WELL #:		3H		RRCID -> 253627		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525				
06	6570	X	5814	-0-	-756	-0-	5814	2			N	-0-		-0-
07	6479	X	5889	-0-	-590	-0-	5889	2			N	-0-		-0-
08	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	5942	2			N	-0-		-0-
09	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	5760	2			N	-0-		-0-
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-		-0-
11	5820	X	5760	-0-	-60	-0-	5760	2			N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		16H		RRCID -> 253628		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470				
06	9240	X	6411	-0-	-2829	-0-	6411	2			N	-0-		-0-
07	9548	X	8504	-0-	-1044	-0-	8504	2			N	-0-		-0-
08	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	8127	2			N	-0-		-0-
09	8580	X	7871	-0-	-709	-0-	7871	2			N	-0-		-0-
10	8866	X	8195	-0-	-671	-0-	8195	2			N	-0-		-0-
11	8220	X	7832	-0-	-388	-0-	7832	2			N	-0-		-0-

HARRY		WELL #:		3H		RRCID -> 253629		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293				
06	9060	X	5357	-0-	-3703	-0-	5357	3			N	-0-		-0-
07	8215	X	5168	-0-	-3047	-0-	5168	3			N	-0-		-0-
08	7409	X	5587	-0-	-1822	-0-	5587	3			N	-0-		-0-
09	7020	X	5962	-0-	-1058	-0-	5961	3	1	9	N	1	1 8	-0-
10	6510	X	6336	-0-	-174	-0-	6336	3			N	-0-		-0-
*11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-		-0-

WILSHIRE		WELL #:		6H		RRCID -> 253650		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825				
06	3450	X	3416	-0-	-34	-0-	3416	3			N	-0-		-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-		-0-
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-		-0-
09	3450	X	2805	-0-	-645	-0-	2803	3	2	9	N	2	2 8	-0-
10	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	3512	3			N	-0-		-0-
*11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILSHIRE		WELL #:		5H	RRCID ->	253652	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 6995 -	9140
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

FLEET		WELL #:		10H	RRCID ->	253654	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 7988 -	11240
06	6840 X	4771	-0-	-2069	-0-	4771 2		N	-0-			-0-
07	6789 X	4569	-0-	-2220	-0-	4569 2		N	-0-			-0-
08	6665 X	4807	-0-	-1858	-0-	4807 2		N	-0-			-0-
09	6450 X	5905	-0-	-545	-0-	5905 2		N	-0-			-0-
10	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971 2		N	-0-			-0-
*11	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196 2		N	-0-			-0-

ELLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	253733	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7134 -	9036
06	4440 X	4261	-0-	-179	-0-	4261 3		N	-0-			1
07	4526 X	4395	-0-	-131	-0-	4395 3		N	-0-			1
08	4526 X	4159	-0-	-367	-0-	4159 3		N	-0-			1
09	4260 X	3972	-0-	-288	-0-	3971 3	1 9	N	1	1 8		1
10	4402 X	4363	-0-	-39	-0-	4363 3		N	-0-			1
*11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 3		N	-0-			1

BARBARA UPHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	253755	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5836 -	9419
06	4080 X	3647	-0-	-433	-0-	3646 3	1 9	N	1			36
07	4123 X	3854	-0-	-269	-0-	3837 3	17 9	N	15	2 8		49
08	4030 X	3895	-0-	-135	-0-	3830 3	65 9	N	59			108
09	3810 X	3634	-0-	-176	-0-	3621 3	13 9	N	12			120
10	3906 X	3764	-0-	-142	-0-	3761 3	3 9	N	3	1 8		122
11	3780 X	3669	-0-	-111	-0-	3660 3	9 9	N	8			130

BARBARA UPHAM C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253774	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	5319	PERF. 5792 -	9474
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-			57
07	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1774 3	13 9	N	12	12 8		57
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2147 3	24 9	N	22			79
09	1710 N	1611	-0-	-99	-0-	1605 3	6 9	N	5			84
10	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1708 3	11 9	N	10	5 8		89
11	2100 N	1592	-0-	-508	-0-	1591 3	1 9	N	1			90

RAMSEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	253775	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5327	PERF. 5570 -	8949
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1887 3	2 9	N	2			12
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1933 3	58 9	N	53	10 8		55
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1772 3	96 9	N	87			142
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1391 3	39 9	N	35			177
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1467 3	61 9	N	55	189 1	4 8	39
*11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1488 3	14 9	N	13			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
REILLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253777	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6220 - 9998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3810 X	3617	-0-	-193	-0-	961 1	2656 3	Y	-0-			9
07		4216 X	3477	-0-	-739	-0-	983 1	2470 3	Y	22	22 8		9
							24 9						
08		4340 X	3271	-0-	-1069	-0-	968 1	2303 3	Y	-0-			9
09		4200 X	3288	-0-	-912	-0-	913 1	2374 3	Y	1			10
							1 9						
10		4340 X	3277	-0-	-1063	-0-	969 1	2297 3	Y	10	10 8		10
							11 9						
11		3630 X	2946	-0-	-684	-0-	921 1	2025 3	Y	-0-			10

WALKING T RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	253857	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	8870 - 10890	
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	253859	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	8554	PERF.	8793 - 11500	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	253861	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8718 - 11265	
06		8340 X	7745	-0-	-595	-0-	7745 2		N	-0-			-0-
07		8091 X	6459	-0-	-1632	-0-	6459 2		N	-0-			-0-
08		8556 X	1334	-0-	-7222	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
09		8280 X	5436	-0-	-2844	-0-	5436 2		N	-0-			-0-
10		8556 X	6213	-0-	-2343	-0-	6213 2		N	-0-			-0-
11		7740 X	5953	-0-	-1787	-0-	5953 2		N	-0-			-0-

TEXAS ROYALTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	253862	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7055 - 10755	
06		10890 X	10474	-0-	-416	-0-	10474 3		N	-0-			-0-
07		11253 X	10933	-0-	-320	-0-	10933 3		N	-0-			-0-
08		11253 X	10902	-0-	-351	-0-	10902 3		N	-0-			-0-
09		10500 X	10204	-0-	-296	-0-	10204 3		N	-0-			-0-
10		10943 X	10339	-0-	-604	-0-	10339 3		N	-0-			-0-
11		10590 X	10064	-0-	-526	-0-	10064 3		N	-0-			-0-

TEXAS ROYALTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	253863	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7137 - 10155	
06		9120 X	8586	-0-	-534	-0-	8586 3		N	-0-			-0-
07		9424 X	8488	-0-	-936	-0-	8488 3		N	-0-			-0-
08		9424 X	8396	-0-	-1028	-0-	8396 3		N	-0-			-0-
09		9060 X	8116	-0-	-944	-0-	8116 3		N	-0-			-0-
10		8928 X	8070	-0-	-858	-0-	8070 3		N	-0-			-0-
11		8580 X	8249	-0-	-331	-0-	8249 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MOORE		WELL #:		5H	RRCID ->	253870	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7455 -	9567
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17520 X	17074	-0-	-446	-0-	17074	2	N	-0-			2
07	18104 X	17655	-0-	-449	-0-	17655	2	N	-0-			2
08	17701 X	15266	-0-	-2435	-0-	15266	2	N	-0-			2
09	17130 X	16227	-0-	-903	-0-	16227	2	N	-0-			2
10	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2	N	-0-			2
*11	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	17578	2	N	-0-			2

MOORE		WELL #:		6H	RRCID ->	253872	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7703 -	9743
06	17760 X	17402	-0-	-358	-0-	17402	2	N	-0-			1
07	18414 X	17523	-0-	-891	-0-	17523	2	N	-0-			1
08	18414 X	16795	-0-	-1619	-0-	16795	2	N	-0-			1
09	17820 X	15870	-0-	-1950	-0-	15870	2	N	-0-			1
10	18228 X	16147	-0-	-2081	-0-	16147	2	N	-0-			1
11	17400 X	15523	-0-	-1877	-0-	15523	2	N	-0-			1

MOORE		WELL #:		4H	RRCID ->	253874	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7562 -	9818
06	3390 X	2619	-0-	-771	-0-	2619	2	N	-0-			4
07	3503 X	2409	-0-	-1094	-0-	2409	2	N	-0-			4
08	3503 X	2501	-0-	-1002	-0-	2501	2	N	-0-			4
09	3000 X	2612	-0-	-388	-0-	2612	2	N	-0-			4
10	2883 X	2675	-0-	-208	-0-	2675	2	N	-0-			4
*11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-			4

MOORE		WELL #:		3H	RRCID ->	253876	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7387 -	9855
06	14490 X	12085	-0-	-2405	-0-	12085	2	N	-0-			-0-
07	14353 X	10227	-0-	-4126	-0-	10227	2	N	-0-			-0-
08	13888 X	9990	-0-	-3898	-0-	9990	2	N	-0-			-0-
09	13380 X	10422	-0-	-2958	-0-	10422	2	N	-0-			-0-
10	13051 X	11731	-0-	-1320	-0-	11731	2	N	-0-			-0-
11	12090 X	11334	-0-	-756	-0-	11334	2	N	-0-			-0-

WOLFE		WELL #:		4H	RRCID ->	253877	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 7701 -	10418
06	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3	N	-0-			63
07	6045 X	5947	-0-	-98	-0-	5947	3	N	-0-			63
08	6727 X	6298	-0-	-429	-0-	6298	3	N	-0-			63
09	6510 X	6103	-0-	-407	-0-	6103	3	N	-0-			63
10	6727 X	6494	-0-	-233	-0-	6494	3	N	-0-			63
11	6300 X	5530	-0-	-770	-0-	5530	3	N	-0-			63

MORAN		WELL #:		3H	RRCID ->	253879	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	8290	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THELMA LOUISE		WELL #:		6H	RRCID ->	253880	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8886 -	10960
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2	N	-0-			1
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			1
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			1
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			1
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
THELMA LOUISE		WELL #:		8H		RRCID -> 253881		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2		N	-0-	-0-
07	7502 X	7488	-0-	-14	-0-	7488	2		N	-0-	-0-
08	8091 X	7340	-0-	-751	-0-	7340	2		N	-0-	-0-
09	7830 X	7447	-0-	-383	-0-	7447	2		N	-0-	-0-
10	8091 X	7465	-0-	-626	-0-	7465	2		N	-0-	-0-
11	7470 X	6893	-0-	-577	-0-	6893	2		N	-0-	-0-

GOSSETT		WELL #:		3H		RRCID -> 253883		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640	
06	810 N	150	-0-	-660	-0-	150	2		N	-0-	-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GALLAGHER		WELL #:		5H		RRCID -> 253893		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830	
06	5340 X	4820	-0-	-520	-0-	4820	3		N	-0-	-0-
07	5859 X	5508	-0-	-351	-0-	5508	3		N	-0-	-0-
08	5859 X	4858	-0-	-1001	-0-	4858	3		N	-0-	-0-
09	5670 X	5142	-0-	-528	-0-	5142	3		N	-0-	-0-
10	5642 X	5181	-0-	-461	-0-	5181	3		N	-0-	-0-
11	5340 X	5031	-0-	-309	-0-	5031	3		N	-0-	-0-

GALLAGHER		WELL #:		4H		RRCID -> 253894		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210	
06	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	3		N	-0-	-0-
07	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	3		N	-0-	-0-
08	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	3		N	-0-	-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	42	3	2 9	N	2 8	-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 253896		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836	
06	9720 X	9446	-0-	-274	-0-	9446	2		N	-0-	-0-
07	10199 X	9257	-0-	-942	-0-	9257	2		N	-0-	-0-
08	10199 X	10117	-0-	-82	-0-	10117	2		N	-0-	-0-
09	9870 X	9630	-0-	-240	-0-	9630	2		N	-0-	-0-
10	9858 X	9615	-0-	-243	-0-	9615	2		N	-0-	-0-
*11	9780 X	9090	-0-	-690	-0-	9090	2		N	-0-	-0-

PAGE		WELL #:		1H		RRCID -> 253898		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515	
06	2430 X	1624	-0-	-806	-0-	1624	3		N	-0-	8
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		N	-0-	8
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3		N	-0-	8
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1 9	N	1 8	8
10	3503 X	2918	-0-	-585	-0-	2918	3		N	-0-	8
11	3390 X	2684	-0-	-706	-0-	2684	3		N	-0-	8

PAGE		WELL #:		3H		RRCID -> 253899		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455	
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-	-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-	-0-
09	510 N	280	-0-	-230	-0-	279	3	1 9	N	1 8	-0-
10	527 N	36	-0-	-491	-0-	36	3		N	-0-	-0-
11	510 N	89	-0-	-421	-0-	89	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PAGE	WELL #:	2H	RRCID ->	253943	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	6348	PERF.	6469	-	8340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	8010 X	7509	-0-	-501	-0-	7509 3	N	-0-				-0-
07	8277 X	7229	-0-	-1048	-0-	7229 3	N	-0-				-0-
08	8277 X	7450	-0-	-827	-0-	7450 3	N	-0-				-0-
09	7500 X	6887	-0-	-613	-0-	6887 3	N	-0-				-0-
10	7750 X	7097	-0-	-653	-0-	7097 3	N	-0-				-0-
11	7500 X	6859	-0-	-641	-0-	6859 3	N	-0-				-0-

THELMA LOUISE		WELL #:		7H	RRCID ->	253944	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8747 - 10869
06	7500 X	6675	-0-	-825	-0-	6675 2	N	-0-				-0-
07	7223 X	7094	-0-	-129	-0-	7094 2	N	-0-				-0-
08	7626 X	6501	-0-	-1125	-0-	6501 2	N	-0-				-0-
09	7380 X	5834	-0-	-1546	-0-	5834 2	N	-0-				-0-
10	7626 X	6760	-0-	-866	-0-	6760 2	N	-0-				-0-
*11	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061 2	N	-0-				-0-

GALLAGHER		WELL #:		3H	RRCID ->	253946	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	6503 - 8808
06	8130 X	7542	-0-	-588	-0-	7542 3	N	-0-				-0-
07	8649 X	8068	-0-	-581	-0-	8068 3	N	-0-				-0-
08	8649 X	7627	-0-	-1022	-0-	7627 3	N	-0-				-0-
09	8370 X	7635	-0-	-735	-0-	7635 3	N	-0-				-0-
10	8308 X	7844	-0-	-464	-0-	7844 3	N	-0-				-0-
11	7800 X	7534	-0-	-266	-0-	7534 3	N	-0-				-0-

GOSSETT		WELL #:		2H	RRCID ->	253947	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7150 - 8660
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2	N	-0-				2
07	4247 X	3725	-0-	-522	-0-	3725 2	N	-0-				2
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2	N	-0-				2
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 2	N	-0-				2
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2	N	-0-				2
*11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2	N	-0-				2

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253948	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8269 - 11228
06	16020 X	14093	-0-	-1927	-0-	14093 2	N	-0-				-0-
07	16492 X	14146	-0-	-2346	-0-	14146 2	N	-0-				-0-
08	16213 X	14039	-0-	-2174	-0-	14039 2	N	-0-				-0-
09	15240 X	13247	-0-	-1993	-0-	13247 2	N	-0-				-0-
10	14973 X	13284	-0-	-1689	-0-	13284 2	N	-0-				-0-
*11	14100 X	13160	-0-	-940	-0-	13160 2	N	-0-				-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	253949	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9500 - 11485
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-				-0-
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	N	-0-				-0-
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-				-0-
09	1020 X	954	-0-	-66	-0-	954 2	N	-0-				-0-
10	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2	N	-0-				-0-
*11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2	N	-0-				-0-

WOLFE		WELL #:		3H	RRCID ->	253950	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7521 - 10551
06	9930 X	9819	-0-	-111	-0-	9819 3	N	-0-				156
07	10261 X	9731	-0-	-530	-0-	9731 3	N	-0-				156
08	10261 X	9341	-0-	-920	-0-	9341 3	N	-0-				156
09	9810 X	8690	-0-	-1120	-0-	8689 3	N	1	9	1	8	156
10	10137 X	9082	-0-	-1055	-0-	9082 3	N	-0-				156
11	9810 X	9337	-0-	-473	-0-	9337 3	N	-0-				156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WALKING T RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253983	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 9309 - 11224	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4710 X	2567	-0-	-2143	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
08	4154 X	287	-0-	-3867	-0-	287	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-			-0-
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-			-0-
11	2580 X	345	-0-	-2235	-0-	345	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	253984	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 9189 - 11145	
06	2070 N	2056	-0-	-14	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-			-0-
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	N	-0-			-0-
*11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	253985	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8940 - 10890	
06	5520 X	5307	-0-	-213	-0-	5307	2	N	-0-			-0-
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2	N	-0-			-0-
08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2	N	-0-			-0-
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2	N	-0-			-0-
10	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2	N	-0-			-0-
*11	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	254198	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7970 - 11890	
06	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2	N	-0-			-0-
07	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2	N	-0-			-0-
08	11315 X	11051	-0-	-264	-0-	11051	2	N	-0-			-0-
09	11100 X	11006	-0-	-94	-0-	11006	2	N	-0-			-0-
10	11470 X	10186	-0-	-1284	-0-	10186	2	N	-0-			-0-
11	11100 X	10219	-0-	-881	-0-	10219	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	254308	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8965 - 11200	
06	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	969	-0-	-271	-0-	969	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	254309	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 9040 - 11490	
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2	N	-0-			-0-
08	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2	N	-0-			-0-
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2	N	-0-			-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MYRTLE A		WELL #:		4H		RRCID -> 254340		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	407 1	3042 3	N	8	8	8	-0-
07		3565 X	78	-0-	-3487	-0-	9 9	71 3	N	-0-			-0-
08		3565 X	425	-0-	-3140	-0-	7 1	87 9	N	79	79	8	-0-
09		3450 X	551	-0-	-2899	-0-	338 1		N	-0-			-0-
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	551 1		N	-0-			-0-
11		3450 X	740	-0-	-2710	-0-	740 1		N	-0-			-0-

BONE RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 254718		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830			
06		9660 X	9334	-0-	-326	-0-	9334 3		N	-0-			31
07		9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947 3		N	-0-			31
08		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9907 3		N	-0-			31
09		9480 X	9326	-0-	-154	-0-	9326 3		N	-0-			31
10		9951 X	9466	-0-	-485	-0-	9466 3		N	-0-			31
11		9630 X	9026	-0-	-604	-0-	9026 3		N	-0-			31

FOWLER		WELL #:		18H		RRCID -> 254767		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968			
06		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-			-0-
07		3782 X	2827	-0-	-955	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
08		3906 X	3390	-0-	-516	-0-	3390 2		N	-0-			-0-
09		3780 X	3213	-0-	-567	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
10		3906 X	3532	-0-	-374	-0-	3532 2		N	-0-			-0-
11		3630 X	3261	-0-	-369	-0-	3261 2		N	-0-			-0-

OAKS		WELL #:		2H		RRCID -> 254769		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550			
06		11430 X	11138	-0-	-292	-0-	11138 3		Y	-0-			24
07		11811 X	11549	-0-	-262	-0-	11549 3		Y	-0-			24
08		11811 X	11704	-0-	-107	-0-	11704 3		Y	-0-			24
09		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365 3		Y	-0-			24
10		11594 X	11460	-0-	-134	-0-	11401 3	59 9	Y	54	53	1	25
11		11340 X	10607	-0-	-733	-0-	10607 3		Y	-0-			25

HANNA		WELL #:		3H		RRCID -> 254770		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661			
06		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 3		N	-0-			2
07		4464 X	3992	-0-	-472	-0-	3992 3		N	-0-			2
08		4464 X	4212	-0-	-252	-0-	4212 3		N	-0-			2
09		4320 X	1326	-0-	-2994	-0-	1326 3		N	-0-			2
10		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 3		N	-0-			2
11		4080 X	4017	-0-	-63	-0-	4017 3		N	-0-			2

MYRTLE A		WELL #:		3H		RRCID -> 254785		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232			
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	444 1	11 9	N	10	10	8	8
07		496 N	8	-0-	-488	-0-	8 1		N	-0-			8
08		434 N	17	-0-	-417	-0-	17 3		N	-0-			8
09		450 N	239	-0-	-211	-0-	239 1		N	-0-			8
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 1		N	-0-			8
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 1		N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254794	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8364 - 11872
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	6570 X	4534	-0-	-2036	-0-	4534	2		N	-0-		-0-
07	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2		N	-0-		-0-
08	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2		N	-0-		-0-
09	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2		N	-0-		-0-
10	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2		N	-0-		-0-
*11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2		N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #:		15H	RRCID ->	254795	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6878 - 12398
06	6060 X	5007	-0-	-1053	-0-	5005	3	2 9	Y	2		6
07	6262 X	4918	-0-	-1344	-0-	4918	3		Y	-0-		6
08	5952 X	4841	-0-	-1111	-0-	4841	3		Y	-0-		6
09	5760 X	5007	-0-	-753	-0-	5007	3		Y	-0-		6
10	5766 X	5366	-0-	-400	-0-	5366	3		Y	-0-		6
*11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5666	3	11 9	Y	10		19

LANCASTER		WELL #:		16H	RRCID ->	254796	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6820 - 10109
06	9060 X	8807	-0-	-253	-0-	8807	3		Y	-0-		87
07	9548 X	8965	-0-	-583	-0-	8965	3		Y	-0-		87
08	9548 X	9101	-0-	-447	-0-	9101	3		Y	-0-		87
09	9240 X	8875	-0-	-365	-0-	8875	3		Y	-0-		87
10	9300 X	8936	-0-	-364	-0-	8936	3		Y	-0-		87
11	8820 X	8533	-0-	-287	-0-	8533	3		Y	-0-		87

LANCASTER		WELL #:		18H	RRCID ->	254797	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6858 - 11903
06	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8516	3	2 9	Y	2		9
07	8556 X	8539	-0-	-17	-0-	8539	3		Y	-0-		9
08	8835 X	8388	-0-	-447	-0-	8388	3		Y	-0-		9
09	8550 X	7993	-0-	-557	-0-	7993	3		Y	-0-		9
*10	8835 X	8187	-0-	-648	-0-	8180	3	7 9	Y	6		15
11	8520 X	6944	-0-	-1576	-0-	6930	3	14 9	Y	13		28

LANCASTER		WELL #:		17H	RRCID ->	254798	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	6833 - 8775
06	10080 X	9788	-0-	-292	-0-	9788	3		Y	-0-		19
07	10354 X	10182	-0-	-172	-0-	10182	3		Y	-0-		19
08	10354 X	10019	-0-	-335	-0-	10019	3		Y	-0-		19
09	9930 X	9594	-0-	-336	-0-	9594	3		Y	-0-		19
10	10168 X	9780	-0-	-388	-0-	9780	3		Y	-0-		19
11	9840 X	9369	-0-	-471	-0-	9369	3		Y	-0-		19

GALLAGHER		WELL #:		1H	RRCID ->	254802	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6550 - 9620
06	8880 X	8295	-0-	-585	-0-	8295	3		N	-0-		-0-
07	9176 X	8723	-0-	-453	-0-	8723	3		N	-0-		-0-
08	9114 X	8312	-0-	-802	-0-	8312	3		N	-0-		-0-
09	8730 X	8306	-0-	-424	-0-	8306	3		N	-0-		-0-
10	9021 X	8484	-0-	-537	-0-	8484	3		N	-0-		-0-
11	8430 X	8240	-0-	-190	-0-	8240	3		N	-0-		-0-

LEDEZMA		WELL #:		1H	RRCID ->	254803	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8286 - 10875
06	10620 X	10176	-0-	-444	-0-	10176	2		N	-0-		-0-
07	11687 X	10124	-0-	-1563	-0-	10124	2		N	-0-		-0-
08	11687 X	11103	-0-	-584	-0-	11103	2		N	-0-		-0-
09	11310 X	10262	-0-	-1048	-0-	10262	2		N	-0-		-0-
10	10509 X	7476	-0-	-3033	-0-	7476	2		N	-0-		-0-
11	10740 X	7927	-0-	-2813	-0-	7927	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	254805	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6305 - 12945
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11940 X	11201	-0-	-739	-0-	11201	3	Y	-0-			25
07	12338 X	11733	-0-	-605	-0-	11733	3	Y	-0-			25
08	12028 X	11614	-0-	-414	-0-	11614	3	Y	-0-			25
09	11580 X	10860	-0-	-720	-0-	10860	3	Y	-0-			25
10	11811 X	11395	-0-	-416	-0-	11336	3	Y	54	54	1	25
11	11340 X	10929	-0-	-411	-0-	10929	3	Y	-0-			25

ORMSBY		WELL #:		3H	RRCID ->	254806	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	7096 - 9606
06	6150 X	5292	-0-	-858	-0-	5292	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	5713	-0-	-611	-0-	5713	2	N	-0-			-0-
08	6324 X	5937	-0-	-387	-0-	5937	2	N	-0-			-0-
09	5850 X	5642	-0-	-208	-0-	5641	2	N	1	1	8	-0-
10	5952 X	5881	-0-	-71	-0-	5881	2	N	-0-			-0-
11	5760 X	5723	-0-	-37	-0-	5723	2	N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		5H	RRCID ->	254807	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8661 - 11809
06	5490 X	4545	-0-	-945	-0-	4545	2	N	-0-			-0-
07	5022 X	3931	-0-	-1091	-0-	3931	2	N	-0-			-0-
08	5053 X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2	N	-0-			-0-
09	4890 X	4598	-0-	-292	-0-	4598	2	N	-0-			-0-
10	5053 X	4671	-0-	-382	-0-	4671	2	N	-0-			-0-
11	4620 X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2	N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		7H	RRCID ->	254808	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8613 - 12900
06	8190 X	7688	-0-	-502	-0-	7688	2	N	-0-			-0-
07	8277 X	7834	-0-	-443	-0-	7834	2	N	-0-			-0-
08	8153 X	7806	-0-	-347	-0-	7806	2	N	-0-			-0-
09	7890 X	6584	-0-	-1306	-0-	6584	2	N	-0-			-0-
10	8153 X	7309	-0-	-844	-0-	7309	2	N	-0-			-0-
11	7680 X	6545	-0-	-1135	-0-	6545	2	N	-0-			-0-

GODLEY MINERALS		WELL #:		5H	RRCID ->	254809	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7098 - 11033
06	8460 X	7821	-0-	-639	-0-	7821	3	N	-0-			1
07	8742 X	8139	-0-	-603	-0-	8139	3	N	-0-			1
08	8742 X	8324	-0-	-418	-0-	8324	3	N	-0-			1
09	8160 X	7931	-0-	-229	-0-	7931	3	N	-0-			1
10	8308 X	8281	-0-	-27	-0-	8281	3	N	-0-			1
11	8070 X	7821	-0-	-249	-0-	7821	3	N	-0-			1

DODSON		WELL #:		6H	RRCID ->	254855	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6555 - 8900
06	9960 X	9342	-0-	-618	-0-	9342	3	N	-0-			-0-
07	10044 X	9514	-0-	-530	-0-	9514	3	N	-0-			-0-
08	10013 X	9375	-0-	-638	-0-	9375	3	N	-0-			-0-
09	9450 X	9022	-0-	-428	-0-	9022	3	N	-0-			-0-
10	9734 X	9182	-0-	-552	-0-	9182	3	N	-0-			-0-
11	9330 X	8829	-0-	-501	-0-	8829	3	N	-0-			-0-

HARRY		WELL #:		4H	RRCID ->	254856	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6880 - 8930
06	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3	N	-0-			-0-
07	6448 X	6423	-0-	-25	-0-	6423	3	N	-0-			-0-
08	6448 X	6399	-0-	-49	-0-	6399	3	N	-0-			-0-
09	6270 X	6106	-0-	-164	-0-	6106	3	N	-0-			-0-
10	6479 X	6119	-0-	-360	-0-	6119	3	N	-0-			-0-
11	6270 X	4891	-0-	-1379	-0-	4891	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BANDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254896	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5714 - 9550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	600 1	3475 3	N	8			57
						9 9						
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	501 1	3351 3	N	14	5 8		66
						15 9						
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	553 1	2913 3	N	16			82
						18 9						
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	600 1	2944 3	N	28			110
						31 9						
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	620 1	3468 3	N	32	2 8		140
						35 9						
*11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	600 1	3401 3	N	10			150
						11 9						

FOWLER		WELL #:		19H	RRCID ->	255002	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	8361 - 9480
06	2940 X	2579	-0-	-361	-0-	2579 2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911 2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
*11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		10H	RRCID ->	255004	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8658 - 12849
06	8160 X	7967	-0-	-193	-0-	7967 2		N	-0-			-0-
07	8370 X	8150	-0-	-220	-0-	8150 2		N	-0-			-0-
08	8370 X	8195	-0-	-175	-0-	8195 2		N	-0-			-0-
09	8040 X	7957	-0-	-83	-0-	7957 2		N	-0-			-0-
10	8308 X	8022	-0-	-286	-0-	8022 2		N	-0-			-0-
11	7980 X	7610	-0-	-370	-0-	7610 2		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		9H	RRCID ->	255005	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	8682 - 12810
06	3870 X	2446	-0-	-1424	-0-	2446 2		N	-0-			-0-
07	3999 X	1850	-0-	-2149	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
08	3503 X	204	-0-	-3299	-0-	204 2		N	-0-			-0-
09	2460 X	483	-0-	-1977	-0-	483 2		N	-0-			-0-
10	2542 X	541	-0-	-2001	-0-	541 2		N	-0-			-0-
11	2460 X	519	-0-	-1941	-0-	519 2		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		8H	RRCID ->	255006	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8630 - 13272
06	12240 X	11573	-0-	-667	-0-	11573 2		N	-0-			-0-
07	12307 X	11498	-0-	-809	-0-	11498 2		N	-0-			-0-
08	12090 X	11869	-0-	-221	-0-	11869 2		N	-0-			-0-
09	11700 X	11651	-0-	-49	-0-	11651 2		N	-0-			-0-
10	12090 X	12068	-0-	-22	-0-	12068 2		N	-0-			-0-
11	11580 X	11536	-0-	-44	-0-	11536 2		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		6H	RRCID ->	255007	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8572 - 11400
06	6450 X	6245	-0-	-205	-0-	6245 2		N	-0-			-0-
07	6665 X	6554	-0-	-111	-0-	6554 2		N	-0-			-0-
08	6665 X	6653	-0-	-12	-0-	6653 2		N	-0-			-0-
09	6390 X	6356	-0-	-34	-0-	6356 2		N	-0-			-0-
10	6541 X	6392	-0-	-149	-0-	6392 2		N	-0-			-0-
11	6450 X	6010	-0-	-440	-0-	6010 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GODLEY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	255016	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7045 -	9900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9090 X	8444	-0-	-646	-0-	8444	3	N	-0-			-0-
07	9393 X	8623	-0-	-770	-0-	8623	3	N	-0-			-0-
08	9207 X	8533	-0-	-674	-0-	8533	3	N	-0-			-0-
09	8910 X	8342	-0-	-568	-0-	8342	3	N	-0-			-0-
10	8990 X	8458	-0-	-532	-0-	8458	3	N	-0-			-0-
*11	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3	N	-0-			-0-

WOLFE		WELL #:		5H	RRCID ->	255018	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7164	PERF. 7549 -	10796
06	9360 X	8520	-0-	-840	-0-	8520	3	N	-0-			-0-
07	9672 X	8733	-0-	-939	-0-	8733	3	N	-0-			-0-
08	9424 X	8740	-0-	-684	-0-	8740	3	N	-0-			-0-
09	9120 X	8635	-0-	-485	-0-	8635	3	N	-0-			-0-
10	9331 X	8913	-0-	-418	-0-	8913	3	N	-0-			-0-
11	8520 X	8484	-0-	-36	-0-	8484	3	N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		9H	RRCID ->	255030	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6755 -	10280
06	4380 X	3007	-0-	-1373	-0-	3007	3	Y	-0-			20
07	4526 X	3209	-0-	-1317	-0-	3209	3	Y	-0-			20
08	4526 X	2788	-0-	-1738	-0-	2788	3	Y	-0-			20
09	4050 X	2872	-0-	-1178	-0-	2872	3	Y	-0-			20
10	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3	Y	-0-			20
*11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3	Y	-0-			20

MYRTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	255076	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	5089	PERF. 5400 -	8505
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	386	1	9 9	Y	8	8 8	2
07	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	1		Y	-0-		2
08	372 N	27	-0-	-345	-0-	26	1	1 9	Y	1	1 8	2
09	390 N	3	-0-	-387	-0-	3	1		Y	-0-		2
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		2

WALKING T RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	255136	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 9302 -	11435
06	5310 X	5015	-0-	-295	-0-	5015	2		N	-0-		-0-
07	5332 X	5278	-0-	-54	-0-	5278	2		N	-0-		-0-
08	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		N	-0-		-0-
09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-		-0-
10	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2		N	-0-		-0-
11	5340 X	5231	-0-	-109	-0-	5231	2		N	-0-		-0-

DODSON		WELL #:		7H	RRCID ->	255419	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6799 -	9080
06	10260 X	9045	-0-	-1215	-0-	9045	3		N	-0-		-0-
07	10013 X	9118	-0-	-895	-0-	9118	3		N	-0-		-0-
08	9827 X	8856	-0-	-971	-0-	8856	3		N	-0-		-0-
09	9420 X	8391	-0-	-1029	-0-	8391	3		N	-0-		-0-
10	9579 X	8549	-0-	-1030	-0-	8549	3		N	-0-		-0-
11	9060 X	8260	-0-	-800	-0-	8260	3		N	-0-		-0-

SWEENEY		WELL #:		1H	RRCID ->	255420	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	1940	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	3538	-0-	-212	-0-	3538	3		N	-0-			-0-
07	3875 X	3688	-0-	-187	-0-	3688	3		N	-0-			-0-
08	3751 X	3688	-0-	-63	-0-	3688	3		N	-0-			-0-
09	3630 X	3522	-0-	-108	-0-	3522	3		N	-0-			-0-
10	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
11	3570 X	3462	-0-	-108	-0-	3462	3		N	-0-			-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

06	4470 X	4176	-0-	-294	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
07	4619 X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3		N	-0-			-0-
08	4619 X	4404	-0-	-215	-0-	4404	3		N	-0-			-0-
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3		N	-0-			-0-
10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3		N	-0-			-0-
*11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3		N	-0-			-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

06	4710 X	2994	-0-	-1716	-0-	600	1	2394	3	N	-0-		32
07	4867 X	878	-0-	-3989	-0-	603	1	275	3	N	-0-		32
08	4123 X	695	-0-	-3428	-0-	587	1	100	3	N	7	6 8	33
09	3150 X	1319	-0-	-1831	-0-	600	1	719	3	N	-0-		33
10	3255 X	1285	-0-	-1970	-0-	618	1	667	3	N	-0-		33
11	3000 X	1784	-0-	-1216	-0-	600	1	1184	3	N	-0-		33

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

06	12840 X	12180	-0-	-660	-0-	12180	3		N	-0-			38
07	13268 X	12281	-0-	-987	-0-	12281	3		N	-0-			38
08	13268 X	12213	-0-	-1055	-0-	12108	3	105	9	N	95	110 1	23
09	12510 X	11776	-0-	-734	-0-	11748	3	28	9	N	25		48
10	12927 X	11873	-0-	-1054	-0-	11873	3			N	-0-		48
11	12180 X	11307	-0-	-873	-0-	11307	3			N	-0-		48

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

06	8820 X	8302	-0-	-518	-0-	8302	3			N	-0-		18
07	8866 X	8761	-0-	-105	-0-	8761	3			N	-0-		18
08	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8862	3	75	9	N	68	77 1	9
09	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8630	3	19	9	N	17		26
10	8773 X	8665	-0-	-108	-0-	8665	3			N	-0-		26
11	8580 X	8258	-0-	-322	-0-	8258	3			N	-0-		26

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

06	2160 N	1627	-0-	-533	-0-	1627	3			N	-0-		-0-
07	1953 N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			N	-0-		-0-
08	2077 N	1424	-0-	-653	-0-	1424	3			N	-0-		-0-
09	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	1329	3			N	-0-		-0-
10	1674 N	1350	-0-	-324	-0-	1350	3			N	-0-		-0-
11	1380 N	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KOLAR		WELL #: 11H		RRCID -> 255825		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11610 X	10739	-0-	-871	-0-	10739 3	N	-0-	-0-	
07	11873 X	10878	-0-	-995	-0-	10878 3	N	-0-	-0-	
08	11749 X	10944	-0-	-805	-0-	10944 3	N	-0-	-0-	
09	11100 X	10832	-0-	-268	-0-	10832 3	N	-0-	-0-	
10	11377 X	10891	-0-	-486	-0-	10891 3	N	-0-	-0-	
11	10740 X	10379	-0-	-361	-0-	10379 3	N	-0-	-0-	

STUBBE		WELL #: 2H		RRCID -> 255826		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580		
06	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432 2	N	-0-	-0-	
07	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246 2	N	-0-	-0-	
08	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608 2	N	-0-	-0-	
09	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110 2	N	-0-	-0-	
10	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9145 2	N	-0-	-0-	
*11	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796 2	N	-0-	-0-	

TOLBERT		WELL #: 3H		RRCID -> 255829		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100		
06	6390 X	6015	-0-	-375	-0-	6015 2	N	-0-	-0-	
07	6603 X	6293	-0-	-310	-0-	6293 2	N	-0-	-0-	
08	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 2	N	-0-	-0-	
09	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394 2	N	-0-	-0-	
10	6448 X	6312	-0-	-136	-0-	6312 2	N	-0-	-0-	
11	6510 X	6192	-0-	-318	-0-	6192 2	N	-0-	-0-	

TOLBERT		WELL #: 4H		RRCID -> 255830		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041		
06	5850 X	5475	-0-	-375	-0-	5475 2	N	-0-	-0-	
07	5859 X	5049	-0-	-810	-0-	5049 2	N	-0-	-0-	
08	5859 X	1492	-0-	-4367	-0-	1492 2	N	-0-	-0-	
09	5550 X	3702	-0-	-1848	-0-	3702 2	N	-0-	-0-	
10	5704 X	3500	-0-	-2204	-0-	3500 2	N	-0-	-0-	
11	5490 X	3580	-0-	-1910	-0-	3580 2	N	-0-	-0-	

U.S. LIME		WELL #: 27H		RRCID -> 255833		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380		
06	7410 X	6914	-0-	-496	-0-	6914 3	Y	-0-	91	
07	7471 X	7444	-0-	-27	-0-	7444 3	Y	-0-	91	
08	7471 X	7113	-0-	-358	-0-	7113 3	Y	-0-	91	
09	7110 X	6899	-0-	-211	-0-	6899 3	Y	-0-	91	
10	7440 X	7216	-0-	-224	-0-	7216 3	Y	-0-	91	
*11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829 3	Y	-0-	91	

U.S. LIME		WELL #: 28H		RRCID -> 255834		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558		
06	6570 X	6265	-0-	-305	-0-	6265 3	Y	-0-	52	
07	6634 X	4973	-0-	-1661	-0-	4973 3	Y	-0-	52	
08	6634 X	6442	-0-	-192	-0-	6442 3	Y	-0-	52	
09	6420 X	5474	-0-	-946	-0-	5474 3	Y	-0-	52	
10	6634 X	5180	-0-	-1454	-0-	5180 3	Y	-0-	52	
11	6270 X	2189	-0-	-4081	-0-	2189 3	Y	-0-	52	

U.S. LIME		WELL #: 29H		RRCID -> 255835		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824		
06	5580 X	5249	-0-	-331	-0-	5249 3	Y	-0-	73	
07	5611 X	5597	-0-	-14	-0-	5597 3	Y	-0-	73	
08	5580 X	5452	-0-	-128	-0-	5452 3	Y	-0-	73	
09	5310 X	4998	-0-	-312	-0-	4998 3	Y	-0-	73	
10	5611 X	5323	-0-	-288	-0-	5323 3	Y	-0-	73	
*11	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 3	Y	-0-	73	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
OAKS		WELL #:		4H	RRCID ->	255983	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6345 - 11900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9210 X	8251	-0-	-959	-0-	8251 3		Y	-0-			19
07		9641 X	9586	-0-	-55	-0-	9586 3		Y	-0-			19
08		9641 X	9493	-0-	-148	-0-	9493 3		Y	-0-			19
09		9330 X	8817	-0-	-513	-0-	8817 3		Y	-0-			19
10		9579 X	8815	-0-	-764	-0-	8769 3	46 9	Y	42	41 1		20
11		9270 X	8309	-0-	-961	-0-	8301 3	8 9	Y	7			27

RICHARDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	255985	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6981 - 10080	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 8		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	255986	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7053 - 10889	
06		13890 X	11010	-0-	-2880	-0-	11010 3		N	-0-			-0-
07		14322 X	10949	-0-	-3373	-0-	10949 3		N	-0-			-0-
08		14136 X	9250	-0-	-4886	-0-	9250 3		N	-0-			-0-
09		13620 X	9075	-0-	-4545	-0-	9074 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		12865 X	9565	-0-	-3300	-0-	9565 3		N	-0-			-0-
*11		12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	12034 3		N	-0-			-0-

OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	255987	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6435 - 13635	
06		10530 X	9161	-0-	-1369	-0-	9161 3		Y	-0-			21
07		9920 X	9447	-0-	-473	-0-	9447 3		Y	-0-			21
08		9858 X	9148	-0-	-710	-0-	9148 3		Y	-0-			21
09		9540 X	8818	-0-	-722	-0-	8818 3		Y	-0-			21
10		9858 X	9100	-0-	-758	-0-	9053 3	47 9	Y	43	44 1		20
11		9150 X	8860	-0-	-290	-0-	8860 3		Y	-0-			20

GALLAGHER		WELL #:		2H	RRCID ->	255995	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6720 - 9690	
06		9750 X	9238	-0-	-512	-0-	9238 3		N	-0-			-0-
07		10075 X	9500	-0-	-575	-0-	9500 3		N	-0-			-0-
08		10075 X	9345	-0-	-730	-0-	9345 3		N	-0-			-0-
09		9630 X	8877	-0-	-753	-0-	8877 3		N	-0-			-0-
10		9703 X	9058	-0-	-645	-0-	9058 3		N	-0-			-0-
11		9240 X	8778	-0-	-462	-0-	8778 3		N	-0-			-0-

GALLAGHER		WELL #:		6H	RRCID ->	255996	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6730 - 9105	
06		13500 X	6381	-0-	-7119	-0-	6381 3		N	-0-			-0-
07		9982 X	6069	-0-	-3913	-0-	6069 3		N	-0-			-0-
08		8897 X	6292	-0-	-2605	-0-	6292 3		N	-0-			-0-
09		8610 X	6455	-0-	-2155	-0-	6454 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		7998 X	6579	-0-	-1419	-0-	6579 3		N	-0-			-0-
11		6390 X	5828	-0-	-562	-0-	5828 3		N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #:		10H	RRCID ->	255997	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	7002 - 10432	
06		10980 X	10789	-0-	-191	-0-	10789 3		N	-0-			-0-
07		11346 X	10874	-0-	-472	-0-	10874 3		N	-0-			-0-
08		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	11399 3		N	-0-			-0-
09		11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	11197 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597 3		N	-0-			-0-
11		11040 X	10727	-0-	-313	-0-	10727 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LEDEZMA		WELL #: 2H		RRCID -> 255998		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8250 - 11100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	17910 X	16865	-0-	-1045	-0-	16865 2	N	-0-			-0-
07	18507 X	16182	-0-	-2325	-0-	16182 2	N	-0-			-0-
08	18507 X	16702	-0-	-1805	-0-	16702 2	N	-0-			-0-
09	17790 X	16181	-0-	-1609	-0-	16181 2	N	-0-			-0-
10	18073 X	16753	-0-	-1320	-0-	16753 2	N	-0-			-0-
11	16860 X	15261	-0-	-1599	-0-	15261 2	N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #: 8H		RRCID -> 255999		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 6571		PERF. 6760 - 10860	
06	5760 X	5337	-0-	-423	-0-	5337 3	Y	-0-			50
07	5952 X	5641	-0-	-311	-0-	5641 3	Y	-0-			50
08	5828 X	5045	-0-	-783	-0-	5045 3	Y	-0-			50
09	5640 X	4982	-0-	-658	-0-	4982 3	Y	-0-			50
10	5642 X	4985	-0-	-657	-0-	4985 3	Y	-0-			50
11	5460 X	5048	-0-	-412	-0-	5048 3	Y	-0-			50

EAGLE FORD C		WELL #: 6H		RRCID -> 256000		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8884 - 11158	
06	8520 X	8155	-0-	-365	-0-	8155 2	N	-0-			-0-
07	8773 X	8104	-0-	-669	-0-	8104 2	N	-0-			-0-
08	8587 X	7942	-0-	-645	-0-	7942 2	N	-0-			-0-
09	8220 X	7753	-0-	-467	-0-	7753 2	N	-0-			-0-
10	8432 X	7685	-0-	-747	-0-	7685 2	N	-0-			-0-
11	8160 X	7531	-0-	-629	-0-	7531 2	N	-0-			-0-

LEDEZMA		WELL #: 4H		RRCID -> 256002		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8125 - 11880	
06	16560 X	14563	-0-	-1997	-0-	14563 2	N	-0-			-0-
07	17112 X	14319	-0-	-2793	-0-	14319 2	N	-0-			-0-
08	17112 X	14264	-0-	-2848	-0-	14264 2	N	-0-			-0-
09	15540 X	13721	-0-	-1819	-0-	13721 2	N	-0-			-0-
10	15097 X	14078	-0-	-1019	-0-	14078 2	N	-0-			-0-
11	14550 X	13523	-0-	-1027	-0-	13523 2	N	-0-			-0-

FALLS CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 256004		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 6566 - 11526	
06	10770 X	9900	-0-	-870	-0-	9900 3	Y	-0-			20
07	10912 X	9735	-0-	-1177	-0-	9735 3	Y	-0-			20
08	10385 X	9512	-0-	-873	-0-	9512 3	Y	-0-			20
09	9900 X	9173	-0-	-727	-0-	9173 3	Y	-0-			20
10	10230 X	9542	-0-	-688	-0-	9443 3	Y	90	88 1		22
11	9900 X	9187	-0-	-713	-0-	9187 3	Y	-0-			22

FALLS CREEK		WELL #: 3H		RRCID -> 256005		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 6620 - 11050	
06	10830 X	10566	-0-	-264	-0-	10566 3	Y	-0-			21
07	11005 X	10715	-0-	-290	-0-	10715 3	Y	-0-			21
08	11005 X	10813	-0-	-192	-0-	10813 3	Y	-0-			21
09	10590 X	10368	-0-	-222	-0-	10368 3	Y	-0-			21
10	10912 X	10793	-0-	-119	-0-	10683 3	Y	100	97 1		24
11	10560 X	10333	-0-	-227	-0-	10333 3	Y	-0-			24

EVANS/RANDLE		WELL #: 5H		RRCID -> 256006		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6898 - 9200	
06	6630 X	6369	-0-	-261	-0-	6369 3	N	-0-			-0-
07	6851 X	6349	-0-	-502	-0-	6349 3	N	-0-			-0-
08	6851 X	6256	-0-	-595	-0-	6256 3	N	-0-			-0-
09	6630 X	5878	-0-	-752	-0-	5878 3	N	-0-			-0-
10	6789 X	6062	-0-	-727	-0-	6062 3	N	-0-			-0-
11	6360 X	5969	-0-	-391	-0-	5969 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
EVANS/RANDLE		WELL #: 4H		RRCID -> 256008		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 6522		PERF. 6917 - 11091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5100 X	5062	-0-	-38	-0-	5062 3		N	-0-			31	
07	5456 X	5151	-0-	-305	-0-	5151 3		N	-0-			31	
08	5456 X	5087	-0-	-369	-0-	5087 3		N	-0-			31	
09	5280 X	4986	-0-	-294	-0-	4986 3		N	-0-			31	
10	5239 X	5052	-0-	-187	-0-	5052 3		N	-0-			31	
11	5070 X	4426	-0-	-644	-0-	4426 3		N	-0-			31	

EVANS/RANDLE		WELL #: 3H		RRCID -> 256011		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6860 - 10768			
06	9450 X	9388	-0-	-62	-0-	9388 3		N	-0-			-0-	
07	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768 3		N	-0-			-0-	
08	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706 3		N	-0-			-0-	
09	9390 X	9352	-0-	-38	-0-	9352 3		N	-0-			-0-	
10	9765 X	9654	-0-	-111	-0-	9654 3		N	-0-			-0-	
11	9450 X	9320	-0-	-130	-0-	9320 3		N	-0-			-0-	

FALLS CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 256012		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 6710 - 11160			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	Y	1	1 8		5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MADDUX (S. A.)		UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256060		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 5398 - 8662	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HUDGINS		WELL #: 5H		RRCID -> 256108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 6784 - 9647			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2	2 8		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HUDGINS		WELL #: 7H		RRCID -> 256122		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 6461		PERF. 6769 - 9807			
06	5010 X	4832	-0-	-178	-0-	4832 3		N	-0-			-0-	
07	5208 X	4281	-0-	-927	-0-	4281 3		N	-0-			-0-	
08	5301 X	4648	-0-	-653	-0-	4648 3		N	-0-			-0-	
09	5130 X	4304	-0-	-826	-0-	4303 3	1 9	N	1	1 8		-0-	
10	5301 X	4467	-0-	-834	-0-	4467 3		N	-0-			-0-	
11	4830 X	3678	-0-	-1152	-0-	3678 3		N	-0-			-0-	

HUDGINS		WELL #: 6H		RRCID -> 256124		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 6362		PERF. 7811 - 9759			
06	9330 X	7057	-0-	-2273	-0-	7057 3		N	-0-			8	
07	9238 X	7750	-0-	-1488	-0-	7750 3		N	-0-			8	
08	8897 X	7708	-0-	-1189	-0-	7708 3		N	-0-			8	
09	8310 X	7306	-0-	-1004	-0-	7306 3		N	-0-			8	
10	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979 3		N	-0-			8	
*11	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871 3		N	-0-			8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
DECKER		WELL #:		2H	RRCID ->	256125	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7749	- 10879			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-				-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-				-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KEN TEICH		WELL #:		3H	RRCID ->	256126	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6985	- 10425			
06	7260	X	6582	-0-	-678	-0-	6582	3	Y	-0-		8			
07	7316	X	6908	-0-	-408	-0-	6908	3	Y	-0-		8			
08	7254	X	7003	-0-	-251	-0-	7003	3	Y	-0-		8			
09	6900	X	6764	-0-	-136	-0-	6764	3	Y	-0-		8			
10	6913	X	6680	-0-	-233	-0-	6680	3	Y	-0-		8			
11	6780	X	6106	-0-	-674	-0-	6106	3	Y	-0-		8			

KEN TEICH		WELL #:		5H	RRCID ->	256127	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6798	- 9425			
06	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	5168	3	Y	-0-		5			
07	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	5299	3	Y	-0-		5			
08	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5207	3	Y	-0-		5			
09	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	5008	3	Y	-0-		5			
10	5332	X	5110	-0-	-222	-0-	5110	3	Y	-0-		5			
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	4888	3	Y	-0-		5			

HUDGINS		WELL #:		4H	RRCID ->	256128	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 6457	- 9523			
06	8580	X	4299	-0-	-4281	-0-	4299	3	N	-0-		-0-			
07	8866	X	5184	-0-	-3682	-0-	5184	3	N	-0-		-0-			
08	7998	X	5003	-0-	-2995	-0-	5003	3	N	-0-		-0-			
09	6630	X	5124	-0-	-1506	-0-	5124	3	N	-0-		-0-			
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3	N	-0-		-0-			
*11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3	N	-0-		-0-			

KEN TEICH		WELL #:		4H	RRCID ->	256129	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 7045	- 9600			
06	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	6447	3	Y	-0-		7			
07	7037	X	6497	-0-	-540	-0-	6497	3	Y	-0-		7			
08	7037	X	6345	-0-	-692	-0-	6345	3	Y	-0-		7			
09	6810	X	5919	-0-	-891	-0-	5919	3	Y	-0-		7			
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3	Y	-0-		7			
*11	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3	Y	-0-		7			

U.S. LIME		WELL #:		30H	RRCID ->	256209	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6337	PERF. 6608	- 9208			
06	4320	X	3568	-0-	-752	-0-	3568	3	Y	-0-		5			
07	4464	X	4010	-0-	-454	-0-	4010	3	Y	-0-		5			
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3	Y	-0-		5			
09	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3	Y	-0-		5			
10	3999	X	3580	-0-	-419	-0-	3580	3	Y	-0-		5			
11	3930	X	3555	-0-	-375	-0-	3555	3	Y	-0-		5			

J.C. BELL ESTATE		WELL #:		8H	RRCID ->	256256	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6829	PERF. 7120	- 9570			
06	7230	X	7183	-0-	-47	-0-	7183	3	N	-0-		-0-			
07	7471	X	7351	-0-	-120	-0-	7351	3	N	-0-		-0-			
08	7471	X	6969	-0-	-502	-0-	6969	3	N	-0-		-0-			
09	7230	X	7139	-0-	-91	-0-	7139	3	N	-0-		-0-			
10	7409	X	7208	-0-	-201	-0-	7208	3	N	-0-		-0-			
11	7170	X	6883	-0-	-287	-0-	6883	3	N	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BONE RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 256332		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
07	50	N	50	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		31
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
10	62	N	-0-	-0-	-62			Y	-0-		31
11	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31

US LIME E		WELL #: 34H		RRCID -> 256376		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657			
*12	11780	X	10780	-0-	-1000		10780 3	Y	-0-		4
*01	11656	X	10614	-0-	-1042		10613 3	Y	1	8	4
*02	10643	X	9945	-0-	-698		9945 3	Y	-0-		4
*03	11160	X	10513	-0-	-647		10513 3	Y	-0-		4
*04	10530	X	9974	-0-	-556		9974 3	Y	-0-		4
*05	10788	X	10268	-0-	-520		10268 3	Y	-0-		4
*06	10290	X	9992	-0-	-298		9992 3	Y	-0-		4
*07	10633	X	10227	-0-	-406		10226 3	Y	1	8	4
*08	10509	X	10027	-0-	-482		10027 3	Y	-0-		4
*09	9990	X	9333	-0-	-657		9332 3	Y	1	8	4
*10	10323	X	9760	-0-	-563		9759 3	Y	1	8	4
11	9990	X	9249	-0-	-741		9249 3	Y	-0-		44

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256413		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040			
06	4770	X	4180	-0-	-590		4180 3	N	-0-		-0-
07	4929	X	4253	-0-	-676		4253 3	N	-0-		-0-
08	4774	X	4229	-0-	-545		4229 3	N	-0-		-0-
09	4620	X	4113	-0-	-507		4113 3	N	-0-		-0-
10	4774	X	4232	-0-	-542		4232 3	N	-0-		-0-
*11	4361	X	4361	-0-	-0-		4361 3	N	-0-		-0-

REILLY B		WELL #: 1H		RRCID -> 256422		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098			
06	9480	X	9078	-0-	-402		119 1	8944 3	N	14	119
07	9145	X	9121	-0-	-24		15 9	126 1	8980 3	N	14
08	9083	X	8897	-0-	-186		15 9	148 1	8729 3	N	18
09	9090	X	8687	-0-	-403		20 9	167 1	8506 3	N	13
10	9393	X	9328	-0-	-65		14 9	147 1	9177 3	N	4
11	9090	X	8989	-0-	-101		4 9	159 1	8829 3	N	1
							1 9				164
											165

REILLY A		WELL #: 2H		RRCID -> 256595		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910			
06	1413	N	1413	-0-	-0-		1413 3	Y	-0-		2
07	464	N	464	-0-	-0-		432 3	Y	29	8	2
08	634	N	634	-0-	-0-		634 3	Y	-0-		2
09	1410	N	872	-0-	-538		872 3	Y	-0-		2
10	632	N	632	-0-	-0-		619 3	Y	12	8	2
*11	761	N	761	-0-	-0-		761 3	Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4200 X	3990	-0-	-210	-0-	3978	3	12	9	N	11				88
07	4340 X	3645	-0-	-695	-0-	3638	3	7	9	N	6	6	8		88
08	4340 X	3347	-0-	-993	-0-	3345	3	2	9	N	2				90
09	3990 X	3843	-0-	-147	-0-	3841	3	2	9	N	2				92
10	4123 X	3857	-0-	-266	-0-	3847	3	10	9	N	9	2	8		99
11	3990 X	3173	-0-	-817	-0-	3170	3	3	9	N	3				102

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	498	1	98	3	N	-0-				36
07	775 N	506	-0-	-269	-0-	494	1	5	3	N	6	6	8		36
08	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	1			N	-0-				36
09	600 N	490	-0-	-110	-0-	490	1			N	-0-				36
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514	1	2	9	N	2	2	8		36
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-				36

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

06	5670 X	4975	-0-	-695	-0-	4975	3			N	-0-				-0-
07	5518 X	4829	-0-	-689	-0-	4829	3			N	-0-				-0-
08	5425 X	4932	-0-	-493	-0-	4932	3			N	-0-				-0-
09	5070 X	4914	-0-	-156	-0-	4914	3			N	-0-				-0-
10	5208 X	4937	-0-	-271	-0-	4937	3			N	-0-				-0-
11	4980 X	4718	-0-	-262	-0-	4718	3			N	-0-				-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

06	3780 X	2833	-0-	-947	-0-	2833	2			N	-0-				-0-
07	3906 X	1610	-0-	-2296	-0-	1610	2			N	-0-				-0-
08	3906 X	1102	-0-	-2804	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
09	2820 X	1228	-0-	-1592	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-				-0-
*11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-				-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

06	12870 X	7361	-0-	-5509	-0-	7361	2			N	-0-				-0-
07	13299 X	8667	-0-	-4632	-0-	8667	2			N	-0-				-0-
08	11222 X	6132	-0-	-5090	-0-	6132	2			N	-0-				-0-
09	8970 X	6148	-0-	-2822	-0-	6148	2			N	-0-				-0-
10	8680 X	7474	-0-	-1206	-0-	7474	2			N	-0-				-0-
11	8400 X	7290	-0-	-1110	-0-	7290	2			N	-0-				-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

06	7740 X	7374	-0-	-366	-0-	7374	3			N	-0-				2
07	7998 X	7541	-0-	-457	-0-	7541	3			N	-0-				2
08	7967 X	7543	-0-	-424	-0-	7543	3			N	-0-				2
09	7590 X	7262	-0-	-328	-0-	7262	3			N	-0-				2
10	7688 X	7385	-0-	-303	-0-	7385	3			N	-0-				2
11	7380 X	7046	-0-	-334	-0-	7046	3			N	-0-				2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KEMP A UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	257697	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 8225 - 11905		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10320 X	9942	-0-	-378	-0-	9942	2		N	-0-			-0-
07	10323 X	10167	-0-	-156	-0-	10167	2		N	-0-			-0-
08	10323 X	10056	-0-	-267	-0-	10056	2		N	-0-			-0-
09	9990 X	9985	-0-	-5	-0-	9985	2		N	-0-			-0-
10	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2		N	-0-			-0-
*11	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2		N	-0-			-0-

LEDEZMA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	257731	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7854	PERF. 8095 - 11930		
06	14070 X	12704	-0-	-1366	-0-	12704	2		N	-0-			-0-
07	13888 X	12681	-0-	-1207	-0-	12681	2		N	-0-			-0-
08	13268 X	12531	-0-	-737	-0-	12531	2		N	-0-			-0-
09	12690 X	12609	-0-	-81	-0-	12609	2		N	-0-			-0-
10	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2		N	-0-			-0-
11	12690 X	12265	-0-	-425	-0-	12265	2		N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257732	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7891	PERF. 8516 - 13860		
06	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-			-0-
07	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2		N	-0-			-0-
08	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2		N	-0-			-0-
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
10	5859 X	5830	-0-	-29	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
*11	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2		N	-0-			-0-

LEDEZMA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257733	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 8380 - 11240		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #:		9H	RRCID ->	257734	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 6725 - 9045		
06	6000 X	5049	-0-	-951	-0-	5049	3		N	-0-			62
07	6107 X	5370	-0-	-737	-0-	5370	3		N	-0-			62
08	5580 X	5455	-0-	-125	-0-	5455	3		N	-0-			62
09	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3		N	-0-			62
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3		N	-0-			62
*11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3		N	-0-			62

H F ALFREY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257738	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6895 - 10095		
06	5280 X	4002	-0-	-1278	-0-	4002	3		N	-0-			-0-
07	5704 X	4279	-0-	-1425	-0-	4279	3		N	-0-			-0-
08	5704 X	4112	-0-	-1592	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
09	5520 X	4178	-0-	-1342	-0-	4177	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	4991 X	4172	-0-	-819	-0-	4172	3		N	-0-			-0-
*11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3		N	-0-			-0-

US LIME		WELL #:		32H	RRCID ->	257739	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6632 - 10500		
06	6000 X	5652	-0-	-348	-0-	5652	3		Y	-0-			6
07	6138 X	5564	-0-	-574	-0-	5564	3		Y	-0-			6
08	6076 X	5505	-0-	-571	-0-	5505	3		Y	-0-			6
09	5700 X	5419	-0-	-281	-0-	5419	3		Y	-0-			6
10	5859 X	5566	-0-	-293	-0-	5566	3		Y	-0-			6
11	5640 X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3		Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
US LIME		WELL #: 31H		RRCID -> 257740		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7140 X	6811	-0-	-329	-0-	6811 3		Y	-0-			8
07	7223 X	6984	-0-	-239	-0-	6984 3		Y	-0-			8
08	7161 X	6929	-0-	-232	-0-	6929 3		Y	-0-			8
09	6900 X	6593	-0-	-307	-0-	6593 3		Y	-0-			8
10	7068 X	6784	-0-	-284	-0-	6784 3		Y	-0-			8
11	6810 X	6453	-0-	-357	-0-	6453 3		Y	-0-			8

BROYLES UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 257756		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035				
06	10800 X	10109	-0-	-691	-0-	10109 3		Y	-0-			20
07	10912 X	10107	-0-	-805	-0-	10107 3		Y	-0-			20
08	10912 X	10052	-0-	-860	-0-	10052 3		Y	-0-			20
09	10320 X	9780	-0-	-540	-0-	9780 3		Y	-0-			20
10	10664 X	9893	-0-	-771	-0-	9893 3		Y	-0-			20
11	10110 X	9497	-0-	-613	-0-	9497 3		Y	-0-			20

US LIME UNIT E		WELL #: 35H		RRCID -> 257781		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364				
*12	6696 X	6126	-0-	-570	-0-	6126 3		Y	-0-			7
*01	6479 X	5853	-0-	-626	-0-	5852 3	1 9	Y	1	1 8		7
*02	6061 X	5489	-0-	-572	-0-	5489 3		Y	-0-			7
*03	6479 X	5711	-0-	-768	-0-	5711 3		Y	-0-			7
*04	5940 X	5569	-0-	-371	-0-	5569 3		Y	-0-			7
*05	6138 X	5633	-0-	-505	-0-	5633 3		Y	-0-			7
*06	5670 X	5279	-0-	-391	-0-	5279 3		Y	-0-			7
*07	5859 X	5691	-0-	-168	-0-	5690 3	1 9	Y	1	1 8		7
*08	5766 X	5575	-0-	-191	-0-	5575 3		Y	-0-			7
*09	5580 X	5478	-0-	-102	-0-	5477 3	1 9	Y	1	1 8		7
*10	5704 X	5379	-0-	-325	-0-	5378 3	1 9	Y	1	1 8		7
11	5520 X	5119	-0-	-401	-0-	5119 3		Y	-0-			7

EVANS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257804		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			1
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	678 3	3 9	N	3	4 1		-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579 3	2 9	N	2			2
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			2
11	390 N	173	-0-	-217	-0-	173 3		N	-0-			2

BROYLES UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 257823		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870				
06	10380 X	9980	-0-	-400	-0-	9980 3		Y	-0-			25
07	10726 X	10034	-0-	-692	-0-	10034 3		Y	-0-			25
08	10664 X	10045	-0-	-619	-0-	10045 3		Y	-0-			25
09	10290 X	9849	-0-	-441	-0-	9849 3		Y	-0-			25
10	10385 X	10033	-0-	-352	-0-	10033 3		Y	-0-			25
11	9990 X	9510	-0-	-480	-0-	9510 3		Y	-0-			25

FORD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257825		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200				
06	10800 X	10442	-0-	-358	-0-	10442 3		N	-0-			-0-
07	11160 X	10653	-0-	-507	-0-	10653 3		N	-0-			-0-
08	11160 X	10703	-0-	-457	-0-	10703 3		N	-0-			-0-
09	10770 X	10490	-0-	-280	-0-	10490 3		N	-0-			-0-
10	11129 X	11019	-0-	-110	-0-	11019 3		N	-0-			-0-
*11	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10535 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BONTKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257826		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	N	-0-			-0-
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	N	-0-			-0-
08	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	1714	-0-	-1796	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	3108	-0-	-519	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
*11	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2	N	-0-			-0-

H F ALFREY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257845		COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708			
06	6090 X	5928	-0-	-162	-0-	5928	3	N	-0-			-0-
07	6293 X	6000	-0-	-293	-0-	6000	3	N	-0-			-0-
08	6169 X	6028	-0-	-141	-0-	6028	3	N	-0-			-0-
09	5940 X	5766	-0-	-174	-0-	5766	3	N	-0-			-0-
10	6138 X	5834	-0-	-304	-0-	5834	3	N	-0-			-0-
11	5940 X	5255	-0-	-685	-0-	5255	3	N	-0-			-0-

BRANNAN HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 257888		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876			
06	3240 X	3208	-0-	-32	-0-	3208	3	N	-0-			14
07	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	2776	3	N	12			26
08	3503 X	2838	-0-	-665	-0-	2812	3	N	24	2	8	48
09	3390 X	3153	-0-	-237	-0-	3144	3	N	8			56
10	3503 X	2793	-0-	-710	-0-	2787	3	N	5			61
11	3210 X	2892	-0-	-318	-0-	2888	3	N	4			65

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 257934		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650			
06	14580 X	10758	-0-	-3822	-0-	10758	2	N	-0-			-0-
07	15066 X	11636	-0-	-3430	-0-	11636	2	N	-0-			-0-
08	14756 X	10996	-0-	-3760	-0-	10996	2	N	-0-			-0-
09	13260 X	10146	-0-	-3114	-0-	10146	2	N	-0-			-0-
10	12617 X	9693	-0-	-2924	-0-	9693	2	N	-0-			-0-
11	11250 X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2	N	-0-			-0-

MC DONALD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258010		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180			
06	5910 X	5503	-0-	-407	-0-	598	1	N	18			93
07	6169 X	5543	-0-	-626	-0-	598	1	N	20	6	8	107
08	6169 X	5536	-0-	-633	-0-	595	1	N	3			110
09	5970 X	4712	-0-	-1258	-0-	562	1	N	1			111
10	5828 X	4751	-0-	-1077	-0-	604	1	N	2	2	8	111
11	5490 X	4558	-0-	-932	-0-	541	1	N	-0-			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MC DONALD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258011	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 5956	- 10126		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	3631	-0-	-179	-0-	480 1	3139 3	N	11			42
07	3968 X	3475	-0-	-493	-0-	12 9 491 1	2958 3	N	24	9 8		57
08	3968 X	3727	-0-	-241	-0-	26 9 495 1	3232 3	N	-0-			57
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	480 1	3477 3	N	-0-			57
10	3751 X	3366	-0-	-385	-0-	496 1	2866 3	N	4	4 8		57
*11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	4 9 478 1	3384 3	N	-0-			57

MC DONALD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 258013	COMPL. DATE 10/31/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5872	- 9880		
06	3570 X	3243	-0-	-327	-0-	415 1	2828 3	Y	-0-			6
07	3875 X	3115	-0-	-760	-0-	28 9 440 1	2647 3	Y	25	22 8		9
08	3875 X	3286	-0-	-589	-0-	449 1	2831 3	Y	5			14
09	3750 X	3183	-0-	-567	-0-	6 9 434 1	2748 3	Y	1			15
10	3503 X	3274	-0-	-229	-0-	1 9 451 1	2811 3	Y	11	10 8		16
*11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	12 9 441 1	2849 3	Y	-0-			16

MC DONALD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258021	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5867	- 9750		
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	370 1	5186 3	Y	-0-			12
07	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	397 1	5720 3	Y	21	14 8		19
08	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	23 9 386 1	5767 3	Y	8			27
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	9 9 373 1	5793 3	Y	2			29
10	6138 X	6005	-0-	-133	-0-	2 9 386 1	5611 3	Y	7	6 8		30
11	5970 X	5079	-0-	-891	-0-	8 9 369 1	4710 3	Y	-0-			30

EAGLE FORD C UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 258124	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 9440	- 16938		
06	7770 X	7230	-0-	-540	-0-	7230 2		N	-0-			-0-
07	7874 X	6688	-0-	-1186	-0-	6688 2		N	-0-			-0-
08	7874 X	5833	-0-	-2041	-0-	5833 2		N	-0-			-0-
09	7620 X	2082	-0-	-5538	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
10	7719 X	6071	-0-	-1648	-0-	6071 2		N	-0-			-0-
11	7230 X	7053	-0-	-177	-0-	7053 2		N	-0-			-0-

JANET HOLLAND		WELL #:		1H	RRCID -> 258313	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 5556	- 10500		
06	7140 X	6786	-0-	-354	-0-	765 1	5878 3	N	130	179 1		128
07	7378 X	6664	-0-	-714	-0-	143 9 827 1	5709 3	N	116	11 8		233
08	6944 X	6403	-0-	-541	-0-	128 9 876 1	5415 3	N	102	174 1		161
09	6780 X	6608	-0-	-172	-0-	112 9 854 1	5645 3	N	99			260
10	7006 X	6834	-0-	-172	-0-	109 9 899 1	5840 3	N	86	5 8		341
11	6780 X	6212	-0-	-568	-0-	95 9 870 1	5224 3	N	107	349 1		99
						118 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	258348	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8651 - 13475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233 2	N	-0-			-0-	
07	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802 2	N	-0-			-0-	
08	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045 2	N	-0-			-0-	
09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978 2	N	-0-			-0-	
10	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743 2	N	-0-			-0-	
*11	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9410 2	N	-0-			-0-	

DURANT B		WELL #:		1H	RRCID ->	258469	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5579 - 9881
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	323 1	N	2			15	
07	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	331 1	N	13	11 8		17	
08	4092 X	4059	-0-	-33	-0-	600 1	N	15			32	
09	3960 X	3786	-0-	-174	-0-	332 1	N	5			37	
10	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	348 1	N	26	4 8		59	
11	3960 X	3800	-0-	-160	-0-	332 1	N	4			63	

FORD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258564	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	6950 - 11236
06	11970 X	10062	-0-	-1908	-0-	10062 3	N	-0-			-0-	
07	12369 X	10249	-0-	-2120	-0-	10249 3	N	-0-			-0-	
08	12369 X	10952	-0-	-1417	-0-	10952 3	N	-0-			-0-	
09	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13111 3	N	-0-			-0-	
10	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11306 3	N	-0-			-0-	
11	10590 X	10430	-0-	-160	-0-	10430 3	N	-0-			-0-	

FOWLER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	258718	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8220 - 11620
06	10680 X	9739	-0-	-941	-0-	9739 2	N	-0-			-0-	
07	10726 X	9844	-0-	-882	-0-	9844 2	N	-0-			-0-	
08	10540 X	9559	-0-	-981	-0-	9559 2	N	-0-			-0-	
09	10170 X	9029	-0-	-1141	-0-	9029 2	N	-0-			-0-	
10	10292 X	9432	-0-	-860	-0-	9432 2	N	-0-			-0-	
11	9750 X	9086	-0-	-664	-0-	9086 2	N	-0-			-0-	

SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258719	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8176 - 10660
06	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669 2	N	-0-			-0-	
07	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896 2	N	-0-			-0-	
08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826 2	N	-0-			-0-	
09	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249 2	N	-0-			-0-	
10	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2	N	-0-			-0-	
*11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2	N	-0-			-0-	

SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258720	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8091 - 10575
06	8820 X	7942	-0-	-878	-0-	7942 2	N	-0-			-0-	
07	8773 X	8203	-0-	-570	-0-	8203 2	N	-0-			-0-	
08	8773 X	7940	-0-	-833	-0-	7940 2	N	-0-			-0-	
09	8490 X	7394	-0-	-1096	-0-	7394 2	N	-0-			-0-	
10	8463 X	7612	-0-	-851	-0-	7612 2	N	-0-			-0-	
11	7950 X	7446	-0-	-504	-0-	7446 2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FORD UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 258721		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	12840 X	11645	-0-	-1195	-0-	11645	3	N	-0-		-0-	
07	13020 X	11664	-0-	-1356	-0-	11664	3	N	-0-		-0-	
08	12369 X	11094	-0-	-1275	-0-	11094	3	N	-0-		-0-	
09	11940 X	10810	-0-	-1130	-0-	10810	3	N	-0-		-0-	
10	12338 X	11516	-0-	-822	-0-	11516	3	N	-0-		-0-	
11	11640 X	10948	-0-	-692	-0-	10948	3	N	-0-		-0-	

DURBIN UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 258770		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821		
06	11430 X	10803	-0-	-627	-0-	10803	2	N	-0-		-0-	
07	12121 X	9809	-0-	-2312	-0-	9809	2	N	-0-		-0-	
08	12121 X	11732	-0-	-389	-0-	11732	2	N	-0-		-0-	
09	11730 X	10643	-0-	-1087	-0-	10643	2	N	-0-		-0-	
10	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2	N	-0-		-0-	
*11	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2	N	-0-		-0-	

TOLBERT UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 258810		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160		
06	17520 X	16915	-0-	-605	-0-	16915	2	N	-0-		-0-	
07	18445 X	16992	-0-	-1453	-0-	16992	2	N	-0-		-0-	
08	18445 X	17238	-0-	-1207	-0-	17238	2	N	-0-		-0-	
09	17850 X	17121	-0-	-729	-0-	17121	2	N	-0-		-0-	
10	17980 X	17586	-0-	-394	-0-	17586	2	N	-0-		-0-	
11	16920 X	16779	-0-	-141	-0-	16779	2	N	-0-		-0-	

FOWLER UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 258818		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675		
06	10950 X	9499	-0-	-1451	-0-	9499	2	N	-0-		-0-	
07	10912 X	10484	-0-	-428	-0-	10484	2	N	-0-		-0-	
08	10819 X	10458	-0-	-361	-0-	10458	2	N	-0-		-0-	
09	10440 X	9251	-0-	-1189	-0-	9251	2	N	-0-		-0-	
10	10571 X	9846	-0-	-725	-0-	9846	2	N	-0-		-0-	
11	10140 X	8789	-0-	-1351	-0-	8789	2	N	-0-		-0-	

FOWLER UNIT		WELL #:		10H		RRCID -> 258819		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375		
06	8100 X	7498	-0-	-602	-0-	7498	2	N	-0-		-0-	
07	8184 X	7631	-0-	-553	-0-	7631	2	N	-0-		-0-	
08	8060 X	7394	-0-	-666	-0-	7394	2	N	-0-		-0-	
09	7740 X	7117	-0-	-623	-0-	7117	2	N	-0-		-0-	
10	7812 X	7229	-0-	-583	-0-	7229	2	N	-0-		-0-	
11	7500 X	6856	-0-	-644	-0-	6856	2	N	-0-		-0-	

FOWLER UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 258820		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580		
06	11490 X	10674	-0-	-816	-0-	10674	2	N	-0-		-0-	
07	11625 X	10957	-0-	-668	-0-	10957	2	N	-0-		-0-	
08	11253 X	10663	-0-	-590	-0-	10663	2	N	-0-		-0-	
09	10860 X	9413	-0-	-1447	-0-	9413	2	N	-0-		-0-	
10	11191 X	10136	-0-	-1055	-0-	10136	2	N	-0-		-0-	
11	10680 X	9602	-0-	-1078	-0-	9602	2	N	-0-		-0-	

FORD UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 258826		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730		
06	10230 X	9413	-0-	-817	-0-	9413	3	N	-0-		2	
07	10571 X	9555	-0-	-1016	-0-	9555	3	N	-0-		2	
08	10571 X	9886	-0-	-685	-0-	9886	3	N	-0-		2	
09	9960 X	9876	-0-	-84	-0-	9876	3	N	-0-		2	
10	10230 X	10133	-0-	-97	-0-	10133	3	N	-0-		2	
*11	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	3	N	-0-		2	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FORD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258827	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7086 - 12420
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	11970 X	10940	-0-	-1030	-0-	10940	3	N	-0-			-0-
07	12090 X	11096	-0-	-994	-0-	11096	3	N	-0-			-0-
08	11873 X	11092	-0-	-781	-0-	11092	3	N	-0-			-0-
09	11400 X	10981	-0-	-419	-0-	10981	3	N	-0-			-0-
10	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	3	N	-0-			-0-
*11	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3	N	-0-			-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	258829	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8292 - 12280
06	12960 X	11576	-0-	-1384	-0-	11576	2	N	-0-			-0-
07	13392 X	11917	-0-	-1475	-0-	11917	2	N	-0-			-0-
08	13113 X	12403	-0-	-710	-0-	12403	2	N	-0-			-0-
09	12120 X	11276	-0-	-844	-0-	11276	2	N	-0-			-0-
10	12524 X	11812	-0-	-712	-0-	11812	2	N	-0-			-0-
11	12000 X	10829	-0-	-1171	-0-	10829	2	N	-0-			-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	258830	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8104 - 12050
06	12600 X	11310	-0-	-1290	-0-	11310	2	N	-0-			-0-
07	12648 X	11681	-0-	-967	-0-	11681	2	N	-0-			-0-
08	12369 X	10909	-0-	-1460	-0-	10909	2	N	-0-			-0-
09	11970 X	10851	-0-	-1119	-0-	10851	2	N	-0-			-0-
10	11966 X	11071	-0-	-895	-0-	11071	2	N	-0-			-0-
11	11310 X	10691	-0-	-619	-0-	10691	2	N	-0-			-0-

HOFFMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258832	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7389 - 11080
06	7890 X	7441	-0-	-449	-0-	7441	3	N	-0-			-0-
07	8122 X	7362	-0-	-760	-0-	7362	3	N	-0-			-0-
08	8122 X	7719	-0-	-403	-0-	7719	3	N	-0-			-0-
09	7560 X	7454	-0-	-106	-0-	7453	3	N	1	8		-0-
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	3	N	-0-			-0-
11	7470 X	7270	-0-	-200	-0-	7270	3	N	-0-			-0-

TEXAS ROYALTIES PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	258851	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7035 - 13960
06	15180 X	14746	-0-	-434	-0-	14746	3	N	-0-			-0-
07	15686 X	15187	-0-	-499	-0-	15187	3	N	-0-			-0-
08	15655 X	14991	-0-	-664	-0-	14991	3	N	-0-			-0-
09	15060 X	14318	-0-	-742	-0-	14318	3	N	-0-			-0-
10	15438 X	14712	-0-	-726	-0-	14712	3	N	-0-			-0-
11	14760 X	14071	-0-	-689	-0-	14071	3	N	-0-			-0-

SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258935	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8050 - 10497
06	8370 X	7558	-0-	-812	-0-	7558	2	N	-0-			-0-
07	8773 X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2	N	-0-			-0-
08	8773 X	7680	-0-	-1093	-0-	7680	2	N	-0-			-0-
09	8490 X	7199	-0-	-1291	-0-	7199	2	N	-0-			-0-
10	8184 X	7336	-0-	-848	-0-	7336	2	N	-0-			-0-
11	7560 X	6949	-0-	-611	-0-	6947	2	N	2			2

HADLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258962	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7597 - 10125
06	10080 X	9471	-0-	-609	-0-	9471	2	N	-0-			-0-
07	10416 X	9762	-0-	-654	-0-	9762	2	N	-0-			-0-
08	10416 X	9651	-0-	-765	-0-	9651	2	N	-0-			-0-
09	9870 X	9098	-0-	-772	-0-	9098	2	N	-0-			-0-
10	9796 X	9443	-0-	-353	-0-	9443	2	N	-0-			-0-
11	9480 X	9126	-0-	-354	-0-	9126	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CORE LAB		WELL #:		6H	RRCID ->	258974	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6852 -	9630
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6270 X	5907	-0-	-363	-0-	5907	3	Y	-0-				201
07	6262 X	6062	-0-	-200	-0-	6062	3	Y	-0-				201
08	6262 X	6142	-0-	-120	-0-	6142	3	Y	-0-				201
09	6060 X	5975	-0-	-85	-0-	5975	3	Y	-0-				201
10	6262 X	6000	-0-	-262	-0-	6000	3	Y	-0-				201
11	5940 X	5737	-0-	-203	-0-	5737	3	Y	-0-				201

LANCASTER		WELL #:		8H	RRCID ->	259294	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7100 -	10943
06	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3	Y	-0-				37
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	3	Y	-0-				37
08	7936 X	7833	-0-	-103	-0-	7833	3	Y	-0-				37
09	7680 X	7565	-0-	-115	-0-	7565	3	Y	-0-				37
10	8370 X	7853	-0-	-517	-0-	7853	3	Y	-0-				37
*11	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3	Y	-0-				37

FLORES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259347	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7799 -	11650
06	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2	N	-0-				-0-
07	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2	N	-0-				-0-
08	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2	N	-0-				-0-
09	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2	N	-0-				-0-
10	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2	N	-0-				-0-
*11	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2	N	-0-				-0-

BECKHAM UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259364	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8290 -	11295
06	6060 X	3786	-0-	-2274	-0-	3786	2	N	-0-				2
07	6262 X	4624	-0-	-1638	-0-	4624	2	N	-0-				2
08	5487 X	4992	-0-	-495	-0-	4992	2	N	-0-				2
09	4560 X	2525	-0-	-2035	-0-	2525	2	N	-0-				2
10	4619 X	2525	-0-	-2094	-0-	2525	2	N	-0-				2
11	4830 X	4473	-0-	-357	-0-	4473	2	N	-0-				2

RODEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259424	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7202 -	9850
06	11580 X	10585	-0-	-995	-0-	10585	3	N	-0-				-0-
07	12059 X	9816	-0-	-2243	-0-	9816	3	N	-0-				-0-
08	12059 X	10327	-0-	-1732	-0-	10327	3	N	-0-				-0-
09	11670 X	9850	-0-	-1820	-0-	9849	3	N	1	1	8		-0-
10	11594 X	9301	-0-	-2293	-0-	9301	3	N	-0-				-0-
*11	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3	N	-0-				-0-

RODEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259525	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7096 -	9600
06	9120 X	7573	-0-	-1547	-0-	7573	3	N	-0-				-0-
07	9207 X	8442	-0-	-765	-0-	8442	3	N	-0-				-0-
08	9207 X	8855	-0-	-352	-0-	8855	3	N	-0-				-0-
09	8460 X	8387	-0-	-73	-0-	8386	3	N	1	1	8		-0-
10	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3	N	-0-				-0-
11	8580 X	8427	-0-	-153	-0-	8427	3	N	-0-				-0-

RODEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259543	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	6956 -	10720
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-				-0-
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3	N	-0-				-0-
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	N	-0-				-0-
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-				-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*11	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BECKHAM UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	259544	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8085 - 11090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2	N	-0-			-0-
07	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2	N	-0-			-0-
08	11780 X	11329	-0-	-451	-0-	11329	2	N	-0-			-0-
09	11400 X	10677	-0-	-723	-0-	10677	2	N	-0-			-0-
10	11780 X	10831	-0-	-949	-0-	10831	2	N	-0-			-0-
11	11400 X	9458	-0-	-1942	-0-	9458	2	N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #: 14H		RRCID ->	259553	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6910 - 10355	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

FOWLER UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	259690	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8284 - 10820	
06	9720 X	8919	-0-	-801	-0-	8919	2	N	-0-			-0-
07	9920 X	9159	-0-	-761	-0-	9159	2	N	-0-			-0-
08	9548 X	8902	-0-	-646	-0-	8902	2	N	-0-			-0-
09	9240 X	8340	-0-	-900	-0-	8340	2	N	-0-			-0-
10	9424 X	8673	-0-	-751	-0-	8673	2	N	-0-			-0-
11	8910 X	8196	-0-	-714	-0-	8196	2	N	-0-			-0-

HADLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	259734	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7519 - 10225	
06	11670 X	9691	-0-	-1979	-0-	9691	2	N	-0-			-0-
07	11625 X	9542	-0-	-2083	-0-	9542	2	N	-0-			-0-
08	10571 X	9334	-0-	-1237	-0-	9334	2	N	-0-			-0-
09	10230 X	8313	-0-	-1917	-0-	8313	2	N	-0-			-0-
10	10571 X	7528	-0-	-3043	-0-	7528	2	N	-0-			-0-
11	9690 X	9331	-0-	-359	-0-	9331	2	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #: 6H		RRCID ->	259739	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7355 - 10111	
06	12210 X	11364	-0-	-846	-0-	11364	3	N	-0-			-0-
07	12617 X	11719	-0-	-898	-0-	11719	3	N	-0-			-0-
08	12462 X	11219	-0-	-1243	-0-	11219	3	N	-0-			-0-
09	11820 X	11038	-0-	-782	-0-	11038	3	N	-0-			-0-
10	11780 X	11420	-0-	-360	-0-	11420	3	N	-0-			-0-
11	11370 X	10946	-0-	-424	-0-	10946	3	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #: 7H		RRCID ->	259878	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7325 - 10126	
06	13170 X	11781	-0-	-1389	-0-	11781	3	N	-0-			-0-
07	13423 X	11987	-0-	-1436	-0-	11987	3	N	-0-			-0-
08	13423 X	11623	-0-	-1800	-0-	11623	3	N	-0-			-0-
09	12720 X	11981	-0-	-739	-0-	11981	3	N	-0-			-0-
10	12555 X	12141	-0-	-414	-0-	12141	3	N	-0-			-0-
11	11790 X	11687	-0-	-103	-0-	11687	3	N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #: 10H		RRCID ->	260019	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6814 - 9819	
06	12660 X	11932	-0-	-728	-0-	11932	3	N	-0-			42
07	12865 X	12150	-0-	-715	-0-	12150	3	N	-0-			42
08	12772 X	12043	-0-	-729	-0-	12043	3	N	-0-			42
09	12270 X	11582	-0-	-688	-0-	11582	3	N	-0-			42
10	12524 X	11748	-0-	-776	-0-	11748	3	N	-0-			42
11	11940 X	11391	-0-	-549	-0-	11391	3	N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GEREN		WELL #:		21H	RRCID ->	260020	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 6604 - 10044	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	N	1	1	8	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEN TEICH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260246	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 6788 - 11302	
06	13770 X	11669	-0-	-2101	-0-	11669	3	Y	-0-			163
07	14043 X	12661	-0-	-1382	-0-	12661	3	Y	-0-			163
08	14043 X	12594	-0-	-1449	-0-	12594	3	Y	-0-			163
09	13170 X	12086	-0-	-1084	-0-	12086	3	Y	-0-			163
10	12834 X	12780	-0-	-54	-0-	12780	3	Y	-0-			163
11	12240 X	12214	-0-	-26	-0-	12214	3	Y	-0-			163

LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	260263	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6825 - 11370	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	333	-0-	333	333	333	3	Y	-0-			-0-
11	14B DENY	323	-0-	323	656	322	3	Y	1	1	9	1

RICHARDSON KOLAR PSA		WELL #:		4H	RRCID ->	260526	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7100 - 12122	
06	8100 X	4375	-0-	-3725	-0-	4375	3	N	-0-			-0-
07	8370 X	7162	-0-	-1208	-0-	7162	3	N	-0-			-0-
08	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3	N	-0-			-0-
09	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8234	3	N	1	1	8	-0-
10	7161 X	6756	-0-	-405	-0-	6756	3	N	-0-			-0-
11	8010 X	6812	-0-	-1198	-0-	6812	3	N	-0-			-0-

BONTKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260532	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8499	PERF. 8735 - 11089	
06	5850 X	5692	-0-	-158	-0-	5692	2	N	-0-			-0-
07	6076 X	5796	-0-	-280	-0-	5796	2	N	-0-			-0-
08	6076 X	5566	-0-	-510	-0-	5566	2	N	-0-			-0-
09	5880 X	4889	-0-	-991	-0-	4889	2	N	-0-			-0-
10	6045 X	5100	-0-	-945	-0-	5100	2	N	-0-			-0-
11	5700 X	5394	-0-	-306	-0-	5394	2	N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		7H	RRCID ->	260838	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6870 - 10135	
06	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	13444	3	Y	-0-			48
07	14787 X	14372	-0-	-415	-0-	14372	3	Y	-0-			48
08	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	3	Y	-0-			48
09	14310 X	12575	-0-	-1735	-0-	12575	3	Y	-0-			48
10	14539 X	12306	-0-	-2233	-0-	12306	3	Y	-0-			48
11	14430 X	10219	-0-	-4211	-0-	10141	3	Y	71	71	9	119

TRULOVE UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	260924	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	8263	PERF. 8802 - 12490	
06	12960 X	11933	-0-	-1027	-0-	11933	2	N	-0-			-0-
07	13330 X	11826	-0-	-1504	-0-	11826	2	N	-0-			-0-
08	12927 X	12611	-0-	-316	-0-	12611	2	N	-0-			-0-
09	12090 X	11619	-0-	-471	-0-	11619	2	N	-0-			-0-
10	12338 X	5411	-0-	-6927	-0-	5411	2	N	-0-			-0-
11	12210 X	41	-0-	-12169	-0-	41	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
TRULOVE UNIT		WELL #:		8 H	RRCID ->	260930	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 8526 - 12740				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	19320	X	16588	-0-	-2732	-0-	16588	2		N	-0-				-0-
07	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2		N	-0-				-0-
08	19964	X	17093	-0-	-2871	-0-	17093	2		N	-0-				-0-
09	18930	X	16495	-0-	-2435	-0-	16495	2		N	-0-				-0-
10	20026	X	16734	-0-	-3292	-0-	16734	2		N	-0-				-0-
11	19380	X	16564	-0-	-2816	-0-	16564	2		N	-0-				-0-

TRULOVE UNIT		WELL #:		10 H	RRCID ->	260931	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	8131	PERF. 8406 - 10575				
06	11250	X	10798	-0-	-452	-0-	10798	2		N	-0-				-0-
07	11563	X	11362	-0-	-201	-0-	11362	2		N	-0-				-0-
08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2		N	-0-				-0-
09	10800	X	10454	-0-	-346	-0-	10454	2		N	-0-				-0-
10	11377	X	11229	-0-	-148	-0-	11229	2		N	-0-				-0-
11	11010	X	10682	-0-	-328	-0-	10682	2		N	-0-				-0-

TRULOVE UNIT		WELL #:		9 H	RRCID ->	260933	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8870 - 13760				
06	25980	X	21138	-0-	-4842	-0-	21138	2		N	-0-				-0-
07	25265	X	21604	-0-	-3661	-0-	21604	2		N	-0-				-0-
08	25265	X	21314	-0-	-3951	-0-	21314	2		N	-0-				-0-
09	24270	X	20916	-0-	-3354	-0-	20916	2		N	-0-				-0-
10	23095	X	18482	-0-	-4613	-0-	18482	2		N	-0-				-0-
11	21150	X	20439	-0-	-711	-0-	20439	2		N	-0-				-0-

TRULOVE UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	260940	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	8392	PERF. 8660 - 12325				
06	14010	X	12974	-0-	-1036	-0-	12974	2		N	-0-				-0-
07	14477	X	13046	-0-	-1431	-0-	13046	2		N	-0-				-0-
08	14477	X	13103	-0-	-1374	-0-	13103	2		N	-0-				-0-
09	13560	X	12897	-0-	-663	-0-	12897	2		N	-0-				-0-
10	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2		N	-0-				-0-
*11	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2		N	-0-				-0-

FORD/ELLIS PSA		WELL #:		9H	RRCID ->	261030	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7167 - 11070				
06	12750	X	11233	-0-	-1517	-0-	11233	3		N	-0-				-0-
07	13175	X	12742	-0-	-433	-0-	12742	3		N	-0-				-0-
08	13175	X	11908	-0-	-1267	-0-	11908	3		N	-0-				-0-
09	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	3		N	-0-				-0-
10	12741	X	12579	-0-	-162	-0-	12579	3		N	-0-				-0-
11	12330	X	11692	-0-	-638	-0-	11692	3		N	-0-				-0-

LANCASTER		WELL #:		22H	RRCID ->	261397	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 7490 - 9645				
06	5430	X	5120	-0-	-310	-0-	5119	3	1 9	Y	1				49
07	5611	X	5473	-0-	-138	-0-	5473	3		Y	-0-				49
08	5580	X	5318	-0-	-262	-0-	5318	3		Y	-0-				49
09	5220	X	4814	-0-	-406	-0-	4814	3		Y	-0-				49
10	5487	X	4879	-0-	-608	-0-	4879	3		Y	-0-				49
11	5310	X	4724	-0-	-586	-0-	4724	3		Y	-0-				49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LYONS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261457	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	5264 - 8792
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	535 1	1146 3	N	16			101
07	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	18 9	561 1	1818 3	N	77	31 8	147
08	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	85 9	583 1	1423 3	N	59	171 1	35
09	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	65 9	600 1	1178 3	N	4		39
10	2449 X	2163	-0-	-286	-0-	4 9	618 1	1514 3	N	28	14 8	53
*11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	31 9	600 1	1791 3	N	18		71
						20 9						
GREENWAY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261726	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7401 - 11650
06	26700 X	23439	-0-	-3261	-0-	23439 3		N	-0-			-0-
07	26784 X	23608	-0-	-3176	-0-	23608 3		N	-0-			-0-
08	26040 X	23223	-0-	-2817	-0-	23223 3		N	-0-			-0-
09	24720 X	21865	-0-	-2855	-0-	21865 3		N	-0-			-0-
10	24800 X	22116	-0-	-2684	-0-	22116 3		N	-0-			-0-
11	23430 X	20972	-0-	-2458	-0-	20972 3		N	-0-			-0-
BONTKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262075	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8869 - 12047
06	6750 X	5557	-0-	-1193	-0-	5557 2		N	-0-			-0-
07	6820 X	5601	-0-	-1219	-0-	5601 2		N	-0-			-0-
08	6386 X	5715	-0-	-671	-0-	5715 2		N	-0-			-0-
09	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642 2		N	-0-			-0-
10	5735 X	4478	-0-	-1257	-0-	4478 2		N	-0-			-0-
11	5550 X	5469	-0-	-81	-0-	5469 2		N	-0-			-0-
FORD/ELLIS PSA		WELL #:		8H	RRCID ->	262100	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7150 - 11710
06	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340 3		N	-0-			-0-
07	7037 X	6087	-0-	-950	-0-	6087 3		N	-0-			-0-
08	7037 X	6954	-0-	-83	-0-	6954 3		N	-0-			-0-
09	6810 X	3790	-0-	-3020	-0-	3790 3		N	-0-			-0-
10	6541 X	4473	-0-	-2068	-0-	4473 3		N	-0-			-0-
11	6720 X	6128	-0-	-592	-0-	6128 3		N	-0-			-0-
BEASLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262127	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	7244 - 11085
06	5160 X	4351	-0-	-809	-0-	4351 3		N	-0-			-0-
07	5487 X	2551	-0-	-2936	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
08	5487 X	5125	-0-	-362	-0-	5125 3		N	-0-			-0-
09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 3	2 9	N	2	2 8		-0-
10	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357 3		N	-0-			-0-
*11	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064 3		N	-0-			-0-
SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		8H	RRCID ->	262128	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	8492 - 11248
06	14580 X	14279	-0-	-301	-0-	14279 3		N	-0-			-0-
07	15066 X	14782	-0-	-284	-0-	14782 3		N	-0-			-0-
08	14911 X	14554	-0-	-357	-0-	14554 3		N	-0-			-0-
09	14430 X	14060	-0-	-370	-0-	14060 3		N	-0-			-0-
10	14849 X	14555	-0-	-294	-0-	14555 3		N	-0-			-0-
11	14310 X	13929	-0-	-381	-0-	13929 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
ALCORN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262285	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5478	- 10686		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6090 X	4463	-0-	-1627	-0-	4186 3	277 9	N	252	170 1				241
07		4681 X	4608	-0-	-73	-0-	4392 3	216 9	N	196	173 1	16 8			248
08		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4548 3	290 9	N	264	343 1				169
09		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4306 3	221 9	N	201	174 1				196
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4569 3	201 9	N	183	165 1	7 8			207
11		4680 X	4201	-0-	-479	-0-	3983 3	218 9	N	198					405

JANET HOLLAND A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262286	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	5520	- 10200		
06		3150 X	1104	-0-	-2046	-0-	600 1	504 3	N	-0-					142
07		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	587 1	2298 3	N	7					149
							8 9								
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	577 1	2419 3	N	36					185
							40 9								
09		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	588 1	1981 3	N	-0-					185
10		2883 X	2836	-0-	-47	-0-	620 1	2193 3	N	21					206
							23 9								
11		2940 X	2549	-0-	-391	-0-	600 1	1935 3	N	13	180 1				39
							14 9								

GREENWAY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262336	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7492	- 10160		
06		19860 X	17256	-0-	-2604	-0-	17256 3		N	-0-					-0-
07		19809 X	17126	-0-	-2683	-0-	17126 3		N	-0-					-0-
08		19282 X	16601	-0-	-2681	-0-	16601 3		N	-0-					-0-
09		18270 X	15731	-0-	-2539	-0-	15730 3	1 9	N	1	1 8				-0-
10		18352 X	15834	-0-	-2518	-0-	15834 3		N	-0-					-0-
11		17250 X	14921	-0-	-2329	-0-	14921 3		N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA		WELL #:		7H	RRCID ->	262337	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7684	- 12015		
06		27150 X	23686	-0-	-3464	-0-	23686 3		N	-0-					-0-
07		27435 X	23817	-0-	-3618	-0-	23817 3		N	-0-					-0-
08		26381 X	23092	-0-	-3289	-0-	23092 3		N	-0-					-0-
09		24960 X	21894	-0-	-3066	-0-	21894 3		N	-0-					-0-
10		25234 X	22148	-0-	-3086	-0-	22148 3		N	-0-					-0-
11		23700 X	20874	-0-	-2826	-0-	20874 3		N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262374	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7296	- 10450		
06		17940 X	14800	-0-	-3140	-0-	14800 3		N	-0-					-0-
07		18011 X	14786	-0-	-3225	-0-	14786 3		N	-0-					-0-
08		17298 X	15202	-0-	-2096	-0-	15202 3		N	-0-					-0-
09		16380 X	14695	-0-	-1685	-0-	14695 3		N	-0-					-0-
10		16306 X	14960	-0-	-1346	-0-	14960 3		N	-0-					-0-
11		14790 X	14230	-0-	-560	-0-	14230 3		N	-0-					-0-

DECKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263365	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7854	- 10523		
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
CLEMENTS PSA		WELL #: 13H		RRCID -> 264271		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14700 X	14326	-0-	-374	-0-	14326 3	N	-0-		-0-
07	15190 X	14604	-0-	-586	-0-	14604 3	N	-0-		-0-
08	15190 X	14444	-0-	-746	-0-	14444 3	N	-0-		-0-
09	14640 X	13904	-0-	-736	-0-	13904 3	N	-0-		-0-
10	14973 X	14145	-0-	-828	-0-	14145 3	N	-0-		-0-
11	14340 X	13564	-0-	-776	-0-	13564 3	N	-0-		-0-

KEN TEICH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264763		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315		
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 3	Y	-0-		30
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 3	Y	-0-		30
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 3	Y	-0-		30
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3	Y	-0-		30
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3	Y	-0-		30
*11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 3	Y	-0-		30

LYONS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264879		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANCASTER		WELL #: 10H		RRCID -> 265621		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745		
06	8070 X	7659	-0-	-411	-0-	7658 3	1 9 Y	1		49
07	8339 X	7628	-0-	-711	-0-	7628 3	Y	-0-		49
08	8339 X	7456	-0-	-883	-0-	7456 3	Y	-0-		49
09	7890 X	7342	-0-	-548	-0-	7342 3	Y	-0-		49
10	8153 X	7928	-0-	-225	-0-	7928 3	Y	-0-		49
11	7650 X	7515	-0-	-135	-0-	7515 3	Y	-0-		49

LANCASTER		WELL #: 5H		RRCID -> 265626		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595		
06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 3	Y	-0-		108
07	5270 X	3355	-0-	-1915	-0-	3355 3	Y	-0-		108
08	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 3	Y	-0-		108
09	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 3	Y	-0-		108
10	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740 3	Y	-0-		108
*11	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406 3	Y	-0-		108

BRICE UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 266383		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157		
06	10980 X	9238	-0-	-1742	-0-	9238 3	N	-0-		-0-
07	11656 X	2924	-0-	-8732	-0-	2924 3	N	-0-		-0-
08	11656 X	9081	-0-	-2575	-0-	9081 3	N	-0-		-0-
09	11280 X	11106	-0-	-174	-0-	11104 3	2 9 N	2	2 8	-0-
10	11222 X	11180	-0-	-42	-0-	11180 3	N	-0-		-0-
*11	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133 3	N	-0-		-0-

O'DOWD UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 266384		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005		
06	17820 X	15169	-0-	-2651	-0-	15169 3	N	-0-		-0-
07	18414 X	14932	-0-	-3482	-0-	14932 3	N	-0-		-0-
08	18104 X	15809	-0-	-2295	-0-	15809 3	N	-0-		-0-
09	16710 X	15782	-0-	-928	-0-	15775 3	7 9 N	6	6 8	-0-
10	17267 X	14204	-0-	-3063	-0-	14203 3	1 9 N	1	1 8	-0-
11	15300 X	13926	-0-	-1374	-0-	13926 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING		WELL #:		14 H	RRCID ->	266408	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	7332 - 11885
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5910 X	5011	-0-	-899	-0-	5011 3	N	-0-				-0-
07	5766 X	4833	-0-	-933	-0-	4833 3	N	-0-				-0-
08	5766 X	5336	-0-	-430	-0-	5336 3	N	-0-				-0-
09	5310 X	5151	-0-	-159	-0-	5150 3	N	1	1 9	1 8		-0-
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 3	N	-0-				-0-
*11	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 3	N	-0-				-0-

O'DOWD UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	266411	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6800 - 10835
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-				1
07	434 N	219	-0-	-215	-0-	219 3	N	-0-				1
08	403 N	220	-0-	-183	-0-	220 3	N	-0-				1
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	325 3	N	4	4 9	4 8		1
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	195 3	N	1	1 9	1 8		1
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	6				7

PATE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	267274	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6813 - 11034
06	18480 X	17592	-0-	-888	-0-	17592 3	N	-0-				67
07	19096 X	17138	-0-	-1958	-0-	17138 3	N	-0-				67
08	19096 X	17240	-0-	-1856	-0-	17240 3	N	-0-				67
09	18000 X	16366	-0-	-1634	-0-	16366 3	N	-0-				67
10	18352 X	16716	-0-	-1636	-0-	16716 3	N	-0-				67
11	17580 X	15920	-0-	-1660	-0-	15920 3	N	-0-				67

FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	267886	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7000 - 13083
06	6510 X	5101	-0-	-1409	-0-	5101 3	N	-0-				-0-
07	6727 X	6385	-0-	-342	-0-	6385 3	N	-0-				-0-
08	6944 X	6398	-0-	-546	-0-	6398 3	N	-0-				-0-
09	6720 X	6273	-0-	-447	-0-	6270 3	N	3	3 9	3 8		-0-
10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989 3	N	-0-				-0-
*11	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7813 3	N	-0-				-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	267887	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	6957 - 12850
06	21480 X	20917	-0-	-563	-0-	20917 3	N	-0-				-0-
07	22196 X	21130	-0-	-1066	-0-	21130 3	N	-0-				-0-
08	21979 X	20210	-0-	-1769	-0-	20210 3	N	-0-				-0-
09	20910 X	20280	-0-	-630	-0-	20277 3	N	3	3 9	3 8		-0-
10	21607 X	20107	-0-	-1500	-0-	20107 3	N	-0-				-0-
11	20910 X	18667	-0-	-2243	-0-	18667 3	N	-0-				-0-

PATE BONE RANCH PSA		WELL #:		2 H	RRCID ->	268361	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6841 - 10531
06	13170 X	12881	-0-	-289	-0-	12881 3	N	-0-				97
07	13764 X	13199	-0-	-565	-0-	13199 3	N	-0-				97
08	13764 X	13484	-0-	-280	-0-	13484 3	N	-0-				97
09	13320 X	13136	-0-	-184	-0-	13136 3	N	-0-				97
10	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	13689 3	N	-0-				97
11	13050 X	12251	-0-	-799	-0-	12251 3	N	-0-				97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13200 X	10231	-0-	-2969	-0-	10173	3	58	9	N	53			92
07	12741 X	6143	-0-	-6598	-0-	147	1	5961	3	N	32			124
08	12741 X	9735	-0-	-3006	-0-	35	9							
08	12741 X	9735	-0-	-3006	-0-	198	1	9483	3	N	49			173
09	12330 X	11245	-0-	-1085	-0-	54	9							
09	12330 X	11245	-0-	-1085	-0-	91	1	11048	3	N	96	175	1	94
10	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	106	9							
10	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12475	3	103	9	N	94	173	1	15
*11	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	30	1	10894	3	N	79			94
						87	9							
BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573														
06	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	316	1	5457	3	N	65			162
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	72	9							
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	315	1	5435	3	N	48	180	1	30
08	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	53	9							
08	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	266	1	6333	3	N	57			87
09	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	63	9							
09	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	202	1	7047	3	N	63			150
10	6293 X	5594	-0-	-699	-0-	69	9							
10	6293 X	5594	-0-	-699	-0-	278	1	5281	3	N	32	175	1	7
*11	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	35	9							
*11	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	236	1	6457	3	N	57			64
						63	9							
BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840														
06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	486	1	5631	3	N	107	175	1	117
07	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	118	9							
07	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	357	1	7558	3	N	135	176	1	76
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	149	9							
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	360	1	7359	3	N	130	175	1	31
09	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	143	9							
09	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	411	1	7770	3	N	117			148
10	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	129	9							
10	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	311	1	7726	3	N	94	177	1	65
*11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	103	9							
*11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	215	1	6413	3	N	100			165
						110	9							
WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636														
06	13950 X	11027	-0-	-2923	-0-	10963	3	64	9	N	58	147	1	51
07	13888 X	12300	-0-	-1588	-0-	12227	3	73	9	N	66	103	1	14
08	13330 X	8924	-0-	-4406	-0-	226	1	8651	3	N	43			57
09	12480 X	10600	-0-	-1880	-0-	47	9							
09	12480 X	10600	-0-	-1880	-0-	41	1	10474	3	N	77	95	1	39
10	12307 X	10698	-0-	-1609	-0-	85	9							
10	12307 X	10698	-0-	-1609	-0-	10625	3	73	9	N	66			105
11	11910 X	10701	-0-	-1209	-0-	10631	3	70	9	N	64			169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WEBB D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268387	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8691 - 12501		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	250	1	4176	3	N	44	117	1	12
						48	9							
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	286	1	4466	3	N	52			64
						57	9							
08	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	324	1	10232	3	N	147	93	1	117
						162	9						1	8
09	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	276	1	9655	3	N	54	79	1	92
						59	9							
10	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	278	1	9508	3	N	94	50	1	136
						103	9							
*11	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	108	1	9337	3	N	93	175	1	54
						102	9							

WEBB C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268388	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8700 - 12669		
06	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10546	3	85	9	N	77	84	1	78
07	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10724	3	84	9	N	76	104	1	50
08	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10451	3	99	9	N	90			140
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	391	1	4065	3	N	45	83	1	102
						50	9							
10	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	614	1	4122	3	N	58	125	1	35
						64	9							
*11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	299	1	3542	3	N	37			72
						41	9							

WEBB D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268389	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8705 - 12921		
06	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	606	1	6985	3	N	78			110
						86	9							
07	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	600	1	9165	3	N	78	146	1	42
						86	9							
08	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	349	1	9435	3	N	88	84	1	46
						97	9							
09	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	96	1	11384	3	N	99	96	1	49
						109	9							
10	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	12146	3	100	9	N	91			140
*11	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	11332	3	88	9	N	80	175	1	45

PEARL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268394	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7150 - 10945		
06	6150 X	5811	-0-	-339	-0-	5753	3	58	9	N	53			195
07	6231 X	5902	-0-	-329	-0-	5852	3	50	9	N	45	175	1	65
08	6107 X	5772	-0-	-335	-0-	5716	3	56	9	N	51	1	8	115
09	5880 X	5513	-0-	-367	-0-	5462	3	51	9	N	46			161
10	6076 X	5504	-0-	-572	-0-	5450	3	54	9	N	49	176	1	34
11	5820 X	5172	-0-	-648	-0-	5125	3	47	9	N	43			77

PEARL B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268395	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	7083 - 11419		
06	6570 X	5319	-0-	-1251	-0-	5268	3	51	9	N	46			181
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6520	3	58	9	N	53	177	1	57
08	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6560	3	65	9	N	59	1	8	115
09	6060 X	5692	-0-	-368	-0-	5649	3	43	9	N	39			154
10	6572 X	5997	-0-	-575	-0-	5936	3	61	9	N	55			209
11	6420 X	5739	-0-	-681	-0-	5682	3	57	9	N	52	174	1	87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
PEARL C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268398		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6060 X	4981	-0-	-1079	-0-	58 1	4869 3	N	49		179
						54 9					
07	6045 X	5094	-0-	-951	-0-	59 1	4970 3	N	59	176 1	62
						65 9					
08	5828 X	4314	-0-	-1514	-0-	67 1	4199 3	N	44	1 8	105
						48 9					
09	5010 X	2614	-0-	-2396	-0-	90 1	2502 3	N	20		125
						22 9					
10	5146 X	4013	-0-	-1133	-0-	93 1	3868 3	N	47		172
						52 9					
11	4980 X	3712	-0-	-1268	-0-	90 1	3571 3	N	46	174 1	44
						51 9					

PEARL D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 268399		COMPL. DATE 03/26/2012			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983		
06	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	32 1	5738 3	N	72	172 1	70
						79 9					
07	6045 X	5876	-0-	-169	-0-	34 1	5767 3	N	68		138
						75 9					
08	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	24 1	6416 3	N	81	1 8	218
						89 9					
09	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7449 3	89 9	N	81	168 1	131
10	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7434 3	85 9	N	77	1 8	207
*11	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6841 3	73 9	N	66	174 1	99

DITTO A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268401		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490		
06	7740 X	7282	-0-	-458	-0-	7223 3	59 9	N	54	174 1	117
07	7998 X	7548	-0-	-450	-0-	7504 3	44 9	N	40		157
08	7843 X	7823	-0-	-20	-0-	7761 3	62 9	N	56	170 1	42
09	7440 X	7388	-0-	-52	-0-	7330 3	58 9	N	53	1 8	95
10	7595 X	7436	-0-	-159	-0-	7377 3	59 9	N	54		149
11	7560 X	7104	-0-	-456	-0-	7046 3	58 9	N	53		202

DITTO B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268402		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035		
06	4920 X	4840	-0-	-80	-0-	4759 3	81 9	N	74	172 1	62
07	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	4586 3	65 9	N	59		121
08	4650 X	4467	-0-	-183	-0-	4405 3	62 9	N	56	1 8	176
09	4830 X	4444	-0-	-386	-0-	4378 3	66 9	N	60	174 1	62
10	4991 X	4417	-0-	-574	-0-	4351 3	66 9	N	60		122
11	4830 X	4221	-0-	-609	-0-	4156 3	65 9	N	59		181

COLLINS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268403		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830		
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	72 1	4145 3	N	51	173 1	58
						56 9					
07	4030 X	4022	-0-	-8	-0-	73 1	3892 3	N	52		110
						57 9					
08	4402 X	4137	-0-	-265	-0-	81 1	3993 3	N	57	1 8	166
						63 9					
09	4260 X	3659	-0-	-601	-0-	79 1	3506 3	N	67	171 1	62
						74 9					
10	4402 X	3620	-0-	-782	-0-	80 1	3463 3	N	70		132
						77 9					
11	4260 X	3929	-0-	-331	-0-	60 1	3810 3	N	54		186
						59 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
COLLINS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268404		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	18 1	4661 3	N	65	169 1				38
07	4898 X	4877	-0-	-21	-0-	72 9	4784 3	N	74				112	
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	12 1	4856 3	N	47	1 8				158
09	4740 X	4617	-0-	-123	-0-	81 9	4555 3	N	47				205	
10	4898 X	3995	-0-	-903	-0-	11 1	3887 3	N	86	174 1				117
11	4740 X	4016	-0-	-724	-0-	52 9	3896 3	N	82				199	
						10 1								
						52 9								
						13 1								
						95 9								
						30 1								
						90 9								

HANKS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268409		COMPL. DATE 03/18/2012				TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395				
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	165 1	3774 3	N	155				224	
07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	171 9	3882 3	N	123	171 1				176
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	137 1	3570 3	N	85	161 1	1 8			99
09	4110 X	2985	-0-	-1125	-0-	135 9	2793 3	N	87				186	
10	4247 X	3327	-0-	-920	-0-	116 1	3073 3	N	108	178 1	1 8			115
11	4110 X	3457	-0-	-653	-0-	94 9	3201 3	N	98	172 1				41
						96 1								
						96 9								
						135 1								
						119 9								
						148 1								
						108 9								

HANKS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268410		COMPL. DATE 03/28/2012				TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250				
06	3030 X	2683	-0-	-347	-0-	156 1	2376 3	N	137	176 1				62
07	3224 X	1957	-0-	-1267	-0-	151 9	1771 3	N	25				87	
08	3224 X	1948	-0-	-1276	-0-	158 1	1665 3	N	79				166	
09	3120 X	2207	-0-	-913	-0-	28 9	1955 3	N	46				212	
10	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	196 1	2099 3	N	60	167 1				105
11	2670 X	2238	-0-	-432	-0-	87 9	1987 3	N	74				179	
						201 1								
						51 9								
						180 1								
						66 9								
						170 1								
						81 9								

HOPKINS C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268418		COMPL. DATE 05/20/2012				TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040				
06	11130 X	9825	-0-	-1305	-0-	9752 3	73 9	N	66				283	
07	11377 X	10617	-0-	-760	-0-	10561 3	56 9	N	51	177 1				157
08	11191 X	9956	-0-	-1235	-0-	9897 3	59 9	N	54	175 1				36
09	10620 X	9554	-0-	-1066	-0-	9492 3	62 9	N	56				92	
10	10850 X	10162	-0-	-688	-0-	10090 3	72 9	N	65				157	
11	10260 X	9733	-0-	-527	-0-	9660 3	73 9	N	66	172 1				51

HOPKINS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268419		COMPL. DATE 05/16/2012				TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215				
06	13470 X	11763	-0-	-1707	-0-	11676 3	87 9	N	79				310	
07	13671 X	12905	-0-	-766	-0-	12847 3	58 9	N	53	339 1				24
08	13361 X	12360	-0-	-1001	-0-	12277 3	83 9	N	75				99	
09	12660 X	11880	-0-	-780	-0-	11792 3	88 9	N	80				179	
10	12896 X	12365	-0-	-531	-0-	12278 3	87 9	N	79	173 1				85
11	12480 X	12104	-0-	-376	-0-	12015 3	89 9	N	81				166	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HOPKINS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268420	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7380	- 11655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		11310 X	9681	-0-	-1629	-0-	9651 3	30 9	N	27			224
07		11346 X	10136	-0-	-1210	-0-	10090 3	46 9	N	42	171 1		95
08		10974 X	8687	-0-	-2287	-0-	8668 3	19 9	N	17			112
09		10350 X	8884	-0-	-1466	-0-	8848 3	36 9	N	33			145
10		10354 X	8722	-0-	-1632	-0-	8691 3	31 9	N	28			173
11		9810 X	6594	-0-	-3216	-0-	184 1	6401 3	N	8			181
							9 9						

BAHAMA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268421	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7678	- 12530
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAHAMA B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268422	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7605	- 12410
06		11850 X	11128	-0-	-722	-0-	10885 3	243 9	N	221	174 1	1 8	196
07		12028 X	11451	-0-	-577	-0-	11210 3	241 9	N	219	343 1	2 8	70
08		11904 X	7589	-0-	-4315	-0-	280 1	7265 3	N	40			110
							44 9						
09		11400 X	9451	-0-	-1949	-0-	244 1	8987 3	N	200	175 1	1 8	134
							220 9						
10		11780 X	11414	-0-	-366	-0-	11120 3	294 9	N	267	167 1	1 8	233
11		11130 X	10780	-0-	-350	-0-	10547 3	233 9	N	212	176 1	1 8	268

RANEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268424	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	9156	- 13945
06		12150 X	11820	-0-	-330	-0-	826 1	10768 3	N	205	175 1		110
							226 9						
07		12772 X	10544	-0-	-2228	-0-	769 1	9502 3	N	248	174 1		184
							273 9						
08		13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	721 1	12186 3	N	321	344 1	7 8	154
							353 9						
09		12360 X	11888	-0-	-472	-0-	685 1	10883 3	N	291	352 1		93
							320 9						
10		12772 X	12262	-0-	-510	-0-	705 1	11161 3	N	360	341 1		112
							396 9						
*11		16682 X	16682	-0-	-0-	-0-	747 1	15623 3	N	284	339 1		57
							312 9						

RANEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268426	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8908	- 14200
06		12570 X	9167	-0-	-3403	-0-	793 1	7994 3	N	345	509 1		52
							380 9						
07		11284 X	10266	-0-	-1018	-0-	905 1	8837 3	N	476	344 1		184
							524 9						
08		10788 X	8908	-0-	-1880	-0-	950 1	7598 3	N	327	345 1	10 8	156
							360 9						
09		10440 X	9302	-0-	-1138	-0-	935 1	7934 3	N	394	343 1		207
							433 9						
10		10261 X	6477	-0-	-3784	-0-	969 1	5181 3	N	297	350 1		154
							327 9						
11		9930 X	6744	-0-	-3186	-0-	873 1	5497 3	N	340	340 1		154
							374 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 RANNEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740 X	2876	-0-	-1864	-0-	446	1	2235	3	N	177	172 1	135
						195	9						
07	4898 X	2697	-0-	-2201	-0-	453	1	2083	3	N	146	170 1	111
						161	9						
08	4402 X	2599	-0-	-1803	-0-	462	1	1965	3	N	156	176 1 3 8	88
						172	9						
09	3750 X	2248	-0-	-1502	-0-	387	1	1751	3	N	100	175 1	13
						110	9						
10	2976 X	1818	-0-	-1158	-0-	402	1	1310	3	N	96		109
						106	9						
*11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	428	1	3421	3	N	248	175 1	182
						273	9						

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

06	750 N	680	-0-	-70	-0-	616	1	64	9	N	58		180
07	961 N	713	-0-	-248	-0-	668	1	45	9	N	41	168 1	53
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	694	1	825	3	N	119	9 8	163
						131	9						
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	685	1	1396	3	N	61	164 1	60
						67	9						
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	675	1	37	9	N	34	4 8	90
11	930 N	615	-0-	-315	-0-	593	1	22	9	N	20		110

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	252	1	3236	3	N	30	176 1	45
						33	9						
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	229	1	3523	3	N	77		122
						85	9						
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	205	1	3611	3	N	63		185
						69	9						
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	184	1	3566	3	N	-0-		185
10	3844 X	3422	-0-	-422	-0-	206	1	3216	3	N	-0-		185
11	3750 X	3425	-0-	-325	-0-	229	1	3181	3	N	14	178 1	21
						15	9						

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

06	4350 X	4126	-0-	-224	-0-	97	1	3923	3	N	96		185
						106	9						
07	4495 X	3984	-0-	-511	-0-	173	1	3713	3	N	89	171 1	103
						98	9						
08	4371 X	3711	-0-	-660	-0-	163	1	3470	3	N	71	1 8	173
						78	9						
09	4200 X	3767	-0-	-433	-0-	157	1	3527	3	N	75	168 1	80
						83	9						
10	4340 X	3915	-0-	-425	-0-	169	1	3645	3	N	92		172
						101	9						
11	4140 X	3698	-0-	-442	-0-	166	1	3411	3	N	110	175 1	107
						121	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RILEY E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268440	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7176 - 11150	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4290 X	3734	-0-	-556	-0-	412 1	3093 3	N	208	168 1			150
07	4340 X	3516	-0-	-824	-0-	229 9	472 1	N	229	173 1			206
08	4278 X	3379	-0-	-899	-0-	252 9	473 1	N	201	173 1	1 8		233
09	4110 X	2997	-0-	-1113	-0-	221 9	498 1	N	194	170 1			257
10	4247 X	3719	-0-	-528	-0-	213 9	441 1	N	219	350 1	1 8		125
11	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	241 9	416 1	N	218	175 1			168
						240 9							
RILEY D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268461	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	7096 - 11235	
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	362 1	3330 3	N	123	169 1			97
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	135 9	249 1	N	133	173 1			57
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	146 9	260 1	N	127	1 8			183
09	3840 X	3426	-0-	-414	-0-	260 1	210 1	N	71	175 1			79
10	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	140 9	289 1	N	124	174 1			29
11	4350 X	3725	-0-	-625	-0-	78 9	289 1	N	133				162
						136 9	286 1						
						146 9							
HUDSPETH F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268462	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8445 - 13070	
06	10320 X	9083	-0-	-1237	-0-	9073 3	10 9	N	9	1 8			48
07	10292 X	9391	-0-	-901	-0-	9379 3	12 9	N	11	1 8			58
08	10292 X	9566	-0-	-726	-0-	9549 3	17 9	N	15				73
09	9720 X	8874	-0-	-846	-0-	8861 3	13 9	N	12				85
10	9393 X	8954	-0-	-439	-0-	8942 3	12 9	N	11				96
11	9270 X	8197	-0-	-1073	-0-	8183 3	14 9	N	13	62 1			47
HUDSPETH E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268463	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8490 - 13125	
06	10980 X	9854	-0-	-1126	-0-	9828 3	26 9	N	24	106 1			54
07	10757 X	9555	-0-	-1202	-0-	9519 3	36 9	N	33				87
08	10013 X	9566	-0-	-447	-0-	9531 3	35 9	N	32				119
09	9840 X	8992	-0-	-848	-0-	8975 3	17 9	N	15	28 1			106
10	10168 X	8973	-0-	-1195	-0-	8937 3	36 9	N	33				139
11	9840 X	8632	-0-	-1208	-0-	8602 3	30 9	N	27	120 1			46
HUDSPETH D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268464	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	8695 - 12500	
06	10980 X	10638	-0-	-342	-0-	10579 3	59 9	N	54	70 1	1 8		47
07	11346 X	10900	-0-	-446	-0-	10832 3	68 9	N	62	2 8			107
08	11346 X	10648	-0-	-698	-0-	10591 3	57 9	N	52	1 8			158
09	10980 X	10122	-0-	-858	-0-	10074 3	48 9	N	44	153 1	1 8		48
10	11005 X	10318	-0-	-687	-0-	10289 3	29 9	N	26				74
11	10650 X	9942	-0-	-708	-0-	9888 3	54 9	N	49	1 8			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STRAUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268501	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	9850 - 11910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15060 X	15017	-0-	-43	-0-	14987 3	30 9	N	27			138
07		15562 X	15369	-0-	-193	-0-	15362 3	7 9	N	6			144
08		15407 X	15225	-0-	-182	-0-	15210 3	15 9	N	14			158
09		15030 X	13972	-0-	-1058	-0-	13959 3	13 9	N	12			170
10		15531 X	14333	-0-	-1198	-0-	14316 3	17 9	N	15	177 1		8
11		15030 X	12981	-0-	-2049	-0-	12960 3	21 9	N	19			27

TOULLIS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268516	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7340 - 11600	
06		10950 X	531	-0-	-10419	-0-	529 1	2 9	N	2			138
07		6975 X	578	-0-	-6397	-0-	577 1	1 9	N	1			139
08		2821 X	965	-0-	-1856	-0-	538 1	392 3	N	32	10 8		161
09		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	412 1	2623 3	N	28			189
10		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	477 1	5672 3	N	46	170 1	3 8	62
*11		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	359 1	7877 3	N	45			107

COLLIER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268517	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7903 - 12076	
06		4950 X	2762	-0-	-2188	-0-	181 1	2344 3	N	215	167 1		87
07		4216 X	3825	-0-	-391	-0-	204 1	3332 3	N	263	175 1		175
08		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	163 1	5807 3	N	271	348 1	1 8	97
09		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	145 1	5439 3	N	260	176 1		181
10		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	161 1	5886 3	N	252	346 1		87
*11		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	154 1	5660 3	N	265	170 1		182

JOSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268522	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	7160 - 11686	
06		3840 X	3589	-0-	-251	-0-	60 1	3332 3	N	179	164 1		89
07		3968 X	3191	-0-	-777	-0-	197 9	2946 3	N	168	171 1		86
08		3968 X	3608	-0-	-360	-0-	60 1	3310 3	N	215	175 1	1 8	125
09		3840 X	3658	-0-	-182	-0-	185 9	3377 3	N	210	178 1		157
10		3968 X	3822	-0-	-146	-0-	61 1	3520 3	N	222	179 1		200
11		3600 X	3463	-0-	-137	-0-	237 9	3179 3	N	207	173 1		234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SPILLMAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268539		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 6991 - 12245				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		8550 X	5763	-0-	-2787	-0-	423 1	5250 3	N	82			100	
07		8835 X	7151	-0-	-1684	-0-	90 9	230 1	6809 3	N	102		202	
08		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	112 9	101 1	7058 3	N	86	172 1	1 8	115
09		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	95 9	34 1	7054 3	N	104	174 1		45
10		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	114 9	35 1	7326 3	N	97	1 8		141
*11		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	107 9	35 1	7107 3	N	99	165 1		75
							109 9							
SPILLMAN C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268545		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 7420 - 11967				
06		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	86 1	5388 3	N	84			118	
07		5983 X	5033	-0-	-950	-0-	92 9	87 1	4873 3	N	66		184	
08		6107 X	4893	-0-	-1214	-0-	73 9	93 1	4730 3	N	64	171 1	1 8	76
09		5910 X	4631	-0-	-1279	-0-	90 1	70 9	4477 3	N	58		134	
10		6107 X	4819	-0-	-1288	-0-	64 9	93 1	4640 3	N	78		212	
11		5580 X	4717	-0-	-863	-0-	86 9	78 1	4589 3	N	45	171 1		86
							50 9							
SPILLMAN D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 268547		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 7609 - 11938				
06		6180 X	5719	-0-	-461	-0-	5664 3	55 9	N	50			118	
07		6355 X	5510	-0-	-845	-0-	5467 3	43 9	N	39			157	
08		6076 X	5452	-0-	-624	-0-	5429 3	23 9	N	21			178	
09		5790 X	5213	-0-	-577	-0-	5193 3	20 9	N	18			196	
10		5983 X	5401	-0-	-582	-0-	5375 3	26 9	N	24	169 1		51	
11		5730 X	5510	-0-	-220	-0-	5471 3	39 9	N	35			86	
WEBB B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268563		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 8702 - 13040				
06		11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11164 3	79 9	N	72			89	
07		11377 X	11336	-0-	-41	-0-	11253 3	83 9	N	75			164	
08		11377 X	11244	-0-	-133	-0-	11164 3	80 9	N	73	175 1		62	
09		11250 X	11082	-0-	-168	-0-	11006 3	76 9	N	69			131	
10		11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11797 3	83 9	N	75	173 1		33	
11		11250 X	11224	-0-	-26	-0-	11143 3	81 9	N	74			107	
DOBBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268565		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7505 - 11805				
06		10440 X	10086	-0-	-354	-0-	863 1	9164 3	N	54	10 8		188	
07		11408 X	10750	-0-	-658	-0-	59 9	898 1	9787 3	N	59	168 1	13 8	66
08		11408 X	10914	-0-	-494	-0-	65 9	899 1	9958 3	N	52	7 8		111
09		11040 X	10371	-0-	-669	-0-	57 9	853 1	9467 3	N	46	6 8		151
10		11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	51 9	899 1	10134 3	N	46	3 8		194
11		10560 X	9461	-0-	-1099	-0-	51 9	503 1	8919 3	N	35	177 1	5 8	47
							39 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FORD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268566	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8509	- 12600	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14370 X	13663	-0-	-707	-0-	201 1	13377 3	N	77		172
07	14849 X	13716	-0-	-1133	-0-	85 9	206 1	13415 3	N	86 183 1	75
08	14849 X	13229	-0-	-1620	-0-	95 9	200 1	12959 3	N	64	139
09	14250 X	12054	-0-	-2196	-0-	70 9	167 1	11800 3	N	79 174 1	44
10	16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	87 9	52 1	16266 3	N	79	123
*11	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	87 9	15345 3	156 9	N	142 176 1	89

HARDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268567	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8386	- 12933	
06	8610 X	5645	-0-	-2965	-0-	5611 3	34 9	N	31		130
07	8897 X	6785	-0-	-2112	-0-	6737 3	48 9	N	44		174
08	8866 X	3662	-0-	-5204	-0-	3639 3	23 9	N	21	170 1	25
09	8580 X	2492	-0-	-6088	-0-	110 1	2369 3	N	12	1 8	36
10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	13 9	12432 3	94 9	N	85	121
*11	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9503 3	77 9	N	70	169 1	22

HARDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268568	COMPL. DATE 04/06/2012	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8568	- 13010	
06	13080 X	12881	-0-	-199	-0-	12675 3	206 9	N	187	177 1	166
07	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	13053 3	195 9	N	177	164 1	179
08	12989 X	6133	-0-	-6856	-0-	6038 3	95 9	N	86	173 1	89
09	12870 X	210	-0-	-12660	-0-	126 1	29 3	N	50	20 8	119
10	13299 X	7579	-0-	-5720	-0-	55 9	619 1	6778 3	N	165 178 1	106
11	12870 X	11833	-0-	-1037	-0-	182 9	13 1	11545 3	N	250 330 1	25
						275 9				1 8	

FORD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268569	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8706	- 12060	
06	11070 X	9902	-0-	-1168	-0-	242 1	9646 3	N	13		107
07	11439 X	10738	-0-	-701	-0-	14 9	223 1	10498 3	N	15 110 1	12
08	11377 X	9928	-0-	-1449	-0-	17 9	185 1	9736 3	N	6	18
09	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	7 9	11169 3	15 9	N	14	32
10	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	11336 3	28 9	N	25		57
*11	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	10688 3	26 9	N	24		81

FORD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268571	COMPL. DATE 02/03/2012	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8486	- 12615	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	505	1	5943	3	N	68		210
						75	9						
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	567	1	4343	3	N	124	171 1	163
						136	9						
08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	580	1	3668	3	N	114	169 1	108
						125	9						
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	562	1	3610	3	N	100		208
						110	9						
10	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	540	1	3568	3	N	88	171 1	125
						97	9						
*11	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	591	1	4692	3	N	104	168 1	61
						114	9						

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

06	5790 X	1214	-0-	-4576	-0-	364	1	826	3	N	22		107
						24	9						
07	2728 X	1080	-0-	-1648	-0-	376	1	690	3	N	13		120
						14	9						
08	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	423	1	1488	3	N	33	3 8	150
						36	9						
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	627	1	3166	3	N	79	180 1	49
						87	9						
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	671	1	2037	3	N	57		106
						63	9						
11	1890 X	1330	-0-	-560	-0-	870	1	421	3	N	35		141
						39	9						

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

06	10440 X	9697	-0-	-743	-0-	9570	3	127	9	N	115		154
07	10261 X	10040	-0-	-221	-0-	9927	3	113	9	N	103	178 1	79
08	10261 X	7345	-0-	-2916	-0-	7266	3	79	9	N	72	4 8	147
09	9690 X	972	-0-	-8718	-0-	127	1	816	3	N	26	24 8	149
						29	9						
10	10044 X	6238	-0-	-3806	-0-	292	1	5884	3	N	56	170 1	35
						62	9						
11	9720 X	6324	-0-	-3396	-0-	257	1	5973	3	N	85		120
						94	9						

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

06	6060 X	5375	-0-	-685	-0-	5246	3	129	9	N	117		145
07	6045 X	4921	-0-	-1124	-0-	4804	3	117	9	N	106	176 1	75
08	6045 X	3461	-0-	-2584	-0-	3370	3	91	9	N	83		158
09	5760 X	533	-0-	-5227	-0-	180	1	327	3	N	24	2 8	180
						26	9						
10	5549 X	2119	-0-	-3430	-0-	327	1	1731	3	N	55	179 1	55
						61	9					1 8	
11	5370 X	1991	-0-	-3379	-0-	326	1	1580	3	N	77	1 8	131
						85	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DOLLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268577	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7130 - 11750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6530 3	88 9	N	80	174 1	80
07		6665 X	6500	-0-	-165	-0-	6419 3	81 9	N	74		154
08		6882 X	6507	-0-	-375	-0-	6418 3	89 9	N	81	171 1	63
09		6660 X	6186	-0-	-474	-0-	6117 3	69 9	N	63	1 8	126
10		6882 X	5459	-0-	-1423	-0-	18 1	5384 3	N	52		178
							57 9					
11		6630 X	6265	-0-	-365	-0-	8 1	6167 3	N	82	162 1	98
							90 9					

HANSEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268578	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7410 - 11830
06		6120 X	4768	-0-	-1352	-0-	285 1	4448 3	N	32		95
							35 9					
07		6324 X	6204	-0-	-120	-0-	325 1	5836 3	N	39		134
							43 9					
08		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	319 1	5637 3	N	27		161
							30 9					
09		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	308 1	5571 3	N	32		193
							35 9					
10		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	359 1	7032 3	N	31	166 1	58
							34 9					
11		6000 X	2849	-0-	-3151	-0-	279 1	2550 3	N	18		76
							20 9					

DOLLY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268579	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7154 - 11040
06		5910 X	5208	-0-	-702	-0-	5112 3	96 9	N	87		186
07		6107 X	5663	-0-	-444	-0-	5662 3	101 9	N	92	176 1	102
08		6076 X	5308	-0-	-768	-0-	5219 3	89 9	N	81	1 8	182
09		5880 X	5222	-0-	-658	-0-	5131 3	91 9	N	83	167 1	98
10		5673 X	4726	-0-	-947	-0-	23 1	4626 3	N	70		168
							77 9					
11		5490 X	3685	-0-	-1805	-0-	78 1	3553 3	N	49	173 1	44
							54 9					

DEATON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268584	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7380 - 12128
06		11820 X	10106	-0-	-1714	-0-	10033 3	73 9	N	66	169 1	55
07		12214 X	11568	-0-	-646	-0-	11494 3	74 9	N	67		122
08		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10673 3	109 9	N	99	1 8	220
09		10230 X	9908	-0-	-322	-0-	9797 3	111 9	N	101	173 1	148
10		11563 X	8588	-0-	-2975	-0-	8493 3	95 9	N	86	174 1	60
11		11190 X	692	-0-	-10498	-0-	682 3	10 9	N	9		69

DEATON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268585	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7075 - 12100
06		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	253 1	7155 3	N	153	173 1	130
							168 9					
07		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	256 1	5924 3	N	122	175 1	77
							134 9					
08		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	316 1	2630 3	N	111	1 8	187
							122 9					
09		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	403 1	7977 3	N	194	348 1	33
							213 9					
10		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	396 1	5516 3	N	128	1 8	160
							141 9					
*11		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	467 1	8524 3	N	119	179 1	100
							131 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DEATON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268586	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7425 - 12041
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	7170 X	6195	-0-	-975	-0-	273 1	5861 3	N	55		86	
07	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	61 9	7113 3	N	65		151	
08	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	321 1	7752 3	N	64	1 8	214	
09	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	72 9	6674 3	N	59	173 1	100	
10	7502 X	7495	-0-	-7	-0-	281 1	7085 3	N	66	1 8	165	
11	7830 X	6324	-0-	-1506	-0-	70 9	5991 3	N	54	166 1	53	
						278 1						
						65 9						
						337 1						
						73 9						
						274 1						
						59 9						

DEATON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268587	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7507 - 11400
06	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14318 3	64 9	N	58	170 1	95	
07	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	12593 3	63 9	N	57		152	
08	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10913 3	58 9	N	53	1 8	204	
09	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	12529 3	55 9	N	50	172 1	82	
10	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	14352 3	73 9	N	66		148	
*11	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	12921 3	67 9	N	61	177 1	32	

DEATON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268588	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7400 - 12220
06	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12175 3	143 9	N	130	179 1	72	
07	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11809 3	136 9	N	124		196	
08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11782 3	130 9	N	118	175 1	138	1 8
09	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10320 3	92 9	N	84	176 1	46	
10	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10392 3	106 9	N	96		142	
*11	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9797 3	107 9	N	97	174 1	65	

MIDWAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268592	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9070 - 14655
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	

WEBB A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268594	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8605 - 12950
06	14130 X	14123	-0-	-7	-0-	14035 3	88 9	N	80		188	
07	14601 X	14490	-0-	-111	-0-	14410 3	80 9	N	73	178 1	83	
08	14601 X	13928	-0-	-673	-0-	13821 3	107 9	N	97		180	
09	14130 X	13156	-0-	-974	-0-	13005 3	151 9	N	137	179 1	138	
10	14601 X	14079	-0-	-522	-0-	13917 3	162 9	N	147	173 1	112	
11	14130 X	12996	-0-	-1134	-0-	12845 3	151 9	N	137	172 1	77	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2670 X	917	-0-	-1753	-0-	870	1	47	9	N	43					167
07	5487 X	1195	-0-	-4292	-0-	899	1	256	3	N	36					203
						40	9									
08	5487 X	1271	-0-	-4216	-0-	859	1	305	3	N	97	173	1			127
						107	9									
09	5310 X	1384	-0-	-3926	-0-	833	1	442	3	N	99	172	1			54
						109	9									
10	1767 X	917	-0-	-850	-0-	897	1	20	9	N	18					72
*11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	869	1	2013	3	N	104					176
						114	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

06	3090 X	2493	-0-	-597	-0-	673	1	1747	3	N	66	173	1			78
						73	9									
07	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	779	1	1836	3	N	75					153
						83	9									
08	3007 X	1398	-0-	-1609	-0-	715	1	639	3	N	40					193
						44	9									
09	2670 X	1467	-0-	-1203	-0-	687	1	719	3	N	55	179	1			69
						61	9									
10	2697 X	789	-0-	-1908	-0-	761	1	28	9	N	25					94
11	2610 X	753	-0-	-1857	-0-	751	1	2	9	N	2					96

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

06	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

06	7170 X	6455	-0-	-715	-0-	6380	3	75	9	N	68	173	1			75
07	7316 X	6646	-0-	-670	-0-	6568	3	78	9	N	71					146
08	7254 X	6662	-0-	-592	-0-	6593	3	69	9	N	63	172	1	1	8	36
09	6720 X	5545	-0-	-1175	-0-	5490	3	55	9	N	50					86
10	6758 X	6244	-0-	-514	-0-	6166	3	78	9	N	71	1	8			156
11	6450 X	5597	-0-	-853	-0-	5539	3	58	9	N	53					209

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

06	6780 X	6039	-0-	-741	-0-	5938	3	101	9	N	92	171	1			110
07	7006 X	6168	-0-	-838	-0-	6068	3	100	9	N	91					201
08	7006 X	6011	-0-	-995	-0-	5922	3	89	9	N	81	173	1	1	8	108
09	6360 X	5611	-0-	-749	-0-	5521	3	90	9	N	82					190
10	6324 X	5491	-0-	-833	-0-	5405	3	86	9	N	78	170	1	1	8	97
11	6030 X	5169	-0-	-861	-0-	5082	3	87	9	N	79					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BOSH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268607		COMPL. DATE 10/09/2012			TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	582 1	8901 3	N	32	176 1	1 8	45
07	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	35 9	9713 3	N	51	1 8		95
08	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	620 1	7366 3	N	50			145
09	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	56 9	6969 3	N	28			173
10	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	600 1	9114 3	N	29			202
*11	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	31 9	8716 3	N	35	171 1	1 8	65
						270 1						
						39 9						

HANSEN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268608		COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880			
06	8250 X	4575	-0-	-3675	-0-	7 1	4564 3	N	4			162
07	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	4 9	24 9	N	22			184
08	8494 X	8206	-0-	-288	-0-	8835 3	31 9	N	28	176 1		36
09	7980 X	7588	-0-	-392	-0-	8175 3	39 9	N	35			71
10	8866 X	7658	-0-	-1208	-0-	7549 3	39 9	N	35			106
11	8580 X	6875	-0-	-1705	-0-	7619 3	39 9	N	21			127
						12 1	6840 3	N				
						23 9						

BOSH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268609		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510			
06	14070 X	9701	-0-	-4369	-0-	9692 3	9 9	N	8			125
07	15345 X	8666	-0-	-6679	-0-	8649 3	17 9	N	15			140
08	15345 X	8947	-0-	-6398	-0-	8939 3	8 9	N	7			147
09	14850 X	8342	-0-	-6508	-0-	8341 3	1 9	N	1			148
10	12183 X	9383	-0-	-2800	-0-	329 1	9044 3	N	9			157
11	9690 X	8934	-0-	-756	-0-	10 9	8593 3	N	11			168
						329 1						
						12 9						

HANSEN D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268610		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500			
06	7050 X	4357	-0-	-2693	-0-	55 1	4284 3	N	16			68
07	6975 X	4309	-0-	-2666	-0-	18 9	4194 3	N	20			88
08	6603 X	5013	-0-	-1590	-0-	93 1	4885 3	N	32			120
09	6030 X	4551	-0-	-1479	-0-	22 9	4440 3	N	20			140
10	4495 X	4492	-0-	-3	-0-	89 1	4377 3	N	22			162
11	4860 X	2582	-0-	-2278	-0-	22 9	2316 3	N	8			170
						91 1						
						24 9						
						257 1						
						9 9						

HANSEN E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268612		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251			
06	9570 X	9040	-0-	-530	-0-	8942 3	98 9	N	89	177 1		116
07	9703 X	9444	-0-	-259	-0-	9346 3	98 9	N	89	173 1		32
08	9765 X	9136	-0-	-629	-0-	9030 3	106 9	N	96			128
09	9450 X	8759	-0-	-691	-0-	8662 3	97 9	N	88			216
10	9765 X	8812	-0-	-953	-0-	8705 3	107 9	N	97	174 1		139
11	9150 X	8638	-0-	-512	-0-	8538 3	100 9	N	91	166 1		64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
YAGER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268615	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	7341 - 11925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8400 X	8288	-0-	-112	-0-	8134 3	154 9	N	140				189
07	8680 X	8499	-0-	-181	-0-	8344 3	155 9	N	141	173 1			157
08	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8573 3	150 9	N	136	176 1	1 8		116
09	8280 X	8211	-0-	-69	-0-	8066 3	145 9	N	132	172 1			76
10	8556 X	8206	-0-	-350	-0-	8056 3	150 9	N	136				212
11	8430 X	7744	-0-	-686	-0-	7603 3	141 9	N	128	169 1			171

YAGER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268616	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7654 - 12150	
06	10560 X	6916	-0-	-3644	-0-	389 1	6328 3	N	181	165 1			186
07	10757 X	4584	-0-	-6173	-0-	395 1	4037 3	N	138	172 1			152
08	7967 X	7266	-0-	-701	-0-	378 1	6657 3	N	210	177 1	2 8		183
09	7710 X	6541	-0-	-1169	-0-	347 1	6022 3	N	156	172 1			167
10	7719 X	6768	-0-	-951	-0-	403 1	6120 3	N	223	175 1	1 8		214
11	7020 X	6269	-0-	-751	-0-	388 1	5682 3	N	181	166 1			229

PENTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268621	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8647 - 12966	
06	13590 X	12948	-0-	-642	-0-	12925 3	23 9	N	21				80
07	13485 X	12769	-0-	-716	-0-	12745 3	24 9	N	22				102
08	13485 X	12315	-0-	-1170	-0-	12290 3	25 9	N	23				125
09	12960 X	11219	-0-	-1741	-0-	11199 3	20 9	N	18	66 1			77
10	13392 X	11912	-0-	-1480	-0-	11857 3	55 9	N	50	109 1			18
11	12960 X	10894	-0-	-2066	-0-	10863 3	31 9	N	28				46

PENTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268623	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8392 - 12922	
06	10800 X	10537	-0-	-263	-0-	10501 3	36 9	N	33				65
07	10881 X	10243	-0-	-638	-0-	10213 3	30 9	N	27				92
08	10881 X	10330	-0-	-551	-0-	10297 3	33 9	N	30				122
09	10530 X	9543	-0-	-987	-0-	9517 3	26 9	N	24	136 1			10
10	10881 X	9673	-0-	-1208	-0-	9639 3	34 9	N	31				41
11	10530 X	8559	-0-	-1971	-0-	8519 3	40 9	N	36				77

KELSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268649	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8590 - 12670	
06	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	262 1	5712 3	N	32				77
07	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	264 1	5960 3	N	33				110
08	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	249 1	5671 3	N	30				140
09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	250 1	6574 3	N	24				164
10	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	122 1	7306 3	N	38	175 1			27
*11	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	184 1	6941 3	N	37				64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	13200 X	10115	-0-	-3085	-0-	846	1	9021	3	N	225	175 1	172
						248	9						
07	13640 X	9605	-0-	-4035	-0-	889	1	8549	3	N	152	174 1	150
						167	9						
08	12648 X	10515	-0-	-2133	-0-	886	1	9416	3	N	194	179 1	157
						213	9					8 8	
09	12240 X	9382	-0-	-2858	-0-	896	1	8278	3	N	189	175 1	171
						208	9						
10	11532 X	9002	-0-	-2530	-0-	913	1	7923	3	N	151	175 1	147
						166	9						
11	10170 X	8160	-0-	-2010	-0-	924	1	7112	3	N	113	176 1	84
						124	9						

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170													
06	1170 X	523	-0-	-647	-0-	362	1	161	9	N	146	343 1	77
07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	377	1	2137	3	N	193	170 1	100
						212	9						
08	1488 N	501	-0-	-987	-0-	373	1	128	9	N	116	177 1	28
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	423	1	1492	3	N	258	177 1	109
						284	9						
10	3100 N	6084	-0-	2984	2984	435	1	5411	3	N	216	176 1	149
						238	9						
*11	3000 N	1233	-0-	-1767	1217	379	1	748	3	N	96	170 1	75
						106	9						

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140													
06	3180 X	2904	-0-	-276	-0-	762	1	1918	3	N	204	354 1	67
						224	9						
07	3472 X	2005	-0-	-1467	-0-	750	1	1087	3	N	153	175 1	45
						168	9						
08	3472 X	2012	-0-	-1460	-0-	761	1	1043	3	N	189	178 1	45
						208	9					11 8	
09	3360 X	2572	-0-	-788	-0-	724	1	1660	3	N	171		216
						188	9						
10	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	761	1	1667	3	N	157	353 1	20
						173	9						
11	2910 X	1938	-0-	-972	-0-	696	1	1088	3	N	140		160
						154	9						

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106													
06	7110 X	6560	-0-	-550	-0-	6348	3	212	9	N	193	166 1	187
07	7347 X	6827	-0-	-520	-0-	6594	3	233	9	N	212	349 1	50
08	7347 X	6640	-0-	-707	-0-	6399	3	241	9	N	219	174 1	94
09	6900 X	6741	-0-	-159	-0-	6501	3	240	9	N	218	178 1	134
10	7130 X	6546	-0-	-584	-0-	6333	3	213	9	N	194	169 1	159
*11	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6566	3	229	9	N	208	176 1	191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SADIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269152	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7750 - 12285
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6060 X	456	-0-	-5604	-0-	456	1		N	-0-		119
07	6262 X	4490	-0-	-1772	-0-	520	1	3930	3	36		155
08	5611 X	5370	-0-	-241	-0-	522	1	4770	3	71	157 1	69
09	5400 X	5093	-0-	-307	-0-	499	1	4519	3	68		137
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	497	1	4786	3	74	161 1	50
11	5190 X	4846	-0-	-344	-0-	480	1	4300	3	60		110

SADIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269153	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7695 - 11540
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	339	1	4796	3	38		123
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	350	1	5812	3	36		159
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	376	1	4863	3	35	159 1	35
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	371	1	4351	3	29		64
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	401	1	4312	3	31		95
*11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	385	1	4002	3	33		128

HARDY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269154	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8885 - 12705
06	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	4901	3	244	9	222	179 1	183
07	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6164	3	226	9	205	169 1	218
08	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6929	3	242	9	220	352 1	85
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5932	3	183	9	166	176 1	75
10	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5240	3	198	9	180	179 1	76
*11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5004	3	217	9	197	169 1	103

WADE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269155	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	7303 - 11080
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	283	1	6700	3	20	3 8	100
07	6913 X	5912	-0-	-1001	-0-	489	1	5406	3	15	2 8	113
08	6479 X	2655	-0-	-3824	-0-	826	1	1820	3	8	1 8	120
09	7020 X	6999	-0-	-21	-0-	134	1	6832	3	30	3 8	147
10	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	211	1	8016	3	24	1 8	170
*11	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	204	1	7412	3	19	2 8	187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KELLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269157	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8066 - 11793
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		9360 X	9272	-0-	-88	-0-	9172 3	100 9	N	91	2 8	112
07		9672 X	9189	-0-	-483	-0-	9083 3	106 9	N	96	163 1	42
08		9672 X	9378	-0-	-294	-0-	9283 3	95 9	N	86	1 8	127
09		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9447 3	99 9	N	90	176 1	39
10		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9599 3	92 9	N	84	1 8	122
11		9270 X	8776	-0-	-494	-0-	19 1	8672 3	N	77	171 1	27
							85 9					

KEARBY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269160	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8454 - 13100
06		13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	12983 3	30 9	N	27		77
07		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12548 3	25 9	N	23		100
08		12896 X	12028	-0-	-868	-0-	12004 3	24 9	N	22		122
09		13020 X	11109	-0-	-1911	-0-	11081 3	28 9	N	25		147
10		13454 X	11552	-0-	-1902	-0-	11527 3	25 9	N	23		170
11		13020 X	8905	-0-	-4115	-0-	8884 3	21 9	N	19	177 1	12

KEARBY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269164	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8311 - 13090
06		13500 X	9740	-0-	-3760	-0-	33 1	9673 3	N	31		75
							34 9					
07		13547 X	13134	-0-	-413	-0-	35 1	13064 3	N	32		107
							35 9					
08		13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	13528 3	33 9	N	30		137
09		12720 X	12434	-0-	-286	-0-	12406 3	28 9	N	25		162
10		13144 X	12443	-0-	-701	-0-	12419 3	24 9	N	22		184
11		13110 X	12208	-0-	-902	-0-	12179 3	29 9	N	26	176 1	34

KEARBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269168	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8503 - 13415
06		13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13388 3	12 9	N	11	131 1	23
07		13795 X	13494	-0-	-301	-0-	13488 3	6 9	N	5		28
08		14508 X	12908	-0-	-1600	-0-	12899 3	9 9	N	8		36
09		14040 X	11504	-0-	-2536	-0-	11497 3	7 9	N	6		42
10		14508 X	11050	-0-	-3458	-0-	11041 3	9 9	N	8		50
11		13410 X	11073	-0-	-2337	-0-	11063 3	10 9	N	9		59

KELLY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269179	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8053 - 11938
06		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	810 1	3315 3	N	27	2 8	144
							30 9					
07		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	837 1	3095 3	N	28	161 1	9
							31 9				2 8	
08		3720 X	2035	-0-	-1685	-0-	799 1	1225 3	N	10		19
							11 9					
09		4170 X	1760	-0-	-2410	-0-	808 1	935 3	N	15	1 8	33
							17 9					
10		4309 X	2355	-0-	-1954	-0-	835 1	1497 3	N	21		54
							23 9					
11		4170 X	2928	-0-	-1242	-0-	782 1	2116 3	N	27	1 8	80
							30 9					

HARPER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269274	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	7472 - 11560
06		9630 X	8050	-0-	-1580	-0-	8026 3	24 9	N	22	2 8	131
07		9951 X	8489	-0-	-1462	-0-	8459 3	30 9	N	27	2 8	156
08		9951 X	8255	-0-	-1696	-0-	8240 3	15 9	N	14	1 8	169
09		8220 X	7911	-0-	-309	-0-	7897 3	14 9	N	13	1 8	181
10		8494 X	8066	-0-	-428	-0-	8046 3	20 9	N	18	1 8	198
11		8220 X	7511	-0-	-709	-0-	7480 3	31 9	N	28	181 1	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WADE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269276	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7249 - 11620
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	13830 X	12110	-0-	-1720	-0-	37 1	12026 3	N	43	4 8		208
07	14291 X	12648	-0-	-1643	-0-	47 9	12586 3	N	54	163 1	6 8	93
08	13919 X	12310	-0-	-1609	-0-	3 1	56 9	N	51	3 8		141
09	13470 X	10991	-0-	-2479	-0-	59 9	50 9	N	45	3 8		183
10	13733 X	10200	-0-	-3533	-0-	12254 3	34 9	N	31	174 1	1 8	39
11	12240 X	10713	-0-	-1527	-0-	10941 3	50 9	N	45	3 8		81
						10166 3						
						10663 3						

NOLAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269277	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7489 - 11330
06	750 X	575	-0-	-175	-0-	37 1	57 3	N	-0-			94
07	713 X	335	-0-	-378	-0-	47 9		N	-0-			94
08	713 X	384	-0-	-329	-0-	3 1	1 9	N	1			95
09	690 X	471	-0-	-219	-0-	59 9		N	-0-			95
10	651 X	562	-0-	-89	-0-	12254 3		N	-0-			95
11	570 X	458	-0-	-112	-0-	10941 3		N	-0-			95
						458 1						

DOBBS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269278	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7599 - 11925
06	17190 X	16393	-0-	-797	-0-	37 1	64 9	N	58	2 8		176
07	17763 X	16572	-0-	-1191	-0-	47 9	55 9	N	50	177 1	2 8	47
08	17763 X	16115	-0-	-1648	-0-	3 1	48 9	N	44	1 8		90
09	16950 X	14832	-0-	-2118	-0-	16067 3	55 9	N	50	1 8		139
10	17174 X	13952	-0-	-3222	-0-	14777 3	57 9	N	52			191
11	16380 X	8225	-0-	-8155	-0-	13895 3	7911 3	N	22	173 1		40
						290 1						
						24 9						

NOLAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269284	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7380 - 11408
06	10320 X	7484	-0-	-2836	-0-	342 1	7078 3	N	58			199
07	10664 X	6591	-0-	-4073	-0-	64 9	5981 3	N	42	172 1		69
08	10664 X	6347	-0-	-4317	-0-	564 1	5773 3	N	53	1 8		121
09	9570 X	7551	-0-	-2019	-0-	46 9	7110 3	N	58			179
10	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	516 1	9612 3	N	57	166 1		70
*11	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	58 9	8480 3	N	56			126
						377 1						
						64 9						
						337 1						
						63 9						
						400 1						
						62 9						

HARDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269323	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8308 - 12448
06	9090 X	7785	-0-	-1305	-0-	7711 3	74 9	N	67			124
07	8897 X	8077	-0-	-820	-0-	7977 3	100 9	N	91	171 1		44
08	8897 X	8790	-0-	-107	-0-	8702 3	88 9	N	80			124
09	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9785 3	72 9	N	65			189
10	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8700 3	73 9	N	66	170 1		85
11	8520 X	7872	-0-	-648	-0-	7794 3	78 9	N	71			156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13620 X	8025	-0-	-5595	-0-	172 1 67 9	7786 3	N	61		207
07	10199 X	8183	-0-	-2016	-0-	156 1 78 9	7949 3	N	71	169 1	109
08	10199 X	7980	-0-	-2219	-0-	272 1 89 9	7619 3	N	81	1 8	189
09	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	286 1 77 9	8606 3	N	70	174 1	85
10	8308 X	8217	-0-	-91	-0-	271 1 75 9	7871 3	N	68		153
11	8040 X	7725	-0-	-315	-0-	375 1 75 9	7275 3	N	68	172 1	49

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

06	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	210 1 23 9	6165 3	N	21	4 8	112
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	217 1 30 9	5786 3	N	27	5 8	134
08	7285 X	6439	-0-	-846	-0-	217 1 20 9	6202 3	N	18	3 8	149
09	7050 X	5901	-0-	-1149	-0-	210 1 24 9	5667 3	N	22	2 8	169
10	7285 X	5631	-0-	-1654	-0-	206 1 23 9	5402 3	N	21	1 8	189
11	6390 X	5564	-0-	-826	-0-	208 1 23 9	5333 3	N	21	177 1 2 8	31

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	808 1 263 9	1976 3	N	239	173 1 41 8	229
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	835 1 318 9	1814 3	N	289	344 1 56 8	118
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	837 1 272 9	1525 3	N	247	173 1 28 8	164
09	3060 X	2454	-0-	-606	-0-	656 1 239 9	1559 3	N	217	170 1 26 8	185
10	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	418 1 292 9	7643 3	N	265	353 1 9 8	88
*11	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	389 1 285 9	7055 3	N	259	173 1 14 8	160

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	133 1 151 9	44 3	N	137	120 8	64
10	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	396 1 67 9	1393 3	N	61		125
*11	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	399 1 64 9	1815 3	N	58	15 8	168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
WHITESIDE G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269405	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8060	- 12080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	145	9	N	132	132	8		34	
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-				34	
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	18	9	N	16	16	8		34	

WHITESIDE G UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269408	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7981	- 12345				
06	2460 X	623	-0-	-1837	-0-	-0-	599	1	24	9	N	22	22	8		89	
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	47	9	N	43	43	8		102	
08	775 X	643	-0-	-132	-0-	-0-	620	1	23	9	N	21	16	8		107	
09	750 X	351	-0-	-399	-0-	-0-	336	1	15	9	N	14	14	8		107	
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	2444	3	N	17	6	8		118	
*11	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	383	1	N	21	7	8		132	
							23	9									

PAYNE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	269409	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8330	- 11840				
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	4422	3	N	117	165	1	3	8	153
							129	9									
07	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	4709	3	N	172	170	1	4	8	151
							189	9									
08	4991 X	4512	-0-	-479	-0-	-0-	196	1	4177	3	N	126	171	1	2	8	104
							139	9									
09	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	4781	3	N	149	159	1	2	8	92
							164	9									
10	5084 X	3476	-0-	-1608	-0-	-0-	236	1	3122	3	N	107	1	8		198	
							118	9									
11	4920 X	4577	-0-	-343	-0-	-0-	198	1	4185	3	N	176	167	1	2	8	205
							194	9									

PAYNE RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	269414	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8517	- 12440				
06	6330 X	4539	-0-	-1791	-0-	-0-	395	1	4025	3	N	108	3	8		205	
							119	9									
07	6479 X	2154	-0-	-4325	-0-	-0-	412	1	1637	3	N	95	170	1	3	8	127
							105	9									
08	5239 X	2760	-0-	-2479	-0-	-0-	412	1	2234	3	N	104	169	1	2	8	60
							114	9									
09	4530 X	2924	-0-	-1606	-0-	-0-	409	1	2410	3	N	95	2	8		153	
							105	9									
10	4681 X	2816	-0-	-1865	-0-	-0-	360	1	2353	3	N	94	175	1	1	8	71
							103	9									
11	4530 X	3636	-0-	-894	-0-	-0-	402	1	3114	3	N	109	2	8		178	
							120	9									

CROCKETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269424	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	7950	- 11280				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CROCKETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269433	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7510 - 10945
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3660 X	2997	-0-	-663	-0-	80 1	2867 3	N	45			147
07	3441 X	2917	-0-	-524	-0-	50 9	2805 3	N	46	172 1		21
08	3255 X	2656	-0-	-599	-0-	61 1	2588 3	N	44	2 8		63
09	3000 X	2985	-0-	-15	-0-	51 9	2918 3	N	43			106
10	3100 X	2875	-0-	-225	-0-	20 1	2709 3	N	44	1 8		149
11	3000 X	2725	-0-	-275	-0-	48 9	2599 3	N	42			191
						80 1						
						46 9						

HEALY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269506	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7780 - 12187
06	16800 X	13861	-0-	-2939	-0-	14 1	13549 3	N	271	342 1		186
07	16337 X	11528	-0-	-4809	-0-	298 9	11017 3	N	197	168 1		215
08	16740 X	11141	-0-	-5599	-0-	294 1	10595 3	N	253	174 1	1 8	293
09	16200 X	4329	-0-	-11871	-0-	217 9	3871 3	N	129	348 1		74
10	16740 X	545	-0-	-16195	-0-	268 1	70 9	N	64			138
11	13860 X	687	-0-	-13173	-0-	278 9	213 9	N	194	176 1		156
						316 1						
						142 9						
						475 1						
						474 1						

WEBB B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269678	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8825 - 13290
06	13800 X	12368	-0-	-1432	-0-	12269 3	99 9	N	90			125
07	14105 X	12404	-0-	-1701	-0-	12314 3	90 9	N	82	179 1		28
08	13671 X	12056	-0-	-1615	-0-	11957 3	99 9	N	90			118
09	12900 X	10999	-0-	-1901	-0-	10909 3	90 9	N	82			200
10	12772 X	11544	-0-	-1228	-0-	11454 3	90 9	N	82	178 1		104
11	12360 X	10720	-0-	-1640	-0-	10634 3	86 9	N	78			182

PENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269748	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8544 - 13283
06	21690 X	19718	-0-	-1972	-0-	19596 3	122 9	N	111	182 1		110
07	21607 X	19159	-0-	-2448	-0-	19052 3	107 9	N	97			207
08	21514 X	18395	-0-	-3119	-0-	18308 3	87 9	N	79	168 1		118
09	20640 X	16793	-0-	-3847	-0-	16720 3	73 9	N	66	114 1		70
10	20367 X	17731	-0-	-2636	-0-	17629 3	102 9	N	93	68 1		95
11	19710 X	17537	-0-	-2173	-0-	17462 3	75 9	N	68	118 1		45

PENTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269749	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8411 - 13205
06	17400 X	16340	-0-	-1060	-0-	16219 3	121 9	N	110			181
07	17639 X	16301	-0-	-1338	-0-	16270 3	31 9	N	28	179 1		30
08	17422 X	15849	-0-	-1573	-0-	15803 3	46 9	N	42			72
09	16350 X	14138	-0-	-2212	-0-	14108 3	30 9	N	27	49 1		50
10	16895 X	14615	-0-	-2280	-0-	14568 3	47 9	N	43			93
11	16350 X	13195	-0-	-3155	-0-	13153 3	42 9	N	38	64 1		67

HUDSPETH G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269750	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8447 - 12220
06	9210 X	7746	-0-	-1464	-0-	7728 3	18 9	N	16			46
07	9300 X	7725	-0-	-1575	-0-	7695 3	30 9	N	27			73
08	9145 X	7579	-0-	-1566	-0-	7553 3	26 9	N	24			97
09	8190 X	7267	-0-	-923	-0-	7249 3	18 9	N	16			113
10	7998 X	7425	-0-	-573	-0-	7396 3	29 9	N	26			139
11	7740 X	7284	-0-	-456	-0-	7262 3	22 9	N	20	127 1		32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HUDSPETH H UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269751	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8384	-	12675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		10320 X	9770	-0-	-550	-0-	9756	3	14	9	N	13		49
07		10664 X	10011	-0-	-653	-0-	9978	3	33	9	N	30	1 8	78
08		10075 X	9549	-0-	-526	-0-	9524	3	25	9	N	23		101
09		9780 X	8875	-0-	-905	-0-	8861	3	14	9	N	13	38 1	76
10		10106 X	8946	-0-	-1160	-0-	8918	3	28	9	N	25		101
11		9780 X	8580	-0-	-1200	-0-	8554	3	26	9	N	24	53 1	72

HUDSPETH I UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269752	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8417	-	12700
06		10260 X	9712	-0-	-548	-0-	9578	3	134	9	N	122	172 1	58
07		10757 X	10007	-0-	-750	-0-	9882	3	125	9	N	114	2 8	170
08		10757 X	9971	-0-	-786	-0-	9843	3	128	9	N	116	178 1	107
09		10410 X	8857	-0-	-1553	-0-	8749	3	108	9	N	98	138 1	66
10		10075 X	9529	-0-	-546	-0-	9391	3	138	9	N	125	1 8	190
11		9720 X	9189	-0-	-531	-0-	9066	3	123	9	N	112	181 1	120

WINSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269869	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8595	-	13239
06		21150 X	19221	-0-	-1929	-0-	19135	3	86	9	N	78	178 1	92
07		21514 X	18418	-0-	-3096	-0-	18342	3	76	9	N	69	50 1	110
08		20057 X	18404	-0-	-1653	-0-	18329	3	75	9	N	68	121 1	57
09		19230 X	17146	-0-	-2084	-0-	17079	3	67	9	N	61		118
10		19871 X	17356	-0-	-2515	-0-	17291	3	65	9	N	59	138 1	39
11		19230 X	16509	-0-	-2721	-0-	16441	3	68	9	N	62		101

WASHINGTON C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269885	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7521	-	12193
06		11850 X	292	-0-	-11558	-0-	278	1	14	9	N	13		36
07		11563 X	5308	-0-	-6255	-0-	466	1	4779	3	N	57		93
08		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	145	1	10268	3	N	89	2 8	180
09		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	98	9	9989	3	N	60	173 1	67
10		11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	22	1	90	9	N	82	1 8	148
11		10170 X	8422	-0-	-1748	-0-	10953	3	57	9	N	52	175 1	25

ZORA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269886	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8828	-	12822
06		10860 X	8601	-0-	-2259	-0-	39	1	8426	3	N	124	178 1	65
07		11191 X	1163	-0-	-10028	-0-	136	9	885	3	N	15		80
08		11191 X	46	-0-	-11145	-0-	261	1			N	-0-		80
09		10830 X	140	-0-	-10690	-0-	17	9	75	3	N	8	4 8	84
10		8897 X	5761	-0-	-3136	-0-	46	3	5292	3	N	160	167 1	77
11		8610 X	4112	-0-	-4498	-0-	56	1	3685	3	N	102	1 8	178
							9	9						
							293	1						
							176	9						
							315	1						
							112	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
KNOX A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270301	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8767 - 12320					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

KNOX A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270303	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8397 - 12676					
06		11790 X	11609	-0-	-181	-0-	166	1	11421	3	N	20	173	1			15
							22	9									
07		13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13253	3	18	9	N	16	1	8			30
08		12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	12073	3	19	9	N	17					47
09		11610 X	10878	-0-	-732	-0-	10859	3	19	9	N	17					64
10		12741 X	11934	-0-	-807	-0-	11909	3	25	9	N	23					87
11		12330 X	10807	-0-	-1523	-0-	10779	3	28	9	N	25					112

ROXY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270308	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8355 - 12364					
06		10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10740	3	31	9	N	28	171	1			18
07		12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12146	3	29	9	N	26	1	8			43
08		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11032	3	33	9	N	30					73
09		10770 X	9441	-0-	-1329	-0-	9390	3	51	9	N	46					119
10		12028 X	9777	-0-	-2251	-0-	9736	3	41	9	N	37					156
11		11640 X	9162	-0-	-2478	-0-	9130	3	32	9	N	29					185

ROXY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270309	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8398 - 12577					
06		9600 X	6516	-0-	-3084	-0-	6499	3	17	9	N	15					36
07		8184 X	3082	-0-	-5102	-0-	182	1	2900	3	N	-0-					36
08		11036 X	9809	-0-	-1227	-0-	255	1	9514	3	N	36					72
							40	9									
09		10680 X	9093	-0-	-1587	-0-	254	1	8770	3	N	63					135
							69	9									
10		11036 X	8900	-0-	-2136	-0-	250	1	8613	3	N	34	145	1			24
							37	9									
11		9480 X	8698	-0-	-782	-0-	236	1	8422	3	N	36					60
							40	9									

ROXY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270311	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8312 - 12775					
06		14850 X	14188	-0-	-662	-0-	14165	3	23	9	N	21	1	8			185
07		15314 X	14704	-0-	-610	-0-	14693	3	11	9	N	10	176	1	1	8	18
08		15314 X	14006	-0-	-1308	-0-	13989	3	17	9	N	15					33
09		14430 X	12666	-0-	-1764	-0-	12646	3	20	9	N	18					51
10		14694 X	12978	-0-	-1716	-0-	12963	3	15	9	N	14					65
11		14220 X	12003	-0-	-2217	-0-	11984	3	19	9	N	17					82

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7980 X	1818	-0-	-6162	-0-	586	1	1133	3	N	90	174	1	2 8 91
07	8556 X	729	-0-	-7827	-0-	398	1	247	3	N	76	3	8	164
08	8556 X	4531	-0-	-4025	-0-	338	1	3993	3	N	182	176	1	3 8 167
09	8280 X	5808	-0-	-2472	-0-	346	1	5284	3	N	162	175	1	3 8 151
10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	370	1	4796	3	N	139	179	1	1 8 110
*11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	363	1	4698	3	N	142	172	1	2 8 78

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350														
06	8280 X	4916	-0-	-3364	-0-	331	1	4524	3	N	55	172	1	95
07	8556 X	5402	-0-	-3154	-0-	350	1	4993	3	N	54			149
08	7161 X	4954	-0-	-2207	-0-	356	1	4542	3	N	51	2	8	198
09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	346	1	4790	3	N	50	171	1	77
10	5394 X	5072	-0-	-322	-0-	372	1	4643	3	N	52	1	8	128
*11	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	351	1	4901	3	N	62			190

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176														
06	4170 X	3676	-0-	-494	-0-	478	1	3140	3	N	53			216
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	487	1	3622	3	N	55	168	1	103
08	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	481	1	3509	3	N	51	3	8	151
09	3690 X	2626	-0-	-1064	-0-	461	1	2136	3	N	26			177
10	4185 X	3946	-0-	-239	-0-	458	1	3430	3	N	53	170	1	1 8 59
11	4050 X	3965	-0-	-85	-0-	438	1	3479	3	N	44			103

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182														
06	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11638	3	24	9	N	22	177	1	17
07	11594 X	11499	-0-	-95	-0-	11471	3	28	9	N	25			42
08	11563 X	11473	-0-	-90	-0-	11422	3	51	9	N	46	6	8	82
09	11670 X	10404	-0-	-1266	-0-	10373	3	31	9	N	28	3	8	107
10	12059 X	11322	-0-	-737	-0-	11279	3	43	9	N	39			146
11	11670 X	10080	-0-	-1590	-0-	10040	3	40	9	N	36			182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
HARTMAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270375	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	6418	-0-	6418	6418	365	1	5136	3	N	834	526	1	308
							917	9							
10	14B2	EXT	23630	-0-	23630	30048	453	1	21879	3	N	1180	1218	1	6 8 264
							1298	9							
11	14B2	EXT	21088	-0-	21088	51136	238	1	20112	3	N	671	688	1	247
							738	9							

LARSON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270377	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7567 - 11100			
06	9120	X	8212	-0-	-908	-0-	8170	3	42	9	N	38	1	8	135
07	9145	X	8527	-0-	-618	-0-	8494	3	33	9	N	30	1	8	164
08	9145	X	8359	-0-	-786	-0-	8314	3	45	9	N	41	176	1	29
09	8850	X	8233	-0-	-617	-0-	8197	3	36	9	N	33			62
10	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	8282	3	32	9	N	29			91
11	8250	X	8085	-0-	-165	-0-	8045	3	40	9	N	36			127

HARTMAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270379	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	7038	-0-	7038	7038	372	1	6138	3	N	480	351	1	129
							528	9							
10	14B2	EXT	32046	-0-	32046	39084	450	1	30655	3	N	855	703	1	8 8 273
							941	9							
11	14B2	EXT	29472	-0-	29472	68556	112	1	28799	3	N	510	530	1	253
							561	9							

HARTMAN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270383	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	9257 - 12076			
06	13560	X	12292	-0-	-1268	-0-	12165	3	127	9	N	115	179	1	87
07	13113	X	12338	-0-	-775	-0-	12193	3	145	9	N	132			219
08	12617	X	5575	-0-	-7042	-0-	5505	3	70	9	N	64	168	1	115
09	12300	X	11434	-0-	-866	-0-	11295	3	139	9	N	126	178	1	63
10	12710	X	12276	-0-	-434	-0-	12152	3	124	9	N	113			176
11	12300	X	11203	-0-	-1097	-0-	11075	3	128	9	N	116	174	1	118

HARTMAN C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270385	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8359 - 12028			
06	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11205	3	37	9	N	34			156
07	10943	X	10508	-0-	-435	-0-	10477	3	31	9	N	28			184
08	10943	X	4774	-0-	-6169	-0-	4763	3	11	9	N	10			194
09	11250	X	10018	-0-	-1232	-0-	10012	3	6	9	N	5			199
10	11625	X	11555	-0-	-70	-0-	11533	3	22	9	N	20			219
11	11250	X	10137	-0-	-1113	-0-	10103	3	34	9	N	31	173	1	77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HARTMAN D UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270386	COMPL. DATE 11/06/2013	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8938	- 12557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	12480 X	5363	-0-	-7117	-0-	284 1	5046 3	N	30		151
						33 9					
07	12369 X	7135	-0-	-5234	-0-	393 1	6698 3	N	40		191
						44 9					
08	9083 X	2927	-0-	-6156	-0-	482 1	2439 3	N	5	1 8	195
						6 9					
09	8790 X	348	-0-	-8442	-0-	340 1	8 9	N	7		202
10	7130 X	2004	-0-	-5126	-0-	437 1	1538 3	N	26	3 8	225
						29 9					
11	6900 X	2371	-0-	-4529	-0-	246 1	2099 3	N	24		249
						26 9					

KNOX D UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270406	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8775	- 12444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	11250 X	8896	-0-	-2354	-0-	8813 3	83 9	N	75	177 1	60
						11915 X	136 9	N	124		184
07	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11779 3	116 9	N	105	175 1	104
						11470 X	91 9	N	83	5 8	182
08	11470 X	11206	-0-	-264	-0-	11090 3	109 9	N	99	179 1	102
						09 9958 X	98 9	N	89		191
09	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9867 3					
10	11904 X	10400	-0-	-1504	-0-	10291 3					
						11520 X					
11	11520 X	10016	-0-	-1504	-0-	9918 3					

ROXY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270420	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 8222	- 12701	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	15390 X	14847	-0-	-543	-0-	14813 3	34 9	N	31		110
						15965 X	30 9	N	27		137
07	15965 X	15755	-0-	-210	-0-	15725 3	35 9	N	32		169
						15965 X	21 9	N	19	180 1	8
08	15965 X	14471	-0-	-1494	-0-	14436 3	30 9	N	27		35
						09 15450 X	30 9	N	27		67
09	15450 X	12479	-0-	-2971	-0-	12458 3					
10	15748 X	13326	-0-	-2422	-0-	13296 3					
						11 15240 X					
11	15240 X	12430	-0-	-2810	-0-	12395 3					

GAEDKE A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 270629	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8712	- 12808	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	11370 X	10203	-0-	-1167	-0-	10185 3	18 9	N	16		181
						07 11450 X	11399 3	N	18		199
07	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	31 1					
						20 9					
08	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12266 3	25 9	N	23	182 1	40
						09 10200 X	20 9	N	18		58
09	10200 X	9789	-0-	-411	-0-	9769 3	22 9	N	20		78
						10 11439 X	24 9	N	22		100
10	11439 X	9655	-0-	-1784	-0-	9633 3					
						11 11880 X					
11	11880 X	9590	-0-	-2290	-0-	9566 3					

CHRISTIAN C UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270630	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH	8327	PERF. 8775	- 14165	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5190 X	4247	-0-	-943	-0-	234 1	3989 3	N	22	175 1	30
						24 9					
07	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	193 1	5048 3	N	15	1 8	44
						17 9					
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	193 1	5065 3	N	14		58
						15 9					
09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	178 1	5329 3	N	13	1 8	70
						14 9					
10	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	181 1	6859 3	N	25		95
						28 9					
*11	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	175 1	7183 3	N	27		122
						30 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CHRISTIAN C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270631		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8664 - 13678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12325 3	26 9	N	24	1 8		119
07	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	12261 3	17 9	N	15	1 8		133
08	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11208 3	25 9	N	23	1 8		155
09	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11290 3	23 9	N	21	1 8		175
10	10912 X	8145	-0-	-2767	-0-	76 1	8054 3	N	14	177 1		12
						15 9						
11	10560 X	5319	-0-	-5241	-0-	159 1	5134 3	N	24			36
						26 9						

DALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270633		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 7810 - 8730		
06	2670 X	1957	-0-	-713	-0-	1915 3	42 9	N	38			67
07	2759 X	2177	-0-	-582	-0-	2130 3	47 9	N	43			110
08	2294 X	2269	-0-	-25	-0-	2219 3	50 9	N	45			155
09	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2189 3	43 9	N	39	175 1		19
10	2170 X	1872	-0-	-298	-0-	1847 3	25 9	N	23			42
11	2190 N	1675	-0-	-515	-0-	1636 3	39 9	N	35	62 1		15

HERBERT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270635		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8339 - 12810		
06	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	12288 3	20 9	N	18			93
07	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12272 3	17 9	N	15			108
08	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	12086 3	17 9	N	15			123
09	12300 X	12040	-0-	-260	-0-	12020 3	20 9	N	18			141
10	12710 X	12293	-0-	-417	-0-	12267 3	26 9	N	24			165
11	12300 X	11978	-0-	-322	-0-	11936 3	42 9	N	38	182 1		21

SETTLE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270637		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8600 - 12367		
06	14280 X	12022	-0-	-2258	-0-	11966 3	56 9	N	51	136 1	2 8	16
07	14508 X	9635	-0-	-4873	-0-	9592 3	43 9	N	39	2 8		53
08	14167 X	9711	-0-	-4456	-0-	9665 3	46 9	N	42	1 8		94
09	12870 X	12605	-0-	-265	-0-	12558 3	47 9	N	43	123 1	1 8	13
10	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	12455 3	58 9	N	53	1 8		65
*11	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12199 3	56 9	N	51	1 8		115

MATTIE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270638		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7893 - 12870		
06	11550 X	10501	-0-	-1049	-0-	10279 3	222 9	N	202	168 1		168
07	11935 X	10725	-0-	-1210	-0-	10503 3	222 9	N	202	172 1		198
08	11129 X	9872	-0-	-1257	-0-	9631 3	241 9	N	219	346 1		71
09	10770 X	8927	-0-	-1843	-0-	8727 3	200 9	N	182	173 1		80
10	11129 X	8943	-0-	-2186	-0-	8731 3	212 9	N	193	175 1		98
11	10500 X	8018	-0-	-2482	-0-	7872 3	146 9	N	133	174 1		57

SETTLE C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270639		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8506 - 12546		
06	12810 X	12271	-0-	-539	-0-	12252 3	19 9	N	17	48 1	1 8	23
07	13082 X	12733	-0-	-349	-0-	12715 3	18 9	N	16	1 8		38
08	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14308 3	23 9	N	21			59
09	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12875 3	26 9	N	24	49 1		34
10	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	13333 3	28 9	N	25			59
11	13860 X	12608	-0-	-1252	-0-	12580 3	28 9	N	25			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SETTLE C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270640		COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	537	1	865	3	25	159
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	28	9	2049	3	28	184
08	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	31	9	1573	3	42	55
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	46	9	1363	3	24	78
10	2821 X	2398	-0-	-423	-0-	666	1	1669	3	27	104
11	2730 X	2266	-0-	-464	-0-	26	9	1520	3	64	42
						699	1				
						30	9				
						70	9				
WIESE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270689		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911		
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
BRITAIN		WELL #: 4		RRCID -> 270690		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395		
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	592	3	72	9	65	83
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	586	3	57	9	52	135
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	593	3	76	9	69	36
09	660 N	586	-0-	-74	-0-	530	3	56	9	51	87
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	565	3	43	9	39	126
11	660 N	468	-0-	-192	-0-	445	3	23	9	21	147
KNOX UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270692		COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442		
06	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11939	3	11	9	10	95
07	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	12445	3	6	9	5	100
08	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12646	3	3	9	3	103
09	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	11763	3	7	9	6	109
10	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	12162	3	11	9	10	119
11	11520 X	10390	-0-	-1130	-0-	10375	3	15	9	14	133
KNIGHT A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270693		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	96
GAEDKE B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270694		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785		
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	-0-	121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	127	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	37	1	4138	3	N	90					157
						99	9									
07	3844 X	3233	-0-	-611	-0-	42	1	3133	3	N	53					210
						58	9									
08	3844 X	3825	-0-	-19	-0-	3756	3	69	9	N	63	175	1	1	8	97
09	3720 X	3234	-0-	-486	-0-	22	1	3150	3	N	56					153
						62	9									
10	3844 X	3465	-0-	-379	-0-	70	1	3294	3	N	92	173	1			72
						101	9									
11	3720 X	3252	-0-	-468	-0-	66	1	3113	3	N	66					138
						73	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

06	5760 X	4734	-0-	-1026	-0-	52	1	4623	3	N	54	175	1			64
						59	9									
07	5952 X	5192	-0-	-760	-0-	39	1	5070	3	N	75					139
						83	9									
08	5425 X	4913	-0-	-512	-0-	93	1	4763	3	N	52					191
						57	9									
09	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	68	1	5044	3	N	83	174	1			100
						91	9									
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	23	1	5879	3	N	76					176
						84	9									
*11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	24	1	5578	3	N	72	174	1			74
						79	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

06	8280 X	7823	-0-	-457	-0-	7787	3	36	9	N	33	173	1	1	8	41
07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8660	3	39	9	N	35	2	8			74
08	8556 X	8106	-0-	-450	-0-	8073	3	33	9	N	30	1	8			103
09	8190 X	8092	-0-	-98	-0-	8059	3	33	9	N	30	1	8			132
10	8711 X	8492	-0-	-219	-0-	8452	3	40	9	N	36	1	8			167
11	8430 X	7899	-0-	-531	-0-	7871	3	28	9	N	25	1	8			191

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

06	7950 X	5299	-0-	-2651	-0-	210	1	5064	3	N	23	170	1	3	8	16
						25	9									
07	8215 X	2410	-0-	-5805	-0-	127	1	2276	3	N	6	2	8			20
						7	9									
08	7471 X	4572	-0-	-2899	-0-	605	1	3941	3	N	24	2	8			42
						26	9									
09	6180 X	5319	-0-	-861	-0-	599	1	4667	3	N	48	2	8			88
						53	9									
10	5487 X	4674	-0-	-813	-0-	617	1	4034	3	N	21	1	8			108
						23	9									
11	5310 X	4934	-0-	-376	-0-	595	1	4308	3	N	28	2	8			134
						31	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

06	13260 X	10592	-0-	-2668	-0-	10561	3	31	9	N	28					140
07	14663 X	10349	-0-	-4314	-0-	10324	3	25	9	N	23					163
08	14663 X	10974	-0-	-3689	-0-	10945	3	29	9	N	26	158	1	4	8	27
09	14190 X	9935	-0-	-4255	-0-	9911	3	24	9	N	22	2	8			47
10	10943 X	9942	-0-	-1001	-0-	9912	3	30	9	N	27					74
11	10620 X	8788	-0-	-1832	-0-	8762	3	26	9	N	24					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DANGELMAYR A		WELL #: 28H		RRCID -> 270704		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830 X	4528	-0-	-302	-0-	381 1	4046 3	N	92	5 8		110
07	4991 X	4150	-0-	-841	-0-	101 9	3671 3	N	90	169 1	6 8	25
08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	380 1	4762 3	N	113	3 8		135
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	99 9	4463 3	N	107	165 1	3 8	74
10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	418 1	4505 3	N	104	1 8		177
11	5130 X	5009	-0-	-121	-0-	124 9	4512 3	N	88	173 1	3 8	89
						407 1						
						118 9						
						420 1						
						114 9						
						400 1						
						97 9						
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 270734		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786			
06	2910 X	2526	-0-	-384	-0-	2501 3	25 9	N	23			173
07	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	2604 3	29 9	N	26	155 1		44
08	2635 X	2385	-0-	-250	-0-	2360 3	25 9	N	23			67
09	2520 X	2132	-0-	-388	-0-	2113 3	19 9	N	17			84
10	2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2316 3	14 9	N	13			97
11	2550 X	2103	-0-	-447	-0-	2089 3	14 9	N	13			110
GAEDKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270735		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861			
06	3510 X	3327	-0-	-183	-0-	220 1	3094 3	N	12			54
07	3534 X	2347	-0-	-1187	-0-	13 9	1910 3	N	11			65
08	3534 X	1962	-0-	-1572	-0-	425 1	1504 3	N	13	2 8		76
09	3390 X	1868	-0-	-1522	-0-	12 9	1477 3	N	10			86
10	3441 X	1866	-0-	-1575	-0-	444 1	1438 3	N	2			88
11	3330 X	1376	-0-	-1954	-0-	14 9	950 3	N	10			98
						380 1						
						11 9						
						426 1						
						2 9						
						415 1						
						11 9						
SETTLE D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270736		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478			
06	11160 X	10297	-0-	-863	-0-	71 1	10200 3	N	24			84
07	11067 X	10236	-0-	-831	-0-	26 9	10207 3	N	20			104
08	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	7 1	32 9	N	29	7 8		126
09	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	22 9	30 9	N	27	4 8		149
10	10633 X	9877	-0-	-756	-0-	11544 3	24 9	N	22			171
11	11160 X	8888	-0-	-2272	-0-	10281 3	36 9	N	33	171 1		33
						9853 3						
						8852 3						
LUE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270737		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839			
06	5160 X	4537	-0-	-623	-0-	56 1	4304 3	N	161	174 1		180
07	5332 X	4891	-0-	-441	-0-	177 9	4608 3	N	201	172 1		209
08	5332 X	4874	-0-	-458	-0-	62 1	4684 3	N	116	175 1	1 8	149
09	4920 X	4801	-0-	-119	-0-	221 9	4579 3	N	161	176 1		134
10	5084 X	3978	-0-	-1106	-0-	62 1	3812 3	N	96	175 1		55
11	4740 X	3708	-0-	-1032	-0-	128 9	3522 3	N	110			165
						45 1						
						177 9						
						60 1						
						106 9						
						65 1						
						121 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4854 X	4854	-0-	-0-	34 1	4601 3	N	199	166 1	87	
						219 9						
07		5559 X	5559	-0-	-0-	31 1	5283 3	N	223	174 1	136	
						245 9						
08		5133 X	5133	-0-	-0-	31 1	4882 3	N	200	173 1	162	1 8
						220 9						
09		4860 X	4062	-0-	-798	45 1	3882 3	N	123	168 1	117	
						135 9						
10		5549 X	4448	-0-	-1101	33 1	4252 3	N	148	175 1	90	
						163 9						
11		5370 X	4598	-0-	-772	25 1	4356 3	N	197	172 1	115	
						217 9						
LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	77		108	
LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940												
06		7514 X	7514	-0-	-0-	7466 3	48 9	N	44	171 1	37	
07		7595 X	6331	-0-	-1264	6300 3	31 9	N	28		65	
08		7688 X	7567	-0-	-121	7535 3	32 9	N	29		94	
09		7500 X	7398	-0-	-102	7333 3	65 9	N	59		153	
10		7750 X	7413	-0-	-337	7358 3	55 9	N	50		203	
11		7500 X	7096	-0-	-404	7017 3	79 9	N	72	174 1	101	
STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420												
06		4620 X	4351	-0-	-269	88 1	4218 3	N	41		88	
						45 9						
07		4774 X	3027	-0-	-1747	247 1	2756 3	N	22		110	
						24 9						
08		5274 X	5274	-0-	-0-	499 1	4713 3	N	56		166	
						62 9						
09		4620 X	4515	-0-	-105	396 1	4076 3	N	39	172 1	33	
						43 9						
10		5262 X	5262	-0-	-0-	395 1	4802 3	N	59		92	
						65 9						
11		4620 X	2468	-0-	-2152	197 1	2242 3	N	26		118	
						29 9						
BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020												
06		10800 X	7250	-0-	-3550	7243 3	7 9	N	6		93	
07		11532 X	8976	-0-	-2556	8942 3	34 9	N	31		124	
08		11532 X	6892	-0-	-4640	6861 3	31 9	N	28		152	
09		11160 X	8038	-0-	-3122	8035 3	3 9	N	3	1 8	154	
10		10491 X	10491	-0-	-0-	10488 3	3 9	N	3		157	
11		8700 X	6583	-0-	-2117	6570 3	13 9	N	12		169	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		9090 X	8592	-0-	-498	-0-	8569 3	23 9	N		21	2 8	58
07		9393 X	8787	-0-	-606	-0-	8764 3	23 9	N		21	3 8	76
08		9393 X	8926	-0-	-467	-0-	8905 3	21 9	N		19	2 8	93
09		8940 X	8642	-0-	-298	-0-	8623 3	19 9	N		17	2 8	108
10		9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	9161 3	21 9	N		19	1 8	126
*11		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8879 3	17 9	N		15	1 8	140

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132													
06		3690 X	1190	-0-	-2500	-0-	90 1	1093 3	N		6		164
							7 9						
07		3782 X	2851	-0-	-931	-0-	2844 3	7 9	N		6		170
08		3782 X	3472	-0-	-310	-0-	3464 3	8 9	N		7	161 1	15
09		3660 X	2246	-0-	-1414	-0-	35 1	2204 3	N		6	1 8	21
							7 9						
10		3596 X	2332	-0-	-1264	-0-	82 1	2239 3	N		10		31
							11 9						
11		3360 X	2851	-0-	-509	-0-	1 1	2836 3	N		13		44
							14 9						

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335													
06		6660 X	5231	-0-	-1429	-0-	88 1	5088 3	N		50		163
							55 9						
07		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	217 1	5118 3	N		50	174 1	39
							55 9						
08		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	217 1	5509 3	N		39	2 8	76
							43 9						
09		5460 X	5239	-0-	-221	-0-	208 1	4989 3	N		38		114
							42 9						
10		5642 X	5205	-0-	-437	-0-	217 1	4934 3	N		49	1 8	162
							54 9						
11		5580 X	4574	-0-	-1006	-0-	210 1	4312 3	N		47		209
							52 9						

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966													
06		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	359 1	3987 3	N		147		191
							162 9						
07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	367 1	4674 3	N		169	173 1	187
							186 9						
08		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	372 1	5020 3	N		164	174 1	176
							180 9					1 8	
09		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	360 1	5057 3	N		155	170 1	161
							171 9						
10		5239 X	5114	-0-	-125	-0-	366 1	4581 3	N		152	176 1	137
							167 9						
11		5400 X	4339	-0-	-1061	-0-	325 1	3863 3	N		137		274
							151 9						

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902													
06		6060 X	5935	-0-	-125	-0-	5791 3	144 9	N		131		211
07		6262 X	6102	-0-	-160	-0-	5979 3	123 9	N		112	174 1	149
08		6262 X	6150	-0-	-112	-0-	6030 3	120 9	N		109	177 1	80
09		5940 X	5847	-0-	-93	-0-	5736 3	111 9	N		101	1 8	181
10		6138 X	5758	-0-	-380	-0-	5634 3	124 9	N		113	172 1	122
11		5940 X	5454	-0-	-486	-0-	5344 3	110 9	N		100		222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270749	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8165 - 12890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		11160 X	6685	-0-	-4475	-0-	6685 3	N	-0-			50	
07		11532 X	3210	-0-	-8322	-0-	3210 3	N	-0-			50	
08		9858 X	1141	-0-	-8717	-0-	1141 3	N	-0-			50	
09		6690 X	995	-0-	-5695	-0-	995 3	N	-0-			50	
10		6913 X	329	-0-	-6584	-0-	329 3	N	-0-			50	
11		6690 X	185	-0-	-6505	-0-	185 3	N	-0-			50	

DYLAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270750	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7529 - 12830	
06		7410 X	6553	-0-	-857	-0-	217 1	6261 3	N	68		159	
							75 9						
07		7657 X	6377	-0-	-1280	-0-	216 1	6088 3	N	66	176 1	49	
							73 9						
08		7192 X	6246	-0-	-946	-0-	213 1	5953 3	N	73		122	
							80 9						
09		6540 X	5851	-0-	-689	-0-	201 1	5582 3	N	62		184	
							68 9						
10		6758 X	5787	-0-	-971	-0-	211 1	5497 3	N	72	172 1	84	
							79 9						
11		6540 X	4690	-0-	-1850	-0-	209 1	4426 3	N	50		134	
							55 9						

DYLAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270751	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	8199 - 13284	
06		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	383 1	6731 3	N	71		132	
							78 9						
07		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	404 1	6691 3	N	85	173 1	44	
							94 9						
08		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	407 1	6645 3	N	75		119	
							83 9						
09		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	388 1	6306 3	N	67		186	
							74 9						
10		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	409 1	6565 3	N	79	176 1	89	
							87 9						
11		6630 X	6238	-0-	-392	-0-	391 1	5773 3	N	67		156	
							74 9						

HARRIS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270752	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8864 - 12742	
06		13020 X	12591	-0-	-429	-0-	12482 3	109 9	N	99	167 1	2 8	205
07		13454 X	12737	-0-	-717	-0-	12640 3	97 9	N	88	176 1	2 8	115
08		13299 X	12982	-0-	-317	-0-	12881 3	101 9	N	92	1 8		206
09		12870 X	12548	-0-	-322	-0-	12476 3	72 9	N	65	175 1	1 8	95
10		13020 X	12703	-0-	-317	-0-	12603 3	100 9	N	91			186
11		12600 X	11647	-0-	-953	-0-	11563 3	84 9	N	76	175 1	1 8	86

CARTER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270988	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7387 - 11572	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			7
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	408 1	2059 3		N	83	163 1	3 8	52
07	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	91 9							
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	417 1	1552 3		N	87	4 8		135
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	96 9							
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	422 1	2087 3		N	70	162 1	2 8	41
*11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	77 9							
						400 1	2004 3		N	105	2 8		144
						116 9							
						445 1	1073 3		N	55	171 1	1 8	27
						61 9							
						421 1	1681 3		N	79	2 8		104
						87 9							
FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129													
06	5400 X	4478	-0-	-922	-0-	400 1	3832 3		N	224	320 1		81
07	5580 X	4835	-0-	-745	-0-	246 9							
08	5270 X	4764	-0-	-506	-0-	407 1	4190 3		N	216	169 1		128
09	4860 X	4650	-0-	-210	-0-	238 9							
10	4898 X	4816	-0-	-82	-0-	414 1	4113 3		N	215	168 1	8 8	167
11	4680 X	4616	-0-	-64	-0-	237 9							
						410 1	4007 3		N	212	325 1	5 8	49
						233 9							
						390 1	4193 3		N	212			261
						233 9							
						389 1	4012 3		N	195	332 1		124
						215 9							
HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838													
06	10770 X	9306	-0-	-1464	-0-	9077 3	229 9		N	208	176 1		165
07	10509 X	9186	-0-	-1323	-0-	9069 3	117 9		N	106	171 1		100
08	10509 X	7674	-0-	-2835	-0-	7528 3	146 9		N	133	172 1		61
09	9960 X	9162	-0-	-798	-0-	9030 3	132 9		N	120			181
10	9610 X	9057	-0-	-553	-0-	8878 3	179 9		N	163	166 1		178
11	9300 X	8399	-0-	-901	-0-	8258 3	141 9		N	128	178 1		128
COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071													
06	10740 X	9191	-0-	-1549	-0-	9182 3	9 9		N	8			92
07	10261 X	8651	-0-	-1610	-0-	8644 3	7 9		N	6			98
08	10292 X	7380	-0-	-2912	-0-	7376 3	4 9		N	4			102
09	9960 X	9275	-0-	-685	-0-	9271 3	4 9		N	4			106
10	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10340 3	4 9		N	4			110
*11	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10011 3	2 9		N	2	1 8		111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
COBB UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271021		COMPL. DATE 03/17/2013			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	9900 X	8602	-0-	-1298	-0-	8587 3	15 9	N	14			124
07	10230 X	8620	-0-	-1610	-0-	8610 3	10 9	N	9			133
08	10230 X	8851	-0-	-1379	-0-	8842 3	9 9	N	8			141
09	8940 X	7938	-0-	-1002	-0-	7930 3	8 9	N	7			148
10	8897 X	7625	-0-	-1272	-0-	7621 3	4 9	N	4			152
11	8610 X	6554	-0-	-2056	-0-	6552 3	2 9	N	2	1 8		153

KNOX B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271908		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835			
06	9960 X	4928	-0-	-5032	-0-	1 1	4907 3	N	18	44 1		79
07	9703 X	6824	-0-	-2879	-0-	6782 3	42 9	N	38			117
08	9517 X	7102	-0-	-2415	-0-	7054 3	48 9	N	44	9 8		152
09	9210 X	7527	-0-	-1683	-0-	7488 3	39 9	N	35	179 1		8
10	6820 X	5335	-0-	-1485	-0-	1 1	5277 3	N	52			60
*11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	57 9	72 9	N	65			125

LARSON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271909		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460			
06	9570 X	8408	-0-	-1162	-0-	8387 3	21 9	N	19			106
07	9455 X	8525	-0-	-930	-0-	8502 3	23 9	N	21	1 8		126
08	9269 X	8391	-0-	-878	-0-	8372 3	19 9	N	17			143
09	8850 X	8239	-0-	-611	-0-	8220 3	19 9	N	17			160
10	9021 X	8493	-0-	-528	-0-	8469 3	24 9	N	22			182
11	8400 X	8151	-0-	-249	-0-	8139 3	12 9	N	11			193

BOWEN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271926		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840			
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5508 3	35 9	N	32			233
07	4371 X	1216	-0-	-3155	-0-	198 1	1005 3	N	12	175 1		70
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	13 9	8224 3	N	38			108
09	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	260 1	55 9	N	50			158
10	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	42 9	56 9	N	51			209
11	4230 X	2554	-0-	-1676	-0-	9645 3	7 9	N	6			215

HARTMAN		WELL #: 4H		RRCID -> 271992		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 271995		COMPL. DATE 01/28/2010			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852			
06	13080 X	7973	-0-	-5107	-0-	7942 3	31 9	N	28			200
07	12090 X	8153	-0-	-3937	-0-	8142 3	11 9	N	10			210
08	10571 X	7845	-0-	-2726	-0-	7832 3	13 9	N	12			222
09	10170 X	7444	-0-	-2726	-0-	7410 3	34 9	N	31	176 1		77
10	8246 X	7302	-0-	-944	-0-	7250 3	52 9	N	47			124
*11	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8406 3	37 9	N	34			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HARTMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	271996	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8190 - 13652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9309 3	46 9	N	42			184
07		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9703 3	48 9	N	44	174 1		54
08		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9832 3	43 9	N	39			93
09		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	9456 3	47 9	N	43			136
10		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9701 3	56 9	N	51			187
11		7260 X	2900	-0-	-4360	-0-	2887 3	13 9	N	12			199

HARTMAN		WELL #:		7H	RRCID ->	271997	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8482 - 13812	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTMAN		WELL #:		8H	RRCID ->	271998	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8320 - 13382	
06		9480 X	7771	-0-	-1709	-0-	7718 3	53 9	N	48			179
07		9269 X	7388	-0-	-1881	-0-	7331 3	57 9	N	52	172 1		59
08		8928 X	7338	-0-	-1590	-0-	7274 3	64 9	N	58			117
09		7770 X	7307	-0-	-463	-0-	7223 3	84 9	N	76	174 1		19
10		8029 X	6459	-0-	-1570	-0-	6363 3	96 9	N	87			106
11		7770 X	5012	-0-	-2758	-0-	4978 3	34 9	N	31			137

HARTMAN		WELL #:		9H	RRCID ->	271999	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8190 - 13382	
06		7950 X	4675	-0-	-3275	-0-	4647 3	28 9	N	25			161
07		8215 X	5166	-0-	-3049	-0-	5147 3	19 9	N	17			178
08		5983 X	5534	-0-	-449	-0-	5511 3	23 9	N	21			199
09		5790 X	5449	-0-	-341	-0-	5417 3	32 9	N	29	168 1		60
10		5735 X	5373	-0-	-362	-0-	5316 3	57 9	N	52			112
11		5370 X	4498	-0-	-872	-0-	4465 3	33 9	N	30			142

CARTER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272028	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7632 - 11477	
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	788 1	309 3	N	125	155 1		44
							138 9						
07		961 N	933	-0-	-28	-0-	837 1	96 9	N	87			131
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	836 1	373 3	N	106	159 1	6 8	72
							117 9						
09		1230 N	882	-0-	-348	-0-	809 1	73 9	N	66			138
10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1215 1	815 3	N	116	165 1	3 8	86
							128 9						
11		1290 N	946	-0-	-344	-0-	870 1	76 9	N	69			155

HARTMAN		WELL #:		2	RRCID ->	272030	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7552 - 8163	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BRITAIN		WELL #: 1		RRCID -> 272151		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 7504 - 8400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	763 3	44 9	N	40		40	178 1		34
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	822 3	69 9	N	63		63			97
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	833 3	63 9	N	57		57	131 1	4 8	19
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	793 3	64 9	N	58		58	1 8		76
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	811 3	67 9	N	61		61			137
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	792 3	58 9	N	53		53	174 1		16

BRITAIN		WELL #: 2		RRCID -> 272152		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 7620 - 8454				
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1495 3	80 9	N	73		73			139
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1518 3	81 9	N	74		74			213
08	1705 N	1089	-0-	-616	-0-	1036 3	53 9	N	48		48	176 1	2 8	83
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		-0-			83
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		-0-			83
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-			83

BRITAIN		WELL #: 3		RRCID -> 272153		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 7605 - 8596				
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-			-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3		N	-0-		-0-			-0-
08	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 3		N	-0-		-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			-0-

FAUST B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272171		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8282 - 12401				
06	11100 X	10894	-0-	-206	-0-	10842 3	52 9	N	47		47			131
07	11501 X	10839	-0-	-662	-0-	10753 3	86 9	N	78		78	186 1		23
08	11501 X	10045	-0-	-1456	-0-	10031 3	14 9	N	13		13			36
09	11130 X	8970	-0-	-2160	-0-	8955 3	15 9	N	14		14			50
10	11253 X	9541	-0-	-1712	-0-	9518 3	23 9	N	21		21	42 1		29
11	10890 X	8432	-0-	-2458	-0-	8419 3	13 9	N	12		12			41

FAUST C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272172		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8441 - 12490				
06	12210 X	10853	-0-	-1357	-0-	10838 3	15 9	N	14		14			88
07	12059 X	10959	-0-	-1100	-0-	10919 3	40 9	N	36		36			124
08	11873 X	11038	-0-	-835	-0-	11009 3	29 9	N	26		26			150
09	11190 X	10521	-0-	-669	-0-	10499 3	22 9	N	20		20			170
10	11222 X	10984	-0-	-238	-0-	10948 3	36 9	N	33		33	142 1		61
11	10860 X	10395	-0-	-465	-0-	10374 3	21 9	N	19		19			80

KATIE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272192		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9152 - 12850				
06	19740 X	18427	-0-	-1313	-0-	18101 3	326 9	N	296		296	351 1		58
07	20398 X	18177	-0-	-2221	-0-	17826 3	351 9	N	319		319	175 1		202
08	19933 X	17857	-0-	-2076	-0-	17516 3	341 9	N	310		310	342 1	1 8	169
09	18840 X	17467	-0-	-1373	-0-	17137 3	330 9	N	300		300	339 1		130
10	19034 X	17683	-0-	-1351	-0-	17325 3	358 9	N	325		325	349 1		106
11	18420 X	17137	-0-	-1283	-0-	16797 3	340 9	N	309		309	336 1		79

HARTMAN		WELL #: 3		RRCID -> 272218		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 7706 - 8305				
06	1230 N	498	-0-	-732	-0-	498 3		N	-0-		-0-			-0-
07	1054 N	170	-0-	-884	-0-	170 3		N	-0-		-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
HARTMAN		WELL #: 11H		RRCID -> 272280		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7980 - 13465						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7380 X	6870	-0-	-510	-0-	6836	3	34	9	N	31				117	
07	7316 X	7063	-0-	-253	-0-	7038	3	25	9	N	23				140	
08	7874 X	3297	-0-	-4577	-0-	3283	3	14	9	N	13				153	
09	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	15	1	9097	3	N	13				166	
						14	9									
10	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9856	3	29	9	N	26				192	
*11	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7230	3	29	9	N	26	178	1		40	

HARTMAN		WELL #: 12H		RRCID -> 272282		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7924 - 13658						
06	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	10896	3	151	9	N	137	175	1	1	8	100
07	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11323	3	150	9	N	136	172	1	1	8	63
08	9238 X	6092	-0-	-3146	-0-	6020	3	72	9	N	65					128
09	11040 X	287	-0-	-10753	-0-	279	1	8	9	N	7	2	8			133
10	11470 X	723	-0-	-10747	-0-	633	1	90	9	N	82	168	1	3	8	44
11	11100 X	4827	-0-	-6273	-0-	379	1	4323	3	N	114	4	8			154
						125	9									

DANGELMAYR A		WELL #: 23		RRCID -> 272324		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 7830 - 8475						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN		WELL #: 13H		RRCID -> 272325		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 8032 - 13472						
06	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	9960	3	133	9	N	121	1	8			194
07	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9493	3	102	9	N	93	179	1			108
08	9021 X	4192	-0-	-4829	-0-	4150	3	42	9	N	38					146
09	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					146
10	10416 X	324	-0-	-10092	-0-	320	1	4	9	N	4	2	8			148
11	10080 X	1304	-0-	-8776	-0-	410	1	863	3	N	28	6	8			170
						31	9									

MANSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272474		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 7631 - 11377						
06	7920 X	6082	-0-	-1838	-0-	6013	3	69	9	N	63	174	1			67
07	8153 X	5697	-0-	-2456	-0-	5638	3	59	9	N	54					121
08	7440 X	4193	-0-	-3247	-0-	4150	3	43	9	N	39					160
09	6840 X	2237	-0-	-4603	-0-	2213	3	24	9	N	22					182
10	6293 X	3021	-0-	-3272	-0-	79	1	2835	3	N	97	174	1			105
						107	9									
11	6090 X	3618	-0-	-2472	-0-	247	1	3304	3	N	61					166
						67	9									

ABBEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272544		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 7331 - 12700						
06	9570 X	9136	-0-	-434	-0-	8952	3	184	9	N	167	175	1			88
07	9734 X	8166	-0-	-1568	-0-	7960	3	206	9	N	187	169	1			106
08	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	10040	3	244	9	N	222	169	1	1	8	158
09	9210 X	8637	-0-	-573	-0-	8455	3	182	9	N	165	173	1			150
10	9455 X	9030	-0-	-425	-0-	8839	3	191	9	N	174	173	1			151
11	9840 X	8605	-0-	-1235	-0-	8405	3	200	9	N	182	177	1			156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7380 X	6952	-0-	-428	-0-	249 1	6648 3	N	50			158
07	7688 X	7162	-0-	-526	-0-	55 9	6904 3	N	38	175 1		21
08	7688 X	5704	-0-	-1984	-0-	216 1	5317 3	N	44	1 8		64
09	7440 X	5255	-0-	-2185	-0-	42 9	4865 3	N	46			110
10	7192 X	4920	-0-	-2272	-0-	339 1	4516 3	N	43			153
11	6960 X	4764	-0-	-2196	-0-	48 9	4373 3	N	37			190
						339 1						
						51 9						
						357 1						
						47 9						
						350 1						
						41 9						

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

06	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	363 1	11084 3	N	359	356 1		146
07	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	395 9	11700 3	N	324	176 1		294
08	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	403 1	10836 3	N	294	350 1	1 8	237
09	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	356 9	8774 3	N	260	352 1		145
10	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	533 1	8676 3	N	270	170 1	1 8	244
*11	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	323 9	8982 3	N	242	337 1		149
						446 1						
						286 9						
						480 1						
						297 9						
						389 1						
						266 9						

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

06	3600 X	3459	-0-	-141	-0-	418 1	2788 3	N	230	166 1	2 8	157
07	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	253 9	2496 3	N	216	169 1	3 8	201
08	3720 X	3239	-0-	-481	-0-	433 1	2574 3	N	209	337 1	1 8	72
09	3600 X	3593	-0-	-7	-0-	238 9	2938 3	N	216	161 1	1 8	126
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	435 1	3088 3	N	252	161 1	1 8	216
*11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	230 9	2919 3	N	209	163 1	1 8	261
						417 1						
						238 9						
						401 1						
						277 9						
						381 1						
						230 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
FAUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272771	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8684 -	13193		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	12510	X	11391	-0-	-1119	-0-	11119	3	272	9	N	247	180	1	163
07	12927	X	11723	-0-	-1204	-0-	11460	3	263	9	N	239	351	1	51
08	12710	X	10690	-0-	-2020	-0-	10447	3	243	9	N	221	179	1	93
09	12060	X	10699	-0-	-1361	-0-	10431	3	268	9	N	244	173	1	164
10	12245	X	10855	-0-	-1390	-0-	10609	3	246	9	N	224	173	1	215
11	11400	X	10291	-0-	-1109	-0-	10062	3	229	9	N	208	316	1	107

FAUST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272772	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8509 -	13108		
06	11310	X	10312	-0-	-998	-0-	10279	3	33	9	N	30	113	1	10
07	11439	X	10255	-0-	-1184	-0-	10214	3	41	9	N	37			47
08	11129	X	9910	-0-	-1219	-0-	9875	3	35	9	N	32			79
09	10500	X	9215	-0-	-1285	-0-	9179	3	36	9	N	33	58	1	54
10	10664	X	9470	-0-	-1194	-0-	9433	3	37	9	N	34			88
11	10320	X	9194	-0-	-1126	-0-	9146	3	48	9	N	44	39	1	93

FAUST B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272774	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8575 -	12661		
06	13500	X	12923	-0-	-577	-0-	12884	3	39	9	N	35			165
07	13950	X	12602	-0-	-1348	-0-	12560	3	42	9	N	38	179	1	24
08	13950	X	12085	-0-	-1865	-0-	12054	3	31	9	N	28			52
09	13110	X	11017	-0-	-2093	-0-	10992	3	25	9	N	23			75
10	13423	X	12006	-0-	-1417	-0-	11962	3	44	9	N	40	67	1	48
11	12930	X	11393	-0-	-1537	-0-	11370	3	23	9	N	21			69

PARKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272880	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7407 -	11698		
06	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	543	1	10561	3	N	275	169	1	208
07	11625	X	8105	-0-	-3520	-0-	303	9	7321	3	N	243	176	1	275
08	12493	X	6465	-0-	-6028	-0-	517	1	5615	3	N	232	350	1	155
09	12090	X	4301	-0-	-7789	-0-	267	9	3458	3	N	216	173	1	198
10	12493	X	3735	-0-	-8758	-0-	595	1	2946	3	N	190	161	1	226
11	11400	X	3127	-0-	-8273	-0-	255	9	2417	3	N	183	171	1	238
							605	1							
							238	9							
							580	1							
							209	9							
							509	1							
							201	9							

FITZGERALD		WELL #:		14	RRCID ->	272921	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	6842 -	8010		
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	884	1	1601	3	N	36	2	8	138
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	40	9	1623	3	N	54	2	8	190
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	901	1	1681	3	N	102	167	1	124
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	59	9	1980	3	N	101	161	1	63
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	859	1	2153	3	N	99			162
11	2580	X	2510	-0-	-70	-0-	112	9	56	9	N	51	152	1	60
							536	1							
							111	9							
							431	1							
							109	9							
							2454	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8490 X	8254	-0-	-236	-0-	451	1	7574	3	N	208	169	1	7 8 153
07	8556 X	8282	-0-	-274	-0-	229	9	451	1	N	204	165	1	9 8 183
08	8556 X	8119	-0-	-437	-0-	224	9	463	1	N	184	165	1	5 8 197
09	8280 X	7591	-0-	-689	-0-	202	9	453	1	N	160	163	1	5 8 189
10	8525 X	7531	-0-	-994	-0-	176	9	483	1	N	157	167	1	2 8 177
11	8250 X	7268	-0-	-982	-0-	173	9	489	1	N	159	171	1	4 8 161
						175	9							

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290														
06	5430 X	4682	-0-	-748	-0-	341	1	4239	3	N	93	173	1	3 8 134
07	6014 X	5240	-0-	-774	-0-	102	9	336	1	N	126	156	1	4 8 100
08	6014 X	5151	-0-	-863	-0-	139	9	314	1	N	53	2	8	151
09	5820 X	5557	-0-	-263	-0-	58	9	225	1	N	105	160	1	2 8 94
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	116	9	244	1	N	156	167	1	1 8 82
11	5070 X	4513	-0-	-557	-0-	172	9	239	1	N	107	2	8	187
						118	9							

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210														
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9186	3	103	9	N	94	176	1	75
07	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	9338	3	112	9	N	102			177
08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4206	3	47	9	N	43	172	1	48
09	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	15	1	9112	3	N	30			78
10	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	33	9	10333	3	N	93			171
*11	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	10333	3	101	9	N	92	176	1	87
						9041	3							

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390														
06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8763	3	116	9	N	105			142
07	7595 X	5348	-0-	-2247	-0-	91	1	5194	3	N	57	172	1	27
08	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	63	9	46	1	N	124			151
09	8130 X	7865	-0-	-265	-0-	136	9	36	1	N	85	174	1	62
10	8401 X	6597	-0-	-1804	-0-	94	9	250	1	N	54			116
11	8130 X	6462	-0-	-1668	-0-	59	9	266	1	N	80	178	1	18
						88	9							

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090														
06	15960 X	15214	-0-	-746	-0-	15007	3	207	9	N	188	179	1	143
07	16058 X	15864	-0-	-194	-0-	15666	3	198	9	N	180	173	1	150
08	15903 X	15262	-0-	-641	-0-	15084	3	178	9	N	162	176	1	124
09	15210 X	14495	-0-	-715	-0-	14335	3	160	9	N	145	158	1	107
10	15872 X	14950	-0-	-922	-0-	14767	3	183	9	N	166			273
11	15360 X	13636	-0-	-1724	-0-	13483	3	153	9	N	139	358	1	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4590 X	2485	-0-	-2105	-0-	764 1	1707 3	N	13			106
07	4588 X	2173	-0-	-2415	-0-	14 9	808 1	N	28			134
08	3844 X	937	-0-	-2907	-0-	31 9	850 1	N	38	3 8		169
09	3510 X	851	-0-	-2659	-0-	42 9	830 1	N	19	166 1	2 8	20
10	3410 X	547	-0-	-2863	-0-		525 1	N	20			40
*11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-		560 1	N	35			75
						39 9						

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308												
06	5730 X	5280	-0-	-450	-0-	5157 3	123 9	N	112	174 1		140
07	5890 X	5543	-0-	-347	-0-	5437 3	106 9	N	96	174 1		62
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5595 3	101 9	N	92	1 8		153
09	5400 X	5253	-0-	-147	-0-	5153 3	100 9	N	91			244
10	5549 X	4996	-0-	-553	-0-	4895 3	101 9	N	92	175 1		161
11	5520 X	4411	-0-	-1109	-0-	4335 3	76 9	N	69	165 1		65

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317												
06	3930 X	3626	-0-	-304	-0-	4 1	3547 3	N	68	176 1		116
07	4061 X	3668	-0-	-393	-0-	75 9	3605 3	N	57			173
08	4061 X	3468	-0-	-593	-0-	3415 3	63 9	N	48	173 1		48
09	3930 X	3080	-0-	-850	-0-	3026 3	54 9	N	49			97
10	4061 X	3136	-0-	-925	-0-	3061 3	75 9	N	68			165
11	3630 X	2715	-0-	-915	-0-	2656 3	59 9	N	54			219

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562												
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-			23
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			23
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			23
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			23

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249												
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2076 3	185 9	N	168	158 1		107
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2095 3	196 9	N	178	155 1		130
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2055 3	138 9	N	125	168 1	2 8	85
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1969 3	173 9	N	157	161 1	1 8	80
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	1971 3	162 9	N	147	162 1		65
*11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1836 3	156 9	N	142	160 1		47

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300												
06	3000 N	937	-0-	-2063	76862	904 3	33 9	N	30			94
07	3100 N	1073	-0-	-2027	74835	1036 3	37 9	N	34	1 8		127
08	3100 N	1090	-0-	-2010	72825	1040 3	50 9	N	45			172
09	3000 N	1022	-0-	-1978	70847	957 3	65 9	N	59	160 1		71
10	3100 N	992	-0-	-2108	68739	936 3	56 9	N	51			122
*11	3000 N	958	-0-	-2042	66697	918 3	40 9	N	36			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
DANGELMAYR A		WELL #: 11		RRCID -> 272940		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 7455 - 8275					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	869	1	652	3	N	64	2	8		156
07	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	70	9	899	1	N	54	159	1	2 8	49
08	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	59	9	896	1	N	73	1	8		121
09	1590 N	1231	-0-	-359	-0-	80	9	865	1	N	65	162	1	1 8	23
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	72	9	892	1	N	57	1	8		79
*11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	63	9	870	1	N	76	1	8		154
						84	9								
DANGELMAYR A		WELL #: 12		RRCID -> 272941		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 7476 - 8386					
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07	217 X	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-				-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-				-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
DANGELMAYR A		WELL #: 13		RRCID -> 272942		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 7600 - 8356					
06	T. A.	46	-0-	46	-0-	322	46 3			N	-0-				-0-
07	322 X	-0-	-0-	-322	-0-					N	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
DANGELMAYR A		WELL #: 14		RRCID -> 272943		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 8611		PERF. 7480 - 8286					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DANGELMAYR A		WELL #: 15		RRCID -> 272950		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 8534		PERF. 7380 - 8223					
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
DANGELMAYR A		WELL #: 16		RRCID -> 272951		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7396 - 8254					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
DANGELMAYR A		WELL #: 18		RRCID -> 272953		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	856 1	271 3	N	39	161 1	29
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	43 9	839 1	N	48		77
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	53 9	682 1	N	59	10 8	126
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	65 9	1021 1	N	64	165 1	6 8 19
10	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	70 9	869 1	N	52		71
11	1200 N	916	-0-	-284	-0-	57 9	864 1	N	47	111 1	7
DANGELMAYR A		WELL #: 22		RRCID -> 272954		COMPL. DATE 04/02/2011			TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804		
06	2989 N	2682	-0-	-307	-0-	2484 3	198 9	N	180	164 1	3 8 152
07	2387 X	2370	-0-	-17	-0-	2204 3	166 9	N	151	163 1	3 8 137
08	2387 X	2326	-0-	-61	-0-	2150 3	176 9	N	160	168 1	2 8 127
09	2310 X	2198	-0-	-112	-0-	2019 3	179 9	N	163	167 1	2 8 121
10	2387 X	2187	-0-	-200	-0-	1993 3	194 9	N	176	169 1	1 8 127
11	2310 X	1866	-0-	-444	-0-	1694 3	172 9	N	156	165 1	2 8 116
DANGELMAYR A		WELL #: 24H		RRCID -> 272955		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818		
06	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	350 1	2278 3	N	144	172 1	1 8 16
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	158 9	375 1	N	124	2 8	138
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	136 9	381 1	N	122	165 1	1 8 94
09	2130 N	1918	-0-	-212	-0-	134 9	390 1	N	123	162 1	1 8 54
10	2201 N	1785	-0-	-416	-0-	135 9	393 1	N	122		176
11	2130 N	1742	-0-	-388	-0-	134 9	391 1	N	89	176 1	1 8 88
DANGELMAYR A		WELL #: 27H		RRCID -> 272956		COMPL. DATE 09/04/2011			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045		
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	476 1	3489 3	N	258	158 1	4 8 140
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	284 9	459 1	N	273	327 1	6 8 80
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	300 9	453 1	N	267	160 1	3 8 184
09	4260 X	3932	-0-	-328	-0-	294 9	463 1	N	212	327 1	2 8 67
10	4650 X	3749	-0-	-901	-0-	233 9	478 1	N	213	158 1	1 8 121
11	4500 X	3204	-0-	-1296	-0-	234 9	470 1	N	158	162 1	2 8 115
						174 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HERBERT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272963	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8670 - 13310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	9448	3	88	9	N	80		165
07		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9784	3	90	9	N	82	159	88
08		9796 X	9690	-0-	-106	-0-	9607	3	83	9	N	75	115	48
09		9540 X	7907	-0-	-1633	-0-	7837	3	70	9	N	64		112
10		9889 X	8619	-0-	-1270	-0-	8534	3	85	9	N	77	134	55
11		9570 X	8130	-0-	-1440	-0-	8050	3	80	9	N	73		128

DANGELMAYR A		WELL #:		17	RRCID ->	273120	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7350 - 8275		
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		14
07		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-		14
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		14
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		14
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		14
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		14

DALE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273121	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8941 - 12680		
06		5370 X	3950	-0-	-1420	-0-	642	1	3102	3	N	187	170	201
							206	9						
07		5549 X	2109	-0-	-3440	-0-	647	1	1297	3	N	150	164	187
							165	9						
08		5549 X	700	-0-	-4849	-0-	586	1	114	9	N	104	172	117
09		4740 X	2674	-0-	-2066	-0-	812	1	1687	3	N	159	171	105
							175	9						
10		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	637	1	4149	3	N	257	170	192
							283	9						
*11		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	621	1	3616	3	N	178	170	200
							196	9						

PACIFIC A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273122	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7105 - 11210		
06		5700 X	5494	-0-	-206	-0-	5398	3	96	9	N	87	168	105
07		5797 X	5752	-0-	-45	-0-	5651	3	101	9	N	92		197
08		5797 X	5525	-0-	-272	-0-	5450	3	75	9	N	68	1	264
09		5610 X	5358	-0-	-252	-0-	5274	3	84	9	N	76	168	172
10		5766 X	5317	-0-	-449	-0-	5227	3	90	9	N	82	1	253
11		5580 X	5082	-0-	-498	-0-	4997	3	85	9	N	77	172	158

HERBERT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273123	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8527 - 12840		
06		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11015	3	36	9	N	33		90
07		11191 X	10878	-0-	-313	-0-	10844	3	34	9	N	31		121
08		11780 X	11558	-0-	-222	-0-	11522	3	36	9	N	33		154
09		11400 X	11104	-0-	-296	-0-	11052	3	52	9	N	47	181	20
10		11780 X	10798	-0-	-982	-0-	10765	3	33	9	N	30		50
*11		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11457	3	47	9	N	43	61	32

GAEDKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273124	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8661 - 13095		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
DANGELMAYR A		WELL #: 7		RRCID -> 273156		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7400 - 8225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3	N	-0-			-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3	N	-0-			-0-
08	2294 N	2004	-0-	-290	-0-	2004 3	N	-0-			-0-
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-			-0-
10	2139 N	1848	-0-	-291	-0-	1848 3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	1835 3	N	-0-			-0-

DANGELMAYR A		WELL #: 4		RRCID -> 273157		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7530 - 8326	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			95
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			95
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			95
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			95
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95

DANGELMAYR A		WELL #: 26H		RRCID -> 273170		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7809 - 10968	
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	460 1	N	123	162 1	1 8	57
						135 9					
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	462 1	N	141	171 1	2 8	25
						155 9					
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	456 1	N	141	1 8		165
						155 9					
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	419 1	N	137	167 1	1 8	134
						151 9					
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	409 1	N	107	171 1		70
						118 9					
11	1800 N	1644	-0-	-156	-0-	419 1	N	118	165 1	1 8	22
						130 9					

STRICKLAND A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273182		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8796 - 12325	
06	13890 X	11932	-0-	-1958	-0-	11802 2	N	118	40 1	2 8	145
07	14136 X	13554	-0-	-582	-0-	13435 2	N	108	119 1	3 8	131
08	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	14194 2	N	109	92 1	2 8	146
09	13500 X	7185	-0-	-6315	-0-	105 1	N	66	78 1	1 8	133
						73 9					
10	13547 X	9341	-0-	-4206	-0-	213 1	N	97	94 1	1 8	135
						107 9					
11	13860 X	4450	-0-	-9410	-0-	688 1	N	49	1 8		183
						54 9					

MONDAY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273193		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 7342 - 10030	
06	12810 X	9136	-0-	-3674	-0-	102 1	N	112	172 1	4 8	122
						123 9					
07	12400 X	9887	-0-	-2513	-0-	108 1	N	101	170 1	6 8	47
						111 9					
08	11563 X	9788	-0-	-1775	-0-	101 1	N	135	3 8		179
						149 9					
09	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	151 1	N	134	171 1	3 8	139
						147 9					
10	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	122 1	N	153	156 1	2 8	134
						168 9					
11	9570 X	8522	-0-	-1048	-0-	121 1	N	131	169 1	3 8	93
						144 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MONDAY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273196		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	8670 X	8485	-0-	-185	-0-	359 1	178 9	7948 3	N	162	170 1	11 8	214
07	8959 X	8598	-0-	-361	-0-	351 1	201 9	8046 3	N	183	343 1	14 8	40
08	8959 X	7725	-0-	-1234	-0-	363 1	157 9	7205 3	N	143	6 8		177
09	8490 X	7264	-0-	-1226	-0-	384 1	156 9	6724 3	N	142	169 1	6 8	144
10	8773 X	8183	-0-	-590	-0-	471 1	208 9	7504 3	N	189	167 1	3 8	163
11	8490 X	7729	-0-	-761	-0-	417 1	178 9	7134 3	N	162	165 1	6 8	154

CAIN RANCH A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273211		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222				
06	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	10979 3	77 9	77 9	N	70			359
07	10757 X	10290	-0-	-467	-0-	10237 3	53 9	53 9	N	48	350 1		57
08	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10980 3	70 9	70 9	N	64			121
09	11070 X	10508	-0-	-562	-0-	10425 3	83 9	83 9	N	75			196
10	11439 X	10886	-0-	-553	-0-	10822 3	64 9	64 9	N	58	177 1		77
11	11070 X	10202	-0-	-868	-0-	10128 3	74 9	74 9	N	67			144

CAIN RANCH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273212		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253				
06	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	11606 3	14 9	14 9	N	13			116
07	11191 X	9256	-0-	-1935	-0-	9253 3	3 9	3 9	N	3			119
08	11191 X	7726	-0-	-3465	-0-	7724 3	2 9	2 9	N	2			121
09	10860 X	7482	-0-	-3378	-0-	7476 3	6 9	6 9	N	5			126
10	11222 X	6971	-0-	-4251	-0-	6960 3	11 9	11 9	N	10			136
11	10860 X	6375	-0-	-4485	-0-	6367 3	8 9	8 9	N	7			143

CHRISTIAN A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273213		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983				
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

CHRISTIAN A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273214		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972				
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65 1		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ROSA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273225	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	7908 - 12285
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	7170 X	4835	-0-	-2335	-0-	4826 3	9 9	N	8			42
07	7409 X	5318	-0-	-2091	-0-	5308 3	10 9	N	9			51
08	7409 X	5936	-0-	-1473	-0-	5921 3	15 9	N	14	1 8		64
09	5490 X	4547	-0-	-943	-0-	4538 3	9 9	N	8			72
10	5332 X	4581	-0-	-751	-0-	4569 3	12 9	N	11			83
11	5730 X	4552	-0-	-1178	-0-	4540 3	12 9	N	11			94

PACIFIC C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273235	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	7114 - 11513
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3747 3	74 9	N	67			226
07	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2525 3	43 9	N	39	173 1		92
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3027 3	76 9	N	69			161
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	253 1	3282 3	N	94	167 1		88
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	145 1	3392 3	N	69			157
*11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	115 1	3553 3	N	73	170 1		60
						80 9						

MCKOWN C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273238	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8595 - 12440
06	12510 X	12485	-0-	-25	-0-	12217 3	268 9	N	244	175 1		210
07	13082 X	12619	-0-	-463	-0-	12371 3	248 9	N	225	342 1		93
08	13082 X	12432	-0-	-650	-0-	12184 3	248 9	N	225	173 1	2 8	143
09	12660 X	11729	-0-	-931	-0-	11475 3	254 9	N	231	174 1		200
10	13082 X	11905	-0-	-1177	-0-	11653 3	252 9	N	229	342 1		87
11	12480 X	11241	-0-	-1239	-0-	10995 3	246 9	N	224	175 1		136

VOGEL A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273239	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8268 - 12720
06	8970 X	8322	-0-	-648	-0-	8256 3	66 9	N	60	181 1		23
07	9052 X	8277	-0-	-775	-0-	8216 3	61 9	N	55			78
08	9052 X	3833	-0-	-5219	-0-	3799 3	34 9	N	31	2 8		107
09	8520 X	2026	-0-	-6494	-0-	2006 3	20 9	N	18	5 8		120
10	8587 X	125	-0-	-8462	-0-	125 1		N	-0-			120
11	8310 X	1217	-0-	-7093	-0-	597 1	574 3	N	42			162
						46 9						

VOGEL A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273241	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8592 - 13156
06	10830 X	9940	-0-	-890	-0-	9888 3	52 9	N	47			139
07	10943 X	9946	-0-	-997	-0-	9899 3	47 9	N	43	177 1		5
08	10943 X	4402	-0-	-6541	-0-	4380 3	22 9	N	20	2 8		23
09	10440 X	7062	-0-	-3378	-0-	7054 3	8 9	N	7	1 8		29
10	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11953 3	50 9	N	45			74
*11	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	11340 3	90 9	N	82			156

PACKWOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273242	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7911 - 12250
06	6660 X	6489	-0-	-171	-0-	6449 3	40 9	N	36			79
07	6882 X	5224	-0-	-1658	-0-	5176 3	48 9	N	44			123
08	7099 X	5020	-0-	-2079	-0-	4984 3	36 9	N	33			156
09	6870 X	4798	-0-	-2072	-0-	4759 3	39 9	N	35			191
10	7099 X	4968	-0-	-2131	-0-	4913 3	55 9	N	50	172 1		69
11	6480 X	4224	-0-	-2256	-0-	4187 3	37 9	N	34			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PACKWOOD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273243		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7991 - 12320		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7020 X	3181	-0-	-3839	-0-	66 1	3043 3	N	65			98
07	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	72 9	138 9	N	125	177 1		46
08	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7837 3	119 9	N	108			154
09	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7835 3	106 9	N	96	170 1		80
10	7967 X	7964	-0-	-3	-0-	7620 3	107 9	N	97			177
11	7710 X	7281	-0-	-429	-0-	7857 3	95 9	N	86	171 1		92
06	7050 X	4549	-0-	-2501	-0-	7186 3	44 9	N	40	170 1		29
07	7099 X	3726	-0-	-3373	-0-	4505 3	57 9	N	52			81
08	6851 X	3569	-0-	-3282	-0-	3669 3	54 9	N	49			130
09	4920 X	3555	-0-	-1365	-0-	3515 3	48 9	N	44			174
10	4991 X	3356	-0-	-1635	-0-	3507 3	56 9	N	51	172 1		53
11	4560 X	3230	-0-	-1330	-0-	3300 3	50 9	N	45			98
06	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	3180 3	168 9	N	153	160 1		160
07	6944 X	6867	-0-	-77	-0-	4505 3	122 9	N	111	177 1		94
08	7192 X	6784	-0-	-408	-0-	6600 3	184 9	N	167	171 1		90
09	7830 X	6093	-0-	-1737	-0-	5958 3	135 9	N	123	166 1		47
10	8091 X	5864	-0-	-2227	-0-	44 1	5693 3	N	115			162
11	7830 X	5765	-0-	-2065	-0-	127 9	65 1	N	124	174 1		112
						136 9						
06	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	18113 3	4 9	N	4			59
07	18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	18593 3	1 9	N	1			60
08	18963 X	18963	-0-	-0-	-0-	18961 3	2 9	N	2			62
09	18258 X	18258	-0-	-0-	-0-	18256 3	2 9	N	2			64
10	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	18525 3	6 9	N	5			69
*11	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	17093 3	12 9	N	11			80
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			27
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	166 1	3711 3	N	21			116
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	23 9	2971 3	N	17			133
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	375 1	3213 3	N	23	5 8		151
09	3900 X	3070	-0-	-830	-0-	19 9	2546 3	N	17	2 8		166
10	4030 X	2670	-0-	-1360	-0-	241 1	2020 3	N	3			169
11	3900 X	2335	-0-	-1565	-0-	25 9	1685 3	N	23			192
						625 1						
						25 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
VOGEL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273249		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	12030 X	11235	-0-	-795	-0-	10927 3	308 9	N	280	354 1	140
07	12028 X	11114	-0-	-914	-0-	10821 3	293 9	N	266	176 1	230
08	12028 X	5072	-0-	-6956	-0-	4952 3	120 9	N	109	177 1	159
09	11610 X	455	-0-	-11155	-0-	354 1	101 9	N	92	92 8	159
10	11904 X	590	-0-	-11314	-0-	586 1	4 9	N	4		163
11	11250 X	573	-0-	-10677	-0-	525 1	48 9	N	44	4 8	203

VOGEL B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273250		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660			
06	9570 X	9070	-0-	-500	-0-	8961 3	109 9	N	99	181 1	113
07	9889 X	9075	-0-	-814	-0-	8976 3	99 9	N	90	181 1	22
08	9889 X	4158	-0-	-5731	-0-	4119 3	39 9	N	35	3 8	54
09	9450 X	18	-0-	-9432	-0-	18 1		N	-0-		54
10	9362 X	429	-0-	-8933	-0-	427 1	2 9	N	2		56
11	9060 X	1246	-0-	-7814	-0-	502 1	708 3	N	33		89
						36 9					

PRIDDY A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273251		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286			
06	11940 X	9720	-0-	-2220	-0-	64 1	9535 3	N	110	151 1	17
						121 9					
07	12214 X	10619	-0-	-1595	-0-	10401 3	218 9	N	198	170 1	44
08	10726 X	9958	-0-	-768	-0-	9732 3	226 9	N	205	160 1	88
09	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9791 3	184 9	N	167	163 1	91
10	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10779 3	152 9	N	138	175 1	54
*11	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10309 3	173 9	N	157	167 1	43

PRIDDY A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 273252		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120			
06	13980 X	12748	-0-	-1232	-0-	12671 3	77 9	N	70		148
07	14260 X	12929	-0-	-1331	-0-	12855 3	74 9	N	67	164 1	51
08	14198 X	12679	-0-	-1519	-0-	12607 3	72 9	N	65		116
09	12750 X	10907	-0-	-1843	-0-	40 1	10821 3	N	42		158
						46 9					
10	13175 X	10968	-0-	-2207	-0-	82 1	10843 3	N	39	163 1	34
						43 9					
11	12750 X	11679	-0-	-1071	-0-	11653 3	26 9	N	24		58

VOGEL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273254		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145			
06	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	192 1	1276 3	N	27		67
						30 9					
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	384 1	2713 3	N	142		209
						156 9					
08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	154 1	1432 3	N	78	177 1	110
						86 9					
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		110
10	3255 X	218	-0-	-3037	-0-	218 1		N	-0-		110
11	3150 X	1131	-0-	-2019	-0-	505 1	626 3	N	-0-		110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774														
06	6060 X	5978	-0-	-82	-0-	580	1	5384	3	N	13			91
						14	9							
07	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	472	1	5979	3	N	15			106
						17	9							
08	6293 X	5100	-0-	-1193	-0-	697	1	4391	3	N	11			117
						12	9							
09	6090 X	4907	-0-	-1183	-0-	738	1	4169	3	N	-0-			117
10	6479 X	5362	-0-	-1117	-0-	686	1	4676	3	N	-0-			117
11	6270 X	5032	-0-	-1238	-0-	677	1	4355	3	N	-0-			117

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148														
06	9060 X	5734	-0-	-3326	-0-	5703	3	31	9	N	28			65
07	9176 X	7100	-0-	-2076	-0-	7092	3	8	9	N	7			72
08	8959 X	8796	-0-	-163	-0-	8779	3	17	9	N	15	5	8	82
09	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9305	3	18	9	N	16	4	8	94
10	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9194	3	14	9	N	13			107
*11	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8968	3	13	9	N	12			119

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788														
06	7470 X	5224	-0-	-2246	-0-	5216	3	8	9	N	7	30	1	84
07	6882 X	5743	-0-	-1139	-0-	5734	3	9	9	N	8			92
08	6727 X	5936	-0-	-791	-0-	5929	3	7	9	N	6	1	8	97
09	6510 X	5928	-0-	-582	-0-	5917	3	11	9	N	10	1	8	106
10	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6402	3	9	9	N	8			114
11	5730 X	5728	-0-	-2	-0-	5717	3	11	9	N	10			124

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702														
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9544	3	15	9	N	14	153	1	13
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9775	3	7	9	N	6			19
08	9083 X	8517	-0-	-566	-0-	8499	3	18	9	N	16	6	8	29
09	9570 X	7635	-0-	-1935	-0-	7618	3	17	9	N	15	3	8	41
10	9889 X	8402	-0-	-1487	-0-	8385	3	17	9	N	15			56
11	9570 X	8128	-0-	-1442	-0-	8111	3	17	9	N	15			71

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	143	1	436	3	N	-0-			77
*11	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	572	1	3534	3	N	-0-			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BELCHER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273271		COMPL. DATE 11/16/2010			TOTAL DEPTH 7801		PERF. 8021 - 12504	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9787 3	54 9	N	49	178 1		89
07	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10105 3	62 9	N	56			145
08	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10192 3	62 9	N	56			201
09	9810 X	9769	-0-	-41	-0-	9693 3	76 9	N	69	179 1		91
10	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10113 3	84 9	N	76			167
*11	9810 X	8958	-0-	-852	-0-	8881 3	77 9	N	70			237

VOGEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273273		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 8059		PERF. 8554 - 12928	
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	186 1	2085 3	N	69			69
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	432 1	3911 3	N	134			203
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	508 1	2428 3	N	63	177 1	18 8	71
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			71
10	4495 X	285	-0-	-4210	-0-	271 1	14 9	N	13			84
11	4350 X	1188	-0-	-3162	-0-	502 1	646 3	N	36	6 8		114
						40 9						

VOGEL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273274		COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 8057		PERF. 8465 - 12839	
06	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9780 3	107 9	N	97	178 1	1 8	123
07	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8934 3	41 9	N	37			160
08	8463 X	7619	-0-	-844	-0-	7579 3	40 9	N	36	179 1		17
09	8190 X	19	-0-	-8171	-0-	19 1		N	-0-			17
10	8463 X	33	-0-	-8430	-0-	33 1		N	-0-			17
11	8190 X	286	-0-	-7904	-0-	284 1	2 9	N	2	2 8		17

VOGEL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273276		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8414 - 12490	
06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4801 3	34 9	N	31	168 1		14
07	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5035 3	28 9	N	25			39
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4183 3	48 9	N	44	15 8		68
09	4830 X	44	-0-	-4786	-0-	44 1		N	-0-			68
10	5053 X	3177	-0-	-1876	-0-	256 1	2921 3	N	-0-			68
*11	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	411 1	6107 3	N	7	4 8		71
						8 9						

SUMMERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273301		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 7861		PERF. 8336 - 12320	
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	305 1	1588 3	N	36	170 1	2 8	37
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	575 1	5664 3	N	76	4 8		109
08	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	290 1	8136 3	N	77	2 8		184
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	419 1	2498 3	N	33	170 1	2 8	45
10	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	562 1	5655 3	N	68	1 8		112
*11	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	590 1	5512 3	N	68	1 8		179
						75 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		12780 X	11547	-0-	-1233	-0-	11502	3	45	9	N	41	1 8	92
07		13206 X	9632	-0-	-3574	-0-	1	1	9578	3	N	48	1 8	139
							53	9						
08		10106 X	8194	-0-	-1912	-0-	32	1	8114	3	N	44		183
							48	9						
09		11550 X	9250	-0-	-2300	-0-	9207	3	43	9	N	39	175 1	47
10		11935 X	9455	-0-	-2480	-0-	9411	3	44	9	N	40		87
11		11550 X	8467	-0-	-3083	-0-	8411	3	56	9	N	51		138
AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049														
06		5280 X	5053	-0-	-227	-0-	5022	3	31	9	N	28		140
07		5456 X	4238	-0-	-1218	-0-	4226	3	12	9	N	11		151
08		5177 X	4293	-0-	-884	-0-	4279	3	14	9	N	13		164
09		5040 X	4226	-0-	-814	-0-	4205	3	21	9	N	19	173 1	10
10		5208 X	4419	-0-	-789	-0-	4394	3	25	9	N	23		33
11		5040 X	3845	-0-	-1195	-0-	3822	3	23	9	N	21	32 1	22
AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089														
06		5520 X	5243	-0-	-277	-0-	5225	3	18	9	N	16		72
07		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5830	3	18	9	N	16		88
08		6014 X	5940	-0-	-74	-0-	5923	3	17	9	N	15		103
09		5820 X	5180	-0-	-640	-0-	5163	3	17	9	N	15		118
10		6014 X	5530	-0-	-484	-0-	5522	3	8	9	N	7		125
*11		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6064	3	23	9	N	21	139 1	7
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091														
06		9990 X	7220	-0-	-2770	-0-	7186	3	34	9	N	31		160
07		10323 X	6600	-0-	-3723	-0-	6577	3	23	9	N	21		181
08		10044 X	6604	-0-	-3440	-0-	6565	3	39	9	N	35	174 1	42
09		9720 X	6062	-0-	-3658	-0-	6028	3	34	9	N	31		73
10		8928 X	5906	-0-	-3022	-0-	5882	3	24	9	N	22		95
11		7230 X	5918	-0-	-1312	-0-	5874	3	44	9	N	40		135
WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897														
06		3900 X	3085	-0-	-815	-0-	255	1	2761	3	N	63	175 1	100
							69	9						
07		4030 X	3290	-0-	-740	-0-	47	1	3160	3	N	75		175
							83	9						
08		3782 X	3586	-0-	-196	-0-	14	1	3478	3	N	85	172 1	1 8
							94	9						
09		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	7	1	4683	3	N	110		197
							121	9						
10		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	7	1	5117	3	N	92	172 1	117
							101	9						
*11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	31	1	4468	3	N	105		222
							116	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	277 1	4614 3	N	130	174 1		247
							143 9						
07		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	46 1	4903 3	N	110	171 1		186
							121 9						
08		5394 X	4473	-0-	-921	-0-	79 1	4282 3	N	102	176 1	1 8	111
							112 9						
09		5220 X	4226	-0-	-994	-0-	83 1	4036 3	N	97			208
							107 9						
10		5394 X	4892	-0-	-502	-0-	68 1	4700 3	N	113	164 1		157
							124 9						
11		5040 X	4814	-0-	-226	-0-	55 1	4641 3	N	107			264
							118 9						

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730													
06		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	803 1	2403 3	N	129			220
							142 9						
07		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	809 1	3145 3	N	115	172 1		163
							127 9						
08		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	824 1	2267 3	N	97	173 1		87
							107 9						
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	800 1	2158 3	N	101			188
							111 9						
10		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	797 1	2539 3	N	104	175 1		117
							114 9						
*11		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	479 1	3085 3	N	101			218
							111 9						

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830													
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	1			39
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			39
08		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			39
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530													
06		11010 X	10750	-0-	-260	-0-	10683 3	67 9	N	61	177 1		70
07		11284 X	10411	-0-	-873	-0-	10350 3	61 9	N	55			125
08		11222 X	10591	-0-	-631	-0-	10527 3	64 9	N	58			183
09		10860 X	10108	-0-	-752	-0-	10055 3	53 9	N	48	179 1		52
10		11222 X	10474	-0-	-748	-0-	10417 3	57 9	N	52			104
11		10740 X	10106	-0-	-634	-0-	10052 3	54 9	N	49			153

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565													
06		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7513 3	21 9	N	19			191
07		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8849 3	17 9	N	15			206
08		8029 X	7912	-0-	-117	-0-	7899 3	13 9	N	12			218
09		7770 X	7129	-0-	-641	-0-	7121 3	8 9	N	7			225
10		8277 X	7008	-0-	-1269	-0-	6991 3	17 9	N	15	174 1		66
11		8010 X	5525	-0-	-2485	-0-	330 1	5192 3	N	3			69
							3 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6098 3	4 9	N	4			99
07		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6375 3	3 9	N	3	72 1		30
08		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6038 3	3 9	N	3			33
09		6090 X	5804	-0-	-286	-0-	5797 3	7 9	N	6			39
10		6386 X	5478	-0-	-908	-0-	5474 3	4 9	N	4			43
11		6180 X	5508	-0-	-672	-0-	5496 3	12 9	N	11			54

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142													
06		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	87 1	3740 3	N	12			148
							13 9						
07		4681 X	3647	-0-	-1034	-0-	3637 3	10 9	N	9	144 1		13
08		4681 X	3870	-0-	-811	-0-	3856 3	14 9	N	13			26
09		4530 X	3610	-0-	-920	-0-	3599 3	11 9	N	10			36
10		4681 X	3947	-0-	-734	-0-	3929 3	18 9	N	16			52
11		3840 X	3204	-0-	-636	-0-	3187 3	17 9	N	15			67

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939													
06		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	320 1	4454 3	N	144	175 1		142
							158 9						
07		5022 X	4731	-0-	-291	-0-	339 1	4250 3	N	129	170 1		101
							142 9						
08		4991 X	4746	-0-	-245	-0-	311 1	4300 3	N	123			224
							135 9						
09		4920 X	4837	-0-	-83	-0-	308 1	4391 3	N	125	174 1		175
							138 9						
10		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	333 1	4690 3	N	139	170 1		144
							153 9						
11		4920 X	4852	-0-	-68	-0-	321 1	4417 3	N	104	178 1		70
							114 9						

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736													
06		5400 X	5327	-0-	-73	-0-	280 1	4837 3	N	191	171 1		162
							210 9						
07		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	281 1	5697 3	N	172	172 1		162
							189 9						
08		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	303 1	5453 3	N	178	175 1	1 8	164
							196 9						
09		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	274 1	5130 3	N	128	174 1		118
							141 9						
10		6169 X	5804	-0-	-365	-0-	285 1	5357 3	N	147	168 1	1 8	96
							162 9						
11		5970 X	5236	-0-	-734	-0-	278 1	4797 3	N	146	177 1		65
							161 9						

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297													
06		13260 X	12209	-0-	-1051	-0-	12056 3	153 9	N	139	181 1		96
07		13702 X	9983	-0-	-3719	-0-	9883 3	100 9	N	91	172 1		15
08		13702 X	10078	-0-	-3624	-0-	9955 3	123 9	N	112			127
09		13050 X	8844	-0-	-4206	-0-	8730 3	114 9	N	104	178 1		53
10		12617 X	8288	-0-	-4329	-0-	8170 3	118 9	N	107			160
11		12210 X	7019	-0-	-5191	-0-	6942 3	77 9	N	70	180 1		50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
NOBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273326	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8096 - 13181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		900 X	620	-0-	-280	-0-	600 1	20 9	N	18			172
07		930 X	586	-0-	-344	-0-	573 1	13 9	N	12			184
08		961 N	684	-0-	-277	-0-	620 1	44 3	N	18	173 1		29
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	20 9						
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	600 1	203 3	N	31			60
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	34 9						
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	596 1	321 3	N	50			110
11		660 N	651	-0-	-9	-0-	55 9						
11		660 N	651	-0-	-9	-0-	597 1	54 9	N	49			159

NOBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273327	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	7917 - 13142	
06		14400 X	13807	-0-	-593	-0-	13805 3	2 9	N	2			89
07		14880 X	13791	-0-	-1089	-0-	13789 3	2 9	N	2			91
08		14601 X	13539	-0-	-1062	-0-	13526 3	13 9	N	12			103
09		14130 X	12777	-0-	-1353	-0-	12775 3	2 9	N	2			105
10		14260 X	12952	-0-	-1308	-0-	12935 3	17 9	N	15			120
11		13800 X	7092	-0-	-6708	-0-	7080 3	12 9	N	11			131

WHITESIDE C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273331	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8125 - 13130	
06		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3398 3	13 9	N	12			64
07		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4235 3	31 9	N	28			92
08		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5502 3	78 9	N	71	12 8		151
09		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5661 3	54 9	N	49	172 1	5 8	23
10		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6280 3	33 9	N	30			53
*11		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5899 3	29 9	N	26			79

WHITESIDE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273332	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7812 - 12955	
06		8640 X	5921	-0-	-2719	-0-	5907 3	14 9	N	13			150
07		12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	11997 3	14 9	N	13			163
08		11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	11222 3	19 9	N	17	6 8		174
09		11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11119 3	24 9	N	22	171 1	4 8	21
10		11997 X	10975	-0-	-1022	-0-	10954 3	21 9	N	19			40
11		11610 X	10180	-0-	-1430	-0-	10152 3	28 9	N	25			65

KNOX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273333	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8144 - 13222	
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			113
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			113
10		498 X	498	-0-	-0-	-0-	495 3	3 9	N	3			116
*11		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1685 3	24 9	N	22			138

WATSON D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273336	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6940 - 11295	
06		4890 X	3763	-0-	-1127	-0-	3608 3	155 9	N	141	337 1		133
07		4867 X	4217	-0-	-650	-0-	4062 3	155 9	N	141			274
08		4867 X	4688	-0-	-179	-0-	4521 3	167 9	N	152	341 1	1 8	84
09		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4680 3	140 9	N	127			211
10		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4438 3	189 9	N	172	168 1		215
*11		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4529 3	212 9	N	193	163 1		245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10710 X	10266	-0-	-444	-0-	28	1	10197	3	N	37		197
07	11067 X	10300	-0-	-767	-0-	41	9						
08	10726 X	8598	-0-	-2128	-0-	10268	3	32	9	N	29	177 1	49
						11	1	8564	3	N	21	1 8	69
						23	9						
09	10260 X	6477	-0-	-3783	-0-	28	1	6439	3	N	9		78
						10	9						
10	10602 X	6911	-0-	-3691	-0-	194	1	6698	3	N	17		95
						19	9						
11	10260 X	7815	-0-	-2445	-0-	172	1	7626	3	N	15		110
						17	9						
GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534													
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770													
06	3270 X	2410	-0-	-860	-0-	400	1	1879	3	N	119	172 1	146
						131	9						
07	3441 X	2736	-0-	-705	-0-	441	1	2145	3	N	136	243 1	39
						150	9						
08	3441 X	2513	-0-	-928	-0-	385	1	2000	3	N	116	1 8	154
						128	9						
09	3330 X	2157	-0-	-1173	-0-	444	1	1590	3	N	112	175 1	91
						123	9						
10	2728 X	460	-0-	-2268	-0-	374	1	12	3	N	67		158
						74	9						
11	2640 X	1179	-0-	-1461	-0-	439	1	641	3	N	90	169 1	79
						99	9						
THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800													
06	2400 X	2009	-0-	-391	-0-	403	1	1394	3	N	193	173 1	116
						212	9						
07	2418 X	1931	-0-	-487	-0-	481	1	1270	3	N	164	174 1	106
						180	9						
08	2418 X	2041	-0-	-377	-0-	392	1	1419	3	N	209	175 1	140
						230	9						
09	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	321	1	1908	3	N	244	170 1	214
						268	9						
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	893	1	2335	3	N	262	341 1	135
						288	9						
*11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	850	1	3527	3	N	251	174 1	212
						276	9						
THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800													
06	10230 X	9810	-0-	-420	-0-	9720	3	90	9	N	82	168 1	68
07	10354 X	9783	-0-	-571	-0-	9700	3	83	9	N	75		143
08	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9799	3	83	9	N	75		218
09	9810 X	9210	-0-	-600	-0-	9153	3	57	9	N	52	168 1	102
10	10137 X	9774	-0-	-363	-0-	9695	3	79	9	N	72		174
11	9810 X	9358	-0-	-452	-0-	9279	3	79	9	N	72	174 1	72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MCKOWN A UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	273342	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	9421	PERF.	8158 - 8755	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUE C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273343	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6854 - 11324		
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	94	1	5208	3	N	231	344	1	66
						254	9							
07	4433 X	2066	-0-	-2367	-0-	146	1	1817	3	N	94			160
						103	9							
08	5425 X	5106	-0-	-319	-0-	173	1	4702	3	N	210	173	1	195
						231	9						2	8
09	5550 X	5232	-0-	-318	-0-	127	1	4889	3	N	196	339	1	52
						216	9							
10	5735 X	3128	-0-	-2607	-0-	223	1	2807	3	N	89	1	8	140
						98	9							
11	5550 X	4197	-0-	-1353	-0-	206	1	3752	3	N	217	168	1	189
						239	9							

LUE C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273344	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6924 - 11835		
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	266	1	4659	3	N	84			164
						92	9							
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	225	1	5479	3	N	94	169	1	89
						103	9							
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	199	1	5064	3	N	84	1	8	172
						92	9							
09	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	226	1	4747	3	N	91	173	1	90
						100	9							
10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	146	1	6367	3	N	108	1	8	197
						119	9							
11	5610 X	5583	-0-	-27	-0-	153	1	5338	3	N	84	172	1	109
						92	9							

CLARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273346	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7884 - 12530		
06	5220 X	3467	-0-	-1753	-0-	3455	3	12	9	N	11			138
07	5394 X	3587	-0-	-1807	-0-	3573	3	14	9	N	13			151
08	5394 X	3917	-0-	-1477	-0-	3903	3	14	9	N	13			164
09	4710 X	4152	-0-	-558	-0-	4135	3	17	9	N	15			179
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4095	3	14	9	N	13			192
*11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	3	21	9	N	19	185	1	26

FREEMAN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273348	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8695 - 12704		
06	9450 X	7740	-0-	-1710	-0-	7684	3	56	9	N	51			116
07	9517 X	8445	-0-	-1072	-0-	8394	3	51	9	N	46			162
08	9269 X	8140	-0-	-1129	-0-	8088	3	52	9	N	47	160	1	45
09	8940 X	7511	-0-	-1429	-0-	7481	3	30	9	N	27	2	8	70
10	8432 X	7249	-0-	-1183	-0-	7215	3	34	9	N	31			101
11	8160 X	6526	-0-	-1634	-0-	6483	3	43	9	N	39			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	163	1	5411	3	N	58	1 8	183	
						64	9							
07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	83	1	6639	3	N	66	173 1	2 8	74
						73	9							
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	185	1	3115	3	N	36	1 8		109
						40	9							
09	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	204	1	4702	3	N	63	1 8		171
						69	9							
10	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	199	1	5577	3	N	73	167 1		77
						80	9							
*11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	30	1	6910	3	N	93	44 1	1 8	125
						102	9							
HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920														
06	6720 X	6714	-0-	-6	-0-	6581	3	133	9	N	121			224
07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6797	3	59	9	N	54	172 1		106
08	6572 X	6361	-0-	-211	-0-	6311	3	50	9	N	45			151
09	6720 X	6501	-0-	-219	-0-	6445	3	56	9	N	51	167 1		35
10	6944 X	6220	-0-	-724	-0-	6172	3	48	9	N	44			79
11	6720 X	5736	-0-	-984	-0-	5684	3	52	9	N	47			126
CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480														
06	9690 X	9334	-0-	-356	-0-	9310	3	24	9	N	22	179 1		61
07	9455 X	9430	-0-	-25	-0-	9410	3	20	9	N	18			79
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9542	3	110	9	N	100			179
09	9330 X	9237	-0-	-93	-0-	9197	3	40	9	N	36	161 1		54
10	9641 X	9222	-0-	-419	-0-	9178	3	44	9	N	40			94
11	9330 X	2735	-0-	-6595	-0-	2727	3	8	9	N	7			101
MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385														
06	7380 X	6633	-0-	-747	-0-	6546	3	87	9	N	79	173 1		121
07	7626 X	6631	-0-	-995	-0-	6548	3	83	9	N	75			196
08	7626 X	6493	-0-	-1133	-0-	6403	3	90	9	N	82	174 1	1 8	103
09	7140 X	6243	-0-	-897	-0-	6166	3	77	9	N	70			173
10	7068 X	6413	-0-	-655	-0-	6335	3	78	9	N	71	165 1	1 8	78
11	6630 X	6280	-0-	-350	-0-	6195	3	85	9	N	77			155
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864														
06	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	293	1	7968	3	N	35	172 1	1 8	46
						39	9							
07	9517 X	7535	-0-	-1982	-0-	355	1	7135	3	N	41	1 8		86
						45	9							
08	9517 X	7666	-0-	-1851	-0-	347	1	7282	3	N	34			120
						37	9							
09	9210 X	6843	-0-	-2367	-0-	300	1	6526	3	N	15			135
						17	9							
10	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	248	1	9331	3	N	39			174
						43	9							
*11	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	215	1	10096	3	N	60	174 1	1 8	59
						66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
HERBERT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273368	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8617 - 12910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5310 X	611	-0-	-4699	-0-	600	1	11	9	N	10				44
07	5487 X	642	-0-	-4845	-0-	619	1	23	9	N	21	18	1		47
08	5487 X	1032	-0-	-4455	-0-	620	1	383	3	N	26	2	8		71
09	4350 X	1317	-0-	-3033	-0-	600	1	697	3	N	18				89
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	620	1	83	3	N	20	43	1		66
*11	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	600	1	1552	3	N	23				89
						29	9								
						20	9								
						22	9								
						25	9								
BERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273369	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8651 - 11250			
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	438	1	2466	3	N	152	174	1		194
07	2945 X	2053	-0-	-892	-0-	408	1	1487	3	N	144	176	1		162
08	2945 X	1135	-0-	-1810	-0-	461	1	558	3	N	105	166	1	4 8	97
09	3060 X	638	-0-	-2422	-0-	456	1	134	3	N	44				141
10	3162 X	1372	-0-	-1790	-0-	498	1	813	3	N	55				196
11	3060 X	1071	-0-	-1989	-0-	462	1	552	3	N	52	171	1		77
						167	9								
						158	9								
						116	9								
						48	9								
						61	9								
						57	9								
SEIBOLD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273370	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8199 - 12106			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALAMO A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273373	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	8120 - 12593			
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	231	3	39	9	N	35	173	1		66
07	465 X	310	-0-	-155	-0-	243	3	67	9	N	61				127
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	459	3	113	9	N	103	177	1		53
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	675	3	102	9	N	93				146
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1074	3	118	9	N	107	172	1		81
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	608	3	43	9	N	39				120
ALAMO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273375	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8120 - 13022			
06	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8183	3	39	9	N	35	178	1		42
07	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8361	3	54	9	N	49				91
08	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8318	3	53	9	N	48				139
09	7710 X	7137	-0-	-573	-0-	7100	3	37	9	N	34				173
10	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8241	3	46	9	N	42	175	1		40
*11	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8100	3	53	9	N	48				88
ALAMO A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273376	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7820 - 12860			
06	11670 X	8224	-0-	-3446	-0-	8178	3	46	9	N	42				153
07	9393 X	6745	-0-	-2648	-0-	6713	3	32	9	N	29				182
08	8122 X	6014	-0-	-2108	-0-	6006	3	8	9	N	7	175	1		14
09	8220 X	6408	-0-	-1812	-0-	6391	3	17	9	N	15				29
10	8494 X	6691	-0-	-1803	-0-	6649	3	42	9	N	38				67
11	8220 X	6916	-0-	-1304	-0-	6885	3	31	9	N	28				95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 273377		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 7744 - 8313	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1 3	N	-0-		11
07	310	N	58	-0-	-252	-0-	58 3	N	-0-		11
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-		11
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		11
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-		11
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11 3	N	-0-		11

ROSA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273379		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 8160 - 12405	
06	7080	X	6835	-0-	-245	-0-	6787 3	48 9	N	44	163
07	8184	X	5122	-0-	-3062	-0-	5102 3	20 9	N	18	13
08	8184	X	6009	-0-	-2175	-0-	5989 3	20 9	N	18	31
09	7920	X	5784	-0-	-2136	-0-	5744 3	40 9	N	36	67
10	7316	X	5826	-0-	-1490	-0-	5778 3	48 9	N	44	111
11	6840	X	5662	-0-	-1178	-0-	5617 3	45 9	N	41	152

JANDON		WELL #: 3		RRCID -> 273380		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7436 - 8871	
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	565 1	1049 3	N	183	186
07	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	549 1	973 3	N	134	147
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	668 1	893 3	N	133	112
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	870 1	944 3	N	129	62
10	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	288 1	1027 3	N	129	20
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	348 1	1069 3	N	168	188

ALAMO B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273381		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7714 - 12950	
06	14880	X	14492	-0-	-388	-0-	14475 3	17 9	N	15	81
07	15655	X	14502	-0-	-1153	-0-	14479 3	23 9	N	21	102
08	15655	X	14418	-0-	-1237	-0-	14404 3	14 9	N	13	115
09	15150	X	13707	-0-	-1443	-0-	13695 3	12 9	N	11	126
10	14973	X	10394	-0-	-4579	-0-	10385 3	9 9	N	8	134
11	14490	X	8079	-0-	-6411	-0-	8067 3	12 9	N	11	145

ALAMO B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273382		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7811 - 12915	
06	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10483 3	19 9	N	17	79
07	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10922 3	28 9	N	25	104
08	10850	X	10660	-0-	-190	-0-	10643 3	17 9	N	15	119
09	10500	X	9864	-0-	-636	-0-	9846 3	18 9	N	16	135
10	10943	X	7722	-0-	-3221	-0-	7708 3	14 9	N	13	148
11	10590	X	6561	-0-	-4029	-0-	6548 3	13 9	N	12	160

ALAMO B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273383		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7983 - 13200	
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 1		N	-0-	141
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	372 1	2 9	N	2	143
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	423 1	11 9	N	10	153
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	153
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	11	164
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	41	31

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CJW UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	273392	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8325 - 12980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8569 3	100 9	N	91	1 8		134
07	8401 X	8104	-0-	-297	-0-	17 1	7996 3	N	83	175 1	2 8	40
08	8401 X	6495	-0-	-1906	-0-	91 9	6101 3	N	90	1 8		129
09	8670 X	6662	-0-	-2008	-0-	295 1	6444 3	N	67	162 1	1 8	33
10	8959 X	6942	-0-	-2017	-0-	99 9	6743 3	N	68			101
11	8670 X	6963	-0-	-1707	-0-	144 1	6785 3	N	87	167 1	1 8	20
						74 9						
						124 1						
						75 9						
						82 1						
						96 9						

MITCHELL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273393	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7699 - 13040	
06	4770 X	4422	-0-	-348	-0-	4409 3	13 9	N	12			102
07	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	4896 3	15 9	N	14			116
08	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5294 3	12 9	N	11			127
09	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5833 3	13 9	N	12			139
10	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5733 3	12 9	N	11			150
*11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5153 3	13 9	N	12			162

PRIDDY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273394	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8419 - 11588	
06	5250 X	658	-0-	-4592	-0-	318 1	322 3	N	16	3 8		74
07	4495 X	3808	-0-	-687	-0-	18 9	3260 3	N	67	7 8		134
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	474 1	4496 3	N	113	170 1	2 8	75
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	74 9	2636 3	N	42	2 8		115
10	3813 X	890	-0-	-2923	-0-	420 1	428 3	N	45			160
11	4890 X	2084	-0-	-2806	-0-	124 9	1559 3	N	32	170 1	2 8	20
						406 1						
						46 9						
						412 1						
						50 9						
						490 1						
						35 9						

PRIDDY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273395	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	7602 - 10562	
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	417 1	2847 3	N	150	170 1		50
07	3379 X	3158	-0-	-221	-0-	165 9	2615 3	N	151			201
08	3379 X	3124	-0-	-255	-0-	377 1	2673 3	N	109	174 1	1 8	135
09	3270 X	3203	-0-	-67	-0-	166 9	2737 3	N	126	166 1		95
10	3379 X	3203	-0-	-176	-0-	331 1	2750 3	N	99			194
*11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	120 9	2788 3	N	95	171 1		118
						327 1						
						139 9						
						344 1						
						109 9						
						383 1						
						105 9						

MITCHELL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273396	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7740 - 12611	
06	5490 X	5295	-0-	-195	-0-	5292 3	3 9	N	3			138
07	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6429 3	4 9	N	4			142
08	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6434 3	3 9	N	3			145
09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6247 3	4 9	N	4			149
10	6448 X	6445	-0-	-3	-0-	6438 3	7 9	N	6			155
11	6240 X	5956	-0-	-284	-0-	5948 3	8 9	N	7			162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273397	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8130 - 12512			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	600	1	524	3	N	50	2	8		97
07	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	55	9	620	1	N	59	3	8		153
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	65	9	616	1	N	57	170	1	1 8	39
09	1170 N	981	-0-	-189	-0-	63	9	600	1	N	45	1	8		83
10	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	50	9	620	1	N	67	1	8		149
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	74	9	599	1	N	73	174	1	1 8	47
						80	9								
COCHRAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273398	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8460 - 11512			
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	501	1	23	9	N	21				199
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	511	1	45	9	N	41	168	1		72
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	509	1	17	9	N	15	8	8		79
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	503	1	45	3	N	23				102
						25	9								
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	480	1	84	9	N	76				178
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	501	1	98	3	N	51	170	1		59
						56	9								
COCHRAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273399	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8740 - 11704			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-				7
DKZ UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273400	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7630 - 8150			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
CULP A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273401	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8830 - 11650			
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	866	1	68	9	N	62				158
07	961 N	604	-0-	-357	-0-	595	1	9	9	N	8				166
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	10	176	1		-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CULP A UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	273402	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	7409 - 8490			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
AUSTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273403	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7707 - 12375
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6242	3	3 9	N	3		54
07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3		N	-0-		54
08	6727 X	6428	-0-	-299	-0-	6427	3	1 9	N	1		55
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6512	3	4 9	N	4		59
10	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7049	3	2 9	N	2		61
*11	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7043	3	7 9	N	6		67

AUSTIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273404	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7505 - 12129
06	11910 X	10774	-0-	-1136	-0-	10754	3	20 9	N	18		46
07	12307 X	10979	-0-	-1328	-0-	10962	3	17 9	N	15		61
08	12121 X	10651	-0-	-1470	-0-	10632	3	19 9	N	17		78
09	11220 X	10164	-0-	-1056	-0-	10144	3	20 9	N	18		96
10	11377 X	9898	-0-	-1479	-0-	9884	3	14 9	N	13		109
11	10770 X	9302	-0-	-1468	-0-	9282	3	20 9	N	18		127

CALHOUN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273405	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7945 - 12530
06	9930 X	9168	-0-	-762	-0-	9150	3	18 9	N	16		63
07	10261 X	9114	-0-	-1147	-0-	9105	3	9 9	N	8		71
08	10261 X	9051	-0-	-1210	-0-	9039	3	12 9	N	11		82
09	9810 X	8627	-0-	-1183	-0-	8616	3	11 9	N	10		92
10	9951 X	8840	-0-	-1111	-0-	8829	3	11 9	N	10		102
11	9180 X	8281	-0-	-899	-0-	8268	3	13 9	N	12		114

ALEXIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273406	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8253 - 12348
06	8070 X	7160	-0-	-910	-0-	7131	3	29 9	N	26		189
07	8339 X	6911	-0-	-1428	-0-	6887	3	24 9	N	22	180 1	31
08	8122 X	6770	-0-	-1352	-0-	6746	3	24 9	N	22		53
09	7170 X	6504	-0-	-666	-0-	6478	3	26 9	N	24		77
10	7409 X	6661	-0-	-748	-0-	6637	3	24 9	N	22		99
11	7170 X	1807	-0-	-5363	-0-	1800	3	7 9	N	6		105

CAIN D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273407	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	8113 - 12922
06	11340 X	8746	-0-	-2594	-0-	36	1	8690	3	N	18	179
						20	9					
07	11377 X	8494	-0-	-2883	-0-	39	1	8434	3	N	19	198
						21	9					
08	10850 X	7879	-0-	-2971	-0-	100	1	7734	3	N	41	168 1
						45	9					
09	8850 X	8118	-0-	-732	-0-	92	1	8003	3	N	21	92
						23	9					
10	9052 X	7805	-0-	-1247	-0-	93	1	7693	3	N	17	109
						19	9					
11	8760 X	5308	-0-	-3452	-0-	277	1	5018	3	N	12	121
						13	9					

CALHOUN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273408	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7840 - 12681
06	8880 X	7949	-0-	-931	-0-	7853	3	96 9	N	87	168 1	105
07	9176 X	8396	-0-	-780	-0-	8243	3	153 9	N	139	186 1	58
08	9176 X	8328	-0-	-848	-0-	8205	3	123 9	N	112		170
09	8730 X	7802	-0-	-928	-0-	7695	3	107 9	N	97	173 1	94
10	8866 X	7954	-0-	-912	-0-	7843	3	111 9	N	101		195
11	8130 X	7426	-0-	-704	-0-	7312	3	114 9	N	104	175 1	124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
DONALD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273409	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7384 - 12143	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7350 X	6548	-0-	-802	-0-	6502 3	46 9	N	42			160
07		7595 X	6549	-0-	-1046	-0-	6512 3	37 9	N	34			194
08		7595 X	6613	-0-	-982	-0-	6581 3	32 9	N	29	171 1	1 8	51
09		7050 X	6249	-0-	-801	-0-	6212 3	37 9	N	34			85
10		7068 X	6278	-0-	-790	-0-	6233 3	45 9	N	41			126
11		6540 X	6127	-0-	-413	-0-	6083 3	44 9	N	40			166

DONALD C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273410	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	6894	PERF.	7306 - 12115	
06		7980 X	7763	-0-	-217	-0-	362 1	7339 3	N	56			139
07		8246 X	7312	-0-	-934	-0-	378 1	6865 3	N	63	170 1		32
08		8246 X	5179	-0-	-3067	-0-	341 1	4774 3	N	58	5 8		85
09		7830 X	5439	-0-	-2391	-0-	402 1	4996 3	N	37			122
10		8091 X	5972	-0-	-2119	-0-	432 1	5500 3	N	36	3 8		155
11		7770 X	6422	-0-	-1348	-0-	389 1	6000 3	N	30			185
							33 9						

DONALD E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273411	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7316 - 11925	
06		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	11046 3	70 9	N	64			99
07		11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11218 3	80 9	N	73			172
08		10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	10556 3	56 9	N	51	172 1	2 8	49
09		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	35 1	9405 3	N	59			108
10		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10119 3	70 9	N	64	1 8		171
*11		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9656 3	76 9	N	69	178 1		62
							65 9						

DONALD F UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273412	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7484 - 11625	
06		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	775 1	5457 3	N	33	171 1		50
07		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	888 1	5249 3	N	33			83
08		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	899 1	5308 3	N	35	3 8		115
09		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	341 1	5534 3	N	32			147
10		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	91 1	5901 3	N	34	1 8		180
*11		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	98 1	5527 3	N	28	175 1		33
							37 9						
							31 9						

CHRISTIAN D UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273413	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8384 - 12788	
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	476 1	629 3	N	34			116
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	829 1	846 3	N	44			160
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	888 1	588 3	N	44	171 1		33
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	855 1	302 3	N	28			61
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	899 1	764 3	N	40			101
*11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	854 1	363 3	N	79			180
							44 9						
							87 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BADGER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273414	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7294 - 12250
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9840 X	9128	-0-	-712	-0-	8910 3	218 9	N	198	176 1	1 8	149
07	10137 X	9206	-0-	-931	-0-	9008 3	198 9	N	180	177 1	1 8	151
08	10075 X	9430	-0-	-645	-0-	9224 3	206 9	N	187	173 1	1 8	164
09	9630 X	8962	-0-	-668	-0-	8771 3	191 9	N	174	170 1	1 8	167
10	9920 X	9117	-0-	-803	-0-	8922 3	195 9	N	177	168 1	1 8	176
11	9120 X	8632	-0-	-488	-0-	8425 3	207 9	N	188	169 1	1 8	194

BADGER E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273415	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7383 - 12499
06	11400 X	10362	-0-	-1038	-0-	10272 3	90 9	N	82	177 1	1 8	57
07	11718 X	10663	-0-	-1055	-0-	10554 3	109 9	N	99	1 8	1 8	155
08	11470 X	10534	-0-	-936	-0-	10447 3	87 9	N	79			234
09	10890 X	10149	-0-	-741	-0-	10041 3	108 9	N	98	175 1		157
10	11160 X	10332	-0-	-828	-0-	10224 3	108 9	N	98			255
11	10350 X	9611	-0-	-739	-0-	9505 3	106 9	N	96	166 1		185

BADGER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273419	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7641 - 12205
06	10260 X	9484	-0-	-776	-0-	9396 3	88 9	N	80	175 1	2 8	95
07	10602 X	9579	-0-	-1023	-0-	9465 3	114 9	N	104	2 8		197
08	10478 X	9547	-0-	-931	-0-	9448 3	99 9	N	90	173 1	1 8	113
09	9690 X	9254	-0-	-436	-0-	9158 3	96 9	N	87	1 8		199
10	9920 X	9363	-0-	-557	-0-	9242 3	121 9	N	110	172 1		137
11	9480 X	8776	-0-	-704	-0-	8702 3	74 9	N	67	1 8		203

BAHAMA D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273421	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7474 - 11525
06	7080 X	6574	-0-	-506	-0-	6556 3	18 9	N	16	168 1		31
07	7316 X	6668	-0-	-648	-0-	6648 3	20 9	N	18			49
08	7223 X	6673	-0-	-550	-0-	6654 3	19 9	N	17			66
09	6810 X	6328	-0-	-482	-0-	6307 3	21 9	N	19			85
10	7037 X	6461	-0-	-576	-0-	6439 3	22 9	N	20			105
11	6570 X	6015	-0-	-555	-0-	5995 3	20 9	N	18			123

BAHAMA E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273422	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7384 - 11456
06	8400 X	7966	-0-	-434	-0-	7874 3	92 9	N	84	172 1		59
07	8587 X	8142	-0-	-445	-0-	8046 3	96 9	N	87	1 8		145
08	8463 X	8030	-0-	-433	-0-	7943 3	87 9	N	79	172 1		52
09	7980 X	7612	-0-	-368	-0-	7525 3	87 9	N	79			131
10	8246 X	7941	-0-	-305	-0-	7849 3	92 9	N	84			215
11	7980 X	7438	-0-	-542	-0-	7348 3	90 9	N	82	176 1		121

BAHAMA C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273423	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7340 - 11490
06	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8502 3	25 9	N	23			70
07	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8638 3	21 9	N	19			89
08	8308 X	8306	-0-	-2	-0-	8289 3	17 9	N	15			104
09	8520 X	7970	-0-	-550	-0-	7952 3	18 9	N	16			120
10	8804 X	8500	-0-	-304	-0-	8477 3	23 9	N	21			141
11	8520 X	7977	-0-	-543	-0-	7955 3	22 9	N	20			161

BRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273425	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	8618 - 14816
06	13080 X	12970	-0-	-110	-0-	12823 3	147 9	N	134			180
07	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	13218 3	117 9	N	106	172 1		114
08	13051 X	12915	-0-	-136	-0-	12781 3	134 9	N	122	175 1	14 8	47
09	12960 X	12259	-0-	-701	-0-	12139 3	120 9	N	109	6 8		150
10	13392 X	12767	-0-	-625	-0-	12645 3	122 9	N	111	168 1		93
11	12960 X	12213	-0-	-747	-0-	12104 3	109 9	N	99			192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273426	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7834 - 13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4620 X	3167	-0-	-1453	-0-	3167	3		N	-0-		29
07		4774 X	3410	-0-	-1364	-0-	3410	3		N	-0-		29
08		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3900	3		N	-0-	2	31
09		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-		31
10		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-		31
11		3780 X	81	-0-	-3699	-0-	5	1		N	-0-	76 3	31

BENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273427	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7131 - 11841	
06		5790 X	4580	-0-	-1210	-0-	599	1	3828	3	N	139 174 1	119
							153	9					
07		5983 X	4806	-0-	-1177	-0-	606	1	4053	3	N	134 170 1	83
							147	9					
08		4867 X	3577	-0-	-1290	-0-	551	1	2905	3	N	110	193
							121	9					
09		4590 X	3837	-0-	-753	-0-	575	1	3123	3	N	126 175 1	144
							139	9					
10		4805 X	4232	-0-	-573	-0-	582	1	3515	3	N	123 180 1	87
							135	9					
11		4650 X	4009	-0-	-641	-0-	576	1	3293	3	N	127	214
							140	9					

DANGELMAYR-LUCAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273429	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8335 - 10780	
06		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	257	1	2027	3	N	96 2 8	123
							106	9					
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	268	1	2024	3	N	95 156 1 2 8	60
							105	9					
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	254	1	1409	3	N	85 2 8	143
							94	9					
09		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	281	1	2319	3	N	76 164 1 2 8	53
							84	9					
10		2387 N	2285	-0-	-102	-0-	304	1	1897	3	N	76 1 8	128
							84	9					
*11		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	305	1	2283	3	N	68 169 1 1 8	26
							75	9					

DANGELMAYR-LUCAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273430	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8480 - 11778	
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	318	1	1140	3	N	207 171 1 3 8	130
							228	9					
07		1891 N	1795	-0-	-96	-0-	326	1	1237	3	N	211 168 1 4 8	169
							232	9					
08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	335	1	1851	3	N	198 167 1 2 8	198
							218	9					
09		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	310	1	2188	3	N	199 327 1 2 8	68
							219	9					
10		3100 N	3140	-0-	40	40	303	1	2565	3	N	247 165 1 1 8	149
							272	9					
*11		2827 N	2787	-0-	-40	-0-	287	1	2232	3	N	244 323 1 2 8	68
							268	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	635	1	7666	3	N	158			282
						174	9							
07	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	576	1	8187	3	N	171	343	1	110
						188	9							
08	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	606	1	8139	3	N	153	176	1	84
						168	9					3	8	
09	8490 X	7611	-0-	-879	-0-	647	1	6803	3	N	146	175	1	55
						161	9							
10	8959 X	7884	-0-	-1075	-0-	829	1	6878	3	N	161			216
						177	9							
11	8670 X	7455	-0-	-1215	-0-	865	1	6425	3	N	150	170	1	196
						165	9							

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	5	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

06	1260 N	334	-0-	-926	-0-	299	1	35	9	N	32			156
07	744 N	261	-0-	-483	-0-	259	1	2	9	N	2	152	1	6
08	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	1			N	-0-			6
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			6
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	436	1	47	9	N	43			49
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	448	1	444	3	N	93	1	8	141
						102	9							

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

06	10800 X	9703	-0-	-1097	-0-	9581	3	122	9	N	111	177	1	163
07	11160 X	9871	-0-	-1289	-0-	9766	3	105	9	N	95	177	1	81
08	10354 X	9485	-0-	-869	-0-	9394	3	91	9	N	83			164
09	9690 X	9040	-0-	-650	-0-	8966	3	74	9	N	67	166	1	65
10	10013 X	9329	-0-	-684	-0-	9229	3	100	9	N	91			156
11	9690 X	8899	-0-	-791	-0-	8822	3	77	9	N	70	176	1	50

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

06	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5870	3	17	9	N	15			32
07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6159	3	7	9	N	6			38
08	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6812	3	13	9	N	12	6	8	44
09	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7156	3	9	9	N	8	3	8	49
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6881	3	11	9	N	10			59
*11	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6758	3	17	9	N	15			74

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

06	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12544	3	166	9	N	151	1	8	319
07	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12097	3	122	9	N	111	345	1	84
08	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	12998	3	131	9	N	119	170	1	33
09	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12513	3	154	9	N	140			173
10	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	11903	3	110	9	N	100	175	1	98
*11	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11853	3	122	9	N	111			209

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DMW		WELL #:		2H	RRCID ->	273453	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8515 - 12544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8430 X	2342	-0-	-6088	-0-	249 1	2069 3	N	22			52
							24 9						
07		7936 X	5635	-0-	-2301	-0-	522 1	4988 3	N	114			166
							125 9						
08		7750 X	4708	-0-	-3042	-0-	661 1	3948 3	N	90	161 1		95
							99 9						
09		7260 X	5649	-0-	-1611	-0-	368 1	5163 3	N	107	161 1		41
							118 9						
10		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	212 1	5676 3	N	104			145
							114 9						
*11		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	179 1	5639 3	N	93	166 1		72
							102 9						

BOYD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273454	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8039 - 12631
06		14370 X	11307	-0-	-3063	-0-	11285 3	22 9	N	20		107
07		14074 X	11118	-0-	-2956	-0-	11105 3	13 9	N	12		119
08		13764 X	10737	-0-	-3027	-0-	10715 3	22 9	N	20		139
09		13170 X	10148	-0-	-3022	-0-	10125 3	23 9	N	21		160
10		13609 X	10421	-0-	-3188	-0-	10395 3	26 9	N	24		184
11		11310 X	9806	-0-	-1504	-0-	9777 3	29 9	N	26	176 1	34

BOYD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273455	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7902 - 12365
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIDGES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273458	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7670 - 12707
06		7740 X	7565	-0-	-175	-0-	7498 3	67 9	N	61		79
07		7998 X	7512	-0-	-486	-0-	7443 3	69 9	N	63		142
08		7750 X	7638	-0-	-112	-0-	7570 3	68 9	N	62	173 1	31
09		7560 X	7240	-0-	-320	-0-	7181 3	59 9	N	54		85
10		7812 X	7175	-0-	-637	-0-	7108 3	67 9	N	61		146
11		7560 X	6661	-0-	-899	-0-	6597 3	64 9	N	58	175 1	29

BRIDGES A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273460	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7838 - 11303
06		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	89 1	4921 3	N	42		189
							46 9					
07		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4370 3	33 9	N	30		219
08		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	93 1	4768 3	N	47	177 1	88
							52 9					
09		5070 X	4807	-0-	-263	-0-	90 1	4673 3	N	40		128
							44 9					
10		5239 X	4835	-0-	-404	-0-	175 1	4604 3	N	51		179
							56 9					
11		5070 X	4566	-0-	-504	-0-	207 1	4313 3	N	42	177 1	44
							46 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BOWEN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273461		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 9000 - 12619				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9210 X	7164	-0-	-2046	-0-	7163	3	1	9	N	1			201
07	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-			201
08	7223 X	7138	-0-	-85	-0-	7138	3			N	-0-			201
09	7170 X	5423	-0-	-1747	-0-	5423	3			N	-0-			201
10	8525 X	4945	-0-	-3580	-0-	4943	3	2	9	N	2			203
11	8250 X	5588	-0-	-2662	-0-	5579	3	9	9	N	8			211

BRIDGES B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273462		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 7400 - 11577				
06	5880 X	1770	-0-	-4110	-0-	1761	3	9	9	N	8			75
07	5921 X	5407	-0-	-514	-0-	5349	3	58	9	N	53			128
08	5921 X	4554	-0-	-1367	-0-	4503	3	51	9	N	46	1	8	173
09	5640 X	4065	-0-	-1575	-0-	4020	3	45	9	N	41	169	1	45
10	5394 X	4460	-0-	-934	-0-	4397	3	63	9	N	57			102
11	5220 X	4362	-0-	-858	-0-	4299	3	63	9	N	57			159

PRIDDY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 273467		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7449 - 10352				
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	426	1	96	9	N	87			312
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	392	1	114	9	N	104	339	1	76
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	332	1	94	9	N	85			161
09	1020 N	970	-0-	-50	-0-	328	1	59	9	N	54	161	1	54
10	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	348	1	96	9	N	87			141
11	1020 N	934	-0-	-86	-0-	389	1	89	9	N	81			222

MITCHELL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273471		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7740 - 12415				
06	3960 X	3512	-0-	-448	-0-	3511	3	1	9	N	1			50
07	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4085	3	3	9	N	3			53
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4518	3	4	9	N	4			57
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4337	3	9	9	N	8			65
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	3	12	9	N	11			76
11	4380 X	4124	-0-	-256	-0-	4110	3	14	9	N	13			89

BURGESS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273482		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 7040 - 11915				
06	5400 X	4568	-0-	-832	-0-	4540	3	28	9	N	25			75
07	5456 X	4865	-0-	-591	-0-	4828	3	37	9	N	34			109
08	5456 X	5363	-0-	-93	-0-	5329	3	34	9	N	31	1	8	139
09	5250 X	5038	-0-	-212	-0-	5007	3	31	9	N	28			167
10	5425 X	5094	-0-	-331	-0-	5054	3	40	9	N	36			203
11	5190 X	4723	-0-	-467	-0-	4681	3	42	9	N	38	158	1	83

BURGESS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273483		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 6932 - 12150				
06	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6699	3	23	9	N	21			183
07	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7011	3	32	9	N	29			212
08	6944 X	6725	-0-	-219	-0-	6701	3	24	9	N	22	1	8	233
09	6720 X	6155	-0-	-565	-0-	6142	3	13	9	N	12	174	1	71
10	7037 X	6593	-0-	-444	-0-	6560	3	33	9	N	30			101
11	6810 X	6460	-0-	-350	-0-	6426	3	34	9	N	31			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STRICKLAND A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273501	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8480	-	12175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13170 X	11823	-0-	-1347	-0-	11739 3	84 9	N	76	136 1			50
07		13609 X	12841	-0-	-768	-0-	12741 3	100 9	N	91	56 1			85
08		13237 X	12435	-0-	-802	-0-	12329 3	106 9	N	96	79 1	5 8		97
09		12270 X	11752	-0-	-518	-0-	11661 3	91 9	N	83	102 1	3 8		75
10		12834 X	12132	-0-	-702	-0-	12044 3	88 9	N	80	83 1			72
11		12420 X	11367	-0-	-1053	-0-	11288 3	79 9	N	72				144

STENNIS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273651	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7782	-	12758
06		11070 X	9944	-0-	-1126	-0-	157 1	9740 3	N	43	5 8			186
07		11005 X	10242	-0-	-763	-0-	145 1	10063 3	N	31	181 1	7 8		29
08		11005 X	9556	-0-	-1449	-0-	155 1	9353 3	N	44	4 8			69
09		10650 X	8960	-0-	-1690	-0-	191 1	8732 3	N	34	4 8			99
10		10571 X	9358	-0-	-1213	-0-	190 1	9131 3	N	34	2 8			131
11		9930 X	8936	-0-	-994	-0-	171 1	8724 3	N	37	3 8			165

ROSCOE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273658	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7400	-	11481
06		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	348 1	5232 3	N	120				181
07		6014 X	5541	-0-	-473	-0-	404 1	4993 3	N	131	175 1			137
08		7254 X	6683	-0-	-571	-0-	281 1	6245 3	N	143	171 1	4 8		105
09		7020 X	6245	-0-	-775	-0-	261 1	5848 3	N	124	172 1			57
10		7254 X	6463	-0-	-791	-0-	263 1	6059 3	N	128	1 8			184
11		6480 X	6066	-0-	-414	-0-	249 1	5686 3	N	119	171 1			132

COFFMAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273668	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	7238	-	11910
06		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	192 1	6439 3	N	93	170 1	4 8		104
07		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	229 1	7276 3	N	102	4 8			202
08		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	185 1	7370 3	N	102	170 1	3 8		131
09		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	230 1	6649 3	N	110	165 1	3 8		73
10		7626 X	7371	-0-	-255	-0-	242 1	7057 3	N	65	1 8			137
11		7410 X	7270	-0-	-140	-0-	181 1	7037 3	N	47	3 8			181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	2259	-0-	-1671	-0-	354	1	1879	3	N	24		107
07	4061 X	2663	-0-	-1398	-0-	26	9	2262	3	N	33		140
08	3689 X	2193	-0-	-1496	-0-	36	9	1830	3	N	28	2 8	166
09	2280 X	1833	-0-	-447	-0-	33	1	1457	3	N	39	170 1	35
10	2666 X	2258	-0-	-408	-0-	31	9	1875	3	N	34	1 8	68
*11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	33	1	2230	3	N	28		96
						43	9						
						37	9						
						31	9						

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

06	4470 X	4383	-0-	-87	-0-	168	1	4158	3	N	52	160 1	1 8	52
07	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	57	9	3416	3	N	43	1 8		94
08	4588 X	4198	-0-	-390	-0-	37	1	3766	3	N	39	1 8		132
09	4440 X	3696	-0-	-744	-0-	47	9	3311	3	N	45	163 1	1 8	13
10	4526 X	3291	-0-	-1235	-0-	38	1	2949	3	N	41			54
11	4380 X	3459	-0-	-921	-0-	43	9	3131	3	N	49	1 8		102
						50	9							
						29	1							
						45	9							
						27	1							
						54	9							

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

06	3120 X	1264	-0-	-1856	-0-	742	1	406	3	N	105	167 1	4 8	115
07	3224 X	2429	-0-	-795	-0-	116	9	1330	3	N	205	170 1	4 8	146
08	3224 X	2882	-0-	-342	-0-	87	1	1990	3	N	168	163 1	2 8	149
09	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	226	9	1166	3	N	106	169 1	1 8	85
10	2418 X	2300	-0-	-118	-0-	70	1	1396	3	N	183	163 1	1 8	104
11	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	185	9	1929	3	N	198	159 1	1 8	142
						65	1							
						11	7							
						20	1							
						21	9							
						61	1							
						21	8							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FOSTER C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273677		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8255 - 12367		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	115	1	7484	3	N	37	1 8 93
07	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	41	9	7056	3	N	52	2 8 143
08	7037 X	6215	-0-	-822	-0-	154	1	5982	3	N	43	163 1 1 8 22
09	6810 X	5139	-0-	-1671	-0-	57	9	4887	3	N	43	1 8 64
10	7037 X	4493	-0-	-2544	-0-	186	1	4221	3	N	40	104
11	6810 X	3020	-0-	-3790	-0-	47	9	2654	3	N	29	1 8 132
						205	1					
						228	1					
						44	9					
						334	1					
						32	9					

LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273684		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 7913 - 12572		
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3	42
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4497	3	4	9	N	4	46
08	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4688	3	6	9	N	5	1 8 50
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	15	1	4965	3	N	7	57
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	8	9	5272	3	N	10	67
*11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4613	3	8	9	N	7	74

WATSON C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273686		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6933 - 10665		
06	5490 X	3827	-0-	-1663	-0-	50	1	3674	3	N	94	167 1 121
07	5673 X	5146	-0-	-527	-0-	103	9	4999	3	N	98	219
08	5673 X	4700	-0-	-973	-0-	39	1	114	9	N	104	172 1 151
09	5070 X	3856	-0-	-1214	-0-	108	9	3759	3	N	77	167 1 61
10	5146 X	3816	-0-	-1330	-0-	4586	3	3573	3	N	118	179
11	4980 X	3666	-0-	-1314	-0-	12	1	3448	3	N	101	170 1 110
						85	9					
						113	1					
						130	9					
						107	1					
						111	9					

MITCHELL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273687		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 8017 - 12844		
06	6090 X	6041	-0-	-49	-0-	6035	3	6	9	N	5	137
07	6293 X	5727	-0-	-566	-0-	5717	3	10	9	N	9	146
08	6293 X	5680	-0-	-613	-0-	5667	3	13	9	N	12	158
09	6090 X	5673	-0-	-417	-0-	5661	3	12	9	N	11	169
10	6231 X	5751	-0-	-480	-0-	5737	3	14	9	N	13	182
11	6030 X	5398	-0-	-632	-0-	5385	3	13	9	N	12	170 1 24

CHRISTIAN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273690		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8485 - 11812		
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	283	1	5626	3	N	97	176	1	2 8 62
07	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	107	9	5820	3	N	67	2	8	127
08	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	74	9	6138	3	N	81	175	1	1 8 32
09	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	297	1	6069	3	N	68	1	8	99
10	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	89	9	7009	3	N	95	1	8	193
*11	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	294	1	6565	3	N	94	172	1	1 8 114
						75	9							
						238	1							
						105	9							
						248	1							
						103	9							
BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200														
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	69	1	5379	3	N	53	3	8	188
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	58	9	5762	3	N	144	169	1	3 8 160
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	75	1	5779	3	N	120	174	1	1 8 105
09	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	158	9	6016	3	N	92	2	8	195
10	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	93	1	6477	3	N	93	176	1	1 8 111
*11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	132	9	5925	3	N	94	1	8	204
						90	1							
						101	9							
						90	1							
						102	9							
						87	1							
						103	9							
BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595														
06	4350 X	2004	-0-	-2346	-0-	327	1	1659	3	N	16	3	8	45
07	4495 X	2337	-0-	-2158	-0-	18	9	1947	3	N	22	7	8	60
08	4464 X	1373	-0-	-3091	-0-	366	1	1011	3	N	23	3	8	80
09	3450 X	1660	-0-	-1790	-0-	24	9	1318	3	N	16	3	8	93
10	2945 X	2000	-0-	-945	-0-	337	1	1626	3	N	9	1	8	101
11	2250 X	682	-0-	-1568	-0-	25	9	356	3	N	12	3	8	110
						324	1							
						18	9							
						364	1							
						10	9							
						313	1							
						13	9							
BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962														
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4299	3	69	9	N	63	4	8	177
07	4278 X	4121	-0-	-157	-0-	4056	3	65	9	N	59	178	1	5 8 53
08	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4535	3	74	9	N	67	3	8	117
09	4380 X	4260	-0-	-120	-0-	4199	3	61	9	N	55	3	8	169
10	4526 X	4032	-0-	-494	-0-	3975	3	57	9	N	52	169	1	1 8 51
11	4470 X	4340	-0-	-130	-0-	4283	3	57	9	N	52	3	8	100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FREEMAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273704	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8403 - 12459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12120 X	9906	-0-	-2214	-0-	9875 3	31 9	N	28			155
07		10912 X	9950	-0-	-962	-0-	9920 3	30 9	N	27			182
08		10912 X	10002	-0-	-910	-0-	9973 3	29 9	N	26	164 1		44
09		9900 X	9355	-0-	-545	-0-	9327 3	28 9	N	25			69
10		10230 X	9440	-0-	-790	-0-	9410 3	30 9	N	27			96
11		9900 X	8641	-0-	-1259	-0-	124 1	8480 3	N	34			130
							37 9						

CALAWAY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273715	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7243 - 11583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10530 X	2510	-0-	-8020	-0-	468 1	1944 3	N	89	173 1		67
07		10881 X	1071	-0-	-9810	-0-	528 1	514 3	N	26			93
08		8494 X	858	-0-	-7636	-0-	537 1	293 3	N	25	5 8		113
09		5790 X	413	-0-	-5377	-0-	401 1	12 9	N	11			124
10		2604 X	349	-0-	-2255	-0-	347 1	2 9	N	2	2 8		124
11		2520 X	332	-0-	-2188	-0-	332 1		N	-0-			124

BROWN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273720	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7272 - 11642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5880 X	4035	-0-	-1845	-0-	259 1	3755 3	N	19	2 8		160
07		6076 X	5205	-0-	-871	-0-	237 1	4944 3	N	22	3 8		179
08		6076 X	4945	-0-	-1131	-0-	236 1	4686 3	N	21	172 1	2 8	26
09		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	216 1	5521 3	N	23	2 8		47
10		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	242 1	5132 3	N	18	1 8		64
*11		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	224 1	4994 3	N	16	2 8		78
							18 9						

WATSON B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273735	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7059 - 11118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	38 1	4158 3	N	198	336 1		156
07		3162 X	2612	-0-	-550	-0-	218 9	2511 3	N	76			232
08		3658 X	2038	-0-	-1620	-0-	17 1	1945 3	N	82	171 1	1 8	142
09		3600 X	1587	-0-	-2013	-0-	84 9	1440 3	N	70			212
10		3720 X	3657	-0-	-63	-0-	3 1	3395 3	N	144	171 1	1 8	184
11		3600 X	3263	-0-	-337	-0-	90 9	3016 3	N	140	173 1		151
							70 1						
							77 9						
							104 1						
							158 9						
							93 1						
							154 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SLAGLE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273739		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	869	1	1863	3	N	123	165	1	4	8	107
						135	9									
07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	866	1	1537	3	N	118	170	1	6	8	49
						130	9									
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	896	1	1429	3	N	119	3	8			165
						131	9									
09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	870	1	1251	3	N	95	3	8			257
						105	9									
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	899	1	1265	3	N	105	175	1	2	8	185
						116	9									
*11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	787	1	571	3	N	85	3	8			267
						94	9									

SLAGLE A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 273741		COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625							
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273743		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000							
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273744		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273745		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950							
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273746		COMPL. DATE 11/20/2009			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110							
06	12960 X	11876	-0-	-1084	-0-	11785	3	91	9	N	83					193
07	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	12606	3	110	9	N	100	177	1			116
08	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	12946	3	92	9	N	84					200
09	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	12180	3	99	9	N	90	173	1			117
10	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	12935	3	108	9	N	98					215
11	12630 X	11885	-0-	-745	-0-	11793	3	92	9	N	84	166	1			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5069 3	3 9	N	3			88
07		5115 X	4608	-0-	-507	-0-	4606 3	2 9	N	2			90
08		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5629 3	4 9	N	4			94
09		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5421 3	10 9	N	9			103
10		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5464 3	11 9	N	10			113
*11		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6109 3	18 9	N	16			129

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312													
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	846 1	23 9	N	21			95
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	880 1	31 9	N	28			123
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	877 1	918 3	N	28			151
							31 9						
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	804 1	84 3	N	18			169
							20 9						
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	888 1	21 9	N	19			188
*11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	870 1	17 9	N	15			203

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829													
06		9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	9369 3	20 9	N	18	95 1		25
07		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9927 3	19 9	N	17			42
08		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9073 3	22 9	N	20			62
09		9390 X	7971	-0-	-1419	-0-	7949 3	22 9	N	20			82
10		9951 X	8973	-0-	-978	-0-	8952 3	21 9	N	19			101
11		9630 X	7951	-0-	-1679	-0-	7926 3	25 9	N	23			124

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000													
06		9360 X	7654	-0-	-1706	-0-	7617 3	37 9	N	34	84 1		124
07		9672 X	8089	-0-	-1583	-0-	8054 3	35 9	N	32			156
08		9300 X	7784	-0-	-1516	-0-	7736 3	48 9	N	44	175 1		25
09		7650 X	5451	-0-	-2199	-0-	5422 3	29 9	N	26			51
10		8091 X	6130	-0-	-1961	-0-	7 1	6090 3	N	30			81
							33 9						
*11		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8071 3	42 9	N	38			119

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619													
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		381 X	381	-0-	-0-	-0-	344 1	37 9	N	34	32 8		2
10		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	525 1	1420 3	N	18			20
							20 9						
*11		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	468 1	526 3	N	24			44
							26 9						

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473													
06		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11803 3	19 9	N	17			93
07		11377 X	10184	-0-	-1193	-0-	10174 3	10 9	N	9			102
08		12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	12020 3	24 9	N	22			124
09		11820 X	11181	-0-	-639	-0-	11155 3	26 9	N	24			148
10		12214 X	10872	-0-	-1342	-0-	10824 3	48 9	N	44			192
11		11820 X	10744	-0-	-1076	-0-	10723 3	21 9	N	19			211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT					
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3580	3	153	9	N	139	169	1	2	8	88
07		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4317	3	75	9	N	68	4	8			152
08		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4720	3	69	9	N	63	2	8			213
09		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4190	3	56	9	N	51	161	1	2	8	101
10		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4449	3	83	9	N	75	1	8			175
11		4620 X	4390	-0-	-230	-0-	4314	3	76	9	N	69	172	1	2	8	70

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018																	
06		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	88	1	4059	3	N	32	1	8			131
							35	9									
07		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	93	1	4167	3	N	28	2	8			157
							31	9									
08		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	92	1	4186	3	N	23	1	8			179
							25	9									
09		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	89	1	4269	3	N	26	170	1	1	8	34
							29	9									
10		4309 X	4219	-0-	-90	-0-	93	1	4098	3	N	25					59
							28	9									
11		4170 X	3910	-0-	-260	-0-	86	1	3802	3	N	20					79
							22	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950																	
06		5580 X	5553	-0-	-27	-0-	5535	3	18	9	N	16					159
07		5766 X	5596	-0-	-170	-0-	5544	3	52	9	N	47	178	1			28
08		5766 X	5438	-0-	-328	-0-	5388	3	50	9	N	45					73
09		5580 X	4901	-0-	-679	-0-	4872	3	29	9	N	26					99
10		5735 X	5186	-0-	-549	-0-	5155	3	31	9	N	28					127
11		5550 X	4686	-0-	-864	-0-	4656	3	30	9	N	27					154

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450																	
06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	818	1	718	3	N	199	173	1			165
							219	9									
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	800	1	422	3	N	163	174	1			154
							179	9									
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	793	1	214	3	N	183	166	1	4	8	167
							201	9									
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	770	1	148	3	N	209	179	1			197
							230	9									
10		930 N	907	-0-	-23	-0-	758	1	149	9	N	135	168	1			164
*11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	814	1	219	9	N	199	171	1			192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
MCKOWN D UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273759		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 8574		PERF. 8720 - 14419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1920 X	1025	-0-	-895	-0-	848	1	177	9	N	161	170	1	85
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	912	1	1035	3	N	274	167	1	192
08	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	301	9	943	1	N	212	167	1	235
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	233	9	910	1	N	235	343	1	127
10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	259	9	919	1	N	206	171	1	162
*11	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	227	9	865	1	N	287	344	1	105
						316	9							
GREENWOOD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273760		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 8108 - 11900				
06	9240 X	6894	-0-	-2346	-0-	6853	3	41	9	N	37	2	8	212
07	8866 X	6889	-0-	-1977	-0-	6877	3	12	9	N	11	2	8	221
08	7843 X	7269	-0-	-574	-0-	7266	3	3	9	N	3	2	8	222
09	7410 X	6826	-0-	-584	-0-	6824	3	2	9	N	2	2	8	222
10	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7805	3	1	9	N	1	1	8	222
*11	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7258	3	1	9	N	1	1	8	222
OBN - SLAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273761		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 8573 - 12632				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			20
OBN - SLAGLE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273762		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 8541 - 12395				
06	13140 X	12325	-0-	-815	-0-	12062	3	263	9	N	239	512	1	174
07	13578 X	12867	-0-	-711	-0-	12589	3	278	9	N	253	343	1	81
08	13423 X	11688	-0-	-1735	-0-	11443	3	245	9	N	223	161	1	141
09	12330 X	5998	-0-	-6332	-0-	1	1	5902	3	N	86	1	8	226
10	12865 X	12809	-0-	-56	-0-	95	9	12559	3	N	227	172	1	280
11	12450 X	8655	-0-	-3795	-0-	95	1	8374	3	N	169	171	1	277
						186	9							
HAMILTON B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273763		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8558 - 12843				
06	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	172	1	7028	3	N	192	170	1	102
07	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	211	9	216	1	N	180	162	1	120
08	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	198	9	219	1	N	170	164	1	125
09	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	187	9	210	1	N	157	161	1	121
10	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	173	9	218	1	N	165	170	1	116
*11	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	182	9	215	1	N	135	163	1	88
						149	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WYLIE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273764		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7921 - 12150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4800 X	774	-0-	-4026	-0-	323	1	426	3	N	23		153
07	4960 X	479	-0-	-4481	-0-	25	9						165
08	4154 X	928	-0-	-3226	-0-	466	1	13	9	N	12		13
09	2730 X	1621	-0-	-1109	-0-	529	1	368	3	N	28	177 1	3 8
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	31	9						34
*11	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	620	1	978	3	N	21		94
						23	9						140
						675	1	1731	3	N	60		
						66	9						
						642	1	1032	3	N	46		
						51	9						

DONALD B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273765		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 6859		PERF. 7299 - 12214			
06	7050 X	4366	-0-	-2684	-0-	406	1	3943	3	N	15		140
07	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	17	9						155
08	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	349	1	6138	3	N	15		173
09	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	17	9						186
10	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	93	1	7626	3	N	20	2 8	202
*11	7500 X	6943	-0-	-557	-0-	22	9						50
						90	1	7451	3	N	13		
						14	9						
						92	1	7222	3	N	17	1 8	
						19	9						
						90	1	6827	3	N	24	176 1	
						26	9						

BERRY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273766		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8526 - 11850			
06	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	212	1	6158	3	N	130		162
07	6045 X	5706	-0-	-339	-0-	143	9						105
08	6851 X	6239	-0-	-612	-0-	323	1	5256	3	N	115	172 1	64
09	6630 X	6073	-0-	-557	-0-	127	9						190
10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	293	1	5801	3	N	132	172 1	1 8
*11	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	145	9						162
						198	1	5736	3	N	126		
						139	9						
						69	1	6828	3	N	144	172 1	162
						158	9						
						5	1	6543	3	N	131	159 1	134
						144	9						

WOODS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7911 - 12722			
06	11550 X	8453	-0-	-3097	-0-	8423	3	30	9	N	27		74
07	11935 X	7060	-0-	-4875	-0-	7038	3	22	9	N	20		94
08	9114 X	8864	-0-	-250	-0-	8841	3	23	9	N	21		115
09	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9678	3	22	9	N	20		135
10	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9630	3	25	9	N	23		158
*11	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	10297	3	28	9	N	25		183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5850 X	4238	-0-	-1612	-0-	592 1	3562 3	N	76	164 1		113
							84 9						
07		6045 X	4648	-0-	-1397	-0-	620 1	3900 3	N	116	163 1		66
							128 9						
08		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	617 1	4000 3	N	90			156
							99 9						
09		4230 X	4047	-0-	-183	-0-	600 1	3366 3	N	74	161 1		69
							81 9						
10		4650 X	4038	-0-	-612	-0-	619 1	3324 3	N	86			155
							95 9						
11		4560 X	3599	-0-	-961	-0-	540 1	2985 3	N	67	165 1		57
							74 9						
INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830													
06		11070 X	10801	-0-	-269	-0-	10745 3	56 9	N	51	177 1		68
07		11439 X	10741	-0-	-698	-0-	10683 3	58 9	N	53			121
08		11346 X	10706	-0-	-640	-0-	10651 3	55 9	N	50			171
09		10800 X	6916	-0-	-3884	-0-	119 1	6769 3	N	25	180 1		16
							28 9						
10		11160 X	7292	-0-	-3868	-0-	7272 3	20 9	N	18			34
11		10800 X	9260	-0-	-1540	-0-	13 1	9193 3	N	49			83
							54 9						
SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983													
06		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	412 1	5396 3	N	435	522 1		107
							479 9						
07		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	434 1	5562 3	N	427	349 1		185
							470 9						
08		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	393 1	5403 3	N	399	351 1	2 8	231
							439 9						
09		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	239 1	5648 3	N	382	337 1		276
							420 9						
10		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	291 1	5662 3	N	413	337 1	1 8	351
							454 9						
11		5610 X	5353	-0-	-257	-0-	369 1	4629 3	N	323	348 1		326
							355 9						
FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865													
06		8670 X	8301	-0-	-369	-0-	8295 3	6 9	N	5			45
07		8959 X	8497	-0-	-462	-0-	8486 3	11 9	N	10			55
08		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10167 3	17 9	N	15			70
09		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8694 3	15 9	N	14			84
10		8711 X	7827	-0-	-884	-0-	7816 3	11 9	N	10			94
11		9870 X	6674	-0-	-3196	-0-	6662 3	12 9	N	11			105
FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922													
06		9240 X	5775	-0-	-3465	-0-	5772 3	3 9	N	3			19
07		9269 X	8002	-0-	-1267	-0-	7994 3	8 9	N	7			26
08		9021 X	7640	-0-	-1381	-0-	7615 3	25 9	N	23			49
09		8640 X	7971	-0-	-669	-0-	7954 3	17 9	N	15			64
10		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8347 3	18 9	N	16			80
*11		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7977 3	19 9	N	17			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
OLDEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273773	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7756 - 13381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	556	1	369	3	N	5		147
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	599	1	1812	3	N	10		157
08	1209 N	695	-0-	-514	-0-	592	1	100	3	N	3		160
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	574	1	451	3	N	4		164
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	569	1	1621	3	N	3		167
*11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	534	1	1289	3	N	6		173

HUDSPETH B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273774	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8010 - 13400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	4401	-0-	1401	4709	439	1	3921	3	N	37	1 8	51
07	9517 X	4808	-0-	-4709	-0-	799	1	3963	3	N	42	2 8	91
08	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	878	1	4576	3	N	35	1 8	125
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	867	1	3568	3	N	34	1 8	158
10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	892	1	3324	3	N	32	154 1	36
*11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	869	1	2475	3	N	42	29 1 1 8	48

STODDARD C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273775	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7631 - 11937	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7860 X	7333	-0-	-527	-0-	7269	3	64	9	N	58	172 1	35
07	8122 X	7474	-0-	-648	-0-	7400	3	74	9	N	67		102
08	8122 X	7337	-0-	-785	-0-	7282	3	55	9	N	50		152
09	7680 X	6952	-0-	-728	-0-	6890	3	62	9	N	56	174 1	34
10	7781 X	6542	-0-	-1239	-0-	6490	3	52	9	N	47		81
11	7320 X	6750	-0-	-570	-0-	6684	3	66	9	N	60		141

HAMILTON A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273776	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8736 - 13170	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	383	1	4543	3	N	80	168 1	115
07	4991 X	4919	-0-	-72	-0-	401	1	4412	3	N	96		211
08	4991 X	4367	-0-	-624	-0-	397	1	3896	3	N	67	166 1	112
09	4980 X	4610	-0-	-370	-0-	381	1	4174	3	N	50		162
10	5146 X	4827	-0-	-319	-0-	350	1	4422	3	N	50	162 1	50
11	4980 X	4629	-0-	-351	-0-	349	1	4207	3	N	66		116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	425 1	2330 3	N	62				133
07	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	68 9	2378 3	N	67	173	1		27
08	2945 X	2834	-0-	-111	-0-	74 9	2333 3	N	55				82
09	2850 X	2804	-0-	-46	-0-	440 1	2270 3	N	97				179
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	61 9	2490 3	N	103	164	1		118
11	2820 X	2687	-0-	-133	-0-	427 1	2151 3	N	82	153	1		47
						107 9							
						458 1							
						113 9							
						446 1							
						90 9							

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750													
06	7080 X	7050	-0-	-30	-0-	6992 3	58 9	N	53	173	1		44
07	7316 X	6996	-0-	-320	-0-	6938 3	58 9	N	53				97
08	7316 X	7096	-0-	-220	-0-	7049 3	47 9	N	43				140
09	7050 X	6706	-0-	-344	-0-	6662 3	44 9	N	40	170	1		10
10	7285 X	7027	-0-	-258	-0-	6968 3	59 9	N	54				64
11	7050 X	6466	-0-	-584	-0-	6409 3	57 9	N	52				116

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707													
06	4350 X	2236	-0-	-2114	-0-	271 1	1871 3	N	85	3	8		128
07	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	94 9	4464 3	N	206	168	1	2 8	164
08	3999 X	3790	-0-	-209	-0-	309 1	3351 3	N	115	166	1	1 8	112
09	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	227 9	5831 3	N	183	172	1	1 8	122
10	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	312 1	7080 3	N	164	169	1		117
*11	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	127 9	10972 3	N	172	165	1	1 8	123
						308 1							
						201 9							
						262 1							
						180 9							
						64 1							
						189 9							

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400													
06	12840 X	12836	-0-	-4	-0-	227 1	12526 3	N	75	167	1		105
07	13299 X	12746	-0-	-553	-0-	83 9	12452 3	N	71				176
08	13299 X	12824	-0-	-475	-0-	216 1	12502 3	N	76	178	1	2 8	72
09	12870 X	12287	-0-	-583	-0-	78 9	11785 3	N	120				192
10	13268 X	12839	-0-	-429	-0-	238 1	12542 3	N	91	175	1		108
11	12840 X	12264	-0-	-576	-0-	84 9	11980 3	N	86	107	1		87
						370 1							
						132 9							
						197 1							
						100 9							
						189 1							
						95 9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720													
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			N	-0-				82
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-				82
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-				82
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				82
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6360 X	6227	-0-	-133	-0-	98 1	6050 3	N	72		341
07	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	79 9	7931 3	N	101	350 1	92
08	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	132 1	7642 3	N	139	3 8	228
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	111 9	7260 3	N	108	177 1	159
10	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	167 1	7792 3	N	127	174 1	112
*11	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	153 9	7306 3	N	91		203
						227 1					
						119 9					
						222 1					
						140 9					
						170 1					
						100 9					
HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180											
06	3690 X	3430	-0-	-260	-0-	600 1	2816 3	N	13		36
07	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	14 9	2943 3	N	12		48
08	3751 X	3523	-0-	-228	-0-	620 1	2891 3	N	12	1 8	59
09	3420 X	2888	-0-	-532	-0-	13 9	2635 3	N	7		66
10	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	619 1	3391 3	N	15		81
*11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	245 1	3756 3	N	19		100
						8 9					
						95 1					
						17 9					
						98 1					
						21 9					
STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840											
06	11400 X	11007	-0-	-393	-0-	10956 3	51 9	N	46		134
07	11501 X	11155	-0-	-346	-0-	11105 3	50 9	N	45		179
08	11408 X	11064	-0-	-344	-0-	11019 3	45 9	N	41	173 1	47
09	11040 X	10445	-0-	-595	-0-	10403 3	42 9	N	38		85
10	11408 X	10534	-0-	-874	-0-	10484 3	50 9	N	45		130
11	11010 X	10397	-0-	-613	-0-	10350 3	47 9	N	43		173
CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590											
06	2550 X	1283	-0-	-1267	-0-	810 1	473 3	N	-0-		202
07	2170 X	1716	-0-	-454	-0-	857 1	859 3	N	-0-		202
08	2170 X	1992	-0-	-178	-0-	799 1	1171 3	N	20	166 1	56
09	1980 X	1840	-0-	-140	-0-	22 9	1049 3	N	13		69
10	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	777 1	1415 3	N	12		81
11	1920 X	1737	-0-	-183	-0-	14 9	1136 3	N	7		88
						804 1					
						13 9					
						593 1					
						8 9					
BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518											
06	7170 X	6319	-0-	-851	-0-	6313 3	6 9	N	5		123
07	7161 X	6297	-0-	-864	-0-	6286 3	11 9	N	10	133 1	-0-
08	7130 X	6266	-0-	-864	-0-	6260 3	6 9	N	5		5
09	6450 X	5841	-0-	-609	-0-	5835 3	6 9	N	5		10
10	6541 X	6070	-0-	-471	-0-	6067 3	3 9	N	3		13
11	6330 X	5980	-0-	-350	-0-	5970 3	10 9	N	9		22

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
COFFMAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273816	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7183 - 12452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7050 X	5745	-0-	-1305	-0-	362 1	5280 3	N	94	5 8		137
							103 9						
07		7099 X	6889	-0-	-210	-0-	391 1	6399 3	N	90	173 1	7 8	47
							99 9						
08		7161 X	4959	-0-	-2202	-0-	426 1	4464 3	N	63	3 8		107
							69 9						
09		6930 X	6792	-0-	-138	-0-	368 1	6313 3	N	101	175 1	4 8	29
							111 9						
10		7161 X	6417	-0-	-744	-0-	378 1	5944 3	N	86	2 8		113
							95 9						
11		6660 X	5802	-0-	-858	-0-	418 1	5286 3	N	89	4 8		198
							98 9						
INGLISH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273817	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	8799 - 12505	
06		11310 X	10179	-0-	-1131	-0-	10071 3	108 9	N	98	172 1		45
							10504 3	96 9	N	87			132
07		11315 X	10600	-0-	-715	-0-	10504 3	96 9	N	87			132
							9878 3	97 9	N	88	134 1		86
08		11315 X	9975	-0-	-1340	-0-	9878 3	97 9	N	88	134 1		86
							18 1	7079 3	N	75			161
09		10710 X	7180	-0-	-3530	-0-	18 1	7079 3	N	75			161
							83 9						
10		10602 X	7034	-0-	-3568	-0-	6947 3	87 9	N	79	171 1		69
							6652 3	89 9	N	81			150
11		10260 X	6741	-0-	-3519	-0-	6652 3	89 9	N	81			150
QUEEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273819	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7875 - 13630	
06		10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10675 3	46 9	N	42	173 1		42
							10563 3	24 9	N	22			64
07		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	10563 3	24 9	N	22			64
							9664 3	48 9	N	44			108
08		9765 X	9712	-0-	-53	-0-	9664 3	48 9	N	44			108
							8434 3	32 9	N	29			137
09		9450 X	8466	-0-	-984	-0-	8434 3	32 9	N	29			137
							7940 3	23 9	N	21			158
10		9765 X	7963	-0-	-1802	-0-	7940 3	23 9	N	21			158
							7484 3	20 9	N	18			176
11		9450 X	7504	-0-	-1946	-0-	7484 3	20 9	N	18			176
DKZ UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	273820	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	7300 - 7670	
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			17
							16 3		N	-0-			17
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			17
									N	-0-			17
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			17
							4 3		N	-0-			17
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			17
									N	-0-			17
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			17
							50 3		N	-0-			17
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			17
CHRISTIAN D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273822	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	8450 - 13258	
06		6960 X	5977	-0-	-983	-0-	393 1	5573 3	N	10			138
							11 9						
07		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	68 1	8310 3	N	23			161
							25 9						
08		7192 X	6829	-0-	-363	-0-	6818 3	11 9	N	10			171
							14 1	6655 3	N	11			182
09		6780 X	6681	-0-	-99	-0-	14 1	6655 3	N	11			182
							12 9						
10		7626 X	7611	-0-	-15	-0-	7586 3	25 9	N	23			205
							7873 3	31 9	N	28	172 1		61
*11		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7873 3	31 9	N	28	172 1		61
STODDARD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273824	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	7367 - 11664	
06		7950 X	7704	-0-	-246	-0-	7571 3	133 9	N	121	170 1		65
							7758 3	141 9	N	128			193
07		8215 X	7899	-0-	-316	-0-	7758 3	141 9	N	128			193
							7643 3	136 9	N	124	163 1		154
08		8215 X	7779	-0-	-436	-0-	7643 3	136 9	N	124	163 1		154
							6763 3	89 9	N	81	172 1		63
09		7830 X	6852	-0-	-978	-0-	6763 3	89 9	N	81	172 1		63
							7173 3	153 9	N	139			202
10		8029 X	7326	-0-	-703	-0-	7173 3	153 9	N	139			202
							6944 3	127 9	N	115			317
11		7710 X	7071	-0-	-639	-0-	6944 3	127 9	N	115			317

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WELDON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273825	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	8435 - 11910
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	67	1	8099	3	N	123	165 1 1 8 126
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	135	9	7847	3	N	100	170 1 1 8 55
08	6603 X	6383	-0-	-220	-0-	110	9	89	9	N	81	136
09	8040 X	6608	-0-	-1432	-0-	6294	3	99	9	N	90	173 1 53
10	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8208	3	129	9	N	117	170
11	8040 X	4052	-0-	-3988	-0-	163	1	3839	3	N	45	176 1 39
						50	9					

GRAY C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273826	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7267 - 12450
06	7140 X	5853	-0-	-1287	-0-	183	1	5543	3	N	115	194
07	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	127	9	6857	3	N	144	158 1 180
08	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	158	9	7043	3	N	112	174 1 1 8 117
09	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	120	1	6796	3	N	123	168 1 72
10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	123	9	7057	3	N	123	1 8 194
11	7050 X	6891	-0-	-159	-0-	109	1	6678	3	N	98	174 1 118
						135	9					
						105	1					
						108	9					

MCKOWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273828	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	9006 - 12250
06	6420 X	6161	-0-	-259	-0-	288	1	5826	3	N	43	134
07	6510 X	6400	-0-	-110	-0-	47	9	6068	3	N	39	173
08	6448 X	6145	-0-	-303	-0-	289	1	5789	3	N	35	174 1 34
09	6150 X	5551	-0-	-599	-0-	43	9	5156	3	N	26	60
10	6386 X	5134	-0-	-1252	-0-	317	1	4887	3	N	30	90
11	6180 X	5174	-0-	-1006	-0-	39	9	4699	3	N	39	129
						29	9					
						214	1					
						33	9					
						432	1					
						43	9					

SALONA A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273829	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	7301 - 12154
06	3780 X	2993	-0-	-787	-0-	453	1	2390	3	N	136	176 1 60
07	3193 X	2950	-0-	-243	-0-	150	9	2356	3	N	117	177
08	3193 X	1932	-0-	-1261	-0-	465	1	1345	3	N	75	174 1 1 8 77
09	3090 X	1976	-0-	-1114	-0-	129	9	1249	3	N	92	169
10	3100 X	2995	-0-	-105	-0-	504	1	2270	3	N	106	166 1 1 8 108
11	3000 X	2863	-0-	-137	-0-	83	9	2273	3	N	98	206
						626	1					
						101	9					
						608	1					
						117	9					
						482	1					
						108	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	977	-0-	-1783	-0-	587	1	354	3	N	33			61
						36	9							
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	619	1	2672	3	N	50			111
						55	9							
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	607	1	3801	3	N	43			154
						47	9							
09	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	600	1	4011	3	N	37			191
						41	9							
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	204	1	5770	3	N	43	174	1	60
						47	9							
11	4080 X	2651	-0-	-1429	-0-	131	1	2492	3	N	25			85
						28	9							

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

06	8430 X	8058	-0-	-372	-0-	8017	3	41	9	N	37	175	1	25
07	8680 X	8153	-0-	-527	-0-	8120	3	33	9	N	30			55
08	8680 X	8163	-0-	-517	-0-	8131	3	32	9	N	29			84
09	8130 X	7728	-0-	-402	-0-	7694	3	34	9	N	31			115
10	8370 X	7670	-0-	-700	-0-	7649	3	21	9	N	19			134
11	8070 X	7219	-0-	-851	-0-	7196	3	23	9	N	21			155

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

06	9330 X	8045	-0-	-1285	-0-	8011	3	34	9	N	31			75
07	9052 X	8141	-0-	-911	-0-	8104	3	37	9	N	34			109
08	8959 X	8133	-0-	-826	-0-	8099	3	34	9	N	31			140
09	8490 X	7804	-0-	-686	-0-	7775	3	29	9	N	26			166
10	8587 X	7844	-0-	-743	-0-	7811	3	33	9	N	30	173	1	23
11	8040 X	7430	-0-	-610	-0-	7385	3	45	9	N	41			64

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

06	4890 X	4166	-0-	-724	-0-	869	1	3223	3	N	67			126
						74	9							
07	5332 X	4531	-0-	-801	-0-	899	1	3547	3	N	77			203
						85	9							
08	5332 X	4488	-0-	-844	-0-	899	1	3502	3	N	79	176	1	106
						87	9							
09	5160 X	4675	-0-	-485	-0-	837	1	3744	3	N	85			191
						94	9							
10	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	899	1	4004	3	N	83	175	1	99
						91	9							
*11	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	869	1	3646	3	N	69			168
						76	9							

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MITCHELL C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273835		COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3		N	-0-		167
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3		N	-0-		167
08	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6975	3	62 9	N	56	176 1	47
09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5098	3	15 9	N	14		61
10	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	2	1	6678 3	N	20		81
						22	9					
*11	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7257	3	24 9	N	22		103

GRAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273837		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130			
06	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6683	3	77 9	N	70		132
07	6603 X	5844	-0-	-759	-0-	58	1	5718 3	N	62		194
						68	9					
08	6355 X	5751	-0-	-604	-0-	58	1	5638 3	N	50	1 8	243
						55	9					
09	6750 X	5244	-0-	-1506	-0-	78	1	5111 3	N	50	173 1	120
						55	9					
10	6975 X	4698	-0-	-2277	-0-	162	1	4491 3	N	41		161
						45	9					
11	6750 X	4484	-0-	-2266	-0-	163	1	4265 3	N	51		212
						56	9					

MITCHELL C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273838		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032			
06	7560 X	6909	-0-	-651	-0-	6909	3		N	-0-		196
07	7688 X	6689	-0-	-999	-0-	6689	3		N	-0-		196
08	7781 X	6488	-0-	-1293	-0-	6487	3	1 9	N	1	176 1	21
09	7530 X	753	-0-	-6777	-0-	753	3		N	-0-		21
10	7781 X	4355	-0-	-3426	-0-	19	1	4333 3	N	3		24
						3	9					
11	6900 X	4459	-0-	-2441	-0-	210	1	4241 3	N	7		31
						8	9					

TUNNICLIFF A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273839		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845			
06	13170 X	11320	-0-	-1850	-0-	11266	3	54 9	N	49	168 1	42
07	13237 X	11499	-0-	-1738	-0-	11418	3	81 9	N	74		116
08	12369 X	11796	-0-	-573	-0-	11733	3	63 9	N	57		173
09	11820 X	11631	-0-	-189	-0-	11566	3	65 9	N	59	177 1	55
10	11873 X	11205	-0-	-668	-0-	11146	3	59 9	N	54		109
11	11430 X	10451	-0-	-979	-0-	10370	3	81 9	N	74		183

EDGE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273842		COMPL. DATE 01/31/2010			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765			
06	7170 X	6102	-0-	-1068	-0-	5964	3	138 9	N	125		170
07	7502 X	6392	-0-	-1110	-0-	6246	3	146 9	N	133	169 1	134
08	7502 X	6443	-0-	-1059	-0-	6280	3	163 9	N	148	169 1	112
09	7260 X	6640	-0-	-620	-0-	6475	3	165 9	N	150	168 1	94
10	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6621	3	151 9	N	137	176 1	55
*11	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6788	3	143 9	N	130		185

TUNNICLIFF A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273843		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623			
06	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10476	3	193 9	N	175	173 1	129
07	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10363	3	233 9	N	212	163 1	178
08	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8458	3	103 9	N	94	176 1	96
09	7890 X	7459	-0-	-431	-0-	7325	3	134 9	N	122	172 1	46
10	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	10590	3	168 9	N	153		199
*11	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9512	3	190 9	N	173	173 1	199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LAMA B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273844	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7195 - 11564
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6660 X	6359	-0-	-301	-0-	6283	3	76	9	N	69	147
07	6882 X	6334	-0-	-548	-0-	6262	3	72	9	N	65	212
08	6882 X	6410	-0-	-472	-0-	6311	3	99	9	N	90	129
09	6600 X	6087	-0-	-513	-0-	6015	3	72	9	N	65	194
10	6634 X	6100	-0-	-534	-0-	6011	3	89	9	N	81	104
11	6360 X	5848	-0-	-512	-0-	5790	3	58	9	N	53	157

LAMA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273845	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7228 - 11990
06	11400 X	10764	-0-	-636	-0-	10586	3	178	9	N	162	140
07	11718 X	10991	-0-	-727	-0-	10808	3	183	9	N	166	132
08	11501 X	10940	-0-	-561	-0-	10774	3	166	9	N	151	110
09	10950 X	10408	-0-	-542	-0-	10244	3	164	9	N	149	80
10	11253 X	10351	-0-	-902	-0-	10195	3	156	9	N	142	221
11	10770 X	9976	-0-	-794	-0-	9812	3	164	9	N	149	195

MITCHELL D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273856	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7777 - 11950
06	6960 X	6574	-0-	-386	-0-	6533	3	41	9	N	37	44
07	7192 X	6472	-0-	-720	-0-	6443	3	29	9	N	26	70
08	7192 X	6528	-0-	-664	-0-	6497	3	31	9	N	28	98
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6957	3	26	9	N	24	122
10	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7292	3	31	9	N	28	150
11	6570 X	6045	-0-	-525	-0-	6019	3	26	9	N	24	174

BOWEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273857	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8641 - 13020
06	7560 X	6931	-0-	-629	-0-	6898	3	33	9	N	30	170
07	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7831	3	40	9	N	36	41
08	7812 X	7403	-0-	-409	-0-	7350	3	53	9	N	48	89
09	7470 X	6653	-0-	-817	-0-	6602	3	51	9	N	46	135
10	7874 X	6661	-0-	-1213	-0-	6607	3	54	9	N	49	184
11	7620 X	6106	-0-	-1514	-0-	6067	3	39	9	N	35	46

MITCHELL D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273858	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7726 - 12106
06	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9703	3	65	9	N	59	181
07	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	9256	3	53	9	N	48	57
08	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9928	3	52	9	N	47	104
09	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9834	3	52	9	N	47	151
10	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10206	3	48	9	N	44	23
*11	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9517	3	45	9	N	41	64

OLDEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273861	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8251 - 14295
06	17370 X	15489	-0-	-1881	-0-	15425	3	64	9	N	58	49
07	17174 X	15651	-0-	-1523	-0-	15578	3	73	9	N	66	115
08	16926 X	14920	-0-	-2006	-0-	14850	3	70	9	N	64	179
09	16290 X	15155	-0-	-1135	-0-	15091	3	64	9	N	58	69
10	15996 X	14898	-0-	-1098	-0-	14814	3	84	9	N	76	145
11	15480 X	7206	-0-	-8274	-0-	7183	3	23	9	N	21	166

T & T C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273862	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	7322 - 12488
06	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9807	3	31	9	N	28	66
07	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11506	3	57	9	N	52	112
08	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	11548	3	31	9	N	28	137
09	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	10795	3	35	9	N	32	167
10	11563 X	10390	-0-	-1173	-0-	10364	3	26	9	N	24	190
11	11220 X	10714	-0-	-506	-0-	10675	3	39	9	N	35	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GREENWOOD C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273863	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7911 - 11775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		10980 X	10279	-0-	-701	-0-	10229 3	50 9	N	45	2 8	104
07		11346 X	9177	-0-	-2169	-0-	9136 3	41 9	N	37	3 8	138
08		11346 X	9314	-0-	-2032	-0-	9280 3	34 9	N	31	2 8	167
09		10560 X	10061	-0-	-499	-0-	10022 3	39 9	N	35	2 8	200
10		10912 X	10761	-0-	-151	-0-	10733 3	28 9	N	25	1 8	224
11		10290 X	10044	-0-	-246	-0-	10013 3	31 9	N	28	2 8	250

WALES A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273866	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7252 - 11800
06		6210 X	5524	-0-	-686	-0-	5416 3	108 9	N	98	165 1	167
07		6386 X	5004	-0-	-1382	-0-	4923 3	81 9	N	74	176 1	65
08		6200 X	5734	-0-	-466	-0-	5584 3	150 9	N	136	1 8	200
09		5580 X	5441	-0-	-139	-0-	37 1	5270 3	N	122	167 1	155
							134 9					
10		5766 X	5311	-0-	-455	-0-	41 1	5127 3	N	130	176 1	109
							143 9					
11		5550 X	5392	-0-	-158	-0-	41 1	5205 3	N	133	174 1	68
							146 9					

MORRIS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273869	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7713 - 11735
06		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4891 3	54 9	N	49		96
07		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4986 3	51 9	N	46		142
08		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4942 3	47 9	N	43		185
09		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4690 3	47 9	N	43	173 1	55
10		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4732 3	50 9	N	45		100
*11		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4461 3	48 9	N	44		144

MORRIS C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273871	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7737 - 11256
06		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	5815 3	200 9	N	182		256
07		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6224 3	188 9	N	171	173 1	254
08		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6184 3	179 9	N	163	175 1	241
09		6030 X	5853	-0-	-177	-0-	5701 3	152 9	N	138	173 1	206
10		6417 X	6031	-0-	-386	-0-	5880 3	151 9	N	137	169 1	174
11		6210 X	6095	-0-	-115	-0-	5917 3	178 9	N	162		336

TATUM A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273872	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8237 - 13075
06		13710 X	12556	-0-	-1154	-0-	12528 3	28 9	N	25		117
07		14167 X	13151	-0-	-1016	-0-	13128 3	23 9	N	21		138
08		14167 X	12255	-0-	-1912	-0-	12223 3	32 9	N	29		167
09		12570 X	11780	-0-	-790	-0-	11761 3	19 9	N	17	145 1	39
10		13144 X	12386	-0-	-758	-0-	12358 3	28 9	N	25		64
11		12720 X	12002	-0-	-718	-0-	11974 3	28 9	N	25		89

TATUM A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273873	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8650 - 13285
06		14430 X	8453	-0-	-5977	-0-	353 1	8021 3	N	72		121
							79 9					
07		14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	14405 3	91 9	N	83	178 1	26
08		14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	14247 3	75 9	N	68		94
09		13500 X	13309	-0-	-191	-0-	13240 3	69 9	N	63		157
10		14508 X	13746	-0-	-762	-0-	13677 3	69 9	N	63	121 1	99
11		14040 X	11814	-0-	-2226	-0-	11764 3	50 9	N	45		144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
TIPTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273874	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8220 - 13783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11431 X	11431	-0-	-0-	11330 3	101 9	N		92			179
07		11387 X	11387	-0-	-0-	11320 3	67 9	N		61	177 1		63
08		11233 X	11233	-0-	-0-	11149 3	84 9	N		76			139
09		11400 X	11400	-0-	-0-	11314 3	86 9	N		78			217
10		11321 X	11321	-0-	-0-	11240 3	81 9	N		74	174 1		117
11		9780 X	3221	-0-	-6559	3202 3	19 9	N		17			134

RITZ A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273876	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8548 - 13057	
06		6690 X	4939	-0-	-1751	4935 3	4 9	N		4			70
07		7285 X	4515	-0-	-2770	4509 3	6 9	N		5			75
08		7285 X	3104	-0-	-4181	3096 3	8 9	N		7			82
09		7050 X	1912	-0-	-5138	1911 3	1 9	N		1			83
10		6696 X	418	-0-	-6278	415 1	3 9	N		3			86
11		4950 X	1324	-0-	-3626	175 1	1146 3	N		3			89
						3 9							

ZOEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273877	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7756 - 11975	
06		7230 X	7106	-0-	-124	7052 3	54 9	N		49	171 1		37
07		7223 X	7213	-0-	-10	7152 3	61 9	N		55			92
08		7245 X	7245	-0-	-0-	7181 3	64 9	N		58			150
09		7110 X	6924	-0-	-186	6846 3	78 9	N		71	173 1		48
10		7347 X	6958	-0-	-389	6881 3	77 9	N		70			118
11		7110 X	5868	-0-	-1242	5772 3	96 9	N		87	164 1		41

MARTIN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273901	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7020 - 12275	
06		6720 X	6537	-0-	-183	6506 3	31 9	N		28	173 1		60
07		6944 X	6716	-0-	-228	6668 3	48 9	N		44			104
08		6789 X	6689	-0-	-100	6637 3	52 9	N		47	1 8		150
09		6570 X	6475	-0-	-95	6429 3	46 9	N		42			192
10		6758 X	5502	-0-	-1256	5468 3	34 9	N		31	160 1		63
11		6540 X	5812	-0-	-728	5775 3	37 9	N		34			97

REYNOLDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273905	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8242 - 11805	
06		5310 X	4680	-0-	-630	4581 3	99 9	N		90	176 1	1 8	95
07		5482 X	5482	-0-	-0-	5374 3	108 9	N		98	2 8		191
08		5370 X	5370	-0-	-0-	5267 3	103 9	N		94	170 1	1 8	114
09		5578 X	5578	-0-	-0-	5470 3	108 9	N		98	1 8		211
10		5487 X	5287	-0-	-200	5180 3	107 9	N		97	175 1		133
*11		5609 X	5609	-0-	-0-	5503 3	106 9	N		96	171 1	1 8	57

KENAS A		WELL #:		2H	RRCID ->	273906	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8205 - 11076	
06		2777 X	2777	-0-	-0-	2771 3	6 9	N		5			95
07		5212 X	5212	-0-	-0-	5161 3	51 9	N		46	1 8		140
08		6195 X	6195	-0-	-0-	6152 3	43 9	N		39	1 8		178
09		7296 X	7296	-0-	-0-	7230 3	66 9	N		60	177 1	2 8	59
10		4398 X	4398	-0-	-0-	4383 3	15 9	N		14			73
*11		8124 X	8124	-0-	-0-	8058 3	66 9	N		60	2 8		131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6180 X	5140	-0-	-1040	-0-	274	1	4825	3	N	37			120
						41	9							
07	6386 X	4494	-0-	-1892	-0-	300	1	4169	3	N	23			143
						25	9							
08	6386 X	3888	-0-	-2498	-0-	313	1	3543	3	N	29	3 8		169
						32	9							
09	5910 X	5262	-0-	-648	-0-	309	1	4912	3	N	37	175 1		31
						41	9							
10	5301 X	4636	-0-	-665	-0-	278	1	4332	3	N	24	1 8		54
						26	9							
11	5130 X	4288	-0-	-842	-0-	318	1	3935	3	N	32			86
						35	9							
POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785														
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5557	3	117	9	N	106	177 1		167
07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5585	3	103	9	N	94	177 1		84
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5577	3	105	9	N	95	1 8		178
09	5670 X	5556	-0-	-114	-0-	5428	3	128	9	N	116	174 1		120
10	5859 X	5708	-0-	-151	-0-	5605	3	103	9	N	94	178 1		36
*11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5607	3	106	9	N	96			132
E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800														
06	7440 X	6936	-0-	-504	-0-	6886	3	50	9	N	45			71
07	7626 X	7056	-0-	-570	-0-	7005	3	51	9	N	46			117
08	7471 X	7023	-0-	-448	-0-	6972	3	51	9	N	46	1 8		162
09	7050 X	6411	-0-	-639	-0-	6370	3	41	9	N	37			199
10	7161 X	6377	-0-	-784	-0-	6330	3	47	9	N	43	168 1		74
11	6930 X	6055	-0-	-875	-0-	6004	3	51	9	N	46			120
WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247														
06	6510 X	5638	-0-	-872	-0-	5546	3	92	9	N	84	170 1		65
07	6231 X	5319	-0-	-912	-0-	5243	3	76	9	N	69			134
08	5921 X	4211	-0-	-1710	-0-	4165	3	46	9	N	42			176
09	5700 X	4733	-0-	-967	-0-	74	1	4594	3	N	59	169 1		66
						65	9							
10	5890 X	5051	-0-	-839	-0-	51	1	4909	3	N	83			149
						91	9							
11	5640 X	3787	-0-	-1853	-0-	49	1	3709	3	N	26			175
						29	9							
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480														
06	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	869	1	6383	3	N	232	344 1		116
						255	9							
07	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	894	1	6330	3	N	162	172 1		106
						178	9							
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	899	1	5357	3	N	142	170 1	4 8	74
						156	9							
09	7500 X	5921	-0-	-1579	-0-	866	1	4912	3	N	130			204
						143	9							
10	7750 X	4931	-0-	-2819	-0-	872	1	3942	3	N	106	173 1		137
						117	9							
11	7500 X	4192	-0-	-3308	-0-	870	1	3200	3	N	111	173 1		75
						122	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
RICHARDSON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273912	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8701 - 14025				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	

PEMBROKE C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273913	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7507 - 11037				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MORRIS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273914	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	8438 - 11660				
06	4110 X	3579	-0-	-531	-0-	3547	3	32	9	N	29				100	
07	4247 X	3632	-0-	-615	-0-	3597	3	35	9	N	32				132	
08	4247 X	3635	-0-	-612	-0-	3604	3	31	9	N	28	1	8		159	
09	3780 X	3439	-0-	-341	-0-	3407	3	32	9	N	29				188	
10	3751 X	3386	-0-	-365	-0-	3357	3	29	9	N	26	172	1		42	
11	3570 X	2679	-0-	-891	-0-	2660	3	19	9	N	17				59	

SHERRILL A		WELL #:		1	RRCID ->	273940	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	7090 - 7418				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SHERRILL A		WELL #:		4H	RRCID ->	273941	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	7222 - 10018				
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3645	3	44	9	N	40	1	8		67	
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3669	3	63	9	N	57	1	8		123	
08	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3718	3	50	9	N	45	1	8		167	
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3679	3	59	9	N	54	172	1	1	8	48
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3835	3	54	9	N	49				97	
*11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3678	3	48	9	N	44	1	8		140	

PRATER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273942	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	9222 - 11724				
06	4710 X	4245	-0-	-465	-0-	4237	3	8	9	N	7				95	
07	4836 X	4278	-0-	-558	-0-	4272	3	6	9	N	5				100	
08	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4701	3	8	9	N	7				107	
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4337	3	8	9	N	7				114	
10	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4608	3	10	9	N	9				123	
11	4560 X	4387	-0-	-173	-0-	4377	3	10	9	N	9				132	

WELSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273943	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7345 - 11092				
06	5010 X	3098	-0-	-1912	-0-	2912	3	186	9	N	169				214	
07	5115 X	3832	-0-	-1283	-0-	3626	3	206	9	N	187	347	1		54	
08	5115 X	3237	-0-	-1878	-0-	3051	3	186	9	N	169	1	8		222	
09	3660 X	2455	-0-	-1205	-0-	2293	3	162	9	N	147	349	1		20	
10	3844 X	3087	-0-	-757	-0-	2904	3	183	9	N	166				186	
11	3720 X	3197	-0-	-523	-0-	3013	3	184	9	N	167	174	1		179	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
06		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7126	3	62	9	N	56	66
07		7471 X	6986	-0-	-485	-0-	6919	3	67	9	N	61	127
08		7502 X	7194	-0-	-308	-0-	7121	3	73	9	N	66	193
09		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7329	3	43	9	N	39	54
10		7502 X	7495	-0-	-7	-0-	7420	3	75	9	N	68	122
*11		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7599	3	55	9	N	50	172

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870													
06		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	66	1	4842	3	N	102	144
							112	9					
07		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	93	1	4782	3	N	64	208
							70	9					
08		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	116	1	4601	3	N	62	99
							68	9				171	1
09		5010 X	4400	-0-	-610	-0-	107	1	4220	3	N	66	165
							73	9					
10		5177 X	4456	-0-	-721	-0-	98	1	4293	3	N	59	53
							65	9				171	1
11		5010 X	3758	-0-	-1252	-0-	96	1	3592	3	N	64	117
							70	9					

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172													
06		4680 X	4381	-0-	-299	-0-	356	1	3792	3	N	212	132
							233	9				171	1
07		4743 X	4597	-0-	-146	-0-	361	1	3947	3	N	263	52
							289	9				339	1
08		4495 X	4471	-0-	-24	-0-	359	1	3825	3	N	261	258
							287	9				53	1
09		4380 X	4141	-0-	-239	-0-	344	1	3535	3	N	238	153
							262	9				341	1
10		4588 X	3742	-0-	-846	-0-	368	1	3170	3	N	185	169
							204	9				168	1
11		4440 X	3900	-0-	-540	-0-	367	1	3293	3	N	218	47
							240	9				338	1

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070													
06		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	110	1	5048	3	N	106	42
							117	9				174	1
07		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	124	1	4917	3	N	102	144
							112	9					
08		5084 X	3649	-0-	-1435	-0-	171	1	3424	3	N	49	192
							54	9				1	8
09		5280 X	3145	-0-	-2135	-0-	186	1	2869	3	N	82	100
							90	9				174	1
10		5456 X	3423	-0-	-2033	-0-	165	1	3151	3	N	97	196
							107	9				1	8
11		5280 X	4225	-0-	-1055	-0-	112	1	4002	3	N	101	126
							111	9				171	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KETCHUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273948	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7053	- 11090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		6960 X	6542	-0-	-418	-0-	141 1	6164 3	N	215	175 1		135
07		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	237 9						
08		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7732 3	266 9	N	242	158 1		219
09		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	2 1	7269 3	N	197	172 1	1 8	243
10		7998 X	7511	-0-	-487	-0-	217 9						
11		7740 X	6297	-0-	-1443	-0-	7183 3	237 9	N	215	175 1		283
							7291 3	220 9	N	200	353 1	1 8	129
							68 1	6029 3	N	182	165 1		146
							200 9						

NANCY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273949	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7265	- 11174
06		6540 X	6333	-0-	-207	-0-	6290 3	43 9	N	39			170
07		6758 X	5851	-0-	-907	-0-	5819 3	32 9	N	29	173 1		26
08		6758 X	4611	-0-	-2147	-0-	4560 3	51 9	N	46	1 8		71
09		6390 X	5545	-0-	-845	-0-	5531 3	14 9	N	13			84
10		6541 X	5599	-0-	-942	-0-	5553 3	46 9	N	42	1 8		125
11		6330 X	4664	-0-	-1666	-0-	4638 3	26 9	N	24			149

KAY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273950	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7122	- 11962
06		4770 X	1710	-0-	-3060	-0-	1687 3	23 9	N	21			147
07		4867 X	881	-0-	-3986	-0-	864 3	17 9	N	15			162
08		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	27	4 8		185
09		2940 X	696	-0-	-2244	-0-	681 3	15 9	N	14	173 1		26
10		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1826 3	34 9	N	31	2 8		55
*11		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1854 3	34 9	N	31			86

POSEY E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273951	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7119	- 12077
06		6720 X	6469	-0-	-251	-0-	6401 3	68 9	N	62	174 1		74
07		6727 X	6627	-0-	-100	-0-	6562 3	65 9	N	59			133
08		6882 X	6643	-0-	-239	-0-	6571 3	72 9	N	65	2 8		196
09		6660 X	6257	-0-	-403	-0-	6216 3	41 9	N	37	177 1		56
10		6882 X	5687	-0-	-1195	-0-	5630 3	57 9	N	52	1 8		107
11		6480 X	3465	-0-	-3015	-0-	3419 3	46 9	N	42			149

GRAY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273952	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7314	- 11260
06		5730 X	5259	-0-	-471	-0-	176 1	5070 3	N	12			171
07		5921 X	5364	-0-	-557	-0-	13 9						
08		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	186 1	5156 3	N	20			191
09		5250 X	4962	-0-	-288	-0-	22 9						
10		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	195 1	5084 3	N	43	174 1	1 8	59
*11		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	47 9						
							168 1	4763 3	N	28			87
							31 9						
							100 1	5523 3	N	30	1 8		116
							33 9						
							92 1	5410 3	N	32			148
							35 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HAMILTON C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273972	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8669	-	12615
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	12543	3	100	9	N	91			116
07	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	13	1	11718	3	N	40			156
						44	9							
08	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11691	3	65	9	N	59	159	1	55
09	12630 X	10526	-0-	-2104	-0-	10461	3	65	9	N	59			114
10	13051 X	10686	-0-	-2365	-0-	10623	3	63	9	N	57			171
11	12630 X	10566	-0-	-2064	-0-	10504	3	62	9	N	56	162	1	65
HAMILTON C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273973	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8714	-	12773
06	12600 X	3128	-0-	-9472	-0-	16	1	3069	3	N	39	172	1	24
						43	9							
07	12555 X	11811	-0-	-744	-0-	32	1	11528	3	N	228	167	1	85
						251	9							
08	12555 X	11361	-0-	-1194	-0-	11168	3	193	9	N	175	161	1	99
09	12090 X	5763	-0-	-6327	-0-	499	1	5148	3	N	105			204
						116	9							
10	11811 X	5896	-0-	-5915	-0-	581	1	5184	3	N	119	165	1	158
						131	9							
11	11430 X	5321	-0-	-6109	-0-	582	1	4607	3	N	120	168	1	110
						132	9							
RUTH ESTATE B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273976	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8939	-	11910
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			64
07	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-	64	1	-0-
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
TRAMMELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273979	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7820	-	12900
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3569	3	36	9	N	33	176	1	27
07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3628	3	30	9	N	27	1	8	53
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3586	3	26	9	N	24			77
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3570	3	28	9	N	25			102
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3754	3	30	9	N	27			129
*11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3696	3	28	9	N	25			154
RUTH ESTATE B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273980	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8590	-	11650
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-			54
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	375	1			N	-0-			54
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	35	1	-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			19
10	372 N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-			5
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
KRAMER D UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273981	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7089	-	11415
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	372	1	51	9	N	46	17	8	189
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	425	1	14	9	N	13			202
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	442	1	10	9	N	9	4	8	207
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	1	1	9	N	1			208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KRAMER D UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	273983	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	7109 - 11570		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		44		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44		
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-		351 1	460 3	N	70	17 8	97		
09	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-		77 9							
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-		433 1	1617 3	N	114	167 1	44		
*11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-		125 9							
							457 1	1917 3	N	77	6 8	115		
							85 9							
							410 1	1697 3	N	49		164		
							54 9							
HANSEN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273984	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	7603 - 12040		
06	8550 X	8270	-0-	-280	-0-		8237 3	33 9	N	30	166 1	65		
07	8835 X	8177	-0-	-658	-0-		8094 3	83 9	N	75		140		
08	8587 X	7836	-0-	-751	-0-		7773 3	63 9	N	57		197		
09	8310 X	7184	-0-	-1126	-0-		7125 3	59 9	N	54	174 1	77		
10	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-		9290 3	94 9	N	85		162		
11	8280 X	7465	-0-	-815	-0-		7408 3	57 9	N	52	172 1	42		
NANCY C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273985	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7366 - 11058		
06	3300 X	2077	-0-	-1223	-0-		2025 3	52 9	N	47		186		
07	3193 X	2503	-0-	-690	-0-		2496 3	7 9	N	6		192		
08	3069 X	2342	-0-	-727	-0-		2316 3	26 9	N	24	1 8	215		
09	2970 X	2452	-0-	-518	-0-		2429 3	23 9	N	21		236		
10	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-		3800 3	41 9	N	37	163 1	110		
*11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		4257 3	50 9	N	45		155		
RUTH ESTATE C UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273987	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8610 - 11910		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-		
07	186 N	27	-0-	-159	-0-		27 3		N	-0-		-0-		
08	124 N	14	-0-	-110	-0-		14 3		N	-0-		-0-		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		16		
10	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 3		N	-0-		16		
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 3		N	-0-		16		
SHERRILL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273988	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7728 - 10217		
06	3210 X	308	-0-	-2902	-0-		300 3	8 9	N	7		189		
07	3317 X	1526	-0-	-1791	-0-		1509 3	17 9	N	15	168 1	36		
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		3160 3	39 9	N	35		71		
09	2880 X	2734	-0-	-146	-0-		2697 3	37 9	N	34		105		
10	2976 X	2278	-0-	-698	-0-		2246 3	32 9	N	29		134		
11	3090 X	2179	-0-	-911	-0-		2133 3	46 9	N	42	162 1	14		
BUSBY		WELL #:		1	RRCID ->	273989	COMPL. DATE	08/16/2009	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	7610 - 8165		
06	1260 N	200	-0-	-1060	-0-		200 3		N	-0-		37		
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		1535 3	39 9	N	35		72		
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		1845 3	10 9	N	9		81		
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1624 3	39 9	N	35		116		
10	1581 N	1425	-0-	-156	-0-		1388 3	37 9	N	34		150		
11	1800 N	1544	-0-	-256	-0-		1491 3	53 9	N	48	171 1	27		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
TOMPKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273991		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7518 - 11595			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7166 3	36 9		N	33			201
07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6519 3	36 9		N	33	175 1		59
08	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5517 3	34 9		N	31			90
09	7200 X	5807	-0-	-1393	-0-	5777 3	30 9		N	27			117
10	7440 X	7236	-0-	-204	-0-	7203 3	33 9		N	30			147
11	7200 X	6498	-0-	-702	-0-	6469 3	29 9		N	26			173

BRISTOL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273998		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 7223 - 11444			
06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	300 1	10481 3		N	668	692 1		143
						735 9							
07	8680 X	5166	-0-	-3514	-0-	293 1	4359 3		N	467	506 1		104
						514 9							
08	8680 X	4352	-0-	-4328	-0-	308 1	3553 3		N	446	346 1	3 8	201
						491 9							
09	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	281 1	10326 3		N	579	687 1		93
						637 9							
10	8680 X	6294	-0-	-2386	-0-	287 1	5519 3		N	444	340 1	1 8	196
						488 9							
11	8400 X	8273	-0-	-127	-0-	342 1	7401 3		N	482	509 1		169
						530 9							

SLAGLE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274004		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8229 - 10330			
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLAGLE B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274005		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8070 - 9350			
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 3			N	-0-			42
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			42
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			42
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			42
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	210 1	465 3		N	44			86
						48 9							
*11	3000 N	3702	-0-	702	702	599 1	2971 3		N	120	156 1		50
						132 9							

SLAGLE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 274006		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7374 - 9120			
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274007		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 7117 - 10732			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HEARD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274008	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	6996 - 11120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6330 X	5838	-0-	-492	-0-	109 1	5522 3	N	188	175 1		185
							207 9						
07		6541 X	6158	-0-	-383	-0-	29 1	5895 3	N	213	172 1		226
							234 9						
08		6479 X	5972	-0-	-507	-0-	5752 3	220 9	N	200	349 1	1 8	76
09		6120 X	5591	-0-	-529	-0-	5403 3	188 9	N	171			247
10		6169 X	5625	-0-	-544	-0-	42 1	5377 3	N	187	344 1		90
							206 9						
11		5970 X	5455	-0-	-515	-0-	71 1	5197 3	N	170	171 1		89
							187 9						

CHRISTIAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274009	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8528 - 12680	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274010	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6936	PERF.	7243 - 11950	
06		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8379 3	36 9	N	33			140
07		8339 X	8181	-0-	-158	-0-	8148 3	33 9	N	30			170
08		8401 X	7878	-0-	-523	-0-	7842 3	36 9	N	33	178 1		25
09		8430 X	7294	-0-	-1136	-0-	7270 3	24 9	N	22			47
10		8711 X	8577	-0-	-134	-0-	8543 3	34 9	N	31			78
11		8430 X	7192	-0-	-1238	-0-	7163 3	29 9	N	26			104

HAMILTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274012	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8423 - 12043	
06		1980 N	1446	-0-	-534	-0-	1406 3	40 9	N	36	1 8		78
07		1860 N	1170	-0-	-690	-0-	1133 3	37 9	N	34	1 8		111
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1639 3	53 9	N	48	1 8		158
09		1440 N	1114	-0-	-326	-0-	1069 3	45 9	N	41	158 1	1 8	40
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1155 3	30 9	N	27			67
11		1650 N	782	-0-	-868	-0-	756 3	26 9	N	24	1 8		90

BOWERS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274016	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9083 - 13140	
06		8970 X	7163	-0-	-1807	-0-	156 1	6692 3	N	286	352 1		53
							315 9						
07		8866 X	6881	-0-	-1985	-0-	252 1	6337 3	N	265	176 1		142
							292 9						
08		8370 X	6164	-0-	-2206	-0-	320 1	5566 3	N	253	181 1	2 8	212
							278 9						
09		7680 X	5927	-0-	-1753	-0-	383 1	5304 3	N	218	348 1		82
							240 9						
10		7409 X	6715	-0-	-694	-0-	223 1	6214 3	N	253	175 1		160
							278 9						
11		7170 X	6574	-0-	-596	-0-	223 1	6110 3	N	219	176 1		203
							241 9						

FARRELL C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274018	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8416 - 12291	
06		12720 X	11950	-0-	-770	-0-	11915 3	35 9	N	32	99 1		15
07		13144 X	11423	-0-	-1721	-0-	11395 3	28 9	N	25			40
08		13144 X	11064	-0-	-2080	-0-	11038 3	26 9	N	24			64
09		11940 X	10549	-0-	-1391	-0-	10524 3	25 9	N	23			87
10		12338 X	9911	-0-	-2427	-0-	9883 3	28 9	N	25			112
11		11940 X	8794	-0-	-3146	-0-	8769 3	25 9	N	23			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BOWERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274020	COMPL. DATE 01/30/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 8750	- 12720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	5220 X	945	-0-	-4275	-0-	335 1	479 3	N	119	176 1	97
						131 9					
07	5394 X	7	-0-	-5387	-0-	7 1		N	-0-		97
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-		97
09	4020 X	87	-0-	-3933	-0-	76 1	11 9	N	10		107
10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	518 1	8263 3	N	436	344 1	199
						480 9					
*11	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	439 1	6739 3	N	345	347 1	197
						380 9					
FARRELL C UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 274021	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 8240	- 12180	
06	203 X	203	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	N	2	139 1	18
07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7126 3	21 9	N	19		37
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	73 1	4106 3	N	-0-		37
09	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9024 3	13 9	N	12		49
10	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9359 3	29 9	N	26		75
*11	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9307 3	29 9	N	26		101
POSEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274022	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 7132	- 11245	
06	4050 X	3519	-0-	-531	-0-	325 1	3081 3	N	103	169 1	124
						113 9					
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	294 1	2846 3	N	82		206
						90 9					
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	304 1	3189 3	N	90	176 1	3 8 117
						99 9					
09	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	291 1	2719 3	N	67		184
						74 9					
10	3627 X	1687	-0-	-1940	-0-	303 1	1332 3	N	47	172 1	1 8 58
						52 9					
11	3510 X	3066	-0-	-444	-0-	277 1	2700 3	N	81		139
						89 9					
SINGLETON		WELL #:		1H	RRCID -> 274030	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH	5179	PERF. 5625	- 9428	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
SINGLETON		WELL #:		2H	RRCID -> 274031	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH	5159	PERF. 5794	- 9478	
06	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4917 3	6 9	N	5	5 8	21
07	3689 X	87	-0-	-3602	-0-	87 3		N	-0-		21
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-		21
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-		21
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-		21
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-		21
SINGLETON		WELL #:		3H	RRCID -> 274032	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 5426	- 8150	
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	513 1	2 9	N	2	2 8	36
07	558 N	13	-0-	-545	-0-	13 1		N	-0-		36
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		36
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		36
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		7740 X	6843	-0-	-897	-0-	6811	3	32	9	N	29				115
07		7998 X	5312	-0-	-2686	-0-	5284	3	28	9	N	25	1	8		139
08		7533 X	3310	-0-	-4223	-0-	3284	3	26	9	N	24	16	8		147
09		6990 X	1717	-0-	-5273	-0-	1707	3	10	9	N	9				156
10		7223 X	5654	-0-	-1569	-0-	5653	3	1	9	N	1				157
11		6840 X	4782	-0-	-2058	-0-	4765	3	17	9	N	15				172

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

06		6960 X	6540	-0-	-420	-0-	869	1	5547	3	N	113				174	
							124	9									
07		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	899	1	6810	3	N	173	173	1		174	
							190	9									
08		8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	898	1	7653	3	N	180	176	1	3	8	175
							198	9									
09		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	217	1	7292	3	N	168	176	1		167	
							185	9									
10		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	487	1	7656	3	N	148	172	1		143	
							163	9									
11		7650 X	5761	-0-	-1889	-0-	5663	3	98	9	N	89	174	1		58	

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

06		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	381	1	6070	3	N	45	175	1	8	8	52
							50	9									
07		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	365	1	6307	3	N	65	9	8		108	
							72	9									
08		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	402	1	4963	3	N	71	5	8		174	
							78	9									
09		6510 X	4734	-0-	-1776	-0-	406	1	4265	3	N	57	5	8		226	
							63	9									
10		6758 X	4637	-0-	-2121	-0-	423	1	4153	3	N	55	174	1	2	8	105
							61	9									
11		6540 X	2920	-0-	-3620	-0-	392	1	2487	3	N	37	3	8		139	
							41	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

06		9390 X	2036	-0-	-7354	-0-	2030	3	6	9	N	5	3	8		97
07		9703 X	3420	-0-	-6283	-0-	3412	3	8	9	N	7	7	8		97
08		9703 X	6211	-0-	-3492	-0-	6197	3	14	9	N	13	4	8		106
09		8010 X	5796	-0-	-2214	-0-	5771	3	25	9	N	23	3	8		126
10		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6501	3	29	9	N	26	1	8		151
*11		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6629	3	25	9	N	23	2	8		172

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

06		10050 X	6191	-0-	-3859	-0-	6119	3	72	9	N	65	169	1		64
07		7502 X	6138	-0-	-1364	-0-	6071	3	67	9	N	61				125
08		7130 X	5858	-0-	-1272	-0-	5793	3	65	9	N	59				184
09		6900 X	5793	-0-	-1107	-0-	5734	3	59	9	N	54	167	1		71
10		6851 X	6349	-0-	-502	-0-	6255	3	94	9	N	85				156
11		6180 X	5514	-0-	-666	-0-	5446	3	68	9	N	62	176	1		42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WHITESIDE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274041		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8132 - 13508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	14543 3	40 9	N	36	2 8		75
07	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14279 3	52 9	N	47	2 8		120
08	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	13362 3	40 9	N	36	1 8		155
09	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12836 3	51 9	N	46	171 1	1 8	29
10	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11613 3	40 9	N	36			65
*11	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11831 3	46 9	N	42	1 8		106

FARRELL D UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 274042		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 8505 - 12480		
06	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	12420 3	29 9	N	26	131 1		52
07	12400 X	11959	-0-	-441	-0-	11940 3	19 9	N	17			69
08	12400 X	11734	-0-	-666	-0-	11720 3	14 9	N	13			82
09	12450 X	8795	-0-	-3655	-0-	21 1	8760 3	N	13			95
10	12865 X	9184	-0-	-3681	-0-	23 1	9143 3	N	16			111
11	12450 X	3903	-0-	-8547	-0-	3903 3		N	-0-			111

MILANO		WELL #: 2		RRCID -> 274044		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7715 - 8205		
06	990 N	860	-0-	-130	-0-	860 3		N	-0-			97
07	992 N	885	-0-	-107	-0-	863 3	22 9	N	20			117
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	804 3	18 9	N	16			133
09	870 N	738	-0-	-132	-0-	737 3	1 9	N	1			134
10	899 N	728	-0-	-171	-0-	728 3		N	-0-			134
11	810 N	450	-0-	-360	-0-	450 3		N	-0-			134

EDNA B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274045		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 7079 - 10985		
06	3300 X	3049	-0-	-251	-0-	138 1	2845 3	N	60			155
07	3410 X	3213	-0-	-197	-0-	124 1	3027 3	N	56			211
08	3410 X	3066	-0-	-344	-0-	103 1	2916 3	N	43	173 1		81
09	3300 X	2728	-0-	-572	-0-	103 1	2561 3	N	58			139
10	3410 X	2912	-0-	-498	-0-	119 1	2723 3	N	64			203
11	3120 X	2755	-0-	-365	-0-	114 1	2590 3	N	46	176 1		73

WALKER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274046		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 7507 - 11489		
06	10590 X	9587	-0-	-1003	-0-	9502 3	85 9	N	77	1 8		235
07	10571 X	9748	-0-	-823	-0-	9675 3	73 9	N	66	169 1	1 8	131
08	10385 X	9348	-0-	-1037	-0-	9274 3	74 9	N	67			198
09	9870 X	9037	-0-	-833	-0-	8960 3	77 9	N	70	168 1		100
10	10075 X	9381	-0-	-694	-0-	9303 3	78 9	N	71			171
11	9600 X	8861	-0-	-739	-0-	8788 3	73 9	N	66			237

WALKER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274047		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 7366 - 11571		
06	11370 X	10354	-0-	-1016	-0-	10255 3	99 9	N	90	1 8		224
07	11532 X	10568	-0-	-964	-0-	10452 3	116 9	N	105	174 1	1 8	154
08	11532 X	9575	-0-	-1957	-0-	9483 3	92 9	N	84			238
09	10800 X	9817	-0-	-983	-0-	9718 3	99 9	N	90	172 1	1 8	155
10	10881 X	10406	-0-	-475	-0-	10294 3	112 9	N	102	175 1		82
11	10350 X	9961	-0-	-389	-0-	9850 3	111 9	N	101	1 8		182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CAIN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274049	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8100 - 13566			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		11340 X	10438	-0-	-902	-0-	10366	3	72	9	N	65	176	1	91
07		11160 X	10678	-0-	-482	-0-	10546	3	132	9	N	120			211
08		11160 X	10630	-0-	-530	-0-	10518	3	112	9	N	102	166	1	147
09		10800 X	10184	-0-	-616	-0-	10082	3	102	9	N	93	173	1	67
10		10788 X	10308	-0-	-480	-0-	10212	3	96	9	N	87			154
*11		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	10498	3	89	9	N	81			235

T & T A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274050	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7461 - 12904			
06		3960 X	3436	-0-	-524	-0-	477	1	2834	3	N	114	6	8	196
							125	9							
07		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	486	1	2998	3	N	77	170	1	5 8 98
							85	9							
08		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	497	1	2765	3	N	65	2	8	161
							72	9							
09		3450 X	3286	-0-	-164	-0-	463	1	2739	3	N	76	183	1	2 8 52
							84	9							
10		3565 X	3114	-0-	-451	-0-	476	1	2579	3	N	54	1	8	105
							59	9							
11		3450 X	1804	-0-	-1646	-0-	477	1	1290	3	N	34	2	8	137
							37	9							

SADLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274051	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7757 - 12502			
06		9660 X	8934	-0-	-726	-0-	8901	3	33	9	N	30			178
07		9982 X	9730	-0-	-252	-0-	9696	3	34	9	N	31	172	1	37
08		9765 X	9406	-0-	-359	-0-	9375	3	31	9	N	28			65
09		9390 X	9216	-0-	-174	-0-	9188	3	28	9	N	25			90
10		9734 X	9493	-0-	-241	-0-	9451	3	42	9	N	38			128
11		9420 X	9186	-0-	-234	-0-	9152	3	34	9	N	31			159

STEADHAM B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274052	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8445 - 12317			
06		2040 X	1323	-0-	-717	-0-	237	1	999	3	N	79	170	1	110
							87	9							
07		2108 X	1528	-0-	-580	-0-	239	1	1112	3	N	161	177	1	94
							177	9							
08		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	252	1	3843	3	N	222	173	1	143
							244	9							
09		10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	245	1	10335	3	N	308	355	1	96
							339	9							
10		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	2	1	11614	3	N	263	176	1	183
							289	9							
*11		10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10716	3	237	9	N	215	177	1	221

STEADHAM A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274053	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	8437 - 12232			
06		10350 X	10027	-0-	-323	-0-	346	1	9414	3	N	243	171	1	174
							267	9							
07		11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	364	1	10676	3	N	298	352	1	120
							328	9							
08		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	357	1	10770	3	N	251	175	1	1 8 195
							276	9							
09		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	328	1	11069	3	N	207	169	1	233
							228	9							
10		14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	3	1	14469	3	N	191	353	1	71
							210	9							
*11		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12375	3	184	9	N	167			238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SADLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274054	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7819 - 12500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		9600 X	8934	-0-	-666	-0-	8869 3	65 9	N	59	168 1	16
07		9765 X	8823	-0-	-942	-0-	8775 3	48 9	N	44		60
08		9362 X	8809	-0-	-553	-0-	8768 3	41 9	N	37		97
09		9060 X	8211	-0-	-849	-0-	8171 3	40 9	N	36		133
10		9269 X	8203	-0-	-1066	-0-	8158 3	45 9	N	41		174
11		8940 X	7720	-0-	-1220	-0-	7679 3	41 9	N	37	176 1	35

STEADHAM A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274055	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8686 - 12378	
06		15480 X	11527	-0-	-3953	-0-	223 1	11221 3	N	75	172 1	90
07		14849 X	12061	-0-	-2788	-0-	234 1	11738 3	N	81		171
08		13950 X	12043	-0-	-1907	-0-	228 1	11710 3	N	95	180 1	85
09		13500 X	11281	-0-	-2219	-0-	230 1	10966 3	N	77		162
10		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	2 1	13302 3	N	84	177 1	69
*11		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12350 3	75 9	N	68		137

STARR B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274056	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8515 - 13280	
06		10980 X	10315	-0-	-665	-0-	96 1	10157 3	N	56	169 1	39
07		10974 X	10406	-0-	-568	-0-	10334 3	72 9	N	65		104
08		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10095 3	69 9	N	63		167
09		10320 X	9600	-0-	-720	-0-	9535 3	65 9	N	59	168 1	58
10		10664 X	9520	-0-	-1144	-0-	24 1	9431 3	N	59		117
11		10320 X	9152	-0-	-1168	-0-	4 1	9087 3	N	55		172

POSEY C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	274057	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	6999 - 11910	
06		6930 X	6295	-0-	-635	-0-	6183 3	112 9	N	102	342 1	68
07		7130 X	6218	-0-	-912	-0-	6100 3	118 9	N	107		175
08		7130 X	5981	-0-	-1149	-0-	5857 3	124 9	N	113	173 1	114
09		6600 X	5693	-0-	-907	-0-	5560 3	133 9	N	121		235
10		6820 X	5026	-0-	-1794	-0-	4954 3	72 9	N	65	171 1	129
11		6300 X	4803	-0-	-1497	-0-	4708 3	95 9	N	86	173 1	42

STARR A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274058	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8385 - 12140	
06		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	501 1	5596 3	N	112		166
07		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	578 1	4463 3	N	102	170 1	98
08		7874 X	5266	-0-	-2608	-0-	620 1	4539 3	N	97		195
09		7620 X	4482	-0-	-3138	-0-	600 1	3785 3	N	88	176 1	107
10		7874 X	4848	-0-	-3026	-0-	593 1	4187 3	N	62		169
11		6210 X	4947	-0-	-1263	-0-	596 1	4276 3	N	68	175 1	62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WYLIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274059	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7748	PERF.12000	- 12566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	1316 3	33 9	N	30		170
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1545 3	20 9	N	18	178 1	10
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541 3	29 9	N	26		36
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479 3	33 9	N	30		66
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1487 3	37 9	N	34		100
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1419 3	30 9	N	27		127

PAUL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274060	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7266	- 11705
06	10680	X	9466	-0-	-1214	-0-	9189 3	277 9	N	252	177 1	187
07	10447	X	10243	-0-	-204	-0-	9939 3	304 9	N	276	349 1	114
08	10416	X	10143	-0-	-273	-0-	9860 3	283 9	N	257	174 1	196
09	10080	X	9668	-0-	-412	-0-	9390 3	278 9	N	253	354 1	95
10	10416	X	9843	-0-	-573	-0-	9570 3	273 9	N	248	175 1	167
11	9900	X	9637	-0-	-263	-0-	9363 3	274 9	N	249	175 1	241

STODDARD D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274061	COMPL. DATE	05/30/2011	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7217	- 11772
06	8460	X	8245	-0-	-215	-0-	8091 3	154 9	N	140	172 1	167
07	8680	X	8530	-0-	-150	-0-	8376 3	154 9	N	140	168 1	138
08	8618	X	8196	-0-	-422	-0-	8056 3	140 9	N	127	175 1	90
09	8250	X	7884	-0-	-366	-0-	7740 3	144 9	N	131		221
10	8525	X	7980	-0-	-545	-0-	7828 3	152 9	N	138	172 1	187
11	8250	X	7642	-0-	-608	-0-	7498 3	144 9	N	131	174 1	144

PAUL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274062	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7190	- 11580
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	600 1	1462 3	N	117		195
							129 9					
07	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	619 1	1690 3	N	120	169 1	146
							132 9					
08	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	620 1	1775 3	N	106	174 1	77
							117 9					
09	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	590 1	1583 3	N	110		187
							121 9					
10	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	619 1	1499 3	N	91	174 1	104
							100 9					
11	2430	X	2116	-0-	-314	-0-	587 1	1435 3	N	85		189
							94 9					

KNIGHT C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274064	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8142	- 13942
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	553 1	50 9	N	45		125
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	572 1	61 9	N	55		180
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	620 1	63 9	N	57	174 1	63
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	588 1	68 9	N	62		125
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	603 1	66 9	N	60		185
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	600 1	168 3	N	76		261
							84 9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274065	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	7155 - 10950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		4680 X	4485	-0-	-195	-0-	145 1	4206 3	N	122	172 1	94		
07		4836 X	3633	-0-	-1203	-0-	134 9	3359 3	N	65		159		
08		4836 X	4657	-0-	-179	-0-	202 1	4367 3	N	91	1 8	249		
09		4500 X	4320	-0-	-180	-0-	72 9	4031 3	N	95	172 1	172		
10		4650 X	4361	-0-	-289	-0-	190 1	4080 3	N	98	166 1	104		
11		4500 X	4096	-0-	-404	-0-	100 9	3801 3	N	123	175 1	52		
							184 1							
							105 9							
							173 1							
							108 9							
							160 1							
							135 9							

CHARLES FENOGLIO UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274066	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7297 - 10388			
06		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	600 1	3406 3	N	34	3 8	106		
07		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	37 9	3645 3	N	19	5 8	120		
08		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	619 1	3606 3	N	29	2 8	147		
09		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	21 9	3517 3	N	36	161 1	3 8	19	
10		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	618 1	3528 3	N	15	1 8	33		
11		3810 X	3724	-0-	-86	-0-	32 9	3105 3	N	18	3 8	48		
							592 1							
							40 9							
							620 1							
							17 9							
							599 1							
							20 9							

GEORGE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274067	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	7156 - 10750			
06		3150 X	2862	-0-	-288	-0-	129 1	2623 3	N	100		192		
07		3255 X	3064	-0-	-191	-0-	110 9	2867 3	N	69	172 1	89		
08		3162 X	2930	-0-	-232	-0-	121 1	2732 3	N	73	1 8	161		
09		2850 X	2403	-0-	-447	-0-	76 9	2239 3	N	42		203		
10		3069 X	2837	-0-	-232	-0-	118 1	2656 3	N	56	170 1	89		
11		2970 X	2559	-0-	-411	-0-	80 9	2352 3	N	80		169		
							118 1							
							46 9							
							119 1							
							62 9							
							119 1							
							88 9							

PAUL SWINT 'B' UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 274068	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	7511 - 10457			
06		2220 X	1705	-0-	-515	-0-	1681 3	24 9	N	22		196		
07		2294 X	1516	-0-	-778	-0-	1492 3	24 9	N	22	175 1	43		
08		1736 X	1558	-0-	-178	-0-	1534 3	24 9	N	22	5 8	60		
09		1710 X	1064	-0-	-646	-0-	1041 3	23 9	N	21		81		
10		1767 X	783	-0-	-984	-0-	744 3	39 9	N	35	3 8	113		
*11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1629 3	31 9	N	28		141		

NUTTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274069	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8765 - 12890			
06		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6387 3	106 9	N	96		136		
07		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5044 3	78 9	N	71	171 1	36		
08		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6437 3	105 9	N	95	7 8	124		
09		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5683 3	84 9	N	76	171 1	4 8	25	
10		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4685 3	62 9	N	56		81		
*11		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5587 3	72 9	N	65		146		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WOODS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274070	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8108	- 12788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9488 3	75 9	N	68	172 1		70
07		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	10190 3	54 9	N	49			119
08		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6794 3	46 9	N	42			161
09		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4286 3	46 9	N	42	168 1		35
10		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	164 1	5492 3	N	39			74
							43 9						
11		4260 X	2562	-0-	-1698	-0-	2527 3	35 9	N	32			106

STODDARD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274071	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7282	- 12068
06		9870 X	9148	-0-	-722	-0-	8975 3	173 9	N	157	343 1	1 8	41
07		9641 X	9396	-0-	-245	-0-	9230 3	166 9	N	151	1 8		191
08		9641 X	9284	-0-	-357	-0-	9129 3	155 9	N	141	174 1		158
09		9330 X	8935	-0-	-395	-0-	8777 3	158 9	N	144	178 1		124
10		9455 X	9082	-0-	-373	-0-	8914 3	168 9	N	153			277
11		9150 X	8437	-0-	-713	-0-	8277 3	160 9	N	145	175 1		247

KIRK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274074	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8575	- 13359
06		13020 X	12845	-0-	-175	-0-	12809 3	36 9	N	33			117
07		13237 X	13010	-0-	-227	-0-	12978 3	32 9	N	29	133 1		13
08		13082 X	12864	-0-	-218	-0-	12831 3	33 9	N	30			43
09		12840 X	12108	-0-	-732	-0-	12079 3	29 9	N	26			69
10		13268 X	11848	-0-	-1420	-0-	11809 3	39 9	N	35			104
11		12840 X	10404	-0-	-2436	-0-	10373 3	31 9	N	28			132

KIRK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274076	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8849	- 13238
06		15090 X	14246	-0-	-844	-0-	14210 3	36 9	N	33			98
07		15314 X	14069	-0-	-1245	-0-	14041 3	28 9	N	25			123
08		15159 X	14033	-0-	-1126	-0-	14002 3	31 9	N	28			151
09		14580 X	13244	-0-	-1336	-0-	13212 3	32 9	N	29			180
10		14725 X	13918	-0-	-807	-0-	13883 3	35 9	N	32			212
11		14250 X	13270	-0-	-980	-0-	13234 3	36 9	N	33	189 1		56

RUNNING N UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274083	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8622	- 12215
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	433 1	1022 3	N	36	4 8		111
							40 9						
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	486 1	896 3	N	25	5 8		131
							28 9						
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	619 1	460 3	N	31	3 8		159
							34 9						
09		1500 N	1098	-0-	-402	-0-	593 1	472 3	N	30	171 1	2 8	16
							33 9						
10		1395 N	1199	-0-	-196	-0-	590 1	577 3	N	29	1 8		44
							32 9						
11		1080 N	920	-0-	-160	-0-	581 1	307 3	N	29	2 8		71
							32 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
RUNNING N UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274084		COMPL. DATE 12/11/2010				TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7710 X	5776	-0-	-1934	-0-	154	1	5597	3	N	23	1	8	168
07	7967 X	6149	-0-	-1818	-0-	25	9	5968	3	N	47	166	1	47
08	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	129	1	53	9	N	48	1	8	94
09	7650 X	7549	-0-	-101	-0-	52	9	56	9	N	51	1	8	144
10	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7983	3	56	9	N	51	169	1	26
11	7770 X	7114	-0-	-656	-0-	7493	3	46	9	N	42	1	8	67
						7480	3							
						7068	3							
FAIR D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274085		COMPL. DATE 04/22/2012				TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	5	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DARLINGTON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274086		COMPL. DATE 08/05/2014				TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995				
06	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	190	1	11674	3	N	420	523	1	186
07	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	462	9	11963	3	N	392	332	1	246
08	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	211	1	11893	3	N	379	525	1	98
09	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	431	9	8797	3	N	316	344	1	70
10	7781 X	3363	-0-	-4418	-0-	247	1	2898	3	N	217	178	1	108
*11	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	417	9	6836	3	N	323	161	1	270
						214	1							
						348	9							
						226	1							
						239	9							
						342	1							
						355	9							
HENDERSON, BILLY "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 274090		COMPL. DATE 03/05/2008				TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865				
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5046	3	13	9	N	12	1	8	106
07	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4989	3	14	9	N	13	3	8	116
08	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5210	3	8	9	N	7	1	8	122
09	4290 X	2554	-0-	-1736	-0-	2552	3	2	9	N	2			124
10	4433 X	296	-0-	-4137	-0-	296	3			N	-0-			124
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			124
LEETON PHILLIPS C UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 274104		COMPL. DATE 08/18/2011				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050				
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	382	1	1257	3	N	107	164	1	50
07	2015 N	1668	-0-	-347	-0-	118	9	1163	3	N	82			132
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	415	1	1105	3	N	110	166	1	59
09	1770 N	1590	-0-	-180	-0-	90	9	1075	3	N	92	10	8	141
10	1674 N	1533	-0-	-141	-0-	421	1	1000	3	N	86	166	1	61
11	1590 N	1344	-0-	-246	-0-	121	9	817	3	N	96	1	8	156
						414	1							
						101	9							
						438	1							
						95	9							
						421	1							
						106	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
IMA WILLIAMS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274106	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7544 - 12189	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5130 X	2838	-0-	-2292	-0-	2807 3	31 9	N	28	170 1		44
07		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4723 3	56 9	N	51			95
08		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4818 3	64 9	N	58			153
09		4320 X	2504	-0-	-1816	-0-	2457 3	47 9	N	43			196
10		4774 X	698	-0-	-4076	-0-	698 3		N	-0-			196
11		4710 X	963	-0-	-3747	-0-	96 1	867 3	N	-0-			196

LEETON PHILLIPS B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274107	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	7975 - 9950	
06		1290 N	1247	-0-	-43	-0-	487 1	674 3	N	78	165 1	2 8	101
07		1643 N	1271	-0-	-372	-0-	456 1	728 3	N	79	2 8		178
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	463 1	703 3	N	82	173 1	1 8	86
09		1260 N	1223	-0-	-37	-0-	455 1	687 3	N	74	1 8		159
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	460 1	857 3	N	90	167 1	1 8	81
*11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	421 1	789 3	N	86	1 8		166

DEEN RANCH B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274126	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7410 - 11673	
06		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	517 1	6722 3	N	85	174 1		51
07		7750 X	6805	-0-	-945	-0-	512 1	6210 3	N	75			126
08		7750 X	7119	-0-	-631	-0-	468 1	6563 3	N	80	10 8		196
09		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	466 1	8215 3	N	85	174 1		107
10		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	507 1	8738 3	N	92	5 8		194
11		7320 X	7055	-0-	-265	-0-	515 1	6467 3	N	66	174 1		86

DUNN FAMILY TRUST B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274127	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8405 - 14190	
06		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10482 3	139 9	N	126	168 1		132
07		10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10351 3	128 9	N	116			248
08		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9474 3	106 9	N	96	173 1		171
09		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	4 1	8461 3	N	102	174 1		99
10		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	112 9	119 9	N	108			207
*11		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9188 3	155 9	N	141	172 1		176

SOUTH MONDAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274128	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7893 - 11320	
06		5280 X	5244	-0-	-36	-0-	465 1	4434 3	N	314	334 1	11 8	158
07		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	345 9	5097 3	N	321	338 1	14 8	127
08		5487 X	4201	-0-	-1286	-0-	485 1	3505 3	N	219	173 1	6 8	167
09		5310 X	4499	-0-	-811	-0-	353 9	3715 3	N	287	337 1	7 8	110
10		5859 X	5060	-0-	-799	-0-	455 1	4282 3	N	282	179 1	3 8	210
11		5670 X	4748	-0-	-922	-0-	241 9	4014 3	N	242	333 1	6 8	113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
CABLE		WELL #:		1	RRCID ->	274129	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7760 - 8255				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

HENDERSON, BILLY "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	274134	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7970 - 10831
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CALAWAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274153	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	7155 - 11550	
06	12030 X	11403	-0-	-627	-0-	243	1	11036	3	N	113	172 1	107
						124	9						
07	12431 X	10004	-0-	-2427	-0-	204	1	9688	3	N	102	163 1	46
						112	9						
08	12431 X	8764	-0-	-3667	-0-	225	1	8429	3	N	100	3 8	143
						110	9						
09	12030 X	7204	-0-	-4826	-0-	300	1	6817	3	N	79	172 1	50
						87	9						
10	12059 X	7753	-0-	-4306	-0-	333	1	7322	3	N	89	2 8	137
						98	9						
11	11400 X	8229	-0-	-3171	-0-	324	1	7805	3	N	91		228
						100	9						

BARR A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274300	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7666 - 11553	
06	3000 N	3726	-0-	726	-0-	485	1	3073	3	N	153	331 1	5
						168	9						
07	2635 N	1909	-0-	-726	-0-	479	1	1284	3	N	133		138
						146	9						
08	3100 N	3687	-0-	587	-0-	458	1	3085	3	N	131	164 1	103
						144	9					2 8	
09	4640 X	4053	-0-	-587	-0-	431	1	3481	3	N	128	165 1	66
						141	9						
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	451	1	3930	3	N	145	161 1	49
						160	9					1 8	
*11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	434	1	2813	3	N	97		146
						107	9						

BARR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274301	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7597 - 11388	
06	5910 X	5470	-0-	-440	-0-	384	1	4577	3	N	463	522 1	171
						509	9						
07	5518 X	5067	-0-	-451	-0-	407	1	4262	3	N	362	513 1	20
						398	9						
08	5518 X	5269	-0-	-249	-0-	395	1	4474	3	N	364	321 1	62
						400	9					1 8	
09	5460 X	4586	-0-	-874	-0-	400	1	3798	3	N	353	325 1	90
						388	9						
10	5642 X	5566	-0-	-76	-0-	441	1	4723	3	N	365	330 1	124
						402	9					1 8	
11	5460 X	4078	-0-	-1382	-0-	428	1	3309	3	N	310	163 1	271
						341	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
A-1		WELL #: 1		RRCID -> 274306		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					72
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					72
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72

BENTON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274307		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679								
06	8340	X	7529	-0-	-811	-0-	7400	3	129	9	N	117	173	1		75
07	8494	X	6535	-0-	-1959	-0-	6446	3	89	9	N	81				156
08	8370	X	7265	-0-	-1105	-0-	7154	3	111	9	N	101	170	1	1 8	86
09	7920	X	7745	-0-	-175	-0-	7624	3	121	9	N	110				196
10	8091	X	7671	-0-	-420	-0-	7552	3	119	9	N	108	166	1		138
11	7530	X	7087	-0-	-443	-0-	6969	3	118	9	N	107				245

BEEBE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274308		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615								
06	6780	X	5561	-0-	-1219	-0-	5487	3	74	9	N	67				129
07	6913	X	5529	-0-	-1384	-0-	5448	3	81	9	N	74				203
08	6913	X	5418	-0-	-1495	-0-	5353	3	65	9	N	59	169	1	5 8	88
09	5550	X	5175	-0-	-375	-0-	5097	3	78	9	N	71				159
10	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	4780	3	74	9	N	67	2	8		224
*11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5774	3	65	9	N	59	165	1		118

BARR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274309		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478								
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	368	1	4053	3	N	511	510	1		62
07	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	562	9	3964	3	N	482	512	1		32
08	5115	X	4642	-0-	-473	-0-	385	1	3726	3	N	457	345	1	1 8	143
09	4980	X	4343	-0-	-637	-0-	530	9	3459	3	N	461	511	1		93
10	5146	X	5066	-0-	-80	-0-	413	1	507	9		377	1			507
11	4980	X	4290	-0-	-690	-0-	503	9	386	1	N	475	503	1	1 8	64
							523	9	378	1	N	465	339	1		190
							512	9								

BEWLEY		WELL #: 2		RRCID -> 274311		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556								
06	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	3			N	-0-				-0-
07	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-				-0-
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-				-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-				-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				-0-

BEWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 274312		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5310 X	3731	-0-	-1579	-0-	286 1	3208 3	N	215	358 1		34
							237 9						
07		5487 X	3291	-0-	-2196	-0-	331 1	2749 3	N	192	163 1		63
							211 9						
08		4371 X	3320	-0-	-1051	-0-	334 1	2765 3	N	201	177 1	2 8	85
							221 9						
09		4230 X	3571	-0-	-659	-0-	378 1	3007 3	N	169	175 1		79
							186 9						
10		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	241 1	3749 3	N	180	174 1		85
							198 9						
*11		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	235 1	3550 3	N	157	175 1		67
							173 9						
BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900													
06		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	838 1	6064 3	N	595	687 1		124
							655 9						
07		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	1043 1	5223 3	N	536	516 1		144
							590 9						
08		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	1006 1	5279 3	N	557	529 1	10 8	162
							613 9						
09		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	732 1	4445 3	N	403	348 1		217
							443 9						
10		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	693 1	4683 3	N	488	509 1		196
							537 9						
*11		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	723 1	4268 3	N	445	519 1		122
							490 9						
BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810													
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950													
06		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6638 3	20 9	N	18			76
07		6696 X	5813	-0-	-883	-0-	5799 3	14 9	N	13			89
08		6727 X	6309	-0-	-418	-0-	6291 3	18 9	N	16	3 8		102
09		6660 X	5785	-0-	-875	-0-	5771 3	14 9	N	13			115
10		6882 X	6067	-0-	-815	-0-	6048 3	19 9	N	17	1 8		131
11		6660 X	5578	-0-	-1082	-0-	5560 3	18 9	N	16			147
BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198													
06		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10420 3	13 9	N	12	22 1		31
07		9951 X	8931	-0-	-1020	-0-	8918 3	13 9	N	12	22 1		21
08		9951 X	9340	-0-	-611	-0-	9327 3	13 9	N	12			33
09		9630 X	9095	-0-	-535	-0-	9083 3	12 9	N	11	20 1		24
10		9951 X	9449	-0-	-502	-0-	9436 3	13 9	N	12			36
11		9630 X	8405	-0-	-1225	-0-	8394 3	11 9	N	10	19 1		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4950 X	3303	-0-	-1647	-0-	1	1	3195	3	N	97	146	1		208
07	4495 X	3921	-0-	-574	-0-	107	9	110	9	N	100	154	1		154
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3811	3	99	9	N	90				244
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3483	3	96	9	N	87	148	1		183
10	3906 X	3516	-0-	-390	-0-	3408	3	108	9	N	98				281
11	3780 X	3368	-0-	-412	-0-	3281	3	87	9	N	79	151	1		209

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

06	9900 X	9303	-0-	-597	-0-	9192	3	111	9	N	101	1	8		156
07	10044 X	9345	-0-	-699	-0-	9238	3	107	9	N	97	176	1	1 8	76
08	10013 X	9294	-0-	-719	-0-	9193	3	101	9	N	92				168
09	9690 X	8847	-0-	-843	-0-	8739	3	108	9	N	98	166	1		100
10	9920 X	9188	-0-	-732	-0-	9079	3	109	9	N	99				199
11	9300 X	8617	-0-	-683	-0-	8514	3	103	9	N	94	173	1		120

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

06	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	13428	3	28	9	N	25				183
07	14291 X	14216	-0-	-75	-0-	14206	3	10	9	N	9	171	1		21
08	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	14477	3	26	9	N	24				45
09	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	13843	3	26	9	N	24				69
10	14229 X	13586	-0-	-643	-0-	13555	3	31	9	N	28				97
11	14040 X	6574	-0-	-7466	-0-	6556	3	18	9	N	16				113

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
TUNNICLIFF		WELL #: 2H		RRCID -> 274328		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	597	1	23	9	N	21			80
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	620	1	783	3	N	38			118
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	42	9							
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	619	1	715	3	N	32			150
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	9							
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	600	1	453	3	N	21			171
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	9							
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	620	1	17	9	N	15	160	1	26
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6			32

BERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274329		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750						
06	6870	X	6448	-0-	-422	-0-	372	1	5946	3	N	118	169	1	99
07	6944	X	5596	-0-	-1348	-0-	130	9							
07	6944	X	5596	-0-	-1348	-0-	401	1	5071	3	N	113	170	1	42
08	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	124	9							
08	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	376	1	5815	3	N	130	2	8	170
09	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	143	9							
09	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	344	1	5372	3	N	118	174	1	114
10	6665	X	5889	-0-	-776	-0-	130	9							
10	6665	X	5889	-0-	-776	-0-	339	1	5421	3	N	117	176	1	55
11	6450	X	5308	-0-	-1142	-0-	129	9							
11	6450	X	5308	-0-	-1142	-0-	311	1	4839	3	N	144			199
							158	9							

WILCOX A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274330		COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890						
06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14017	3	201	9	N	183	232	1	145
07	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15472	3	189	9	N	172	270	1	47
08	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	13977	3	195	9	N	177	55	1	169
09	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14110	3	178	9	N	162	228	1	103
10	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14646	3	190	9	N	173	139	1	137
*11	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13823	3	120	9	N	109			246

WILCOX A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274331		COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660						
06	15120	X	15040	-0-	-80	-0-	14899	3	141	9	N	128	135	1	80
07	15407	X	12447	-0-	-2960	-0-	12353	3	94	9	N	85	113	1	52
08	15159	X	14651	-0-	-508	-0-	14490	3	161	9	N	146	123	1	75
09	15030	X	13990	-0-	-1040	-0-	13870	3	120	9	N	109	137	1	47
10	15531	X	14114	-0-	-1417	-0-	13996	3	118	9	N	107	105	1	49
11	15030	X	13698	-0-	-1332	-0-	13593	3	105	9	N	95			144

HUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 274333		COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410						
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	700	3	158	9	N	144	172	1	123
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	740	3	153	9	N	139	173	1	88
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	675	3	144	9	N	131	176	1	43
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	784	3	147	9	N	134			177
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	618	3	152	9	N	138	175	1	140
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	597	3	149	9	N	135	175	1	100

TOMMY		WELL #: 1		RRCID -> 274335		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283						
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			2
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-			2
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			2
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			2
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			2
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		180 X	8	-0-	-172	-0-	8	3		N	-0-			79	
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			79	
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			79	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			79	
10		31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			79	
11		8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			79	

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196															
06		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	407	1	7215	3	N	329	175	1	226
							362	9							
07		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	399	1	8013	3	N	317	347	1	196
							349	9							
08		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	332	1	7951	3	N	330	344	1	178
							363	9					4	8	
09		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	329	1	7531	3	N	312	353	1	137
							343	9							
10		8773 X	8293	-0-	-480	-0-	356	1	7593	3	N	313	359	1	91
							344	9							
11		8490 X	8219	-0-	-271	-0-	375	1	7480	3	N	331	358	1	64
							364	9							

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500															
06		7590 X	7361	-0-	-229	-0-	127	1	6963	3	N	246	340	1	136
							271	9							
07		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	133	1	7252	3	N	292	339	1	89
							321	9							
08		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	134	1	7266	3	N	267	176	1	179
							294	9					1	8	
09		7440 X	7382	-0-	-58	-0-	133	1	6964	3	N	259	349	1	89
							285	9							
10		7719 X	7372	-0-	-347	-0-	127	1	6968	3	N	252	173	1	168
							277	9							
11		7470 X	7289	-0-	-181	-0-	72	1	6931	3	N	260	339	1	89
							286	9							

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388															
06		180 N	90	-0-	-90	-0-	31	3	59	9	N	54	170	1	56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			120
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	96	180	1	36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55			91
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			104

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780															
06		4890 X	3492	-0-	-1398	-0-	3464	3	28	9	N	25			231
07		3565 X	3534	-0-	-31	-0-	3505	3	29	9	N	26	167	1	90
08		3565 X	3519	-0-	-46	-0-	3493	3	26	9	N	24			114
09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3828	3	30	9	N	27			141
10		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4225	3	81	9	N	74	169	1	46
*11		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4017	3	59	9	N	54			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LITTLETON		WELL #: 1		RRCID -> 274342		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 7630 - 8594	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	599 3	31 9	N	28		101
07	682 N	664	-0-	-18	-0-	632 3	32 9	N	29	121 1	9
08	682 N	649	-0-	-33	-0-	610 3	39 9	N	35		44
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	588 3	40 9	N	36		80
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	570 3	41 9	N	37		117
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	541 3	65 9	N	59	171 1	5

KATIE A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274343		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 7824 - 8529	
06	2730 X	1122	-0-	-1608	-0-	1069 3	53 9	N	48		90
07	1860 X	991	-0-	-869	-0-	943 3	48 9	N	44		134
08	1860 X	1014	-0-	-846	-0-	972 3	42 9	N	38		172
09	1110 X	876	-0-	-234	-0-	845 3	31 9	N	28	178 1	21
10	1147 X	859	-0-	-288	-0-	831 3	28 9	N	25	1 8	46
11	1110 X	826	-0-	-284	-0-	795 3	31 9	N	28		74

LYNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 274344		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 7800 - 8425	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-

PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 274345		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 7496 - 8456	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	84 3	14 9	N	13		86
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	105 3	13 9	N	12		98
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	82 3	18 9	N	16	7 8	107
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	119 3	15 9	N	14		121
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	103 3	18 9	N	16		137
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	83 3	9 9	N	8		145

STEADHAM		WELL #: 1		RRCID -> 274347		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 7745 - 8376	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

BYBEE		WELL #: 1		RRCID -> 274364		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7060 - 7310	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHARLES FENOGLIO A		WELL #: 2H		RRCID -> 274365		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 6906		PERF. 7430 - 9782	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CULP		WELL #:		RRCID -> 274366		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7430 - 9782	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DANGELMAYR SOUTH		WELL #:		RRCID -> 274368		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH		8595		PERF. 7200 - 8290		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-					-0-

SETTLE		WELL #:		RRCID -> 274372		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH		8758		PERF. 7927 - 8674		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-					-0-

SETTLE		WELL #:		RRCID -> 274373		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH		8488		PERF. 7710 - 8368		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074			N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074			N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074			N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074			N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074			N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074			N	-0-					23

SICKING		WELL #:		RRCID -> 274374		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH		8687		PERF. 7908 - 8552		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15

HOWARD A UNIT		WELL #:		RRCID -> 274376		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH		7801		PERF. 7960 - 12776		
06	10770 X	10536	-0-	-234	-0-	10524	3	12	9	N	11			87
07	11129 X	10213	-0-	-916	-0-	10206	3	7	9	N	6			93
08	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11244	3	6	9	N	5			98
09	10770 X	10070	-0-	-700	-0-	10057	3	13	9	N	12			110
10	10881 X	10632	-0-	-249	-0-	10620	3	12	9	N	11			121
11	10770 X	9257	-0-	-1513	-0-	9243	3	14	9	N	13			134

DKZ UNIT		WELL #:		RRCID -> 274377		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH		8434		PERF. 7206 - 7955		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
RON CHEEK		WELL #: 2H		RRCID -> 274378		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 8450 - 11140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3716	3	55	9	N	50			117
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4025	3	47	9	N	43			160
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3972	3	53	9	N	48	174	1	34
09	3780 X	1880	-0-	-1900	-0-	1839	3	41	9	N	37			71
10	4061 X	4054	-0-	-7	-0-	3978	3	76	9	N	69			140
11	3930 X	3000	-0-	-930	-0-	2991	3	9	9	N	8			148

BOYD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274382		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 8045 - 12676				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DKZ UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 274383		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7150 - 8065				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

ZOEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274385		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7761 - 11770				
06	8820 X	8413	-0-	-407	-0-	8355	3	58	9	N	53	176	1	29
07	9052 X	8126	-0-	-926	-0-	8103	3	23	9	N	21			50
08	8835 X	8207	-0-	-628	-0-	8183	3	24	9	N	22			72
09	8550 X	8015	-0-	-535	-0-	7961	3	54	9	N	49			121
10	8835 X	8147	-0-	-688	-0-	8101	3	46	9	N	42			163
11	8400 X	7537	-0-	-863	-0-	7494	3	43	9	N	39	177	1	25

LAND & CATTLE		WELL #: 5H		RRCID -> 274386		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 8078 - 11435				
06	1800 X	1775	-0-	-25	-0-	1622	3	153	9	N	139	170	1	65
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2033	3	176	9	N	160	168	1	51
08	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1929	3	151	9	N	137	164	1	21
09	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1866	3	136	9	N	124	3	8	142
10	2201 X	1700	-0-	-501	-0-	1567	3	133	9	N	121	172	1	90
11	2130 X	1664	-0-	-466	-0-	1531	3	133	9	N	121	159	1	49

JEAN PARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274400		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8184 - 12278				
06	9090 X	8119	-0-	-971	-0-	8117	3	2	9	N	2	171	1	14
07	9517 X	9428	-0-	-89	-0-	9415	3	13	9	N	12			26
08	9517 X	9145	-0-	-372	-0-	9127	3	18	9	N	16			42
09	9210 X	8791	-0-	-419	-0-	8774	3	17	9	N	15			57
10	9424 X	8851	-0-	-573	-0-	8830	3	21	9	N	19			76
11	9120 X	8172	-0-	-948	-0-	8154	3	18	9	N	16			92

JEAN PARK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274402		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8009 - 12686				
06	9270 X	6990	-0-	-2280	-0-	6976	3	14	9	N	13			188
07	9176 X	6958	-0-	-2218	-0-	6951	3	7	9	N	6	182	1	12
08	7657 X	6911	-0-	-746	-0-	6897	3	14	9	N	13			25
09	7410 X	6503	-0-	-907	-0-	6490	3	13	9	N	12			37
10	7657 X	7230	-0-	-427	-0-	7211	3	19	9	N	17			54
*11	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7384	3	12	9	N	11			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JEAN PARK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274404		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 8404 - 12515		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7920 X	6923	-0-	-997	-0-	6899 3	24 9	N	22			55
07	8091 X	7140	-0-	-951	-0-	7133 3	7 9	N	6			61
08	8091 X	7585	-0-	-506	-0-	7576 3	9 9	N	8			69
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7176 3	7 9	N	6			75
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7360 3	12 9	N	11			86
11	7350 X	6984	-0-	-366	-0-	6978 3	6 9	N	5			91

BROWN		WELL #: 2H		RRCID -> 274440		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7116 - 11085		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH		WELL #: 2		RRCID -> 274445		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7745 - 8320		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	265 3	12 9	N	11			156
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	287 3	4 9	N	4			160
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	271 3	9 9	N	8	1 8		167
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	257 3	9 9	N	8	1 8		174
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	288 3	11 9	N	10			184
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	259 3	6 9	N	5			189

JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 274447		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 7958 - 8274		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971			N	-0-			25

LARUE JACKSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274448		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 7056 - 11167		
06	5760 X	5404	-0-	-356	-0-	5342 3	62 9	N	56	173 1		12
07	5952 X	4129	-0-	-1823	-0-	4090 3	39 9	N	35			47
08	5828 X	5658	-0-	-170	-0-	5606 3	52 9	N	47	2 8		92
09	5490 X	4933	-0-	-557	-0-	4910 3	23 9	N	21			113
10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5768 3	59 9	N	54	1 8		166
*11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5547 3	55 9	N	50	174 1		42

LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 274475		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7775 - 8230		
06	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1390 3	96 9	N	87			151
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1528 3	151 9	N	137	171 1		117
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1605 3	124 9	N	113	171 1	3 8	56
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1557 3	88 9	N	80	1 8		135
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1577 3	85 9	N	77	166 1		46
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1533 3	63 9	N	57			103

GRIGGS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274476		COMPL. DATE 09/11/2011		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 7025 - 11400		
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3410 3	160 9	N	145	175 1		121
07	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4739 3	222 9	N	202	175 1		148
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4101 3	186 9	N	169	173 1	1 8	143
09	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4085 3	208 9	N	189	173 1		159
10	4960 X	4527	-0-	-433	-0-	4323 3	204 9	N	185	170 1	1 8	173
11	4800 X	4280	-0-	-520	-0-	4086 3	194 9	N	176	174 1		175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GRAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274477		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	257 1	5466 3	N	111	173 1	112	
						122 9						
07	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	307 1	5449 3	N	103	176 1	39	
						113 9						
08	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	257 1	5763 3	N	97	3 8	133	
						107 9						
09	5850 X	5494	-0-	-356	-0-	237 1	5176 3	N	74	174 1	33	
						81 9						
10	6045 X	5865	-0-	-180	-0-	265 1	5499 3	N	92	2 8	123	
						101 9						
11	5940 X	5414	-0-	-526	-0-	258 1	5073 3	N	75		198	
						83 9						
ROTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274478		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162			
06	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5382 3	147 9	N	134	169 1	162	
						5526 3	145 9	N	132	177 1	117	
07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5743 3	144 9	N	131	172 1	75	
						81 9				1 8		
08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	4360 3	85 9	N	77		152	
						4360 3	85 9	N	77		152	
09	5520 X	4445	-0-	-1075	-0-	4360 3	85 9	N	77		152	
						4360 3	85 9	N	77		152	
10	5704 X	5494	-0-	-210	-0-	5395 3	99 9	N	90		242	
						5395 3	99 9	N	90		242	
11	5700 X	5036	-0-	-664	-0-	4925 3	111 9	N	101	176 1	167	
						4925 3	111 9	N	101	176 1	167	
GRAY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274479		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125			
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	389 1	782 3	N	51	171 1	73	
						56 9						
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	453 1	1446 3	N	64		137	
						70 9						
08	744 N	437	-0-	-307	-0-	393 1	44 9	N	40	15 8	162	
						393 1	44 9	N	40	15 8	162	
09	720 N	428	-0-	-292	-0-	387 1	41 9	N	37	175 1	24	
						387 1	41 9	N	37	175 1	24	
10	744 N	452	-0-	-292	-0-	407 1	45 9	N	41	8 8	57	
						407 1	45 9	N	41	8 8	57	
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	372 1	35 9	N	32		89	
						372 1	35 9	N	32		89	
HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 274480		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
PARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274485		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
PARK UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 274486		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
L. W. PUREFOY		WELL #: 1H		RRCID -> 274507		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 5532 - 8865						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39

NINA SUE		WELL #: 1		RRCID -> 274508		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 7739 - 8376						
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					38
07	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	3		N	-0-					38
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-					38
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					38
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					38
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-					38

FAIR C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274509		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 9200 - 14095						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FAIR E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274511		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9130 - 14148						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FREEMAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274515		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 8350 - 10560						
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	600	1	2797	3	N	41				88
							45	9								
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	620	1	2662	3	N	32				120
							35	9								
08	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	572	1	2430	3	N	30				150
							33	9								
09	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	590	1	2489	3	N	22	162	1		10
							24	9								
10	3565	X	1514	-0-	-2051	-0-	612	1	866	3	N	33				43
							36	9								
11	3450	X	2240	-0-	-1210	-0-	600	1	1594	3	N	42				85
							46	9								

MONDAY A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274516		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 7025 - 8010						
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				32
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				32
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	349	3	31	9	N	28				60
*11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1519	3	48	9	N	44				104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LEETON PHILLIPS A		WELL #:		3	RRCID ->	274518	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	7076 - 7462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

KOHLER		WELL #:		1	RRCID ->	274519	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7490 - 8504	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	239	3	55 9	N	50			187
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	233	3	61 9	N	55	175	1	67
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	191	3	66 9	N	60			127
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	177	3	70 9	N	64			191
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	175	3	61 9	N	55	168	1	78
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	167	3	64 9	N	58			136

BRISTOL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274561	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6880 - 11698	
06	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	167	1	11815 3	N	509	703	1	250
07	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	160	1	12021 3	N	509	524	1	235
08	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	131	1	12198 3	N	465	529	1	169
09	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	121	1	11870 3	N	445	350	1	264
10	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	123	1	11940 3	N	470	517	1	216
*11	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	116	1	9766 3	N	401	342	1	275

CALAWAY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274579	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	7123 - 11375	
06	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	99	1	14726 3	N	153	176	1	66
07	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	168	9	104 1	16138 3	N	131		197
08	17641 X	17641	-0-	-0-	-0-	144	9	75 1	17423 3	N	130	172 1	152
09	15000 X	13720	-0-	-1280	-0-	143	9	73 1	13513 3	N	122	174 1	100
10	15531 X	13154	-0-	-2377	-0-	134	9	156 1	12844 3	N	140	1 8	239
11	15030 X	13667	-0-	-1363	-0-	154	9	154 1	13385 3	N	116	175 1	180

POPE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274592	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	7198 - 11779	
06	8880 X	6416	-0-	-2464	-0-	351	1	5405 3	N	600	523	1	150
07	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	660	9	360 1	7307 3	N	300	343 1	107
08	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	330	9	181 1	5238 3	N	3		110
09	6420 X	6059	-0-	-361	-0-	360	1	433 9	5266 3	N	394	341 1	163
10	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	432	1	556 9	8414 3	N	505	518 1	149
*11	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	308	1	504 9	8868 3	N	458	515 1	92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4740 X	3508	-0-	-1232	-0-	498	1	2624	3	N	351	348	1	260
						386	9							
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	435	1	3901	3	N	582	677	1	165
						640	9							
08	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	454	1	5224	3	N	563	528	1	197
						619	9					3	8	
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	390	1	4885	3	N	406	517	1	86
						447	9							
10	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	396	1	5010	3	N	370	343	1	113
						407	9							
11	6090 X	5949	-0-	-141	-0-	352	1	5208	3	N	354	342	1	125
						389	9							
BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026														
06	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	581	1	3851	3	N	303	511	1	117
						333	9							
07	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	396	1	3886	3	N	299	173	1	243
						329	9							
08	5084 X	4425	-0-	-659	-0-	379	1	3746	3	N	273	349	1	164
						300	9						3	8
09	4920 X	4710	-0-	-210	-0-	416	1	3998	3	N	269	344	1	89
						296	9							
10	5084 X	4355	-0-	-729	-0-	441	1	3647	3	N	243	179	1	153
						267	9							
11	4770 X	4732	-0-	-38	-0-	449	1	4009	3	N	249	164	1	238
						274	9							
BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382														
06	1740 X	277	-0-	-1463	-0-	277	1			N	-0-			95
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			95
08	651 X	24	-0-	-627	-0-	4	3	20	9	N	18			113
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			113
10	403 X	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-			113
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			113
GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927														
06	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	356	1	7936	3	N	159	169	1	158
						175	9							
07	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	361	1	8500	3	N	148	176	1	130
						163	9							
08	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	357	1	8836	3	N	149	171	1	107
						164	9						1	8
09	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	350	1	8675	3	N	137	181	1	63
						151	9							
10	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	361	1	8782	3	N	124			187
						136	9							
*11	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	321	1	8615	3	N	118	176	1	129
						130	9							
GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740														
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33513 09/13/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GAFKEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274685	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7698 - 12084			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	479 1	8278 3	N	840	847 1	103	
						924 9						
07	9362 X	8250	-0-	-1112	-0-	497 1	6943 3	N	736	667 1	172	
						810 9						
08	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	493 1	8460 3	N	724	825 1	1 8	70
						796 9						
09	9060 X	7512	-0-	-1548	-0-	479 1	6382 3	N	592	510 1		152
						651 9						
10	9362 X	6461	-0-	-2901	-0-	497 1	5375 3	N	535	499 1		188
						589 9						
11	9060 X	5478	-0-	-3582	-0-	468 1	4626 3	N	349	503 1		34
						384 9						
GAFKEN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274686	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7791 - 11815			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RUTH ESTATE A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 274765	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8970 - 12930			
06	4800 X	2281	-0-	-2519	-0-	656 1	1570 3	N	50	167 1		22
						55 9						
07	4867 X	2267	-0-	-2600	-0-	713 1	1531 3	N	21			43
						23 9						
08	4464 X	1447	-0-	-3017	-0-	773 1	641 3	N	30	6 8		67
						33 9						
09	3690 X	1116	-0-	-2574	-0-	907 1	192 3	N	15			82
						17 9						
10	2356 X	963	-0-	-1393	-0-	945 1	18 9	N	16			98
11	2280 X	691	-0-	-1589	-0-	680 1	11 9	N	10			108
LUCAS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274767	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8860 - 12900			
06	16410 X	15758	-0-	-652	-0-	15728 3	30 9	N	27			90
07	15407 X	14990	-0-	-417	-0-	14961 3	29 9	N	26			116
08	14973 X	14393	-0-	-580	-0-	14351 3	42 9	N	38	13 8		141
09	15750 X	13237	-0-	-2513	-0-	13211 3	26 9	N	24	7 8		158
10	16275 X	9742	-0-	-6533	-0-	224 1	9508 3	N	9			167
						10 9						
11	15750 X	13190	-0-	-2560	-0-	69 1	13112 3	N	8			175
						9 9						
LUCAS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274768	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH	8316	PERF. 8700 - 13140			
06	9480 X	9062	-0-	-418	-0-	8935 3	127 9	N	115	180 1	2 8	116
07	9796 X	8777	-0-	-1019	-0-	8638 3	139 9	N	126	174 1	3 8	65
08	9796 X	9322	-0-	-474	-0-	9181 3	141 9	N	128	1 8		192
09	9060 X	7864	-0-	-1196	-0-	23 1	7733 3	N	98	173 1	1 8	116
						108 9						
10	9362 X	6694	-0-	-2668	-0-	146 1	6432 3	N	105	1 8		220
						116 9						
*11	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	8954 3	128 9	N	116	175 1	1 8	160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WHITESIDE D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274773	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	8444 - 13370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11848 X	11848	-0-	-0-	11794	3	54	9	N	49		288
07		11873 X	10923	-0-	-950	10870	3	53	9	N	48	180 1	156
08		11873 X	8450	-0-	-3423	8444	3	6	9	N	5		161
09		11850 X	7793	-0-	-4057	7771	3	22	9	N	20		181
10		12245 X	8057	-0-	-4188	8010	3	47	9	N	43	178 1	46
11		11850 X	7396	-0-	-4454	7372	3	24	9	N	22		68

HUDSPETH C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274775	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8250 - 13810	
06		11790 X	8436	-0-	-3354	49	1	8311	3	N	69		142
						76	9						
07		12400 X	9069	-0-	-3331	9017	3	52	9	N	47	1 8	188
08		12400 X	9782	-0-	-2618	9726	3	56	9	N	51	178 1	60
09		12000 X	10036	-0-	-1964	9969	3	67	9	N	61	1 8	120
10		10869 X	10869	-0-	-0-	10811	3	58	9	N	53	22 1	151
*11		10442 X	10442	-0-	-0-	10378	3	64	9	N	58	151 1	57

RUTH ESTATE A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274776	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8850 - 12761	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	8	80 1	13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

MATTIE B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274777	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7746 - 12242	
06		1980 X	1954	-0-	-26	180	1	1651	3	N	112	168 1	148
						123	9						
07		2294 X	958	-0-	-1336	331	1	572	3	N	50	160 1	38
						55	9						
08		5236 X	5236	-0-	-0-	533	1	4458	3	N	223	171 1	89
						245	9					1 8	
09		7586 X	7586	-0-	-0-	591	1	6745	3	N	227	171 1	145
						250	9						
10		8639 X	8639	-0-	-0-	620	1	7757	3	N	238	174 1	209
						262	9						
*11		10852 X	10852	-0-	-0-	148	1	10409	3	N	268	354 1	123
						295	9						

VOGEL D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274780	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8683 - 13440	
06		14400 X	13293	-0-	-1107	13171	3	122	9	N	111	1 8	217
07		14384 X	13295	-0-	-1089	13179	3	116	9	N	105	172 1	149
08		13888 X	13090	-0-	-798	12993	3	97	9	N	88	175 1	62
09		13440 X	11682	-0-	-1758	11586	3	96	9	N	87		149
10		13733 X	11835	-0-	-1898	11747	3	88	9	N	80	176 1	53
11		13290 X	11916	-0-	-1374	11828	3	88	9	N	80		133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STENNIS C UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274789	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH	6976	PERF. 7772 - 11828	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13680 X	10720	-0-	-2960	-0-	131 1	54	3 8	139	
						59 9				
07	13640 X	11054	-0-	-2586	-0-	105 1	58	4 8	193	
						64 9				
08	12586 X	10448	-0-	-2138	-0-	131 1	49	171 1	69	
						54 9		2 8		
09	11610 X	10274	-0-	-1336	-0-	107 1	52	2 8	119	
						57 9				
10	11191 X	9733	-0-	-1458	-0-	147 1	54	1 8	172	
						59 9				
11	10710 X	9324	-0-	-1386	-0-	187 1	55	178 1	47	
						61 9		2 8		

WIESE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274791	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7544 - 10486	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BADGER C UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 274797	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH	6884	PERF. 7438 - 12200	
06	10650 X	9383	-0-	-1267	-0-	9236 3	134	1 8	213	
07	10478 X	9737	-0-	-741	-0-	9582 3	141	171 1	182	
08	10137 X	9697	-0-	-440	-0-	9567 3	118	173 1	126	
09	9600 X	8967	-0-	-633	-0-	8831 3	124	1 8	250	
10	9920 X	8955	-0-	-965	-0-	8812 3	130	170 1	210	
11	9420 X	8755	-0-	-665	-0-	8608 3	134	173 1	171	

LAND & CATTLE		WELL #:		3	RRCID -> 274800	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 7084 - 8812	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	62	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	62	

WHITESIDE E UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274801	COMPL. DATE 12/28/2011	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 8175 - 12738	
06	7530 X	6612	-0-	-918	-0-	6355 3	234		865	
07	7378 X	6908	-0-	-470	-0-	6798 3	100	703 1	262	
08	7223 X	7067	-0-	-156	-0-	6949 3	107		369	
09	6990 X	6747	-0-	-243	-0-	6635 3	102	170 1	301	
10	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	6969 3	166	181 1	286	
11	6840 X	6456	-0-	-384	-0-	6306 3	136	170 1	252	

TUNNICLIFF B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274803	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 7551 - 12491	
06	12120 X	11195	-0-	-925	-0-	11115 3	73	178 1	59	
07	12524 X	11431	-0-	-1093	-0-	11374 3	52		111	
08	11904 X	11711	-0-	-193	-0-	11660 3	46		157	
09	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11736 3	52		209	
10	11594 X	11183	-0-	-411	-0-	11128 3	50	173 1	86	
11	11340 X	10313	-0-	-1027	-0-	10261 3	47		133	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	325 1	8949 3	N	39	3 8		83
						43 9						
07	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	168 1	9289 3	N	41	4 8		120
						45 9						
08	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	325 1	8016 3	N	23	1 8		142
						25 9						
09	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	253 1	7654 3	N	22	125 1	2 8	37
						24 9						
10	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	205 1	8534 3	N	30	1 8		66
						33 9						
*11	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	183 1	7102 3	N	31	1 8		96
						34 9						

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685												
06	8520 X	8124	-0-	-396	-0-	8006 3	118 9	N	107	181 1		58
07	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8404 3	109 9	N	99			157
08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8573 3	114 9	N	104	175 1		86
09	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8218 3	103 9	N	94			180
10	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9104 3	108 9	N	98	178 1		100
*11	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	8907 3	145 9	N	132	177 1		55

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600												
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	293 1	20 9	N	18			163
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	593 1	901 3	N	284	331 1		116
						312 9						
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	556 1	1410 3	N	354	164 1	140 8	166
						389 9						
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	545 1	1278 3	N	267	170 1	73 8	190
						294 9						
10	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	568 1	728 3	N	172	171 1		191
						189 9						
11	2010 N	1502	-0-	-508	-0-	501 1	792 3	N	190	167 1	3 8	211
						209 9						

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440												
06	1110 N	516	-0-	-594	-0-	503 1	13 9	N	12	164 1	1 8	21
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	298 1	868 3	N	44	3 8		62
						48 9						
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	293 1	792 3	N	51	1 8		112
						56 9						
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	313 1	646 3	N	44	1 8		155
						48 9						
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	329 1	843 3	N	22	163 1		14
						24 9						
*11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	345 1	874 3	N	37	1 8		50
						41 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FOSTER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274813	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8389 - 12228	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WHITESIDE E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274814	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8652 - 13160
06	9930 X	8706	-0-	-1224	-0-	8607	3	99 9	N	90		404
07	9858 X	8573	-0-	-1285	-0-	8465	3	108 9	N	98	352 1	150
08	9610 X	7476	-0-	-2134	-0-	7447	3	29 9	N	26		176
09	9150 X	7040	-0-	-2110	-0-	6999	3	41 9	N	37	179 1	34
10	9021 X	6418	-0-	-2603	-0-	6364	3	54 9	N	49		83
11	8700 X	6410	-0-	-2290	-0-	6356	3	54 9	N	49		132

WHITESIDE D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274818	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	8323 - 13120
06	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8590	3	17 9	N	15		220
07	8804 X	6741	-0-	-2063	-0-	6734	3	7 9	N	6	181 1	45
08	8804 X	7480	-0-	-1324	-0-	7473	3	7 9	N	6		51
09	8610 X	7508	-0-	-1102	-0-	7491	3	17 9	N	15		66
10	8897 X	7380	-0-	-1517	-0-	7373	3	7 9	N	6		72
11	8610 X	6760	-0-	-1850	-0-	6751	3	9 9	N	8		80

BRYANT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274835	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8345 - 12770
06	11940 X	11161	-0-	-779	-0-	11135	3	26 9	N	24		54
07	12121 X	11209	-0-	-912	-0-	11177	3	32 9	N	29		83
08	12121 X	10559	-0-	-1562	-0-	10535	3	24 9	N	22		105
09	11730 X	9971	-0-	-1759	-0-	9950	3	21 9	N	19	99 1	25
10	11532 X	9597	-0-	-1935	-0-	9572	3	25 9	N	23		48
11	11160 X	9761	-0-	-1399	-0-	9726	3	35 9	N	32		80

DEEN RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274836	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7360 - 11658
06	7590 X	7177	-0-	-413	-0-	83	1	7072 3	N	20		75
07	7874 X	6656	-0-	-1218	-0-	93	1	6546 3	N	15		90
08	7874 X	6302	-0-	-1572	-0-	128	1	6155 3	N	17	2 8	105
09	7620 X	6553	-0-	-1067	-0-	126	1	6412 3	N	14		119
10	7719 X	7488	-0-	-231	-0-	113	1	7352 3	N	21	1 8	139
*11	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	71	1	7450 3	N	16		155

BOWSHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274838	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	5601 - 8763
06	4710 X	3208	-0-	-1502	-0-	3191	3	17 9	N	15		124
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3285	3	92 9	N	84	17 8	191
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3910	3	132 9	N	120	176 1	135
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4012	3	186 9	N	169	175 1	129
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4127	3	128 9	N	116	7 8	238
11	3900 X	3732	-0-	-168	-0-	3637	3	95 9	N	86	186 1	138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BOWSHER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274839	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5679 - 10134	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							62

SINGLETON B		WELL #:		5	RRCID ->	274854	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5192 - 5307	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							23

DKZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274900	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7606 - 8192	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							54
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							54
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							54

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	274901	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7612 - 8074	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	71672	-0-							-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	71672	-0-							-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	71672	-0-							-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	71672	-0-							-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	71672	-0-							-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	71672	-0-							-0-

HAMILTON D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274903	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8481 - 12220	
06	12120 X	6717	-0-	-5403	-0-	8	1	6689	3	N	18		47
						20	9						
07	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	26	1	12587	3	N	48		95
						53	9						
08	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	12206	3	54	9	N	49		144
09	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12070	3	42	9	N	38	166 1	16
10	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12809	3	51	9	N	46		62
*11	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	12374	3	58	9	N	53		115

RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	274906	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	7434 - 8492	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
BILLY HENDERSON		WELL #:		9H	RRCID ->	274919	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7304 - 10528					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-						10
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10

LITTLETON		WELL #:		2	RRCID ->	274920	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7704 - 8448					
06	3210 X	1319	-0-	-1891	-0-	1318	3	1 9	N	1							34
07	3317 X	1480	-0-	-1837	-0-	1477	3	3 9	N	3							37
08	3317 X	1530	-0-	-1787	-0-	1530	3		N	-0-							37
09	2790 X	1418	-0-	-1372	-0-	1418	3		N	-0-							37
10	1488 X	1117	-0-	-371	-0-	1117	3		N	-0-							37
11	1470 X	626	-0-	-844	-0-	626	3		N	-0-							37

BILLY HENDERSON		WELL #:		10H	RRCID ->	274921	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6971	PERF.	7269 - 10520					
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9

SETTLE D UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274942	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8066 - 8727					
06	2790 X	1726	-0-	-1064	-0-	1726	3		N	-0-							182
07	2883 X	1492	-0-	-1391	-0-	1490	3	2 9	N	2							184
08	2883 X	1647	-0-	-1236	-0-	1645	3	2 9	N	2	2 8						184
09	2190 X	1554	-0-	-636	-0-	1551	3	3 9	N	3	2 8						185
10	1798 X	1707	-0-	-91	-0-	1707	3		N	-0-							185
*11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1764	3	26 9	N	24							209

STEADHAM, JIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	274983	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	7910 - 8275					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50

PARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275181	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7405 - 11571					
06	6000 X	2008	-0-	-3992	-0-	76	1	1680 3	N	229	342 1						117
						252	9										
07	6200 X	3392	-0-	-2808	-0-	63	1	3061 3	N	244	174 1						187
						268	9										
08	6200 X	1141	-0-	-5059	-0-	59	1	837 3	N	223	167 1	2 8					241
						245	9										
09	6000 X	289	-0-	-5711	-0-	144	3	145 9	N	132	177 1						196
10	6200 X	2260	-0-	-3940	-0-	1982	3	278 9	N	253	337 1	1 8					111
11	3270 X	2325	-0-	-945	-0-	2105	3	220 9	N	200	175 1						136

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3330 X	1932	-0-	-1398	-0-	1811	3	121	9	N	171
07		3286 X	1340	-0-	-1946	-0-	6	1	1334	3	N	171
08		3348 X	1232	-0-	-2116	-0-	1232	3			N	171
09		3240 X	1085	-0-	-2155	-0-	1085	3			N	171
10		3348 X	1524	-0-	-1824	-0-	109	1	1414	3	N	172
11		1920 X	1303	-0-	-617	-0-	1302	3	1	9	N	20

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915												
06		8370 X	1764	-0-	-6606	-0-	525	1	1139	3	N	187
07		8649 X	2919	-0-	-5730	-0-	558	1	2233	3	N	128
08		8649 X	5032	-0-	-3617	-0-	506	1	4415	3	N	54
09		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	556	1	7658	3	N	70
10		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	586	1	7242	3	N	190
*11		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	530	1	7436	3	N	151

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610												
06		11790 X	6823	-0-	-4967	-0-	380	1	6353	3	N	162
07		12183 X	6975	-0-	-5208	-0-	414	1	6463	3	N	77
08		12183 X	5056	-0-	-7127	-0-	460	1	4502	3	N	161
09		11790 X	4392	-0-	-7398	-0-	525	1	3793	3	N	57
10		10757 X	6514	-0-	-4243	-0-	585	1	5843	3	N	134
11		6810 X	5579	-0-	-1231	-0-	550	1	4944	3	N	211

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631												
06		14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	115	1	14698	3	N	103
07		15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	114	1	15396	3	N	180
08		15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	91	1	15200	3	N	91
09		14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14558	3	69	9	N	154
10		15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	15155	3	62	9	N	209
*11		15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15153	3	75	9	N	113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BANDIT A ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	275257	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	8911	-	13715
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	15316 3	688 9	N	625	692 1	1 8	326		
07	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	15535 3	686 9	N	624	702 1	1 8	247		
08	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	15417 3	675 9	N	614	697 1	1 8	163		
09	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	14886 3	639 9	N	581	515 1	1 8	228		
10	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	14784 3	619 9	N	563	512 1		279		
*11	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	14012 3	635 9	N	577	693 1		163		

BENGAL A ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	275259	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	9079	-	13697
06	17040 X	15565	-0-	-1475	-0-	15358 3	207 9	N	188	165 1	2 8	110		
07	17081 X	15760	-0-	-1321	-0-	15541 3	219 9	N	199	174 1	3 8	132		
08	16492 X	15905	-0-	-587	-0-	15687 3	218 9	N	198	172 1	1 8	157		
09	15570 X	15005	-0-	-565	-0-	14809 3	196 9	N	178	173 1	1 8	161		
10	16089 X	9361	-0-	-6728	-0-	135 1	9094 3	N	120	174 1		107		
11	15570 X	14879	-0-	-691	-0-	132 9	14696 3	N	166	175 1	2 8	96		

BENGAL A ALLOCATION		WELL #:		2H	RRCID ->	275260	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	9011	-	13723
06	14400 X	12930	-0-	-1470	-0-	12780 3	150 9	N	136	169 1	1 8	152		
07	14570 X	13179	-0-	-1391	-0-	13015 3	164 9	N	149	174 1	2 8	125		
08	14570 X	13063	-0-	-1507	-0-	12901 3	162 9	N	147	173 1	1 8	98		
09	14070 X	12486	-0-	-1584	-0-	12329 3	157 9	N	143	167 1	1 8	73		
10	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	13289 3	149 9	N	135			208		
*11	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	12766 3	166 9	N	151	176 1	1 8	182		

QUEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275329	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7772	-	13917
06	5460 X	888	-0-	-4572	-0-	94 1	751 3	N	39			121		
07	4526 X	2075	-0-	-2451	-0-	43 9	161 1	N	32			153		
08	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	35 9	41 1	N	67	173 1		47		
09	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	74 9	9979 3	N	81			128		
10	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	11610 3	125 9	N	114	171 1		71		
*11	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11190 3	101 9	N	92			163		

HOWARD A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275330	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8080	-	12708
06	7890 X	6677	-0-	-1213	-0-	6654 3	23 9	N	21			184		
07	6727 X	5908	-0-	-819	-0-	5902 3	6 9	N	5	172 1		17		
08	6231 X	4788	-0-	-1443	-0-	22 1	4759 3	N	6			23		
09	6690 X	4691	-0-	-1999	-0-	7 9	4681 3	N	9			32		
10	6913 X	3992	-0-	-2921	-0-	193 1	3790 3	N	8			40		
11	6690 X	5829	-0-	-861	-0-	9 9	98 1	N	14			54		

SAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	275332	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	5654	-	10183
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SINGLETON B		WELL #: 2H		RRCID -> 275333		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 6013 - 8098						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	

BENTON C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275367		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7444 - 11932						
06	12900 X	12180	-0-	-720	-0-	12077	3	103	9	N	94				140	
07	13330 X	12646	-0-	-684	-0-	12552	3	94	9	N	85	173	1		52	
08	13330 X	12666	-0-	-664	-0-	12566	3	100	9	N	91				143	
09	12780 X	11968	-0-	-812	-0-	11879	3	89	9	N	81	167	1		57	
10	12648 X	12048	-0-	-600	-0-	11953	3	95	9	N	86				143	
11	12270 X	11471	-0-	-799	-0-	11387	3	84	9	N	76				219	

WILCOX UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275371		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8400 - 12780						
06	14160 X	13619	-0-	-541	-0-	13589	3	30	9	N	27	80	1		44	
07	14415 X	13039	-0-	-1376	-0-	13008	3	31	9	N	28				72	
08	14415 X	13148	-0-	-1267	-0-	13108	3	40	9	N	36				108	
09	13620 X	12112	-0-	-1508	-0-	12087	3	25	9	N	23	100	1		31	
10	14074 X	12458	-0-	-1616	-0-	12425	3	33	9	N	30				61	
11	13620 X	11425	-0-	-2195	-0-	11391	3	34	9	N	31				92	

HORAN B		WELL #: 1H		RRCID -> 275392		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 8712 - 9680						
06	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	1154	3	22	9	N	20				232	
07	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1092	3	37	9	N	34	173	1	10	83	
08	961 N	740	-0-	-221	-0-	712	3	28	9	N	25				108	
09	1170 N	834	-0-	-336	-0-	786	3	48	9	N	44				152	
10	1116 N	667	-0-	-449	-0-	621	3	46	9	N	42	4	8		190	
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	643	3	44	9	N	40				230	

RIDER		WELL #: 1H		RRCID -> 275393		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 5574 - 7649						
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	10	3	33	9	N	30				122	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	42	11	8		153	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	58	175	1		36	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11				47	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	5	8		78	
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	39	3	17	9	N	15	46	1		47	

GREENWOOD B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275409		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 7646		PERF. 7968 - 14580						
06	11190 X	8391	-0-	-2799	-0-	8249	3	142	9	N	129	249	1	1	8	101
07	10416 X	8779	-0-	-1637	-0-	8644	3	135	9	N	123	175	1	2	8	47
08	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9399	3	196	9	N	178	177	1	1	8	47
09	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9333	3	147	9	N	134	1	8		180	
10	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9693	3	146	9	N	133	175	1	1	8	137
*11	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9205	3	135	9	N	123	1	8		259	

FAUST A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275456		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8702 - 12961						
06	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	11070	3	35	9	N	32	62	1		60	
07	11532 X	10976	-0-	-556	-0-	10950	3	26	9	N	24				84	
08	11532 X	10561	-0-	-971	-0-	10535	3	26	9	N	24				108	
09	11160 X	9682	-0-	-1478	-0-	9649	3	33	9	N	30	113	1		25	
10	11470 X	9948	-0-	-1522	-0-	9926	3	22	9	N	20				45	
11	11100 X	9685	-0-	-1415	-0-	9654	3	31	9	N	28				73	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MANSON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275570	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7484 - 11540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6690 X	5707	-0-	-983	-0-	5622 3	85 9	N	77			160
07		6913 X	6182	-0-	-731	-0-	6085 3	97 9	N	88	170 1		78
08		6913 X	6113	-0-	-800	-0-	6024 3	89 9	N	81			159
09		6150 X	4600	-0-	-1550	-0-	4535 3	65 9	N	59			218
10		6355 X	4183	-0-	-2172	-0-	4108 3	75 9	N	68	170 1		116
11		5970 X	4294	-0-	-1676	-0-	4242 3	52 9	N	47			163

MATTIE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275575	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7923 - 12728	
06		7500 X	6850	-0-	-650	-0-	6727 3	123 9	N	112	170 1		143
07		7750 X	6911	-0-	-839	-0-	6806 3	105 9	N	95	175 1		63
08		7750 X	6544	-0-	-1206	-0-	6409 3	135 9	N	123			186
09		7290 X	6145	-0-	-1145	-0-	6055 3	90 9	N	82	166 1		102
10		7254 X	6466	-0-	-788	-0-	6371 3	95 9	N	86			188
11		6840 X	6089	-0-	-751	-0-	6025 3	64 9	N	58	177 1		69

SOUTH HILLS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275576	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	7544 - 11952	
06		5940 X	5255	-0-	-685	-0-	208 1	4934 3	N	103			196
							113 9						
07		6138 X	3982	-0-	-2156	-0-	215 1	3658 3	N	99	174 1		121
							109 9						
08		6138 X	3558	-0-	-2580	-0-	217 1	3265 3	N	69	1 8		189
							76 9						
09		5730 X	2886	-0-	-2844	-0-	210 1	2562 3	N	104	171 1		122
							114 9						
10		5921 X	3944	-0-	-1977	-0-	217 1	3641 3	N	78	173 1		27
							86 9						
11		5250 X	4828	-0-	-422	-0-	210 1	4502 3	N	105			132
							116 9						

KNOX		WELL #:		2	RRCID ->	275577	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	7720 - 8090	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLAGLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275578	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8103 - 10320	
06		5790 X	5337	-0-	-453	-0-	522 1	4624 3	N	174	338 1	2 8	68
							191 9						
07		5983 X	5909	-0-	-74	-0-	459 1	5256 3	N	176	158 1	2 8	84
							194 9						
08		5983 X	5805	-0-	-178	-0-	538 1	5059 3	N	189	167 1	1 8	105
							208 9						
09		5790 X	5436	-0-	-354	-0-	524 1	4721 3	N	174	167 1	2 8	110
							191 9						
10		5921 X	5291	-0-	-630	-0-	535 1	4594 3	N	147	166 1	1 8	90
							162 9						
11		5730 X	5357	-0-	-373	-0-	549 1	4576 3	N	211	164 1	1 8	136
							232 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
PARK UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 275579		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2947	3	84	9	N	76	174	1		117
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3215	3	68	9	N	62				179
08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3499	3	65	9	N	59	179	1	2 8	57
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3450	3	59	9	N	54	1	8		110
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2924	3	68	9	N	62				172
*11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2650	3	42	9	N	38	182	1		28

KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 275580		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182						
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-				17
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-				17
08	1798 N	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-				17
09	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	1044	3			N	-0-				17
10	1271 N	969	-0-	-302	-0-	969	3			N	-0-				17
11	1140 N	933	-0-	-207	-0-	933	3			N	-0-				17

LEETON PHILLIPS A		WELL #: 5H		RRCID -> 275581		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447						
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	398	1	2053	3	N	183	174	1	2 8	100
						201	9								
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	416	1	2011	3	N	157	171	1	3 8	83
						173	9								
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	386	1	1827	3	N	189	170	1	1 8	101
						208	9								
09	2640 X	2591	-0-	-49	-0-	375	1	2009	3	N	188	171	1	1 8	117
						207	9								
10	2728 X	2445	-0-	-283	-0-	431	1	1840	3	N	158	173	1	1 8	101
						174	9								
11	2640 X	2261	-0-	-379	-0-	378	1	1708	3	N	159	177	1	1 8	82
						175	9								

UMBERSON C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275582		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727						
06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	554	1	4074	3	N	133	176	1		79
						146	9								
07	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	547	1	4653	3	N	82				161
						90	9								
08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	425	1	5026	3	N	125	177	1		109
						138	9								
09	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	453	1	4794	3	N	82	173	1		18
						90	9								
10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	504	1	4940	3	N	82				100
						90	9								
*11	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	481	1	4734	3	N	72				172
						79	9								

FLEISHAKER		WELL #: 1		RRCID -> 275583		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3600 X	2880	-0-	-720	-0-	606	1	2218	3	N	51	178	1		99
07	3720 X	2375	-0-	-1345	-0-	56	9	679	1	N	45				144
08	3720 X	3151	-0-	-569	-0-	50	9	544	1	N	89				233
09	3240 X	3174	-0-	-66	-0-	98	9	549	1	N	38	174	1		97
10	3224 X	2938	-0-	-286	-0-	42	9	608	1	N	36				133
11	3060 X	2553	-0-	-507	-0-	21	9	580	1	N	19				152
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494															
06	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9114	3	53	9	N	48	1	8		176
07	9393 X	8853	-0-	-540	-0-	8809	3	44	9	N	40	175	1	1 8	40
08	9393 X	8547	-0-	-846	-0-	8504	3	43	9	N	39	1	8		78
09	9090 X	8108	-0-	-982	-0-	8071	3	37	9	N	34	1	8		111
10	9393 X	7854	-0-	-1539	-0-	7813	3	41	9	N	37				148
11	9090 X	8122	-0-	-968	-0-	8068	3	54	9	N	49	1	8		196
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381															
06	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	591	1	6520	3	N	94	177	1		111
07	7440 X	6874	-0-	-566	-0-	103	9	593	1	N	90	177	1		24
08	7440 X	6378	-0-	-1062	-0-	99	9	544	1	N	115	2	8		137
09	7200 X	6655	-0-	-545	-0-	127	9	741	1	N	96	174	1		59
10	7440 X	6991	-0-	-449	-0-	106	9	724	1	N	99				158
*11	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	109	9	619	1	N	89	174	1		73
						98	9								
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406															
06	720 X	470	-0-	-250	-0-	400	1	70	9	N	64	168	1		90
07	744 X	647	-0-	-97	-0-	360	1	213	3	N	67				157
08	1705 X	1566	-0-	-139	-0-	74	9	335	1	N	69	171	1		55
09	1650 X	738	-0-	-912	-0-	76	9	420	1	N	56				111
10	1705 X	447	-0-	-1258	-0-	62	9	417	1	N	27				138
11	1530 X	427	-0-	-1103	-0-	395	1	32	9	N	29				167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MARCHANT B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275590	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8650 - 12754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		4590 X	3121	-0-	-1469	-0-	46 1	3043 3	N	29		61
							32 9					
07		4402 X	4064	-0-	-338	-0-	242 1	3810 3	N	11	1 8	71
							12 9					
08		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	252 1	4391 3	N	13	1 8	83
							14 9					
09		4260 X	4141	-0-	-119	-0-	248 1	3873 3	N	18	1 8	100
							20 9					
10		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	280 1	4108 3	N	21		121
							23 9					
11		4500 X	3749	-0-	-751	-0-	320 1	3423 3	N	5	1 8	125
							6 9					

TYLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275595	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7572 - 11838
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 05/01/2014												

TYLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275611	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7696 - 11330
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 06/01/2014												

MARKEN		WELL #:		1	RRCID ->	275617	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	7930 - 8360
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SINGLETON B		WELL #:		4	RRCID ->	275618	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5152 - 5249
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

SUTTON		WELL #:		1	RRCID ->	275623	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7729 - 8341
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		25
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-		25
08		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		25
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		25
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		25
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3		N	-0-		25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	8		46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

06	4080 X	3639	-0-	-441	-0-	701	1	2913	3	N	23			124
						25	9							
07	4216 X	2778	-0-	-1438	-0-	658	1	2092	3	N	25	11	8	138
						28	9							
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	757	1	3656	3	N	15			153
						17	9							
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	717	1	3406	3	N	20	145	1	28
						22	9							
10	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	742	1	3202	3	N	20	5	8	43
						22	9							
11	4290 X	3700	-0-	-590	-0-	685	1	3012	3	N	3			46
						3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SINGLETON B		WELL #:		3RH	RRCID ->	275639	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5426 - 7710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

SHAFFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275640	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	8129 - 12008			
06	11190 X	10764	-0-	-426	-0-	10744	3	20	9	N	18	176	1		18
07	11563 X	10926	-0-	-637	-0-	10901	3	25	9	N	23	1	8		40
08	11346 X	10743	-0-	-603	-0-	10728	3	15	9	N	14				54
09	10770 X	10274	-0-	-496	-0-	10256	3	18	9	N	16				70
10	11129 X	10519	-0-	-610	-0-	10495	3	24	9	N	22				92
11	10770 X	9962	-0-	-808	-0-	9932	3	30	9	N	27				119

MCCLENDON		WELL #:		1H	RRCID ->	275641	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5791 - 8798			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275642	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	5518 - 9239			
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

STARR C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275643	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8355 - 12980			
06	12510 X	11354	-0-	-1156	-0-	11308	3	46	9	N	42				150
07	12617 X	12390	-0-	-227	-0-	12334	3	56	9	N	51	174	1		27
08	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	12361	3	22	9	N	20				47
09	11760 X	11725	-0-	-35	-0-	11702	3	23	9	N	21				68
10	12400 X	12029	-0-	-371	-0-	11996	3	33	9	N	30				98
11	12000 X	10885	-0-	-1115	-0-	10859	3	26	9	N	24				122

SOUTH HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275651	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7027 - 12300			
06	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7392	3	144	9	N	131	170	1		48
07	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8368	3	132	9	N	120				168
08	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8510	3	152	9	N	138	177	1	1 8	128
09	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8794	3	129	9	N	117	173	1		72
10	8494 X	7587	-0-	-907	-0-	7432	3	155	9	N	141	169	1		44
11	8370 X	7175	-0-	-1195	-0-	7024	3	151	9	N	137				181

UMBERSON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275652	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8025 - 13226			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2370 X	2338	-0-	-32	-0-	344 1	1930 3	N	58	3 8		83
							64 9						
07		2449 X	2242	-0-	-207	-0-	352 1	1807 3	N	75	4 8		154
							83 9						
08		2449 X	2335	-0-	-114	-0-	328 1	1909 3	N	89	164 1	2 8	77
							98 9						
09		2340 X	2112	-0-	-228	-0-	334 1	1711 3	N	61	2 8		136
							67 9						
10		2418 X	2163	-0-	-255	-0-	363 1	1727 3	N	66	156 1	1 8	45
							73 9						
11		2340 X	1543	-0-	-797	-0-	325 1	1157 3	N	55	2 8		98
							61 9						
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802													
06		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	454 1	2824 3	N	102	150 1	6 8	81
							112 9						
07		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	475 1	2755 3	N	108	161 1	7 8	21
							119 9						
08		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	478 1	2746 3	N	108	4 8		125
							119 9						
09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	464 1	2426 3	N	107	170 1	4 8	58
							118 9						
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	458 1	2576 3	N	104	2 8		160
							114 9						
*11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	414 1	2484 3	N	105	165 1	3 8	97
							116 9						
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300													
06		3900 X	2997	-0-	-903	-0-	2807 3	190 9	N	173	168 1	2 8	118
07		3503 X	3217	-0-	-286	-0-	3024 3	193 9	N	175	164 1	3 8	126
08		3503 X	2833	-0-	-670	-0-	2671 3	162 9	N	147	168 1	1 8	104
09		3210 X	3010	-0-	-200	-0-	2801 3	209 9	N	190	175 1	1 8	118
10		3317 X	2981	-0-	-336	-0-	2808 3	173 9	N	157	164 1	1 8	110
11		3120 X	2675	-0-	-445	-0-	2508 3	167 9	N	152	169 1	1 8	92
STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760													
06		10590 X	9772	-0-	-818	-0-	9420 3	352 9	N	320	341 1		125
07		10881 X	10088	-0-	-793	-0-	9736 3	352 9	N	320	343 1		102
08		10757 X	10283	-0-	-474	-0-	9921 3	362 9	N	329	340 1	1 8	90
09		9960 X	9924	-0-	-36	-0-	9587 3	337 9	N	306	174 1		222
10		10292 X	10013	-0-	-279	-0-	9683 3	330 9	N	300	337 1		185
11		9960 X	9757	-0-	-203	-0-	9431 3	326 9	N	296	354 1		127
BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BILLY HENDERSON		WELL #:		6H	RRCID ->	275717	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7272 - 10392	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

JESTER		WELL #:		1	RRCID ->	275723	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	6700 - 7962	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCAS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275754	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8550 - 12550	
06	5100 X	914	-0-	-4186	-0-	809	1	70	3	N	32	1 8	93
						35	9						
07	4867 X	871	-0-	-3996	-0-	837	1	34	9	N	31	1 8	123
08	4867 X	863	-0-	-4004	-0-	837	1	26	9	N	24	1 8	146
09	3960 X	2259	-0-	-1701	-0-	786	1	1447	3	N	24	1 8	169
						26	9						
10	1364 X	335	-0-	-1029	-0-	324	1	11	9	N	10		179
*11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	713	1	3811	3	N	1	1 8	179
						1	9						

GARY SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	275756	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	7740 - 8256	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #:		1H	RRCID ->	275758	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	5740 - 9590	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

SINGLETON B		WELL #:		1H	RRCID ->	275759	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5557 - 8365	
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	17654				N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654				N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654				N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654				N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654				N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654				N	-0-			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11400 X	10064	-0-	-1336	-0-	311	1	9574	3	N	163	173	1	7 8 152
						179	9							
07	11780 X	9551	-0-	-2229	-0-	370	1	9008	3	N	157	172	1	10 8 127
						173	9							
08	11997 X	9565	-0-	-2432	-0-	334	1	9060	3	N	155	171	1	5 8 106
						171	9							
09	11610 X	9862	-0-	-1748	-0-	302	1	9391	3	N	154	171	1	5 8 84
						169	9							
10	11997 X	10309	-0-	-1688	-0-	282	1	9859	3	N	153	175	1	2 8 60
						168	9							
11	10050 X	9759	-0-	-291	-0-	242	1	9355	3	N	147	5	8	202
						162	9							
HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780														
06	8940 X	7313	-0-	-1627	-0-	490	1	6405	3	N	380	339	1	273
						418	9							
07	9238 X	8021	-0-	-1217	-0-	485	1	7134	3	N	365	516	1	122
						402	9							
08	9176 X	6366	-0-	-2810	-0-	461	1	5558	3	N	315	346	1	1 8 90
						347	9							
09	8880 X	7236	-0-	-1644	-0-	453	1	6375	3	N	371	336	1	125
						408	9							
10	8029 X	7302	-0-	-727	-0-	473	1	6478	3	N	319	350	1	1 8 93
						351	9							
11	7770 X	6444	-0-	-1326	-0-	462	1	5694	3	N	262	175	1	180
						288	9							
HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665														
06	13650 X	10059	-0-	-3591	-0-	477	1	8916	3	N	605	504	1	373
						666	9							
07	12958 X	8483	-0-	-4475	-0-	480	1	7383	3	N	564	672	1	265
						620	9							
08	12958 X	12267	-0-	-691	-0-	455	1	11087	3	N	659	673	1	1 8 250
						725	9							
09	12540 X	9846	-0-	-2694	-0-	450	1	8787	3	N	554	511	1	293
						609	9							
10	11439 X	6959	-0-	-4480	-0-	459	1	5990	3	N	464	340	1	417
						510	9							
11	11880 X	5381	-0-	-6499	-0-	453	1	4455	3	N	430	685	1	162
						473	9							
HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346														
06	8040 X	6878	-0-	-1162	-0-	444	1	6002	3	N	393	513	1	112
						432	9							
07	9269 X	7475	-0-	-1794	-0-	492	1	6663	3	N	291	171	1	232
						320	9							
08	9269 X	7503	-0-	-1766	-0-	541	1	6574	3	N	353	340	1	2 8 243
						388	9							
09	8970 X	7486	-0-	-1484	-0-	507	1	6648	3	N	301	336	1	208
						331	9							
10	7471 X	6402	-0-	-1069	-0-	525	1	5552	3	N	295	337	1	1 8 165
						325	9							
11	7260 X	6463	-0-	-797	-0-	495	1	5632	3	N	305	170	1	300
						336	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
POPE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276019	COMPL. DATE 02/02/2014	TOTAL DEPTH	6481	PERF. 7190	- 11466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		11379 X	11379	-0-	-0-	176 1	10734 3	N	426	515 1	130
						469 9					
07		11010 X	11010	-0-	-0-	190 1	10384 3	N	396	357 1	169
						436 9					
08		9340 X	9340	-0-	-0-	167 1	8704 3	N	426	528 1	66
						469 9				1 8	
09		12489 X	12489	-0-	-0-	160 1	11839 3	N	445	349 1	162
						490 9					
10		22277 X	22277	-0-	-0-	222 1	21573 3	N	438	343 1	256
						482 9				1 8	
*11		21382 X	21382	-0-	-0-	212 1	20754 3	N	378	530 1	104
						416 9					

TALLEDEGA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276105	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH	6477	PERF. 7035	- 11218	
06		1350 X	978	-0-	-372	504 1	26 3	N	407	346 1	96
						448 9					
07		1395 X	689	-0-	-706	511 1	178 9	N	162	173 1	85
						517 1	493 9	N	448	344 1	170
08		1116 X	1010	-0-	-106	517 1	406 9	N	369	502 1	37
						514 1	431 9	N	392	349 1	70
09		990 X	920	-0-	-70	552 1	109 9	N	99		10 8
						947 1					169
10		1023 X	983	-0-	-40						
*11		1056 X	1056	-0-	-0-						

TALLEDEGA UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 276107	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 7175	- 11292	
06		12000 X	9636	-0-	-2364	295 1	9043 3	N	271	329 1	96
						298 9					
07		12400 X	8572	-0-	-3828	326 1	7953 3	N	266	169 1	193
						293 9					
08		11687 X	2424	-0-	-9263	313 1	1902 3	N	190	173 1	205
						209 9				5 8	
09		11310 X	1170	-0-	-10140	290 1	791 3	N	81	173 1	113
						89 9					
10		9951 X	2314	-0-	-7637	284 1	1888 3	N	129	169 1	70
						142 9				3 8	
11		9630 X	7544	-0-	-2086	607 1	6667 3	N	245	178 1	137
						270 9					

SINGLETON		WELL #:		4H	RRCID -> 276127	COMPL. DATE 09/14/2008	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 5540	- 7977	
06		603 N	603	-0-	-0-	595 1	8 9	N	7	7 8	-0-
						2 1					-0-
07		620 N	2	-0-	-618						-0-
											-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589						-0-
											-0-
09		600 N	212	-0-	-388	212 1					-0-
						620 1					-0-
10		620 N	620	-0-	-0-						-0-
						595 1					-0-
*11		595 N	595	-0-	-0-						-0-
											-0-

STOUT UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 276137	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 7951	- 12930	
06		9090 X	7642	-0-	-1448	7620 3	22 9	N	20		180
						109 1	4729 3	N	13		193
						14 9					
08		8680 X	7382	-0-	-1298	121 1	7250 3	N	10	167 1	36
						11 9					
09		8400 X	6551	-0-	-1849	199 1	6324 3	N	25		61
						28 9					
10		8246 X	7109	-0-	-1137	225 1	6839 3	N	41		102
						45 9					
11		7650 X	3414	-0-	-4236	110 1	3286 3	N	16		118
						18 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SANDMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276371		COMPL. DATE 10/18/2007				TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	465	3	81	9	N	74	168	1		103
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	513	3	95	9	N	86	173	1		16
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	513	3	68	9	N	62	2	8		76
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	509	3	70	9	N	64	1	8		139
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	492	3	75	9	N	68	178	1		29
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	483	3	79	9	N	72				101
SANDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276372		COMPL. DATE 07/23/2009				TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BARR A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276409		COMPL. DATE 03/22/2014				TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553						
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	383	1	3484	3	N	216	335	1		113
							238	9								
07	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	401	1	2810	3	N	194	169	1		138
							213	9								
08	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	400	1	3202	3	N	184	160	1	1 8	161
							202	9								
09	4110	X	3303	-0-	-807	-0-	378	1	2749	3	N	160	170	1		151
							176	9								
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	396	1	4657	3	N	212	164	1	1 8	198
							233	9								
*11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	380	1	3774	3	N	204	336	1		66
							224	9								
JUMONVILLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276553		COMPL. DATE 06/01/2014				TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964						
06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	238	1	8255	3	N	175	175	1		163
							193	9								
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	243	1	8727	3	N	180	168	1		175
							198	9								
08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	242	1	8832	3	N	184	168	1	1 8	190
							202	9								
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	234	1	6135	3	N	153	175	1		168
							168	9								
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	256	1	5486	3	N	152	172	1		148
							167	9								
11	5580	X	697	-0-	-4883	-0-	282	1	340	3	N	68	175	1		41
							75	9								
VOGEL C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276589		COMPL. DATE 06/03/2011				TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229						
06	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10241	3	209	9	N	190	346	1	1 8	33
07	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	10848	3	210	9	N	191	174	1	1 8	49
08	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	10917	3	180	9	N	164	174	1		39
09	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10516	3	190	9	N	173	170	1		42
10	11067	X	10911	-0-	-156	-0-	10756	3	155	9	N	141				183
11	10710	X	10476	-0-	-234	-0-	10311	3	165	9	N	150	174	1		159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
VOGEL C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276590		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11271 3	53 9	N	48		145
07	11284 X	10990	-0-	-294	-0-	10949 3	41 9	N	37	176 1	6
08	11284 X	10777	-0-	-507	-0-	10731 3	46 9	N	42	6 8	42
09	11310 X	10395	-0-	-915	-0-	10347 3	48 9	N	44	4 8	82
10	11687 X	10275	-0-	-1412	-0-	10244 3	31 9	N	28		110
11	11310 X	9839	-0-	-1471	-0-	9814 3	25 9	N	23		133

EMBRY		WELL #: 1		RRCID -> 276616		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160		
06	480 N	266	-0-	-214	-0-	266 3		N	-0-		243
07	434 N	213	-0-	-221	-0-	213 3		N	-0-		243
08	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 3		N	-0-		243
09	270 N	105	-0-	-165	-0-	105 3		N	-0-		243
10	217 N	73	-0-	-144	-0-	73 3		N	-0-		243
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28 3		N	-0-		243

JUMONVILLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276661		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918			
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	379 1	3302 3	N	449	514 1	111	
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	494 9	2417 3	N	401	332 1	180	
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	386 1	5480 3	N	424	344 1	1 8	259
09	4170 X	3216	-0-	-954	-0-	441 9	2416 3	N	389	528 1		120
10	4309 X	2069	-0-	-2240	-0-	384 1	1332 3	N	331	337 1	1 8	113
11	5640 X	5460	-0-	-180	-0-	466 9	4611 3	N	413	338 1		188
						372 1						
						428 9						
						373 1						
						364 9						
						395 1						
						454 9						

GWEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276699		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889			
06	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	383 1	7276 3	N	177	174 1		103
07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	195 9	5646 3	N	161	176 1		88
08	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	416 1	8655 3	N	170	168 1	1 8	89
09	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	177 9	8629 3	N	158	169 1		78
10	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	408 1	8658 3	N	146	174 1		50
*11	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	187 9	8588 3	N	142			192
						402 1						
						174 9						
						395 1						
						161 9						
						364 1						
						156 9						

JUMONVILLE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276728		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605			
06	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	264 1	7649 3	N	169	177 1		197
07	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	186 9	7493 3	N	146	176 1		167
08	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	268 1	9012 3	N	144	172 1	1 8	138
09	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	161 9	8720 3	N	141	168 1		111
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	268 1	8715 3	N	135			246
*11	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	158 9	8083 3	N	126	169 1		203
						260 1						
						155 9						
						285 1						
						149 9						
						258 1						
						139 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TANDY BOWEN		WELL #:		2	RRCID ->	276731	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	7415 - 8068	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1980 N	1595	-0-	-385	-0-	1595	3	N	-0-			13	
07	1984 N	1561	-0-	-423	-0-	1561	3	N	-0-			13	
08	1736 N	1465	-0-	-271	-0-	1465	3	N	-0-			13	
09	1590 N	1335	-0-	-255	-0-	1335	3	N	-0-			13	
10	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3	N	-0-			13	
11	1410 N	1135	-0-	-275	-0-	1135	3	N	-0-			13	

NIELSEN		WELL #:		1	RRCID ->	276734	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	7606 - 8221	
06	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	3	N	-0-			-0-	
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-			-0-	
08	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	3	N	-0-			-0-	
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-			-0-	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-	
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-	

SHAFER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276736	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	8066 - 11920	
06	9900 X	8867	-0-	-1033	-0-	8848	3	19 9 N	17			35	
07	9734 X	8844	-0-	-890	-0-	8823	3	21 9 N	19	1 8		53	
08	9517 X	8733	-0-	-784	-0-	8711	3	22 9 N	20			73	
09	8970 X	8270	-0-	-700	-0-	8249	3	21 9 N	19			92	
10	9176 X	8310	-0-	-866	-0-	8278	3	32 9 N	29			121	
11	8880 X	7800	-0-	-1080	-0-	7777	3	23 9 N	21			142	

LUCAS STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276759	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8449 - 11447	
06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4763	3	59 9 N	54	171 1		107	
07	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4857	3	64 9 N	58			165	
08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4951	3	63 9 N	57			222	
09	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4791	3	55 9 N	50	174 1		98	
10	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4888	3	56 9 N	51			149	
11	4860 X	4719	-0-	-141	-0-	4657	3	62 9 N	56			205	

HUDSPETH A		WELL #:		1	RRCID ->	276769	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7814 - 8290	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			8	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			8	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	

FOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276817	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7604 - 8148	
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		-0-			73	
07	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2876	3	18 9 N	16			89	
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		-0-			89	
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2361	3	17 9 N	15			104	
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		-0-			104	
11	1920 N	1591	-0-	-329	-0-	1591	3		-0-			104	

OBN PAYNE RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	276818	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7995 - 8893	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95	1	11	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			11	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	11	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065															
06		4890 X	4492	-0-	-398	-0-	269	1	4158	3	N	59	178	1	32
							65	9							
07		4774 X	3231	-0-	-1543	-0-	291	1	2912	3	N	25			57
							28	9							
08		4774 X	3287	-0-	-1487	-0-	313	1	2930	3	N	40			97
							44	9							
09		4500 X	2029	-0-	-2471	-0-	299	1	1706	3	N	22			119
							24	9							
10		4650 X	1236	-0-	-3414	-0-	312	1	894	3	N	27			146
							30	9							
11		4500 X	1868	-0-	-2632	-0-	314	1	1508	3	N	42			188
							46	9							
BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625															
06		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	7	1	5678	3	N	24			58
							26	9							
07		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	14	1	4661	3	N	29			87
							32	9							
08		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	57	1	4363	3	N	20			107
							22	9							
09		5040 X	2811	-0-	-2229	-0-	49	1	2751	3	N	10			117
							11	9							
10		5208 X	3743	-0-	-1465	-0-	42	1	3692	3	N	8			125
							9	9							
11		5040 X	2352	-0-	-2688	-0-	48	1	2281	3	N	21			146
							23	9							
BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-			-0-
BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607															
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	179442					N	-0-			-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	176342					N	-0-			-0-
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	173242					N	-0-			-0-
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	170242					N	-0-			-0-
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	167142					N	-0-			-0-
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000	164142					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
LOWERY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277074	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7139 - 11638	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10290 X	6959	-0-	-3331	-0-	411 1	6360 3	N		171	175 1		97
07	10633 X	3036	-0-	-7597	-0-	188 9	2457 3	N		114	179 1		32
08	4185 X	582	-0-	-3603	-0-	125 9	103 9	N		94	8 8		118
09	6960 X	1402	-0-	-5558	-0-	479 1	823 3	N		80			198
10	7192 X	1663	-0-	-5529	-0-	88 9	998 3	N		113	177 1	5 8	129
11	6960 X	3671	-0-	-3289	-0-	541 1	2939 3	N		120	168 1		81
						124 9							
						600 1							
						132 9							
LOWERY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277075	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6891 - 11580	
06	11490 X	10529	-0-	-961	-0-	99 1	10365 3	N		59	174 1		104
07	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	65 9	13160 3	N		63			167
08	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	99 1	77 9	N		70	3 8		234
09	15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	69 9	14972 3	N		56	174 1		116
10	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	14 1	16911 3	N		76	2 8		190
*11	15867 X	15867	-0-	-0-	-0-	62 9	68 9	N		62	176 1		76
						84 9							
						15799 3							
LOWERY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277076	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7153 - 11624	
06	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	86 1	14793 3	N		77			177
07	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	85 9	14755 3	N		63	175 1		65
08	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	38 1	14758 3	N		66	3 8		128
09	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	69 9	15378 3	N		69			197
10	17658 X	17658	-0-	-0-	-0-	139 1	17599 3	N		53	175 1	1 8	74
*11	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	73 9	64 9	N		58			132
						72 1							
						76 9							
						1 1							
						58 9							
						16555 3							
HAMILTON E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277105	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	9041 - 13187	
06	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	86 1	179 9	N		163	164 1		97
07	14477 X	14380	-0-	-97	-0-	85 9	190 9	N		173	156 1		114
08	15159 X	14825	-0-	-334	-0-	38 1	200 9	N		182	160 1		136
09	14700 X	14022	-0-	-678	-0-	69 9	166 9	N		151	166 1		121
10	15190 X	13846	-0-	-1344	-0-	139 1	179 9	N		163	166 1		118
11	14700 X	13528	-0-	-1172	-0-	73 9	161 9	N		146	164 1		100
						72 1							
						76 9							
						1 1							
						58 9							
						16555 3							
L. W. PUREFOY		WELL #:		2H	RRCID ->	277157	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	5511 - 8748	
06	6540 X	5421	-0-	-1119	-0-	1448 1	3970 3	N		3			96
07	6758 X	4919	-0-	-1839	-0-	3 9	3460 3	N		14	1 8		109
08	6696 X	4169	-0-	-2527	-0-	1444 1	2672 3	N		48	9 8		148
09	5610 X	4676	-0-	-934	-0-	15 9	3180 3	N		27	59 1		116
10	5611 X	4143	-0-	-1468	-0-	1444 1	2752 3	N		-0-			116
11	5430 X	4669	-0-	-761	-0-	53 9	3376 3	N		10			126
						30 9							
						1391 1							
						1282 1							
						11 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1740 X	813	-0-	-927	-0-	810 1	3 9		N	3	3 8		41
07	1798 X	17	-0-	-1781	-0-	17 1			N	-0-			41
08	1116 X	205	-0-	-911	-0-	187 1	18 9		N	16	16 8		41
09	1080 X	198	-0-	-882	-0-	156 1	42 3		N	-0-			41
10	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	371 1	1782 3		N	-0-			41
*11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	381 1	959 3		N	-0-			41

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 1			N	-0-			68
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 1			N	-0-			68
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 1			N	-0-			68

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

06	6148 X	-0-	-0-	-6148	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

06	5820 X	5281	-0-	-539	-0-	5246 3	35 9		N	32	1 8		136
07	6014 X	5733	-0-	-281	-0-	5698 3	35 9		N	32	1 8		167
08	5890 X	5853	-0-	-37	-0-	5818 3	35 9		N	32	12 8		187
09	5700 X	5124	-0-	-576	-0-	5098 3	26 9		N	24	96 1		115
10	5890 X	5354	-0-	-536	-0-	5331 3	23 9		N	21			136
11	5670 X	4946	-0-	-724	-0-	4935 3	11 9		N	10			146

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

06	5010 X	4775	-0-	-235	-0-	4751 3	24 9		N	22			47
07	5177 X	5063	-0-	-114	-0-	5043 3	20 9		N	18	1 8		64
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5396 3	29 9		N	26	9 8		81
09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5630 3	20 9		N	18			99
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5462 3	23 9		N	21			120
11	5010 X	4915	-0-	-95	-0-	4885 3	30 9		N	27			147

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

06	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	268 1	11506 3		N	342	348 1		202
						376 9							
07	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	239 1	11930 3		N	319	342 1		179
						351 9							
08	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	242 1	10192 3		N	281	357 1	2 8	101
						309 9							
09	11490 X	9209	-0-	-2281	-0-	209 1	8730 3		N	245	176 1		170
						270 9							
10	11873 X	11594	-0-	-279	-0-	214 1	11096 3		N	258	353 1	1 8	74
						284 9							
11	11490 X	8148	-0-	-3342	-0-	176 1	7760 3		N	193	171 1		96
						212 9							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HORAN		WELL #:		1H	RRCID -> 277339	COMPL. DATE 12/21/2008	TOTAL DEPTH	5245	PERF. 5643	- 8618	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3630 X	3458	-0-	-172	-0-	709 1	2731 3	N	16		36
07	3751 X	2748	-0-	-1003	-0-	18 9	2106 3	N	16	6 8	46
08	3751 X	3265	-0-	-486	-0-	624 1	2561 3	N	4		50
09	3630 X	2895	-0-	-735	-0-	18 9	2164 3	N	36	28 1	58
10	3565 X	3426	-0-	-139	-0-	700 1	2704 3	N	6	3 8	61
11	3450 X	2582	-0-	-868	-0-	4 9	1898 3	N	-0-		61
MYRTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277353	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 5250	- 8623	
06	7200 X	5375	-0-	-1825	-0-	691 1	4978 3	N	7	4 8	32
07	6262 X	97	-0-	-6165	-0-	8 9	91 3	N	-0-		32
08	5735 X	454	-0-	-5281	-0-	6 1	100 9	N	91	8	32
09	5520 X	694	-0-	-4826	-0-	354 1		N	-0-		32
10	5549 X	785	-0-	-4764	-0-	694 1		N	-0-		32
11	5370 X	801	-0-	-4569	-0-	785 1	2 9	N	2		34
PILGRIM UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277354	COMPL. DATE 04/09/2009	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 5418	- 9462	
06	1673 X	579	-0-	-1094	-0-	389 1	15 9	N	14	6 8	32
07	420 X	420	-0-	-0-	-0-	8 9	11 9	N	10	10 8	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1		N	71	8	32
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	409 3		N	-0-		32
10	434 N	58	-0-	-376	-0-	58 3		N	-0-		32
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		32
CORNELIUS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277355	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 5697	- 9719	
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2984 3	3 9	N	3	3 8	48
07	3007 X	1529	-0-	-1478	-0-	1522 3	7 9	N	6	5 8	49
08	3007 X	1222	-0-	-1785	-0-	1171 3	51 9	N	46	46 8	49
09	3000 X	2139	-0-	-861	-0-	2137 3	2 9	N	2		51
10	3100 X	1792	-0-	-1308	-0-	1792 3		N	-0-		51
11	3000 X	2113	-0-	-887	-0-	2113 3		N	-0-		51
L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277357	COMPL. DATE 03/07/2009	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 5840	- 9799	
06	780 N	678	-0-	-102	-0-	430 1	245 3	N	3	3 8	5
07	868 N	497	-0-	-371	-0-	3 9	52 3	N	5	5 8	5
08	868 N	422	-0-	-446	-0-	439 1	42 9	N	38	38 8	5
09	690 N	193	-0-	-497	-0-	6 9		N	-0-		5
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	380 1	388 3	N	-0-		5
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	193 1		N	-0-		5
ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #:		2H	RRCID -> 277358	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH	5119	PERF. 5792	- 8381	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 1		N	-0-		71
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	778 1	11 9	N	10	10 8	71
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 1		N	-0-		71
09	750 N	61	-0-	-689	-0-	61 1		N	-0-		71
10	775 N	442	-0-	-333	-0-	438 1	4 9	N	4	4 8	71
11	750 N	396	-0-	-354	-0-	396 1		N	-0-		71

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277361		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	5250 X	3828	-0-	-1422	-0-	365 1	3461 3	N	2	2 8	8
07	5394 X	3337	-0-	-2057	-0-	367 1	2966 3	N	4	4 8	8
08	3937 X	2090	-0-	-1847	-0-	422 1	1624 3	N	40	40 8	8
09	3840 X	657	-0-	-3183	-0-	606 1	51 3	N	-0-		8
10	3968 X	3094	-0-	-874	-0-	411 1	2683 3	N	-0-		8
*11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	395 1	3584 3	N	-0-		8

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 3H		RRCID -> 277362		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 4H		RRCID -> 277370		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	

ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #: 2H		RRCID -> 277371		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	

ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #: 3H		RRCID -> 277372		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550			
06	2610 X	480	-0-	-2130	-0-	480 1		N	-0-	17	
07	2015 X	505	-0-	-1510	-0-	466 1	24 3	N	14	14 8	17
08	2015 X	883	-0-	-1132	-0-	496 1	387 3	N	-0-		17
09	1950 X	833	-0-	-1117	-0-	480 1	353 3	N	-0-		17
10	1302 X	503	-0-	-799	-0-	496 1	7 9	N	6	6 8	17
11	840 X	480	-0-	-360	-0-	480 1		N	-0-		17

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 1H		RRCID -> 277388		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707			
06	9150 X	5200	-0-	-3950	-0-	684 1	4516 3	N	-0-		121
07	8990 X	6102	-0-	-2888	-0-	706 1	5377 3	N	17	17 8	121
08	6448 X	5723	-0-	-725	-0-	723 1	5000 3	N	-0-		121
09	5190 X	4756	-0-	-434	-0-	56 1	4699 3	N	1		122
10	6107 X	5655	-0-	-452	-0-	399 1	5246 3	N	9	7 8	124
11	5910 X	4581	-0-	-1329	-0-	366 1	4215 3	N	-0-		124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	7440 X	6023	-0-	-1417	-0-	305 1	5487 3	N	210	178 1	184		
						231 9							
07	7285 X	6658	-0-	-627	-0-	329 1	6072 3	N	234	344 1	74		
						257 9							
08	7285 X	6120	-0-	-1165	-0-	378 1	5535 3	N	188	176 1	84	2 8	
						207 9							
09	6570 X	5746	-0-	-824	-0-	360 1	5180 3	N	187	170 1	101		
						206 9							
10	6665 X	4658	-0-	-2007	-0-	730 1	3745 3	N	166	172 1	95		
						183 9							
11	6450 X	4955	-0-	-1495	-0-	575 1	4200 3	N	164	177 1	82		
						180 9							

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800													
06	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	13314 3	70 9	N	64	169 1	39		
07	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	13851 3	56 9	N	51		90		
08	13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	13504 3	58 9	N	53	2 8	141		
09	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13275 3	51 9	N	46		187		
10	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10163 3	43 9	N	39	175 1	51		
*11	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10590 3	88 9	N	80		131		

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755													
06	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	83 1	5195 3	N	87	1 8	181		
						96 9							
07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	93 1	5028 3	N	76	169 1	87	1 8	
						84 9							
08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	86 1	5026 3	N	77		164		
						85 9							
09	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	90 1	5944 3	N	75	173 1	65	1 8	
						83 9							
10	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7 1	7726 3	N	67		132		
						74 9							
*11	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8124 3	86 9	N	78	175 1	34	1 8	

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771													
06	11940 X	10977	-0-	-963	-0-	10766 3	211 9	N	192	174 1	84	1 8	
07	11656 X	10630	-0-	-1026	-0-	10436 3	194 9	N	176	174 1	85	1 8	
08	11656 X	11526	-0-	-130	-0-	11321 3	205 9	N	186	175 1	95	1 8	
09	11280 X	11002	-0-	-278	-0-	10817 3	185 9	N	168	171 1	91	1 8	
10	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11709 3	163 9	N	148	174 1	65		
11	11160 X	10964	-0-	-196	-0-	10796 3	168 9	N	153		218		

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190													
06	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	501 1	7371 3	N	334	346 1	90		
						367 9							
07	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	505 1	7677 3	N	354	344 1	100		
						389 9							
08	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	448 1	7796 3	N	289	175 1	213	1 8	
						318 9							
09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	447 1	3251 3	N	101	173 1	141		
						111 9							
10	1054 X	106	-0-	-948	-0-	106 1		N	-0-		141		
11	1020 X	213	-0-	-807	-0-	213 1		N	-0-		141		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BILLY HENDERSON E UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277401	COMPL. DATE 01/07/2011	TOTAL DEPTH 7306	PERF. 7660	- 11980			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	7982 3	33 9	N	30	1 8	115
07	8029 X	7951	-0-	-78	-0-	7915 3	36 9	N	33	1 8	147
08	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	7996 3	36 9	N	33	1 8	179
09	8010 X	7639	-0-	-371	-0-	7604 3	35 9	N	32	174 1	36
10	8277 X	7759	-0-	-518	-0-	7729 3	30 9	N	27		63
11	8010 X	7259	-0-	-751	-0-	7229 3	30 9	N	27		90

NATHAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277402	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 7927	PERF. 8356	- 12451			
06	9480 X	9418	-0-	-62	-0-	9342 3	76 9	N	69		154
07	9951 X	9437	-0-	-514	-0-	9336 3	101 9	N	92	173 1	73
08	10261 X	9380	-0-	-881	-0-	9282 3	98 9	N	89		162
09	9930 X	8814	-0-	-1116	-0-	8720 3	94 9	N	85	174 1	73
10	10261 X	9102	-0-	-1159	-0-	9018 3	84 9	N	76		149
11	9420 X	9198	-0-	-222	-0-	9131 3	67 9	N	61	167 1	43

SCALING RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 277403	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5922	- 9253			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REYNOLDS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277404	COMPL. DATE 03/01/2014	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 7963	- 11898			
06	8520 X	7448	-0-	-1072	-0-	7404 3	44 9	N	40	1 8	159
07	8804 X	7814	-0-	-990	-0-	7778 3	36 9	N	33	1 8	191
08	8804 X	7672	-0-	-1132	-0-	7632 3	40 9	N	36	175 1	51
09	8370 X	7373	-0-	-997	-0-	7341 3	32 9	N	29	1 8	79
10	7874 X	7164	-0-	-710	-0-	7131 3	33 9	N	30		109
11	7560 X	6732	-0-	-828	-0-	6695 3	37 9	N	34		143

REYNOLDS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277405	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7978	- 11853			
06	6840 X	6183	-0-	-657	-0-	6113 3	70 9	N	64	1 8	104
07	7068 X	4965	-0-	-2103	-0-	4917 3	48 9	N	44	1 8	147
08	6448 X	4817	-0-	-1631	-0-	4744 3	73 9	N	66	169 1	43
09	6240 X	5808	-0-	-432	-0-	5753 3	55 9	N	50	2 8	91
10	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8265 3	64 9	N	58	1 8	148
*11	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7898 3	61 9	N	55	1 8	202

HAMILTON E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277450	COMPL. DATE 12/28/2013	TOTAL DEPTH 8213	PERF. 8701	- 13357			
06	12600 X	4139	-0-	-8461	-0-	596 1	3485 3	N	53		88
07	9889 X	4639	-0-	-5250	-0-	620 1	3943 3	N	69		157
08	9889 X	4249	-0-	-5640	-0-	616 1	3566 3	N	61	160 1	57
09	4260 X	4050	-0-	-210	-0-	600 1	3391 3	N	54		111
10	4650 X	4323	-0-	-327	-0-	620 1	3644 3	N	54		165
11	4500 X	3651	-0-	-849	-0-	600 1	2984 3	N	61	163 1	63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
SOUTH PARK A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 277489		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CAIN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 277490		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950	
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
FIVE N'S		WELL #: 1		RRCID -> 277491		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128	
06	300 X	111	-0-	-189	-0-	111 3	N	-0-	-0-
07	279 X	116	-0-	-163	-0-	116 3	N	-0-	-0-
08	217 X	164	-0-	-53	-0-	164 3	N	-0-	-0-
09	210 X	140	-0-	-70	-0-	140 3	N	-0-	-0-
10	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
11	150 X	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-	-0-
JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 277492		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075		N	-0-	-0-
KATIE C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277573		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866	
06	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	67 1	N	73	122
						80 9			
07	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	11994 3	N	79	201
08	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	11675 3	N	42	243
09	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	156 1	N	40	110
						44 9			
10	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	184 1	N	37	147
						41 9			
11	9750 X	8361	-0-	-1389	-0-	330 1	N	57	45
						63 9			
HAMILTON F		WELL #: 1H		RRCID -> 277580		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635	
06	14790 X	14681	-0-	-109	-0-	14365 3	N	287	170
07	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	14479 3	N	281	124
08	15593 X	14816	-0-	-777	-0-	14494 3	N	293	69
09	15090 X	14157	-0-	-933	-0-	13852 3	N	277	176
10	15593 X	14350	-0-	-1243	-0-	14021 3	N	299	127
11	14670 X	13592	-0-	-1078	-0-	13269 3	N	294	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FREEMAN A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277630	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8579 - 12929	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	868 1	4292 3	N		126	170 1	1 8	60
07	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	139 9	878 1	N		136	177 1	1 8	18
08	4092 X	4066	-0-	-26	-0-	150 9	899 1	N		127			145
09	5310 X	3802	-0-	-1508	-0-	140 9	870 1	N		130	173 1		102
10	5487 X	4821	-0-	-666	-0-	143 9	898 1	N		130	173 1		59
11	5310 X	4662	-0-	-648	-0-	742 1	3773 3	N		134	173 1		20
						147 9							
BERRY A UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277631	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8066 - 8560	
06	1500 X	1284	-0-	-216	-0-	1247 3	37 9	N		34	169 1		49
07	1550 X	1292	-0-	-258	-0-	1246 3	46 9	N		42			91
08	1519 X	967	-0-	-552	-0-	915 3	52 9	N		47	15 8		123
09	1410 X	688	-0-	-722	-0-	646 3	42 9	N		38	8 8		153
10	1333 X	587	-0-	-746	-0-	550 3	37 9	N		34			187
11	1290 X	639	-0-	-651	-0-	593 3	46 9	N		42	174 1		55
RICHARDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	277632	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8488 - 13428	
06	6300 X	5179	-0-	-1121	-0-	600 1	4546 3	N		30			83
07	5983 X	4402	-0-	-1581	-0-	33 9	619 1	N		54			137
08	5983 X	5533	-0-	-450	-0-	59 9	620 1	N		58	175 1	2 8	18
09	5790 X	5068	-0-	-722	-0-	64 9	599 1	N		26			44
10	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	29 9	620 1	N		30			74
11	5340 X	5201	-0-	-139	-0-	33 9	600 1	N		63			137
						69 9							
KRAMER C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277633	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7232 - 11621	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			154
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			154
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	228 1	229 3	N		34	172 1	13 8	3
09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	37 9	256 1	N		18			21
10	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	20 9	266 1	N		46	4 8		63
*11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	51 9	183 1	N		23			86
						25 9							
MOSELEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277634	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	7670 - 8165	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	29 1		36
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
POLSON		WELL #: 2		RRCID -> 277635		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PARR		WELL #: 1		RRCID -> 277636		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WILCOX UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277637		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695	
06	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7055 3	110 9	N	100 103 1 117
07	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7164 3	109 9	N	99 149 1 67
08	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6425 3	84 9	N	76 66 1 77
09	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5747 3	120 9	N	109 84 1 102
10	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	6969 3	107 9	N	97 119 1 80
*11	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	6944 3	101 9	N	92 172
ANDERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277638		COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337	
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4250 3	55 9	N	50 101
07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4818 3	53 9	N	48 149
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4455 3	43 9	N	39 171 1 1 8 16
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4143 3	44 9	N	40 56
10	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3894 3	43 9	N	39 95
*11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3276 3	43 9	N	39 134
PERRYMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277639		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941	
06	300 X	12	-0-	-288	-0-	12 3		N	-0- 130
07	31 X	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0- 130
08	31 X	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0- 130
09	12 X	2	-0-	-10	-0-	2 3		N	-0- 130
10	12 X	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0- 130
11	12 X	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0- 130
MCCALL STOREY		WELL #: 1H		RRCID -> 277643		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444	
06	3000 N	3978	-0-	978	266235	581 1	3361 3	N	33 114
07	3100 N	4366	-0-	1266	267501	560 1	3767 3	N	35 149
08	3100 N	3434	-0-	334	267835	3400 3	34 9	N	31 1 8 179
09	271707 X	3872	-0-	-267835	-0-	3817 3	55 9	N	50 172 1 57
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3027 3	23 9	N	21 78
*11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2949 3	29 9	N	26 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	277672	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6702 - 7124	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-			-0-

WYLIE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	277673	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7404 - 8662	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITESIDE D UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	277674	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7447 - 8050	
06	1020 N	553	-0-	-467	-0-	553	3			N	-0-			93
07	930 N	571	-0-	-359	-0-	571	3			N	-0-			93
08	713 N	532	-0-	-181	-0-	532	3			N	-0-			93
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-			93
10	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-			93
11	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-			93

FARRELL C UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277675	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7890 - 8160	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANDIT B ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	277711	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8945 - 13841	
06	18570 X	16231	-0-	-2339	-0-	15945	3	286	9	N	260	174	1	244
07	18910 X	16320	-0-	-2590	-0-	16047	3	273	9	N	248	351	1	141
08	17732 X	16321	-0-	-1411	-0-	16036	3	285	9	N	259	353	1	28
09	16920 X	15168	-0-	-1752	-0-	14896	3	272	9	N	247	175	1	90
10	17174 X	15080	-0-	-2094	-0-	14820	3	260	9	N	236	166	1	160
11	16230 X	14498	-0-	-1732	-0-	14266	3	232	9	N	211	171	1	199

HAMILTON F				WELL #:	2H	RRCID ->	277725	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8463 - 13289	
06	13350 X	12883	-0-	-467	-0-	12738	3	145	9	N	132			153
07	13795 X	12669	-0-	-1126	-0-	12518	3	151	9	N	137	171	1	119
08	13795 X	12433	-0-	-1362	-0-	12305	3	128	9	N	116	162	1	73
09	13260 X	11916	-0-	-1344	-0-	11785	3	131	9	N	119	173	1	19
10	13299 X	12201	-0-	-1098	-0-	12062	3	139	9	N	126			145
11	12870 X	11617	-0-	-1253	-0-	11500	3	117	9	N	106	174	1	77

PARK UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	277952	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7596 - 8157	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
RICHEY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278742		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 7340 - 11398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10350 X	916	-0-	-9434	-0-	267	1	636	3	N	12		162
						13	9						
07	10695 X	1355	-0-	-9340	-0-	333	1	989	3	N	30		192
						33	9						
08	8339 X	2265	-0-	-6074	-0-	335	1	1853	3	N	70	164 1	3 8
						77	9						95
09	5910 X	1660	-0-	-4250	-0-	310	1	1314	3	N	33		128
						36	9						
10	1767 X	962	-0-	-805	-0-	258	1	687	3	N	15	2 8	141
						17	9						
11	2190 X	707	-0-	-1483	-0-	202	1	501	3	N	4		145
						4	9						
LEETON PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 278754		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 7683 - 8285			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LEETON PHILLIPS		WELL #: 2		RRCID -> 278755		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 7354 - 8078			
06	60 X	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-		80
07	62 X	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-		80
08	62 X	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-		80
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		80
10	62 X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-		80
*11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		80
SOUTH MONDAY C UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 278756		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7574 - 8396			
06	90 X	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-		116
07	93 X	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-		116
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	8	121 1	3
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		3
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		3
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		3
CARMONY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278781		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 6616		PERF. 6875 - 11584			
06	5490 X	5413	-0-	-77	-0-	191	1	5075	3	N	134	173 1	54
						147	9						
07	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	161	1	9075	3	N	158	174 1	38
						174	9						
08	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	116	1	10919	3	N	159	1 8	196
						175	9						
09	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	112	1	6806	3	N	86	170 1	112
						95	9						
10	5673 X	3403	-0-	-2270	-0-	339	1	2946	3	N	107	174 1	1 8
						118	9						44
*11	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	310	1	5655	3	N	120		164
						132	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6090 X	5165	-0-	-925	-0-	492 1	4574 3	N	90	167 1		64
							99 9						
07		5394 X	4973	-0-	-421	-0-	548 1	4320 3	N	95			159
							105 9						
08		6169 X	4722	-0-	-1447	-0-	547 1	4076 3	N	90	170 1	1 8	78
							99 9						
09		5970 X	4003	-0-	-1967	-0-	529 1	3387 3	N	79			157
							87 9						
10		6169 X	3790	-0-	-2379	-0-	539 1	3174 3	N	70			227
							77 9						
11		5160 X	3319	-0-	-1841	-0-	502 1	2650 3	N	152	171 1		208
							167 9						
EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800													
06		8760 X	8358	-0-	-402	-0-	312 1	7970 3	N	69	168 1		31
							76 9						
07		10509 X	8232	-0-	-2277	-0-	286 1	7874 3	N	65			96
							72 9						
08		8866 X	7454	-0-	-1412	-0-	285 1	7100 3	N	63	1 8		158
							69 9						
09		8370 X	6715	-0-	-1655	-0-	274 1	6382 3	N	54	174 1		38
							59 9						
10		8649 X	6493	-0-	-2156	-0-	297 1	6121 3	N	68			106
							75 9						
11		8370 X	5899	-0-	-2471	-0-	308 1	5522 3	N	63			169
							69 9						
GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600													
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3372 3	77 9	N	70	168 1		54
07		4526 X	3411	-0-	-1115	-0-	3326 3	85 9	N	77			131
08		4526 X	3379	-0-	-1147	-0-	3305 3	74 9	N	67			198
09		3780 X	2796	-0-	-984	-0-	2724 3	72 9	N	65	173 1		90
10		3906 X	2203	-0-	-1703	-0-	2136 3	67 9	N	61			151
11		3450 X	2245	-0-	-1205	-0-	2104 3	141 9	N	128	174 1		105
COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239													
06		14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14801 3	18 9	N	16			93
07		14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	14899 3	7 9	N	6			99
08		13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	13960 3	25 9	N	23	1 8		121
09		13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	13337 3	23 9	N	21	131 1		11
10		13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	13560 3	24 9	N	22			33
*11		12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	12637 3	31 9	N	28			61
POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525													
06		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	78 1	9265 3	N	62			132
							68 9						
07		11098 X	9548	-0-	-1550	-0-	66 1	9420 3	N	56			188
							62 9						
08		10416 X	9524	-0-	-892	-0-	29 1	9425 3	N	64	169 1	3 8	80
							70 9						
09		9420 X	8549	-0-	-871	-0-	45 1	8448 3	N	51			131
							56 9						
10		9734 X	6133	-0-	-3601	-0-	145 1	5945 3	N	39	1 8		169
							43 9						
11		9420 X	7878	-0-	-1542	-0-	319 1	7515 3	N	40			209
							44 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
COOPER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278790		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14030	3	28	9	N	25	80
07	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	14233	3	41	9	N	37	117
08	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	14158	3	34	9	N	31	148
09	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12961	3	34	9	N	31	42
10	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	13850	3	33	9	N	30	72
*11	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	13311	3	34	9	N	31	103

ROSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278793		COMPL. DATE 07/27/2013			TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532			
06	3660 X	2357	-0-	-1303	-0-	599	1	1724	3	N	31	118
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	577	1	3963	3	N	41	159
08	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	620	1	5957	3	N	38	193
09	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	600	1	5318	3	N	38	59
10	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	620	1	5346	3	N	39	96
11	6420 X	5376	-0-	-1044	-0-	600	1	4736	3	N	36	132

ARNOLD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278796		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530			
06	5430 X	823	-0-	-4607	-0-	572	1	251	9	N	228	176
07	6169 X	4108	-0-	-2061	-0-	567	1	3223	3	N	289	128
08	6169 X	2534	-0-	-3635	-0-	699	1	1591	3	N	222	173
09	5970 X	730	-0-	-5240	-0-	630	1	100	9	N	91	97
10	5208 X	4850	-0-	-358	-0-	710	1	3801	3	N	308	67
*11	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	690	1	4982	3	N	235	125

CECIL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278797		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456			
06	14250 X	7430	-0-	-6820	-0-	410	1	6777	3	N	221	94
07	14725 X	10262	-0-	-4463	-0-	399	1	9487	3	N	342	87
08	14012 X	11003	-0-	-3009	-0-	398	1	10228	3	N	343	82
09	9390 X	9150	-0-	-240	-0-	381	1	8452	3	N	288	197
10	10261 X	8063	-0-	-2198	-0-	400	1	7411	3	N	229	84
11	10650 X	4249	-0-	-6401	-0-	380	1	3664	3	N	186	100

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CARNEGIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278805		COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 8294		PERF. 8651 - 12174	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	11400 X	8922	-0-	-2478	-0-	256 1	8526 3	N	127	178 1	63	
07	9114 X	8476	-0-	-638	-0-	140 9	8041 3	N	112		175	
08	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	312 1	7928 3	N	117	178 1	114	
09	8910 X	7651	-0-	-1259	-0-	123 9	7387 3	N	112	174 1	52	
10	9207 X	6235	-0-	-2972	-0-	141 1	5436 3	N	94		146	
11	8910 X	7122	-0-	-1788	-0-	123 9	5854 3	N	127	184 1	89	
						696 1						
						103 9						
						1128 1						
						140 9						
KEITH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278930		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8219		PERF. 8763 - 12213	
06	515248 X	12057	-0-	-503191	-0-	11916 3	141 9	N	128	172 1	1 8	169
07	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	11596 3	139 9	N	126	169 1	1 8	125
08	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11519 3	142 9	N	129	172 1	1 8	81
09	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11114 3	135 9	N	123	170 1	1 8	33
10	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	10591 3	142 9	N	129	1 8		161
*11	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	10007 3	147 9	N	134	172 1	1 8	122
RUTH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 279008		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 8644		PERF. 7857 - 8622	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
CANNAN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279022		COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 8196		PERF. 8620 - 12684	
06	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	14823 3	136 9	N	124	184 1		73
07	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	15018 3	140 9	N	127			200
08	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	14990 3	131 9	N	119	178 1		141
09	14970 X	13914	-0-	-1056	-0-	10 1	13796 3	N	98	177 1		62
10	15469 X	13728	-0-	-1741	-0-	108 9	261 1	N	89			151
11	14970 X	14174	-0-	-796	-0-	98 9	14011 3	N	148	181 1		118
CRUMP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279025		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8795 - 12911	
06	18480 X	17126	-0-	-1354	-0-	16799 3	327 9	N	297	343 1	1 8	258
07	19096 X	17506	-0-	-1590	-0-	17155 3	351 9	N	319	346 1	1 8	230
08	19096 X	17553	-0-	-1543	-0-	17236 3	317 9	N	288	343 1	1 8	174
09	18300 X	16465	-0-	-1835	-0-	16186 3	279 9	N	254	175 1	1 8	252
10	18321 X	16524	-0-	-1797	-0-	16225 3	299 9	N	272	352 1		172
11	17130 X	16074	-0-	-1056	-0-	15766 3	308 9	N	280	339 1	1 8	112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10260 X	9416	-0-	-844	-0-	134 1	8713 3		N	517	351 1		240
07	13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	569 9	13316 3		N	565	525 1		280
08	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	59 1	694 9		N	631	700 1	1 8	210
09	15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	622 9	686 9		N	624	707 1		127
10	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	15269 3	640 9		N	582	513 1	1 8	195
*11	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	14668 3	701 9		N	637	698 1		134

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462													
06	10500 X	9209	-0-	-1291	-0-	487 1	8686 3		N	33	71 1		49
07	8401 X	4273	-0-	-4128	-0-	36 9	3766 3		N	31			80
08	8401 X	5123	-0-	-3278	-0-	473 1	4488 3		N	25	1 8		104
09	9210 X	5383	-0-	-3827	-0-	34 9	4758 3		N	30	90 1		44
10	9517 X	2977	-0-	-6540	-0-	607 1	2342 3		N	14			58
11	9210 X	548	-0-	-8662	-0-	33 9	15 9		N	14			72

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546													
06	12540 X	4632	-0-	-7908	-0-	289 1	3531 3		N	738	681 1		225
07	12958 X	1100	-0-	-11858	-0-	812 9	707 9		N	643	694 1		174
08	12958 X	2924	-0-	-10034	-0-	393 1	1643 3		N	762	684 1	2 8	250
09	9630 X	9534	-0-	-96	-0-	443 1	8158 3		N	807	859 1		198
10	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	838 9	8592 3		N	746	691 1	2 8	251
*11	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	488 1	7386 3		N	668	688 1		231

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541													
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			5
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926													
06	13590 X	7565	-0-	-6025	-0-	344 1	7063 3		N	144			212
07	14043 X	8278	-0-	-5765	-0-	158 9	7818 3		N	138	180 1		170
08	14043 X	8125	-0-	-5918	-0-	308 1	7678 3		N	132	181 1	1 8	120
09	13590 X	7052	-0-	-6538	-0-	152 9	6776 3		N	131	177 1		74
10	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	302 1	9011 3		N	150	177 1		47
*11	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	145 9	10711 3		N	133			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
THROCKMORTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279248	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	7214 - 11977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		9960 X	6725	-0-	-3235	-0-	517 1	4903 3	N	1186	1203 1	232
							1305 9					
07		9982 X	7287	-0-	-2695	-0-	520 1	5480 3	N	1170	1043 1	359
							1287 9					
08		9920 X	8363	-0-	-1557	-0-	509 1	6632 3	N	1111	1231 1	4 8 235
							1222 9					
09		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	491 1	6719 3	N	1044	1039 1	240
							1148 9					
10		7347 X	6528	-0-	-819	-0-	503 1	4904 3	N	1019	1046 1	2 8 211
							1121 9					
11		8100 X	4923	-0-	-3177	-0-	498 1	3385 3	N	945	861 1	295
							1040 9					

MADSEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279322	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	7064 - 11713
06		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	39 1	10632 3	N	290	348 1	51
							319 9					
07		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	10956 3	344 9	N	313	177 1	187
08		11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	11138 3	314 9	N	285	347 1	1 8 124
09		10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	10601 3	289 9	N	263	340 1	47
10		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	284 1	9768 3	N	298	179 1	1 8 165
							328 9					
*11		10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	248 1	10411 3	N	260	346 1	79
							286 9					

MADSEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279418	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7071 - 10878
06		11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11228 3	182 9	N	165	177 1	45
07		13206 X	13206	-0-	-0-	-0-	13030 3	176 9	N	160	168 1	37
08		14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	13971 3	175 9	N	159	169 1	27
09		13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	13523 3	161 9	N	146		173
10		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	13979 3	140 9	N	127	170 1	130
*11		13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	13758 3	56 9	N	51		181

MALIBU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279445	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7747 - 12026
06		15120 X	13633	-0-	-1487	-0-	13521 3	112 9	N	102	1 8	317
07		15531 X	13743	-0-	-1788	-0-	13669 3	74 9	N	67	348 1	1 8 35
08		14942 X	13528	-0-	-1414	-0-	13418 3	110 9	N	100		135
09		14160 X	13029	-0-	-1131	-0-	12920 3	109 9	N	99	171 1	63
10		14353 X	13068	-0-	-1285	-0-	12967 3	101 9	N	92		155
11		13620 X	12318	-0-	-1302	-0-	12219 3	99 9	N	90	177 1	68

MADSEN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279467	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	7175 - 10915
06		5970 X	739	-0-	-5231	-0-	529 1	210 9	N	191	340 1	34
07		6169 X	804	-0-	-5365	-0-	605 1	199 9	N	181	173 1	42
08		6169 X	751	-0-	-5418	-0-	620 1	131 9	N	119	1 8	160
09		5970 X	4422	-0-	-1548	-0-	580 1	3454 3	N	353	347 1	166
							388 9					
10		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	334 1	4347 3	N	266	332 1	1 8 99
							293 9					
*11		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	331 1	1704 3	N	198	177 1	120
							218 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	631	1	3076	3	N	873	1033	1	103
						960	9							
07	6293 X	3855	-0-	-2438	-0-	663	1	2255	3	N	852	692	1	263
						937	9							
08	6293 X	3200	-0-	-3093	-0-	646	1	1694	3	N	782	864	1	175
						860	9					6	8	
09	6090 X	2190	-0-	-3900	-0-	620	1	813	3	N	688	687	1	176
						757	9							
10	5487 X	4412	-0-	-1075	-0-	644	1	2816	3	N	865	690	1	347
						952	9					4	8	
11	4680 X	4199	-0-	-481	-0-	615	1	2791	3	N	721	872	1	196
						793	9							

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860														
06	13470 X	8849	-0-	-4621	-0-	385	1	7275	3	N	1081	1043	1	227
						1189	9							
07	13919 X	7211	-0-	-6708	-0-	384	1	5728	3	N	999	1020	1	206
						1099	9							
08	12028 X	5335	-0-	-6693	-0-	394	1	3971	3	N	882	876	1	210
						970	9					2	8	
09	10020 X	3082	-0-	-6938	-0-	321	1	1951	3	N	736	683	1	263
						810	9							
10	10354 X	1565	-0-	-8789	-0-	259	1	659	3	N	588	687	1	163
						647	9					1	8	
11	8850 X	995	-0-	-7855	-0-	321	1	674	9	N	613	517	1	259

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473														
06	14550 X	11630	-0-	-2920	-0-	239	1	10816	3	N	523	523	1	170
						575	9							
07	15035 X	11901	-0-	-3134	-0-	289	1	11058	3	N	504	517	1	157
						554	9							
08	15035 X	10364	-0-	-4671	-0-	279	1	9605	3	N	436	347	1	244
						480	9					2	8	
09	12570 X	6678	-0-	-5892	-0-	263	1	6076	3	N	308	344	1	208
						339	9							
10	12679 X	3202	-0-	-9477	-0-	362	1	2633	3	N	188	172	1	223
						207	9					1	8	
11	11640 X	3132	-0-	-8508	-0-	393	1	2527	3	N	193	181	1	235
						212	9							

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714														
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	177	1	4113	3	N	148	341	1	26
						163	9							
07	14B2 EXT	5398	-0-	5398	5398	187	1	5084	3	N	115			141
						127	9							
08	14B2 EXT	4534	-0-	4534	9932	247	1	4181	3	N	96	169	1	67
						106	9					1	8	
09	14B2 EXT	5317	-0-	5317	15249	185	1	4971	3	N	146			213
						161	9							
10	14B2 EXT	5318	-0-	5318	20567	350	1	4802	3	N	151	341	1	23
						166	9							
*11	20845 X	278	-0-	-20567	-0-	252	1	26	9	N	24			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16140 X	11687	-0-	-4453	-0-	11619	3	68	9	N	62						147
07	14105 X	11871	-0-	-2234	-0-	11809	3	62	9	N	56	174	1				29
08	13547 X	11521	-0-	-2026	-0-	11462	3	59	9	N	54						83
09	12930 X	11223	-0-	-1707	-0-	11160	3	63	9	N	57						140
10	13237 X	11866	-0-	-1371	-0-	11799	3	67	9	N	61	179	1				22
11	11700 X	11120	-0-	-580	-0-	11062	3	58	9	N	53						75

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	336	1	5608	3	N	60						169
07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	361	1	4853	3	N	47	172	1				44
08	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	435	1	2887	3	N	33						77
09	3360 X	1341	-0-	-2019	-0-	445	1	885	3	N	10						87
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	460	1	4594	3	N	57						144
*11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	484	1	3730	3	N	42						186

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

06	29670 X	12321	-0-	-17349	-0-	584	1	11476	3	N	237	1	8				513
07	14167 X	11699	-0-	-2468	-0-	541	1	10896	3	N	238	526	1	2	8		223
08	14167 X	11232	-0-	-2935	-0-	611	1	10379	3	N	220	170	1	1	8		272
09	12660 X	11121	-0-	-1539	-0-	573	1	10325	3	N	203	340	1	1	8		134
10	12741 X	12661	-0-	-80	-0-	599	1	11828	3	N	213	174	1				173
11	12330 X	11975	-0-	-355	-0-	600	1	11133	3	N	220	172	1	1	8		220

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

06	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	236	1	5730	3	N	66						183
07	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	243	1	5747	3	N	91	172	1				102
08	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	235	1	6639	3	N	149	171	1	1	8		79
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	277	1	4174	3	N	120						199
10	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	293	1	6880	3	N	162	169	1	1	8		191
*11	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	298	1	7109	3	N	176	176	1				191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	161	1	5836	3	N	61			95
07	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	179	1	5794	3	N	61			156
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	182	1	5532	3	N	62	172	1	45
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	257	1	5124	3	N	55			100
10	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	272	1	5576	3	N	57			157
*11	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	242	1	5535	3	N	51	166	1	42

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082														
06	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	389	1	6236	3	N	95	169	1	89
07	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	382	1	7451	3	N	106			195
08	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	386	1	7182	3	N	98	172	1	120
09	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	368	1	6919	3	N	104	178	1	46
10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	383	1	7173	3	N	108			154
*11	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	386	1	6559	3	N	100			254

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280														
06	9270 X	5921	-0-	-3349	-0-	515	1	5100	3	N	278	339	1	99
07	9579 X	6547	-0-	-3032	-0-	617	1	5636	3	N	267	171	1	195
08	6820 X	6753	-0-	-67	-0-	620	1	5807	3	N	296	330	1	160
09	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	443	1	5750	3	N	268	329	1	99
10	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	99	1	8199	3	N	300	344	1	55
*11	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	52	1	8270	3	N	278	158	1	175

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748														
06	10050 X	2608	-0-	-7442	-0-	236	1	2307	3	N	59			165
07	10385 X	7296	-0-	-3089	-0-	165	1	7019	3	N	102	175	1	92
08	7688 X	5498	-0-	-2190	-0-	243	1	5134	3	N	110	3	8	199
09	4230 X	3578	-0-	-652	-0-	260	1	3224	3	N	85	172	1	112
10	7285 X	4266	-0-	-3019	-0-	313	1	3869	3	N	76	2	8	186
11	7050 X	1727	-0-	-5323	-0-	273	1	1436	3	N	16			202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280244	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8554 - 12543
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		10334 X	10334	-0-	-0-	10083 3	251 9	N	228	323 1	1 8	77
07		9405 X	9405	-0-	-0-	9200 3	205 9	N	186	167 1	1 8	95
08		9526 X	9526	-0-	-0-	217 1	9140 3	N	154	168 1	1 8	80
						169 9						
09		7830 X	4830	-0-	-3000	38 1	4687 3	N	95	162 1		13
						105 9						
10		10731 X	10731	-0-	-0-	195 1	10332 3	N	185	165 1		33
						204 9						
*11		10015 X	10015	-0-	-0-	9797 3	218 9	N	198	173 1	1 8	57

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280245	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8122	PERF.	8297 - 12646
06		14100 X	8920	-0-	-5180	8710 3	210 9	N	191	165 1	2 8	132
07		14570 X	8878	-0-	-5692	8666 3	212 9	N	193	160 1	2 8	163
08		14570 X	9352	-0-	-5218	9126 3	226 9	N	205	167 1	1 8	200
09		14100 X	8905	-0-	-5195	8693 3	212 9	N	193	327 1	1 8	65
10		14570 X	9390	-0-	-5180	9192 3	198 9	N	180	160 1		85
11		9060 X	8692	-0-	-368	8501 3	191 9	N	174	168 1	1 8	90

CARNEGIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280269	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8657 - 12094
06		10307 X	10307	-0-	-0-	9933 3	374 9	N	340	356 1		203
07		10808 X	10808	-0-	-0-	10453 3	355 9	N	323	350 1		176
08		10811 X	10811	-0-	-0-	10477 3	334 9	N	304	349 1		131
09		10297 X	10297	-0-	-0-	9970 3	327 9	N	297	354 1		74
10		11297 X	11297	-0-	-0-	10966 3	331 9	N	301	180 1		195
*11		9872 X	9872	-0-	-0-	9589 3	283 9	N	257	175 1		277

KUNKEL A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280270	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	7135 - 11221
06		24870 X	594	-0-	-24276	503 1	91 9	N	83	176 1		120
07		25699 X	542	-0-	-25157	432 1	110 9	N	100	176 1		44
08		25699 X	5704	-0-	-19995	407 1	4727 3	N	518	352 1	2 8	208
						570 9						
09		24870 X	3748	-0-	-21122	391 1	2999 3	N	325	337 1		196
						358 9						
10		6354 X	6354	-0-	-0-	410 1	5524 3	N	382	340 1	1 8	237
						420 9						
*11		8113 X	8113	-0-	-0-	421 1	7370 3	N	293	351 1		179
						322 9						

HUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280434	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7243 - 11227
06		11113 X	11113	-0-	-0-	10984 3	129 9	N	117	177 1		54
07		11200 X	11200	-0-	-0-	11078 3	122 9	N	111			165
08		11129 X	10994	-0-	-135	10875 3	119 9	N	108	174 1	1 8	98
09		10118 X	10118	-0-	-0-	10010 3	108 9	N	98			196
10		11129 X	9918	-0-	-1211	9801 3	117 9	N	106	178 1		124
11		10770 X	9202	-0-	-1568	9092 3	110 9	N	100	170 1		54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9330 X	9330	-0-	-0-	256 1	9042 3	N	29			113
					32 9						
07	10205 X	10205	-0-	-0-	302 1	9867 3	N	33			146
					36 9						
08	9061 X	9061	-0-	-0-	246 1	8780 3	N	32	2 8		176
					35 9						
09	6906 X	6906	-0-	-0-	230 1	6657 3	N	17			193
					19 9						
10	7358 X	7358	-0-	-0-	254 1	7071 3	N	30	170 1	1 8	52
					33 9						
*11	4522 X	4522	-0-	-0-	232 1	4272 3	N	16			68
					18 9						

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

06	SHUT IN	889	-0-	889	73690	379 1	510 9	N	464	514 1	177
07	SHUT IN	1106	-0-	1106	74796	437 1	669 9	N	608	684 1	101
08	SHUT IN	2545	-0-	2545	77341	440 1	1332 3	N	703	692 1	109
						773 9				3 8	
09	SHUT IN	4033	-0-	4033	81374	383 1	2792 3	N	780	684 1	205
						858 9					
10	SHUT IN	3562	-0-	3562	84936	315 1	2427 3	N	745	854 1	95
						820 9				1 8	
11	SHUT IN	2929	-0-	2929	87865	300 1	1936 3	N	630	530 1	195
						693 9					

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

06	SHUT IN	5778	-0-	5778	120310	180 1	5042 3	N	505	511 1	172
						556 9					
07	SHUT IN	6475	-0-	6475	126785	199 1	5722 3	N	504	515 1	161
						554 9					
08	SHUT IN	7892	-0-	7892	134677	197 1	7186 3	N	463	507 1	114
						509 9				3 8	
09	SHUT IN	9446	-0-	9446	144123	123 1	8990 3	N	303	349 1	68
						333 9					
*10	150203 X	6080	-0-	-144123	-0-	238 1	5549 3	N	266	174 1	159
						293 9				1 8	
*11	13140 X	10676	-0-	-2464	-0-	255 1	10101 3	N	291	347 1	103
						320 9					

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
 GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

06	270 N	131	-0-	-139	-0-	125 2	6 9	N	5		136
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	256 2	228 9	N	207	173 1	170
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	274 2	39 9	N	35		205
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	255 2	39 9	N	35		240
10	496 N	337	-0-	-159	-0-	260 2	77 9	N	70	176 1	134
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	204 2	61 9	N	55		189

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
 FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
 FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
															BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

06	1020	N	477	-0-	-543	-0-	19	1	458	2	N	-0-			-0-
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	21	1	471	2	N	-0-			-0-
08	620	N	354	-0-	-266	-0-	13	1	341	2	N	-0-			-0-
09	480	N	110	-0-	-370	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	329	N		-0-	-329	-0-					N	-0-			-0-
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
WHITE, J. C.		WELL #:		1H	RRCID ->	221643	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7700 -	9701
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-	-0-	-0-	

LINTNER WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	223778	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8260 -	9825
06	5670	X	4451	-0-	-1219	-0-	202	1	4249	2	N	-0-	-0-
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	256	1	5331	2	N	-0-	-0-
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	248	1	5475	2	N	-0-	-0-
09	5370	X	5027	-0-	-343	-0-	101	1	4926	2	N	-0-	-0-
10	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	128	1	5438	2	N	-0-	-0-
11	5550	X	4832	-0-	-718	-0-	118	1	4714	2	N	-0-	-0-

CRAIG-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227999	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	8150 -	10052
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-	-0-	-0-	

WHITE, J. C.		WELL #:		2H	RRCID ->	230415	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	7400 -	9303
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	3008	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	2903	2	N	-0-	-0-	-0-	

DECLIVA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231528	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7841 -	10861
06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	9540	X	8028	-0-	-1512	-0-	8028	2	N	-0-	-0-	-0-	

RED OAK RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	231809	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6600 -	7944
06	7890	X	6920	-0-	-970	-0-	6911	2	9	9	N	8	139
07	7781	X	6995	-0-	-786	-0-	6985	2	10	9	N	9	148
08	8153	X	7186	-0-	-967	-0-	7179	2	7	9	N	6	154
09	7890	X	6826	-0-	-1064	-0-	6814	2	12	9	N	11	165
10	8153	X	7318	-0-	-835	-0-	7272	2	46	9	N	42	207
11	6960	X	6866	-0-	-94	-0-	300	1	6538	2	N	25	139 1 93
							28	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701											
LINTNER WEST		WELL #:		2 H	RRCID ->	235846	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8180 - 9887			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	302	1	6365	2	N	-0-				-0-
07	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	383	1	7986	2	N	-0-				-0-
08	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	371	1	8203	2	N	-0-				-0-
09	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	159	1	7712	2	N	-0-				-0-
10	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	182	1	7751	2	N	-0-				-0-
11	8130 X	7444	-0-	-686	-0-	182	1	7262	2	N	-0-				-0-

DECLIVA UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	237355	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	8055 - 10036			
06	10470 X	9816	-0-	-654	-0-	9816	2			N	-0-				-0-
07	11160 X	10058	-0-	-1102	-0-	10058	2			N	-0-				-0-
08	11160 X	10477	-0-	-683	-0-	10477	2			N	-0-				-0-
09	10800 X	8301	-0-	-2499	-0-	8301	2			N	-0-				-0-
10	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-				-0-
*11	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-				-0-

DECLIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	237361	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	8150 - 10841			
06	8160 X	5992	-0-	-2168	-0-	5992	2			N	-0-				-0-
07	6820 X	6139	-0-	-681	-0-	6139	2			N	-0-				-0-
08	6820 X	6395	-0-	-425	-0-	6395	2			N	-0-				-0-
09	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-				-0-
10	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-				-0-
*11	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-				-0-

DECLIVA A		WELL #:		1H	RRCID ->	237893	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7850 - 10516			
06	10710 X	10048	-0-	-662	-0-	10048	2			N	-0-				-0-
07	11439 X	10295	-0-	-1144	-0-	10295	2			N	-0-				-0-
08	11439 X	10724	-0-	-715	-0-	10724	2			N	-0-				-0-
09	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-				-0-
10	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-				-0-
*11	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-				-0-

JOBLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257890	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7746 - 10542			
06	9300 X	8682	-0-	-618	-0-	8682	2			N	-0-				-0-
07	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-				-0-
08	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-				-0-
09	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-				-0-
10	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	2			N	-0-				-0-
11	9810 X	9511	-0-	-299	-0-	9511	2			N	-0-				-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		WELL #:		1	RRCID ->	183311	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7884 - 8728	
HARTIN				WELL #:		1	RRCID ->	183311	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7884 - 8728	
06	1380 N	1252	-0-	-128	-0-	1244	2	8	9	N	7				102
07	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1217	2	4	9	N	4				106
08	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1190	2	9	9	N	8	99	1		15
09	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1124	2	1	9	N	1				16
10	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1144	2	3	9	N	3				19
*11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
 SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5				115
07	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-				115
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				115
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				115
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				115
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-				115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				51
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				51
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				51
09	720 N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-				51
10	775 N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-				51
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

06	1410 N	729	-0-	-681	-0-	728	2	1	9	N	1				139
07	1178 N	763	-0-	-415	-0-	760	2	3	9	N	3				142
08	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-	79	1		63
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5				68
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	N	9				77
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1				78

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

06	6240 X	5832	-0-	-408	-0-	5832	2			N	-0-				-0-
07	6448 X	6311	-0-	-137	-0-	6311	2			N	-0-				-0-
08	6417 X	6181	-0-	-236	-0-	6181	2			N	-0-				-0-
09	6060 X	5827	-0-	-233	-0-	5827	2			N	-0-				-0-
10	6324 X	5773	-0-	-551	-0-	5773	2			N	-0-				-0-
11	6120 X	5630	-0-	-490	-0-	5630	2			N	-0-				-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

06	15900 X	12152	-0-	-3748	-0-	12152	2			N	-0-				-0-
07	16430 X	12936	-0-	-3494	-0-	12936	2			N	-0-				-0-
08	17701 X	11501	-0-	-6200	-0-	11501	2			N	-0-				-0-
09	17130 X	9402	-0-	-7728	-0-	9402	2			N	-0-				-0-
10	17701 X	8727	-0-	-8974	-0-	8727	2			N	-0-				-0-
11	12510 X	7513	-0-	-4997	-0-	7513	2			N	-0-				-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

06	2490 X	1592	-0-	-898	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
07	2573 X	2185	-0-	-388	-0-	2185	2			N	-0-				-0-
08	2573 X	1894	-0-	-679	-0-	1894	2			N	-0-				-0-
09	2430 X	1629	-0-	-801	-0-	1629	2			N	-0-				-0-
*10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-				-0-
*11	3000 N	3971	-0-	971	971	3971	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602											
EAST SIDE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255949	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	9947	PERF. 7965	-	9915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16500 X	8825	-0-	-7675	-0-	8825	2	N	-0-			-0-
07		17050 X	10373	-0-	-6677	-0-	10373	2	N	-0-			-0-
08		14849 X	10913	-0-	-3936	-0-	10913	2	N	-0-			-0-
09		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2	N	-0-			-0-
10		13671 X	10422	-0-	-3249	-0-	10422	2	N	-0-			-0-
11		10560 X	8935	-0-	-1625	-0-	8935	2	N	-0-			-0-

EAST SIDE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256059	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7860	-	9761
06		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2	N	-0-			-0-
07		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2	N	-0-			-0-
08		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2	N	-0-			-0-
09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2	N	-0-			-0-
*10		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2	N	-0-			-0-
*11		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2	N	-0-			-0-

EAST SIDE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256061	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7710	-	9380
06		720 N	626	-0-	-94	-0-	626	2	N	-0-			-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2	N	-0-			-0-
09		630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2	N	-0-			-0-
10		744 N	545	-0-	-199	-0-	545	2	N	-0-			-0-
11		690 N	460	-0-	-230	-0-	460	2	N	-0-			-0-

SZTAMENITS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259623	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7537	-	8782
06		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2	N	-0-			-0-
07		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2	N	-0-			-0-
08		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2	N	-0-			-0-
09		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2	N	-0-			-0-
*10		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	N	-0-			-0-
*11		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2	N	-0-			-0-

SZTAMENITS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259968	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7728	-	9250
06		13860 X	6762	-0-	-7098	-0-	6762	2	N	-0-			-0-
07		13485 X	7269	-0-	-6216	-0-	7269	2	N	-0-			-0-
08		12152 X	5986	-0-	-6166	-0-	5986	2	N	-0-			-0-
09		11400 X	3586	-0-	-7814	-0-	3586	2	N	-0-			-0-
10		8618 X	5863	-0-	-2755	-0-	5863	2	N	-0-			-0-
11		7020 X	4417	-0-	-2603	-0-	4417	2	N	-0-			-0-

COWTOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	263397	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7947	-	9784
06		21330 X	9668	-0-	-11662	-0-	9668	2	N	-0-			-0-
07		21576 X	16312	-0-	-5264	-0-	16312	2	N	-0-			-0-
08		21699 X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2	N	-0-			-0-
09		23368 X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2	N	-0-			-0-
*10		22653 X	22653	-0-	-0-	-0-	22653	2	N	-0-			-0-
*11		21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE								
FRED UNDERWOOD, LLC				284917													
LAUGHLIN, VIRGIL				WELL #:	1 H	RRCID ->	234994	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	4723	PERF. 4997 - 7023					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL				WELL #:	2H	RRCID ->	249023	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5105 - 7114					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP				287290													
FROST				WELL #:	1	RRCID ->	237831	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 6992 - 7234					
06	4140 X	3984	-0-	-156	-0-	-0-	233	1	3751	3	N	-0-					-0-
07	4278 X	3956	-0-	-322	-0-	-0-	218	1	3738	3	N	-0-					-0-
08	4278 X	4231	-0-	-47	-0-	-0-	216	1	4015	3	N	-0-					-0-
09	4050 X	3400	-0-	-650	-0-	-0-	234	1	3166	3	N	-0-					-0-
10	4123 X	3993	-0-	-130	-0-	-0-	239	1	3754	3	N	-0-					-0-
11	4080 X	3690	-0-	-390	-0-	-0-	246	1	3444	3	N	-0-					-0-

FROST				WELL #:	2	RRCID ->	244000	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF. N/A					
06	3540 X	3254	-0-	-286	-0-	-0-	234	1	3020	3	N	-0-					-0-
07	3658 X	3234	-0-	-424	-0-	-0-	220	1	3014	3	N	-0-					-0-
08	3658 X	3189	-0-	-469	-0-	-0-	215	1	2974	3	N	-0-					-0-
09	3420 X	3019	-0-	-401	-0-	-0-	236	1	2783	3	N	-0-					-0-
10	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	-0-	239	1	2833	3	N	-0-					-0-
11	3240 X	3103	-0-	-137	-0-	-0-	247	1	2856	3	N	-0-					-0-

FROST				WELL #:	3	RRCID ->	252159	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7026 - 7306					
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	3303	3	N	-0-					-0-
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	3412	3	N	-0-					-0-
08	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	-0-	215	1	3461	3	N	-0-					-0-
09	3630 X	3376	-0-	-254	-0-	-0-	236	1	3140	3	N	-0-					-0-
10	3658 X	3644	-0-	-14	-0-	-0-	239	1	3405	3	N	-0-					-0-
*11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	3388	3	N	-0-					-0-

FROST				WELL #:	4D	RRCID ->	258953	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7081 - 7372					
06	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	5390	3	N	-0-					-0-
07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	5310	3	N	-0-					-0-
08	6448 X	5871	-0-	-577	-0-	-0-	215	1	5656	3	N	-0-					-0-
09	5820 X	5307	-0-	-513	-0-	-0-	236	1	5071	3	N	-0-					-0-
10	5797 X	5710	-0-	-87	-0-	-0-	239	1	5471	3	N	-0-					-0-
11	5670 X	5425	-0-	-245	-0-	-0-	247	1	5178	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
FUSE ENERGY, LLC			291688														
SWANSON			WELL #:	1H	RRCID ->	240027	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 7358 - 8920						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY			WELL #:	1H	RRCID ->	240098	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6816	PERF. N/A						
06	2610	X	2359	-0-	-251	-0-	430	1	1928	3	N	1	1	8			73
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	679	1	3754	3	N	1	1	8			73
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	680	1	4132	3	N	-0-					73
*09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	660	1	3000	3	N	2	2	8			73
*10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	682	1	2321	3	N	3	3	8			73
11	2610	X	1689	-0-	-921	-0-	655	1	1034	3	N	-0-					73

DUCK			WELL #:	1H	RRCID ->	240545	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 7368 - 8730						
06	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	432	1	2916	3	N	-0-					59
07	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	681	1	2754	3	N	-0-					59
08	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	571	1	2719	3	N	-0-					59
*09	3360	X	1566	-0-	-1794	-0-	448	1	1112	3	N	5	5	8			59
*10	3472	X	1962	-0-	-1510	-0-	442	1	1384	3	N	124	9	8			174
11	3360	X	1325	-0-	-2035	-0-	136	9			N	-0-					174

HELEN STEADHAM			WELL #:	2H	RRCID ->	260944	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	7549	PERF. 7399 - 10752						
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	240	1	1069	3	Y	-0-					34
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	338	1	1053	3	Y	-0-					34
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	335	1	2600	3	Y	-0-					34
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	325	1	1204	3	Y	1	1	8			34
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	340	1	1076	3	Y	4	4	8			34
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	330	1	1224	3	Y	-0-					34

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	260978	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8000 - 11293						
06	15390	X	10445	-0-	-4945	-0-	10445	3			Y	-0-					66
07	14539	X	10304	-0-	-4235	-0-	10304	3			Y	-0-					66
08	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14062	3	47	9	Y	43	72	1			37
*09	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	3			Y	-0-					37
*10	12431	X	11041	-0-	-1390	-0-	11040	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	13650	X	11415	-0-	-2235	-0-	11334	3	81	9	Y	74	75	1			36

CHARLES REEVES			WELL #:	1H	RRCID ->	261003	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7514 - 11067						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132										COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8150 - 11353
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3		Y	-0-			88	
07		5332 X	2126	-0-	-3206	-0-	2126	3		Y	-0-			88	
08		8494 X	93	-0-	-8401	-0-	29	3	64	9	Y	58	96 1	50	
*09		8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	1	1 8	50	
*10		8928 X	2851	-0-	-6077	-0-	2850	3	1	9	Y	1	1 8	50	
11		8640 X	4253	-0-	-4387	-0-	4146	3	107	9	Y	97	99 1	48	

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279										COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7819 - 10799
06		7890 X	505	-0-	-7385	-0-	479	1	26	9	Y	24	152 1	13	
07		8153 X	868	-0-	-7285	-0-	682	1	186	9	Y	169	74 1	20	
08		792 X	792	-0-	-0-	-0-	682	1	110	9	Y	100	76 1	44	
*09		750 X	658	-0-	-92	-0-	656	1	2	9	Y	2	2 8	44	
*10		784 X	784	-0-	-0-	-0-	677	1	107	9	Y	97	74 1	60	
11		780 X	730	-0-	-50	-0-	658	1	72	9	Y	65	74 1	51	

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307										COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8235 - 11385
06		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6901	3	46	9	Y	42		47	
07		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			Y	-0-		47	
08		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	3			Y	-0-		47	
*09		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			Y	-0-		47	
*10		6696 X	6306	-0-	-390	-0-	6245	3	61	9	Y	55		102	
11		6480 X	6037	-0-	-443	-0-	6030	3	7	9	Y	6	44 1	64	

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327										COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7389 - 10789
06		13050 X	11115	-0-	-1935	-0-	11114	3	1	9	Y	1	1 8	34	
07		13485 X	7523	-0-	-5962	-0-	7523	3			Y	-0-		34	
08		13206 X	6370	-0-	-6836	-0-	221	1	6149	3	Y	-0-		34	
*09		12780 X	10903	-0-	-1877	-0-	325	1	10577	3	Y	1	1 8	34	
*10		12028 X	11451	-0-	-577	-0-	340	1	11109	3	Y	2	2 8	34	
11		11100 X	8768	-0-	-2332	-0-	291	1	8477	3	Y	-0-		34	

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333										COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7517 - 11363
06		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	473	1	12736	3	Y	2	2 8	-0-	
07		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	645	1	9743	3	Y	-0-		-0-	
08		11873 X	10779	-0-	-1094	-0-	660	1	10117	3	Y	2	2 8	-0-	
*09		11490 X	11396	-0-	-94	-0-	651	1	10742	3	Y	3	3 8	-0-	
*10		11873 X	10899	-0-	-974	-0-	678	1	10214	3	Y	6	6 8	-0-	
11		11490 X	9300	-0-	-2190	-0-	652	1	8648	3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688																
IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	475	1	14320	3	Y	1	1	8	143		
07	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	681	1	11848	3	Y	95	95	8	143		
08	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	677	1	9788	3	Y	-0-			143		
*09	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	658	1	9882	3	Y	2	2	8	143		
*10	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	679	1	9253	3	Y	5	5	8	143		
*11	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	657	1	7676	3	Y	-0-			143		
CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799																
06	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	475	1	11210	3	Y	31	194	1	1	8	16
07	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	682	1	13561	3	Y	214	94	1	111	8	25
08	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	682	1	14534	3	Y	127	97	1			55
*09	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	660	1	12865	3	Y	2	2	8	55		
*10	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	682	1	11299	3	Y	118	94	1	3	8	76
*11	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	659	1	12033	3	Y	84	95	1			65
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56	
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730																
06	16950 X	16218	-0-	-732	-0-	434	1	15783	3	Y	1	1	8	112		
07	18290 X	18248	-0-	-42	-0-	18248	3			Y	-0-			112		
08	18290 X	17418	-0-	-872	-0-	17418	3			Y	-0-			112		
*09	17700 X	16149	-0-	-1551	-0-	18	1	16129	3	Y	2	2	8	112		
*10	18259 X	15213	-0-	-3046	-0-	190	1	15020	3	Y	3	3	8	112		
11	17670 X	12950	-0-	-4720	-0-	420	1	12306	3	Y	204			316		
CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
MORRISON		WELL #: 2H		RRCID -> 261994		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7045		PERF. 7160 - 10383			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	8		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2	8		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

CASWELL SNELSON		WELL #: 3H		RRCID -> 261995		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7535 - 10338			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

CASWELL SNELSON		WELL #: 1H		RRCID -> 261996		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7725 - 12228			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

CASWELL MONINGER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262103		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7050 - 12503			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

IMOGENE LYNCH A		WELL #: 2H		RRCID -> 262120		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7669 - 12189			
06	27173 X	15797	-0-	-11376	-0-	474	1	15322	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	679	1	12366	3	Y	-0-		-0-
08	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	679	1	12887	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*09	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	653	1	14123	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*10	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	678	1	13966	3	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
*11	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	658	1	12305	3	Y	-0-		-0-

CASWELL MONINGER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262284		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6950 - 12153			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							39	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							39	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							39	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							39	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							39	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							39	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688													
CASWELL MONINGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262618	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7025 - 12378			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263217	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8660 - 15113	
06	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	158	1	8849	3	Y	145	175 1	84
						160	9						
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	223	1	5498	3	Y	-0-		84
08	5642 X	2760	-0-	-2882	-0-	219	1	2541	3	Y	-0-		84
*09	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	207	1	7810	3	Y	156	179 1	1 8 60
						172	9						
*10	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	216	1	8352	3	Y	168	179 1	2 8 47
						185	9						
*11	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	215	1	9619	3	Y	-0-		47

WHITFIELD GREENROY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263453	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8475 - 12328	
06	6570 X	5707	-0-	-863	-0-	163	1	5544	3	Y	-0-		-0-
07	6789 X	4124	-0-	-2665	-0-	226	1	3898	3	Y	-0-		-0-
08	6789 X	2422	-0-	-4367	-0-	230	1	2192	3	Y	-0-		-0-
*09	6570 X	6478	-0-	-92	-0-	223	1	6254	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*10	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	228	1	7087	3	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	5700 X	3738	-0-	-1962	-0-	220	1	3518	3	Y	-0-		-0-

WALKER		WELL #:		4H	RRCID ->	263557	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	8407 - 13460	
06	16590 X	8840	-0-	-7750	-0-	479	1	8228	3	Y	121	173 1	1 8 55
						133	9						
07	17143 X	6031	-0-	-11112	-0-	642	1	5280	3	Y	99	83 1	71
						109	9						
08	15686 X	4295	-0-	-11391	-0-	670	1	3520	3	Y	95	85 1	81
						105	9						
*09	10980 X	2471	-0-	-8509	-0-	649	1	1765	3	Y	52	1 8	132
						57	9						
*10	9145 X	3717	-0-	-5428	-0-	679	1	2939	3	Y	90	86 1	5 8 131
						99	9						
*11	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	660	1	11872	3	Y	119	176 1	74
						131	9						

WALKER		WELL #:		3H	RRCID ->	263586	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	8027 - 13080	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887															
06		13380 X	12064	-0-	-1316	-0-	479	1	11480	3	Y	95	119	1	102
							105	9							
07		13826 X	10291	-0-	-3535	-0-	682	1	9529	3	Y	73			175
							80	9							
08		13826 X	9554	-0-	-4272	-0-	678	1	8796	3	Y	73	113	1	135
							80	9							
*09		13380 X	5803	-0-	-7577	-0-	528	1	5223	3	Y	47	1	8	181
							52	9							
*10		13423 X	2095	-0-	-11328	-0-	681	1	1413	3	Y	1	1	8	181
							1	9							
11		12060 X	3879	-0-	-8181	-0-	657	1	3204	3	Y	16	116	1	81
							18	9							

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903															
06		7020 X	6124	-0-	-896	-0-	478	1	5600	3	Y	42	51	1	44
							46	9							
07		7254 X	6183	-0-	-1071	-0-	681	1	5468	3	Y	31			75
							34	9							
08		7254 X	6442	-0-	-812	-0-	682	1	5726	3	Y	31	48	1	58
							34	9							
*09		6840 X	4204	-0-	-2636	-0-	659	1	3523	3	Y	20	1	8	77
							22	9							
*10		6882 X	670	-0-	-6212	-0-	647	1	22	3	Y	1	1	8	77
							1	9							
11		6240 X	679	-0-	-5561	-0-	564	1	106	3	Y	8	50	1	35
							9	9							

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 X	1403	-0-	-727	-0-	469 1	752 3	Y	165	175 1		266
						182 9						
07	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	673 1	1224 3	Y	196	168 1		294
						216 9						
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	675 1	1517 3	Y	253	338 1		209
						278 9						
*09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	639 1	1293 3	Y	117	165 1	2 8	159
						129 9						
*10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	663 1	2080 3	Y	172	5 8		326
						189 9						
*11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	660 1	1820 3	Y	92	169 1		249
						101 9						

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

06	12240 X	10127	-0-	-2113	-0-	238 1	9845 3	Y	40	1 8		87
						44 9						
07	15562 X	6501	-0-	-9061	-0-	340 1	6124 3	Y	34			121
						37 9						
08	15562 X	3183	-0-	-12379	-0-	304 1	2838 3	Y	37	112 1	2 8	44
						41 9						
*09	10140 X	283	-0-	-9857	-0-	281 1	2 9	Y	2	2 8		44
*10	10478 X	5342	-0-	-5136	-0-	337 1	4982 3	Y	21	7 8		58
						23 9						
11	10140 X	1792	-0-	-8348	-0-	317 1	1454 3	Y	19			77
						21 9						

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 8		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 8		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
ALVORD UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 264182		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OGLE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264183		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943								
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	479	1	7751	3	N	125	17	8			219
						138	9									
07	7874 X	7390	-0-	-484	-0-	681	1	6609	3	N	91	169	1	15	8	126
						100	9									
08	7967 X	6568	-0-	-1399	-0-	672	1	5796	3	N	91	13	8			204
						100	9									
*09	8070 X	7167	-0-	-903	-0-	660	1	6416	3	N	83	174	1	12	8	101
						91	9									
*10	8339 X	7089	-0-	-1250	-0-	682	1	6294	3	N	103	18	8			186
						113	9									
11	8070 X	6869	-0-	-1201	-0-	659	1	6142	3	N	62					248
						68	9									
MATTIX UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264190		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
MATTIX UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264191		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
METHODIST HOME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264218		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083								
06	14910 X	13572	-0-	-1338	-0-	13542	3	30	9	Y	27	39	1	1	8	27
07	15407 X	13893	-0-	-1514	-0-	13874	3	19	9	Y	17					44
08	15407 X	13610	-0-	-1797	-0-	13589	3	21	9	Y	19					63
*09	14910 X	13897	-0-	-1013	-0-	13872	3	25	9	Y	23	40	1	2	8	44
*10	15407 X	14103	-0-	-1304	-0-	14074	3	29	9	Y	26	5	8			65
11	13560 X	11191	-0-	-2369	-0-	11174	3	17	9	Y	15	38	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688									
SHERRI WILEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 264256		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8228 - 11367	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4110 X	3062	-0-	-1048	-0-	451 1 94 9	2517 3	Y	85	1 8	94
07	4247 X	3351	-0-	-896	-0-	681 1	2670 3	Y	-0-		94
08	4154 X	3321	-0-	-833	-0-	682 1	2639 3	Y	-0-		94
*09	4020 X	3249	-0-	-771	-0-	659 1 1 9	2589 3	Y	1	1 8	94
*10	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	682 1 123 9	2973 3	Y	112	1 8	205
*11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	659 1 14 9	2932 3	Y	13	89 1	129

GOODRICH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 264400		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 7321 - 11678	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16											

GOODRICH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 264436		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 7300 - 11503	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16											

GOODRICH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 264450		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 7320 - 11523	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016 - PLUGGED 07/26/16											

KIRKBRIDE A		WELL #: 1H		RRCID -> 264776		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 7108 - 10054	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGLE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265135		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 7205 - 13158	
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	462 1 157 9	3483 3	N	143	20 8	244
07	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	677 1 139 9	3877 3	N	126	173 1	21 8
08	5456 X	3832	-0-	-1624	-0-	679 1 138 9	3015 3	N	125	176 1	18 8
*09	5280 X	3621	-0-	-1659	-0-	655 1 135 9	2831 3	N	123	18 8	212
*10	5456 X	3281	-0-	-2175	-0-	679 1 147 9	2455 3	N	134	175 1	24 8
11	4530 X	1606	-0-	-2924	-0-	656 1 107 9	843 3	N	97		244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
CGH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265992	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	7185 - 12138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CGH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266006	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	7370 - 12323
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOCKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266008	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7150 - 10603
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - PLUGGED 08/10/16												

LOCKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266361	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7320 - 10773
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2016 - P/A 08/17/16												

4M RANCH C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266409	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8514 - 12593
06	9210 X	8309	-0-	-901	-0-	238	1	8006	3	Y	59	2 8 173
						65	9					
07	10416 X	8927	-0-	-1489	-0-	340	1	8524	3	Y	57	230
						63	9					
08	10416 X	8603	-0-	-1813	-0-	340	1	8200	3	Y	57	287
						63	9					
*09	9840 X	8003	-0-	-1837	-0-	328	1	7618	3	Y	52	171 1 2 8 166
						57	9					
*10	9982 X	3850	-0-	-6132	-0-	322	1	3483	3	Y	41	3 8 204
						45	9					
11	8640 X	7417	-0-	-1223	-0-	327	1	7034	3	Y	51	255
						56	9					

4M RANCH D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266415	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8830 - 12763
06	11880 X	9471	-0-	-2409	-0-	238	1	9232	3	Y	1	1 8 10
						1	9					
07	11315 X	9973	-0-	-1342	-0-	340	1	9633	3	Y	-0-	10
08	11315 X	9692	-0-	-1623	-0-	340	1	9352	3	Y	-0-	10
*09	9900 X	8763	-0-	-1137	-0-	328	1	8435	3	Y	-0-	8 1 1 8 1
*10	10230 X	9615	-0-	-615	-0-	321	1	9291	3	Y	3	3 8 1
						3	9					
*11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	329	1	10875	3	Y	-0-	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4170 X	4117	-0-	-53	-0-	479	1	3526	3	Y	102	84	1	3 8	118
07	6138 X	1420	-0-	-4718	-0-	112	9	682	1	Y	79	85	1		112
08	6138 X	1276	-0-	-4862	-0-	87	9	681	1	Y	81	83	1	2 8	108
*09	4110 X	1191	-0-	-2919	-0-	89	9	660	1	Y	86	86	1	4 8	104
*10	4247 X	3221	-0-	-1026	-0-	95	9	680	1	Y	102	84	1	11 8	111
11	4110 X	2458	-0-	-1652	-0-	112	9	660	1	Y	87	159	1		39
						96	9								
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088															
06	21173 X	21173	-0-	-0-	-0-	479	1	20584	3	Y	100	84	1	1 8	118
07	22010 X	20625	-0-	-1385	-0-	110	9	682	1	Y	79	85	1		112
08	22010 X	21122	-0-	-888	-0-	87	9	681	1	Y	81	83	1	2 8	108
*09	21300 X	19529	-0-	-1771	-0-	89	9	660	1	Y	85	86	1	3 8	104
*10	21886 X	20047	-0-	-1839	-0-	94	9	680	1	Y	97	84	1	6 8	111
*11	22801 X	22801	-0-	-0-	-0-	107	9	660	1	Y	87	159	1		39
						96	9								
WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528															
06	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	239	1	10843	3	Y	169	127	1	1 8	86
07	11036 X	10767	-0-	-269	-0-	186	9	341	1	Y	48	69	1		65
08	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	53	9	340	1	Y	179	137	1		107
*09	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	197	9	330	1	Y	48	2	8		153
*10	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	53	9	340	1	Y	129	137	1	3 8	142
11	11700 X	10873	-0-	-827	-0-	142	9	330	1	Y	103	139	1		106
						113	9								
HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566															
06	7620 X	1079	-0-	-6541	-0-	473	1	604	3	N	2	2	8		99
07	7440 X	675	-0-	-6765	-0-	2	9	675	1	N	-0-				99
08	6820 X	4727	-0-	-2093	-0-	678	1	4046	3	N	3	3	8		99
*09	6600 X	1943	-0-	-4657	-0-	3	9	646	1	N	66	7	8		158
*10	1984 X	722	-0-	-1262	-0-	73	9	680	1	N	38	162	1	14 8	20
11	4560 X	660	-0-	-3900	-0-	660	1	660	1	N	-0-				20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688										
KING B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267762	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8175 - 15877		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			10
07		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				N	-0-			10
08		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				N	-0-			10
*09		7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-				N	-0-			10
*10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			10
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

GASKINS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267775	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7580 - 12433		
06		11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	240	1	10736	3	Y	83	1 8	234
							91	9						
07		14074 X	7283	-0-	-6791	-0-	340	1	6877	3	Y	60	172 1	122
							66	9						
08		14074 X	7240	-0-	-6834	-0-	340	1	6835	3	Y	59		181
							65	9						
*09		13620 X	7063	-0-	-6557	-0-	330	1	6681	3	Y	47	172 1	2 8 54
							52	9						
*10		11997 X	4682	-0-	-7315	-0-	341	1	4291	3	Y	45	4 8	95
							50	9						
11		11070 X	9291	-0-	-1779	-0-	330	1	8883	3	Y	71		166
							78	9						

JERRY SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267777	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7307 - 13495		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

WITKOWSKI UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267779	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7140 - 13243		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

OGLE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267784	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	7360 - 13413		
06		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	471	1	1624	3	N	66	9 8	184
							73	9						
07		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	679	1	1690	3	N	57	9 8	232
							63	9						
08		1984 X	694	-0-	-1290	-0-	680	1	14	9	N	13	174 1	2 8 69
*09		1920 X	746	-0-	-1174	-0-	660	1	86	9	N	78	12 8	135
*10		1984 X	744	-0-	-1240	-0-	681	1	63	9	N	57	10 8	182
11		1920 X	705	-0-	-1215	-0-	659	1	46	9	N	42		224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688													
STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	479 1	4624 3	N	82	176 1	51		
07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	90 9	5272 3	N	74		125		
08	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	81 9	5337 3	N	79	172 1	32		
*09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	682 1	4886 3	N	55	1 8	86		
*10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	87 9	4052 3	N	62	2 8	146		
*11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	656 1	5241 3	N	53	177 1	22		
						61 9							
						674 1							
						68 9							
						660 1							
						58 9							
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782													
06	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	478 1	10307 3	N	74		177		
07	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	81 9	9764 3	N	64	182 1	59		
08	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	682 1	9245 3	N	69		128		
*09	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	70 9	8405 3	N	85	177 1	35	1 8	
*10	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	681 1	9325 3	N	38	1 8	72		
*11	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	76 9	6728 3	N	64		136		
						660 1							
						94 9							
						372 1							
						42 9							
						637 1							
						70 9							
KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496													
06	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	14114 3	35 9	N	32		141		
07	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	14421 3		N	-0-		141		
08	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13621 3	85 9	N	77		218		
*09	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13466 3	50 9	N	45	174 1	89		
*10	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	13539 3	39 9	N	35	1 8	123		
*11	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	13526 3	34 9	N	31		154		
KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880													
06	14040 X	13383	-0-	-657	-0-	479 1	12677 3	N	206	168 1	198	1 8	
07	15686 X	13703	-0-	-1983	-0-	227 9	12801 3	N	201	169 1	230		
08	15686 X	13655	-0-	-2031	-0-	681 1	12757 3	N	197	348 1	79		
*09	15180 X	12757	-0-	-2423	-0-	221 9	11906 3	N	174	177 1	74	2 8	
*10	13826 X	13554	-0-	-272	-0-	660 1	12658 3	N	195	4 8	265		
11	13380 X	13236	-0-	-144	-0-	191 9	12454 3	N	111	173 1	203		
						681 1							
						215 9							
						660 1							
						122 9							
KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688									
PIRTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268347	COMPL. DATE 10/18/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 7055	- 11508	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	480 1	82	2 8		184	
						90 9					
07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	682 1	70	177 1	3 8	74	
						77 9					
08	4681 X	4307	-0-	-374	-0-	681 1	76	2 8		148	
						84 9					
*09	4530 X	4216	-0-	-314	-0-	656 1	65	2 8		211	
						72 9					
*10	4681 X	4101	-0-	-580	-0-	680 1	49	170 1	6 8	84	
						54 9					
11	4530 X	4097	-0-	-433	-0-	657 1	67			151	
						74 9					
KRAMER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268348	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7590	- 12193	
06	17520 X	15808	-0-	-1712	-0-	15800 3	7			62	
						8 9					
07	17608 X	15982	-0-	-1626	-0-	15883 3	90			152	
						99 9					
08	17608 X	16482	-0-	-1126	-0-	16461 3	19			171	
						21 9					
*09	17040 X	15401	-0-	-1639	-0-	15292 3	99	170 1	1 8	99	
						109 9					
*10	17391 X	15329	-0-	-2062	-0-	15230 3	90	2 8		187	
						99 9					
11	15960 X	15003	-0-	-957	-0-	14973 3	27	174 1		40	
						30 9					
PIRTLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268374	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 7155	- 11558	
06	5250 X	3165	-0-	-2085	-0-	480 1	93	6 8		189	
						102 9					
07	5425 X	3505	-0-	-1920	-0-	680 1	88	177 1	3 8	97	
						97 9					
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	682 1	91	2 8		186	
						100 9					
*09	3750 X	1778	-0-	-1972	-0-	651 1	69	5 8		250	
						76 9					
*10	3596 X	1935	-0-	-1661	-0-	681 1	37	170 1	5 8	112	
						41 9					
11	4380 X	653	-0-	-3727	-0-	647 1	-0-			112	
						6 3					
GASKINS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 268378	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7665	- 12468	
06	14760 X	10131	-0-	-4629	-0-	239 1	184	174 1		149	
						202 9					
07	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	331 1	187	172 1		164	
						206 9					
08	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	338 1	156	174 1		146	
						172 9					
*09	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	329 1	143	173 1	2 8	114	
						157 9					
*10	13578 X	12472	-0-	-1106	-0-	340 1	162	172 1	4 8	100	
						178 9					
11	13140 X	6263	-0-	-6877	-0-	330 1	117			217	
						129 9					
POIROT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268429	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF. 8730	- 13183	
06	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	13506 3	-0-			154	
07	13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	13566 3	-0-			154	
08	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	11606 3	-0-			154	
*09	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	13430 3	-0-			154	
*10	13206 X	13206	-0-	-0-	-0-	13205 3	1	1 8		154	
							1 9				
*11	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13599 3	57			211	
							63 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
KRAMER E UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268445	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 7097	PERF. 7758	-		12888	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

PROCTOR LONG		WELL #:		2H	RRCID -> 268489	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 7269	PERF. 7200	-		11463	
06	21120 X	17231	-0-	-3889	-0-	238 1	16971 3	Y	20	1 8	48	
						22 9						
07	17186 X	17186	-0-	-0-	-0-	340 1	16827 3	Y	17		65	
						19 9						
08	17050 X	15503	-0-	-1547	-0-	334 1	15149 3	Y	18	60 1	1 8	22
						20 9						
*09	17220 X	7283	-0-	-9937	-0-	290 1	6991 3	Y	2	2 8		22
						2 9						
*10	17794 X	3041	-0-	-14753	-0-	340 1	2686 3	Y	14	7 8		29
						15 9						
11	17220 X	13886	-0-	-3334	-0-	324 1	13552 3	Y	9			38
						10 9						

POIROT UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268502	COMPL. DATE 12/14/2012	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 8680	-		13393	
06	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	310 1	13405 3	Y	40	169 1		107
						44 9						
07	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	43 1	13456 3	Y	41			148
						45 9						
08	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	307 1	11421 3	Y	48			196
						53 9						
*09	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13096 3	97 9	Y	88	1 8		283
*10	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	121 1	12884 3	Y	2	2 8		283
						2 9						
*11	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	340 1	13713 3	Y	9	178 1		114
						10 9						

BOEDEKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268663	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 7100	-		13303	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

BOEDEKER B UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 269314	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 7180	-		14233	
06	15780 X	12857	-0-	-2923	-0-	466 1	12233 3	N	144	172 1	5 8	34
						158 9						
07	16306 X	13500	-0-	-2806	-0-	682 1	12671 3	N	134	5 8		163
						147 9						
08	15097 X	12880	-0-	-2217	-0-	681 1	11939 3	N	236	174 1	5 8	220
						260 9						
*09	14610 X	12031	-0-	-2579	-0-	660 1	11206 3	N	150	172 1	5 8	193
						165 9						
*10	13485 X	12270	-0-	-1215	-0-	682 1	11463 3	N	114	168 1	5 8	134
						125 9						
11	13050 X	11755	-0-	-1295	-0-	659 1	10932 3	N	149			283
						164 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688								
GORDY DOYLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269477		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3150 X	2608	-0-	-542	-0-	480 1	2075 3	N	48	159
						53 9				
07	3224 X	2583	-0-	-641	-0-	681 1	1860 3	N	38	32
						42 9				
08	3255 X	2913	-0-	-342	-0-	676 1	2194 3	N	39	69
						43 9				
*09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	660 1	2884 3	N	52	119
						57 9				
*10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	681 1	2862 3	N	55	169
						61 9				
*11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	660 1	2115 3	N	42	211
						46 9				

LAIRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269537		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRAYROCK A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269543		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOGUE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269552		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

BOEDEKER C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269968		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752		
06	5760 X	4795	-0-	-965	-0-	238 1	4031 3	N	478	211
						526 9				
07	5952 X	2985	-0-	-2967	-0-	340 1	2254 3	N	355	203
						391 9				
08	5859 X	2459	-0-	-3400	-0-	341 1	1737 3	N	346	196
						381 9				
*09	5430 X	3025	-0-	-2405	-0-	328 1	2328 3	N	335	181
						369 9				
*10	5208 X	2849	-0-	-2359	-0-	339 1	2170 3	N	309	127
						340 9				
11	4770 X	1569	-0-	-3201	-0-	330 1	930 3	N	281	231
						309 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
BOEDEKER D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270105		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 8140 - 13843		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	17460 X	16240	-0-	-1220	-0-	16002 3	238 9	N	216	177 1	7 8	64
07	18042 X	17029	-0-	-1013	-0-	16823 3	206 9	N	187	177 1	7 8	67
08	17856 X	16831	-0-	-1025	-0-	16575 3	256 9	N	233	174 1	5 8	121
*09	17250 X	15365	-0-	-1885	-0-	15177 3	188 9	N	171	175 1	6 8	111
*10	17019 X	15043	-0-	-1976	-0-	14809 3	234 9	N	213	176 1	9 8	139
11	16470 X	15415	-0-	-1055	-0-	15248 3	167 9	N	152	180 1		111

KRAMER C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270178		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 7078		PERF. 7434 - 12137		
06	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	321 1	13290 3	N	1	1 8		159
07	15314 X	13960	-0-	-1354	-0-	445 1	13513 3	N	2			161
08	15748 X	12081	-0-	-3667	-0-	447 1	11634 3	N	-0-			161
*09	15240 X	12374	-0-	-2866	-0-	441 1	11932 3	N	1	1 8		161
*10	15748 X	13681	-0-	-2067	-0-	457 1	13223 3	N	1	1 8		161
11	13620 X	12468	-0-	-1152	-0-	440 1	12028 3	N	-0-			161

KRAMER E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270204		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 7041		PERF. 7626 - 12079		
06	6540 X	5067	-0-	-1473	-0-	308 1	4616 3	N	130	1 8		196
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	448 1	4817 3	N	118	170 1		144
08	6758 X	782	-0-	-5976	-0-	450 1	216 3	N	105	172 1		77
*09	6540 X	2876	-0-	-3664	-0-	434 1	2325 3	N	106	2 8		181
*10	6758 X	5727	-0-	-1031	-0-	442 1	5153 3	N	120	168 1	4 8	129
*11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	434 1	5264 3	N	96	178 1		47

SHERRI WILEY A		WELL #: 3H		RRCID -> 270240		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 8450 - 11586		
06	7860 X	6058	-0-	-1802	-0-	6012 3	46 9	Y	42			47
07	8122 X	6421	-0-	-1701	-0-	6421 3		Y	-0-			47
08	8122 X	6225	-0-	-1897	-0-	6225 3		Y	-0-			47
*09	7380 X	5709	-0-	-1671	-0-	5709 3		Y	-0-			47
*10	6913 X	6588	-0-	-325	-0-	6527 3	61 9	Y	55			102
*11	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6530 3	7 9	Y	6	44 1		64

EDWARDS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270380		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8282 - 12726		
06	12360 X	10842	-0-	-1518	-0-	10813 3	29 9	Y	26	18 1		18
07	12772 X	11369	-0-	-1403	-0-	11340 3	29 9	Y	26	34 1		10
08	12772 X	11092	-0-	-1680	-0-	11064 3	28 9	Y	25	18 1		17
*09	12360 X	10633	-0-	-1727	-0-	10607 3	26 9	Y	24	18 1		23
*10	12772 X	10773	-0-	-1999	-0-	10745 3	28 9	Y	25	18 1		30
11	11010 X	10130	-0-	-880	-0-	10106 3	24 9	Y	22	36 1		16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
BREWER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270599	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	7497 - 14824
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	479 88 9	1 12128 3	Y	80	1 8		156
07	17763 X	11355	-0-	-6408	-0-	681 88 9	1 10586 3	Y	80	177 1		59
08	17763 X	9544	-0-	-8219	-0-	682 86 9	1 8776 3	Y	78	1 8		136
*09	17190 X	11767	-0-	-5423	-0-	660 86 9	1 11021 3	Y	78	166 1	3 8	45
*10	13113 X	13004	-0-	-109	-0-	678 111 9	1 12215 3	Y	101	7 8		139
11	12690 X	8163	-0-	-4527	-0-	655 83 9	1 7425 3	Y	75	165 1		49

BREWER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270605	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7639 - 14842
06	7020 X	2864	-0-	-4156	-0-	479 80 9	1 2305 3	Y	73	1 8		136
07	6076 X	682	-0-	-5394	-0-	682 1		Y	-0-			136
08	6727 X	682	-0-	-6045	-0-	681 1	1 9	Y	1	1 8		136
*09	6510 X	663	-0-	-5847	-0-	660 1	3 9	Y	3	3 8		136
*10	6727 X	740	-0-	-5987	-0-	677 1	63 9	Y	57	7 8		186
11	2850 X	667	-0-	-2183	-0-	659 1	8 9	Y	7	176 1		17

KRAMER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270709	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7466 - 12069
06	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	320 23 9	1 11786 3	N	21	1 8		106
07	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	439 22 9	1 11419 3	N	20			126
08	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	443 23 9	1 12880 3	N	21			147
*09	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	441 24 9	1 12117 3	N	22	1 8		168
*10	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	457 39 9	1 10865 3	N	35	177 1	2 8	24
11	10740 X	10309	-0-	-431	-0-	440 1	9869 3	N	-0-			24

BRACKEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270715	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	8243 - 14446
06	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	17577 3	102 9	Y	93	119 1		101
07	17360 X	16518	-0-	-842	-0-	16460 3	58 9	Y	53	115 1		39
08	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	18025 3	109 9	Y	99			138
*09	17250 X	17250	-0-	-0-	-0-	17139 3	111 9	Y	101	116 1		123
*10	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	17323 3	59 9	Y	54	117 1		60
*11	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	17119 3	66 9	Y	60			120

KRAMER D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271013	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7466 - 12069
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
THOMAS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272150	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7063 - 12223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13530 X	7307	-0-	-6223	-0-	292 1	6965 3	Y	45			147
							50 9						
07		13981 X	6357	-0-	-7624	-0-	445 1	5860 3	Y	47			194
							52 9						
08		13981 X	6157	-0-	-7824	-0-	387 1	5734 3	Y	33			227
							36 9						
*09		12030 X	7032	-0-	-4998	-0-	494 1	6496 3	Y	38	170 1		95
							42 9						
*10		11346 X	8208	-0-	-3138	-0-	333 1	7807 3	Y	62			157
							68 9						
*11		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	321 1	7307 3	Y	51			208
							56 9						
THOMAS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272187	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	7532 - 12720	
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	360 1	2495 3	Y	107	3 8		201
							118 9						
07		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	511 1	10294 3	Y	160	175 1	3 8	183
							176 9						
08		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	501 1	8359 3	Y	107	172 1	1 8	117
							118 9						
*09		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	462 1	8657 3	Y	106	2 8		221
							117 9						
*10		9269 X	5383	-0-	-3886	-0-	326 1	4971 3	Y	78	170 1	3 8	126
							86 9						
11		8970 X	7505	-0-	-1465	-0-	330 1	7056 3	Y	108			234
							119 9						
WALDO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272250	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7110 - 13563	
06		19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	19016 3	452 9	Y	411	345 1	1 8	271
							16443 3	323 9	Y	294	510 1		55
07		20088 X	16766	-0-	-3322	-0-	18383 3	363 9	Y	330	341 1		44
							17649 3	378 9	Y	344	335 1	1 8	52
08		20088 X	18746	-0-	-1342	-0-	17836 3	361 9	Y	328	171 1	1 8	208
							17214 3	295 9	Y	268	170 1		306
*09		19440 X	18027	-0-	-1413	-0-							
*10		20088 X	18197	-0-	-1891	-0-							
11		19440 X	17509	-0-	-1931	-0-							
WEEKS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272262	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7194 - 13872	
06		18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	18608 3	28 9	Y	25			72
							18965 3	34 9	Y	31	2 8		101
07		21328 X	18999	-0-	-2329	-0-	18405 3	31 9	Y	28			129
							17635 3	29 9	Y	26	1 8		154
08		21328 X	18436	-0-	-2892	-0-	17080 3	29 9	Y	26	2 8		178
							17839 3	25 9	Y	23			201
*09		20010 X	17664	-0-	-2346	-0-							
*10		19251 X	17109	-0-	-2142	-0-							
11		18630 X	17864	-0-	-766	-0-							
WEEKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272264	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7194 - 13872	
06		13620 X	322	-0-	-13298	-0-	315 1	7 9	Y	6	4 8		151
							450 1	28 9	Y	25	3 8		173
07		14074 X	478	-0-	-13596	-0-	450 1	30 9	Y	27	1 8		199
							436 1	11 9	Y	10	3 8		206
08		10943 X	480	-0-	-10463	-0-	450 1	1 9	Y	1	1 8		206
							436 1		Y	-0-			206
*09		720 X	447	-0-	-273	-0-							
*10		465 X	451	-0-	-14	-0-							
11		450 X	436	-0-	-14	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13740 X	12591	-0-	-1149	-0-	12449	3	142	9	Y	129	227	1		11
07	14198 X	8934	-0-	-5264	-0-	8934	3			Y	-0-				11
08	14198 X	7500	-0-	-6698	-0-	7333	3	167	9	Y	152	117	1		46
*09	13740 X	11041	-0-	-2699	-0-	10850	3	191	9	Y	174	119	1	1 8	100
*10	14198 X	11349	-0-	-2849	-0-	11197	3	152	9	Y	138	119	1	3 8	116
11	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	118	120	1		114

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

06	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	467	1	8486	3	N	586	337	1	25 8	294
						645	9								
07	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	682	1	10095	3	N	608	690	1	25 8	187
						669	9								
08	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	680	1	8762	3	N	563	526	1	15 8	209
						619	9								
*09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	660	1	7920	3	N	509	516	1	20 8	182
						560	9								
*10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	679	1	7435	3	N	501	515	1	21 8	147
						551	9								
*11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	634	1	5884	3	N	404	342	1		209
						444	9								

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

06	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	463	1	10161	3	N	591	509	1	6 8	595
						650	9								
07	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	677	1	10737	3	N	478	516	1	8 8	549
						526	9								
08	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	674	1	10290	3	N	454	519	1	4 8	480
						499	9								
*09	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	652	1	10004	3	N	432	339	1	6 8	567
						475	9								
*10	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	673	1	10620	3	N	415	526	1	6 8	450
						457	9								
*11	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	659	1	9473	3	N	369	347	1		472
						406	9								

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

06	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	133	1	13884	3	N	133	8	8		185
						146	9								
07	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	15387	3	152	9	N	138	173	1	8 8	142
08	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	637	1	13650	3	N	112	171	1	6 8	77
						123	9								
*09	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	660	1	12164	3	N	126	9	8		194
						139	9								
*10	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	579	1	13230	3	N	120	165	1	10 8	139
						132	9								
*11	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13617	3	132	9	N	120	169	1		90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06		3900 X	2799	-0-	-1101	-0-	480 1	2256 3	Y	57	174 1	4 8	67	
							63 9							
07		4030 X	2728	-0-	-1302	-0-	681 1	1955 3	Y	84	2 8		149	
							92 9							
08		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	682 1	2710 3	Y	88	1 8		236	
							97 9							
*09		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	660 1	2521 3	Y	56	174 1	4 8	114	
							62 9							
*10		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	682 1	2458 3	Y	81	7 8		188	
							89 9							
11		3390 X	2909	-0-	-481	-0-	659 1	2192 3	Y	53	172 1		69	
							58 9							

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349														
06		13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13204 3	304 9	Y	276	169 1	1 8	220	
07		13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	12711 3	316 9	Y	287	345 1		162	
08		10757 X	6474	-0-	-4283	-0-	191 1	6110 3	Y	157	169 1		150	
							173 9							
*09		10410 X	9031	-0-	-1379	-0-	495 1	8250 3	Y	260	169 1	1 8	240	
							286 9							
*10		10757 X	8262	-0-	-2495	-0-	333 1	7599 3	Y	300	336 1	1 8	203	
							330 9							
11		10410 X	5122	-0-	-5288	-0-	324 1	4582 3	Y	196	167 1		232	
							216 9							

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245														
06		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	433 1	2631 3	N	516	688 1	24 8	92	
							568 9							
07		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	657 1	5030 3	N	523	340 1	22 8	253	
							575 9							
08		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	681 1	4179 3	N	452	515 1	16 8	174	
							497 9							
*09		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	660 1	6010 3	N	456	528 1	18 8	84	
							502 9							
*10		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	680 1	5745 3	N	486	347 1	21 8	202	
							535 9							
*11		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	660 1	4863 3	N	347	343 1		206	
							382 9							

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477														
06		11430 X	8845	-0-	-2585	-0-	8824 3	21 9	Y	19	33 1		2	
07		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13204 3		Y	-0-			2	
08		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13186 3	24 9	Y	22	17 1		7	
*09		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	11835 3	29 9	Y	26	18 1		15	
*10		11811 X	11479	-0-	-332	-0-	11457 3	22 9	Y	20	18 1		17	
*11		12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12424 3	20 9	Y	18	18 1		17	

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477														
06		10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	10201 3	46 9	Y	42	73 1		4	
07		10013 X	9792	-0-	-221	-0-	9792 3		Y	-0-			4	
08		10013 X	9609	-0-	-404	-0-	9555 3	54 9	Y	49	38 1		15	
*09		9690 X	9002	-0-	-688	-0-	8940 3	62 9	Y	56	39 1		32	
*10		10013 X	8832	-0-	-1181	-0-	8784 3	48 9	Y	44	38 1		38	
11		9690 X	8639	-0-	-1051	-0-	8597 3	42 9	Y	38	39 1		37	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688															
EDGIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272359	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7280 - 13460					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

MCCARTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272360	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	7065 - 10737					
06	3510 X	3330	-0-	-180	-0-	239	1	2992	3	Y	90	4	8				193
07	4495 X	2958	-0-	-1537	-0-	339	1	2542	3	Y	70	168	1	3	8		92
08	4495 X	2654	-0-	-1841	-0-	338	1	2235	3	Y	74	2	8				164
*09	4200 X	2985	-0-	-1215	-0-	329	1	2577	3	Y	72	152	1	3	8		81
*10	4340 X	3057	-0-	-1283	-0-	326	1	2603	3	Y	116	4	8				193
11	3330 X	2064	-0-	-1266	-0-	291	1	1729	3	Y	40	168	1				65

THOMAS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272385	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	7033 - 12221					
06	T. A.	11597	-0-	11597	11597	359	1	11130	3	Y	98	177	1	1	8		134
07	T. A.	10656	-0-	10656	22253	512	1	10065	3	Y	72						206
08	T. A.	7878	-0-	7878	30131	451	1	7385	3	Y	38	177	1				67
*09	37384 X	7253	-0-	-30131	-0-	495	1	6686	3	Y	65	1	8				131
*10	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	331	1	8982	3	Y	71	1	8				201
11	8790 X	7373	-0-	-1417	-0-	324	1	6993	3	Y	51	175	1				77

WALDO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272733	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7306 - 13509					
06	18270 X	17263	-0-	-1007	-0-	17011	3	252	9	Y	229	168	1				230
07	19003 X	16724	-0-	-2279	-0-	16523	3	201	9	Y	183	336	1				77
08	19003 X	15449	-0-	-3554	-0-	15272	3	177	9	Y	161	171	1				67
*09	17940 X	14762	-0-	-3178	-0-	14569	3	193	9	Y	175	169	1	1	8		72
*10	18073 X	15107	-0-	-2966	-0-	14900	3	207	9	Y	188	173	1	1	8		86
11	17250 X	14295	-0-	-2955	-0-	14119	3	176	9	Y	160	172	1				74

BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272734	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8231 - 12693					
06	9960 X	323	-0-	-9637	-0-	322	1	1	9	Y	1	1	8				68
07	8680 X	3763	-0-	-4917	-0-	457	1	3255	3	Y	46	69	1				45
08	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	457	1	8776	3	Y	18	1	8				62
*09	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	432	1	6949	3	Y	22	4	8				80
*10	3751 X	3464	-0-	-287	-0-	457	1	2992	3	Y	14	7	8				87
11	8940 X	676	-0-	-8264	-0-	442	1	234	3	Y	-0-						87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
GRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272835	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 7067	- 11029		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		15030 X	10808	-0-	-4222	-0-	135 1	10495 3	Y	162	180 1	7 8 154
							178 9					
07		15531 X	10722	-0-	-4809	-0-	151 1	10394 3	Y	161	176 1	7 8 132
							177 9					
08		15531 X	11232	-0-	-4299	-0-	210 1	10790 3	Y	211	177 1	7 8 159
							232 9					
*09		15030 X	7811	-0-	-7219	-0-	216 1	7435 3	Y	145	173 1	7 8 124
							160 9					
*10		15531 X	10845	-0-	-4686	-0-	124 1	10537 3	Y	167	174 1	10 8 107
							184 9					
11		10860 X	9924	-0-	-936	-0-	26 1	9690 3	Y	189	177 1	119
							208 9					

GANDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273115	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 7313	- 10525		
06		12000 X	11063	-0-	-937	-0-	10835 3	228 9	Y	207	168 1	1 8 137
							10867 3	169 9	Y	154	172 1	119
07		12400 X	11036	-0-	-1364	-0-	10629 3	230 9	Y	209	169 1	159
							1541 3	208 9	Y	189	173 1	175
08		12400 X	10859	-0-	-1541	-0-	9769 3	208 9	Y	189	173 1	175
							10169 3	131 9	Y	119	2 8	292
*09		11850 X	9977	-0-	-1873	-0-	9990 3	187 9	Y	170	173 1	289
*10		11563 X	10300	-0-	-1263	-0-						
11		11070 X	10177	-0-	-893	-0-						

GANDY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273134	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH	6594	PERF. 7104	- 10816		
06		T. A.	350	-0-	350	350	240 1	110 9	Y	100	3 8	219
							335 1	66 9	Y	60	174 1	3 8 102
07		T. A.	401	-0-	401	751	340 1	252 9	Y	229	169 1	162
							328 1	1695 3	Y	114	2 8	274
08		T. A.	592	-0-	592	1343	125 9					
							337 1	1113 3	Y	103	171 1	2 8 204
*09		3491 X	2148	-0-	-1343	-0-	113 9					
							327 1	72 9	Y	65		269
*10		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-						
11		570 X	399	-0-	-171	-0-						

HARLOW UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273136	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 7132	- 11555		
06		15180 X	3780	-0-	-11400	-0-	42 1	3683 3	Y	50	174 1	63
							55 9					
07		15686 X	136	-0-	-15550	-0-	136 1		Y	-0-		63
							119 1		Y	-0-		63
08		15283 X	119	-0-	-15164	-0-	92 1	263 3	Y	-0-		63
									Y	-0-		63
*09		13200 X	355	-0-	-12845	-0-			Y	-0-		63
									Y	-0-		63
*10		11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-			Y	-0-		63
									Y	-0-		63
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-		63

GRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273303	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 7142	- 12550		
06		16020 X	15356	-0-	-664	-0-	14957 3	399 9	Y	363	352 1	16 8 223
							43 1	13798 3	Y	291	347 1	13 8 154
07		17205 X	14161	-0-	-3044	-0-	320 9					
							29 1	14047 3	Y	307	354 1	10 8 97
08		17205 X	14414	-0-	-2791	-0-	338 9					
							19 1	14084 3	Y	286	173 1	14 8 196
*09		15330 X	14418	-0-	-912	-0-	315 9					
							66 1	13311 3	Y	268	346 1	16 8 102
*10		15841 X	13672	-0-	-2169	-0-	295 9					
							12788 3	295 9	Y	268	179 1	191
11		15330 X	13083	-0-	-2247	-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	240	1	9190	3	Y	297	338 1	12 8	158
						327	9							
07	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	340	1	8920	3	Y	270	342 1	10 8	76
						297	9							
08	9517 X	8544	-0-	-973	-0-	338	1	7907	3	Y	272	176 1	8 8	164
						299	9							
*09	9750 X	7326	-0-	-2424	-0-	329	1	6718	3	Y	254	357 1	9 8	52
						279	9							
*10	10075 X	7501	-0-	-2574	-0-	326	1	6916	3	Y	235	9 8		278
						259	9							
11	9750 X	6004	-0-	-3746	-0-	292	1	5486	3	Y	205	344 1		139
						226	9							

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030														
06	6930 X	6727	-0-	-203	-0-	322	1	5980	3	Y	386	351 1	23 8	161
						425	9							
07	7998 X	5905	-0-	-2093	-0-	454	1	5005	3	Y	405	353 1	25 8	188
						446	9							
08	8029 X	6092	-0-	-1937	-0-	449	1	5257	3	Y	351	338 1	17 8	184
						386	9							
*09	7770 X	6118	-0-	-1652	-0-	439	1	5280	3	Y	363	354 1	27 8	166
						399	9							
*10	7998 X	6169	-0-	-1829	-0-	451	1	5347	3	Y	337	352 1	29 8	122
						371	9							
11	6690 X	3132	-0-	-3558	-0-	400	1	2447	3	Y	259	170 1		211
						285	9							

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437														
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	320	1	136	9	Y	124	170 1	6 8	117
07	930 N	648	-0-	-282	-0-	232	1	416	9	Y	378	355 1	16 8	124
08	1116 N	442	-0-	-674	-0-	231	1	211	9	Y	192	178 1	6 8	132
*09	450 N	316	-0-	-134	-0-	224	1	92	9	Y	84	167 1	4 8	45
*10	620 N	256	-0-	-364	-0-	232	1	24	9	Y	22	2 8		65
11	420 N	224	-0-	-196	-0-	224	1			Y	-0-			65

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916														
06	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	232	1	7493	3	Y	341	522 1	15 8	35
						375	9							
07	8804 X	7973	-0-	-831	-0-	334	1	7320	3	Y	290	173 1	13 8	139
						319	9							
08	8804 X	7555	-0-	-1249	-0-	341	1	6898	3	Y	287	341 1	9 8	76
						316	9							
*09	8070 X	5646	-0-	-2424	-0-	294	1	5096	3	Y	233	175 1	12 8	122
						256	9							
*10	8339 X	7485	-0-	-854	-0-	330	1	6862	3	Y	266	169 1	16 8	203
						293	9							
11	8070 X	7290	-0-	-780	-0-	328	1	6719	3	Y	221	176 1		248
						243	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	EOM BALANCE
06	14160 X	12803	-0-	-1357	-0-	12680	3	123	9	N	112	175	1	185
07	14632 X	13008	-0-	-1624	-0-	12906	3	102	9	N	93	172	1	102
08	14632 X	13707	-0-	-925	-0-	13525	3	182	9	N	165	179	1	84
*09	14160 X	12880	-0-	-1280	-0-	12748	3	132	9	N	120	4	8	200
*10	14632 X	12225	-0-	-2407	-0-	6	1	12111	3	N	98	174	1	120
						108	9							
11	13260 X	11600	-0-	-1660	-0-	11444	3	156	9	N	142	178	1	84

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123														
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	320	1	2462	3	Y	17	173	1	30
						19	9							
07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	457	1	6699	3	Y	32	2	8	60
						35	9							
08	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	455	1	6748	3	Y	24			84
						26	9							
*09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	442	1	5276	3	Y	21	1	8	104
						23	9							
*10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	450	1	4279	3	Y	22	2	8	124
						24	9							
11	2250 X	1786	-0-	-464	-0-	442	1	1333	3	Y	10			134
						11	9							

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696														
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9844	3	64	9	Y	58	1	8	205
07	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10728	3	77	9	Y	70	176	1	99
08	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9457	3	73	9	Y	66			165
*09	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8166	3	62	9	Y	56			221
*10	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	7990	3	69	9	Y	63	177	1	106
11	7410 X	7113	-0-	-297	-0-	7051	3	62	9	Y	56			162

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541														
06	3930 X	1763	-0-	-2167	-0-	239	1	1027	3	N	452	528	1	49
						497	9							
07	4402 X	1048	-0-	-3354	-0-	341	1	329	3	N	344	175	1	214
						378	9							
08	4402 X	992	-0-	-3410	-0-	340	1	253	3	N	363	524	1	50
						399	9							
*09	3750 X	624	-0-	-3126	-0-	330	1	294	9	N	267	174	1	139
*10	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	330	1	4796	3	N	364	356	1	140
						400	9							
*11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	320	1	5163	3	N	287	173	1	254
						316	9							

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694														
06	T. A.	318	-0-	318	318	317	1	1	9	Y	1	1	8	82
07	T. A.	945	-0-	945	1263	449	1	451	3	Y	41	82	1	41
						45	9							
08	T. A.	913	-0-	913	2176	450	1	444	3	Y	17	1	8	57
						19	9							
*09	2806 X	630	-0-	-2176	-0-	425	1	185	3	Y	18	2	8	73
						20	9							
*10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	449	1	59	3	Y	12	6	8	79
						13	9							
*11	883 X	883	-0-	-0-	-0-	436	1	447	3	Y	-0-			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688													
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	322	1	8549	3	Y	1	1 8	25
07	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	457	1	10717	3	Y	10	25 1	10
08	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	457	1	11876	3	Y	4	1 8	13
*09	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	427	1	14303	3	Y	7	3 8	17
*10	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	396	1	11732	3	Y	6	5 8	18
*11	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	429	1	15260	3	Y	-0-		18

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828													
06	5520 X	4692	-0-	-828	-0-	479	1	4167	3	Y	42	2 8	119
07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	682	1	5624	3	Y	41	1 8	159
08	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	682	1	5585	3	Y	38		197
*09	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	659	1	5246	3	Y	16	170 1 1 8	42
*10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	682	1	5651	3	Y	40	4 8	78
*11	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	660	1	5489	3	Y	30		108

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303													
06	11670 X	10393	-0-	-1277	-0-	479	1	9812	3	Y	93	2 8	140
07	12059 X	10486	-0-	-1573	-0-	681	1	9715	3	Y	82	170 1 2 8	50
08	12059 X	10685	-0-	-1374	-0-	679	1	9910	3	Y	87		137
*09	11340 X	9167	-0-	-2173	-0-	656	1	8452	3	Y	54	1 8	190
*10	11191 X	9394	-0-	-1797	-0-	682	1	8626	3	Y	78	174 1 1 8	93
11	10380 X	9617	-0-	-763	-0-	656	1	8878	3	Y	75		168

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010													
06	8490 X	6698	-0-	-1792	-0-	479	1	6113	3	Y	96	1 8	157
07	8773 X	5050	-0-	-3723	-0-	678	1	4286	3	Y	78	172 1 1 8	62
08	8773 X	4511	-0-	-4262	-0-	662	1	3762	3	Y	79	1 8	140
*09	8490 X	3815	-0-	-4675	-0-	631	1	3111	3	Y	66	1 8	205
*10	7998 X	4296	-0-	-3702	-0-	682	1	3494	3	Y	109	174 1 3 8	137
11	6690 X	1350	-0-	-5340	-0-	659	1	655	3	Y	33		170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
BEAVERS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273481		COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14460 X	13803	-0-	-657	-0-	477 1	13323 3	Y	3	3 8	102	
						3 9						
07	14942 X	13952	-0-	-990	-0-	641 1	13310 3	Y	1	1 8	102	
						1 9						
08	14942 X	11907	-0-	-3035	-0-	681 1	11170 3	Y	51		153	
						56 9						
*09	14460 X	10382	-0-	-4078	-0-	660 1	9720 3	Y	2	2 8	153	
						2 9						
*10	14260 X	10581	-0-	-3679	-0-	682 1	9897 3	Y	2	2 8	153	
						2 9						
11	13800 X	11415	-0-	-2385	-0-	660 1	10755 3	Y	-0-		153	

BELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273609		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839			
06	16230 X	13847	-0-	-2383	-0-	13653 3	194 9	Y	176	174 1	3 8	122
						3300 3	3 9	Y	3			125
07	16771 X	13471	-0-	-3300	-0-	13468 3	3 9	Y	3			125
						3300 3	2 9	Y	2			127
08	15562 X	13195	-0-	-2367	-0-	13193 3	2 9	Y	2			127
						3300 3	1 9	Y	1	1 8		127
*09	14610 X	12503	-0-	-2107	-0-	12502 3	1 9	Y	1	1 8		127
						12502 3	1 9	Y	1	1 8		127
*10	14663 X	12643	-0-	-2020	-0-	12642 3	1 9	Y	1	1 8		127
						12642 3	1 9	Y	1	1 8		127
11	13830 X	11926	-0-	-1904	-0-	11780 3	146 9	Y	133	176 1		84

BELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273610		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982			
06	11160 X	8869	-0-	-2291	-0-	8795 3	74 9	Y	67	2 8		177
						8795 3	47 9	Y	43	176 1		44
07	11532 X	9077	-0-	-2455	-0-	9030 3	66 9	Y	60			104
						9030 3	66 9	Y	60			104
08	11532 X	9051	-0-	-2481	-0-	8985 3	62 9	Y	56	1 8		159
						8985 3	61 9	Y	55	2 8		212
*09	11160 X	8467	-0-	-2693	-0-	8405 3	62 9	Y	56	1 8		159
						8405 3	61 9	Y	55	2 8		212
*10	9393 X	8509	-0-	-884	-0-	8448 3	61 9	Y	55	2 8		212
						8448 3	61 9	Y	55	2 8		212
11	8880 X	7964	-0-	-916	-0-	7941 3	23 9	Y	21	176 1		57

GREGORY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273645		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940			
06	15810 X	14712	-0-	-1098	-0-	158 1	14480 3	Y	67	17 8		155
						74 9						
07	16337 X	14589	-0-	-1748	-0-	225 1	14290 3	Y	67	17 8		205
						74 9						
08	16337 X	14485	-0-	-1852	-0-	224 1	14241 3	Y	18	174 1	2 8	47
						20 9						
*09	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	217 1	12986 3	Y	73	13 8		107
						80 9						
*10	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	12986 3	17 9	Y	15	13 8		109
						12986 3	1 9	Y	1			110
11	14010 X	12032	-0-	-1978	-0-	12031 3	1 9	Y	1			110

GREGORY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273646		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447			
06	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	158 1	1194 3	Y	4	1 8		138
						4 9						
07	2542 X	1960	-0-	-582	-0-	225 1	1735 3	Y	-0-			138
						225 1	847 3	Y	66	171 1	8 8	25
08	2542 X	1144	-0-	-1398	-0-	224 1	847 3	Y	66	171 1	8 8	25
						73 9						
*09	2460 X	1143	-0-	-1317	-0-	194 1	945 3	Y	4	1 8		28
						4 9						
*10	2542 X	219	-0-	-2323	-0-	219 1		Y	-0-			28
						219 1	1971 3	Y	-0-			28
11	2460 X	2185	-0-	-275	-0-	214 1		Y	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11790 X	8214	-0-	-3576	-0-	8180 3	34 9	N	31	8 8		158
07	12183 X	8348	-0-	-3835	-0-	8317 3	31 9	N	28	8 8		178
08	11811 X	8296	-0-	-3515	-0-	8276 3	20 9	N	18	167 1	4 8	25
*09	11790 X	5447	-0-	-6343	-0-	5416 3	31 9	N	28	6 8		47
*10	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	226 1	12249 3	N	32	9 8		70
*11	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	122 1	14070 3	N	17			87
						19 9						

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

06	16290 X	15030	-0-	-1260	-0-	15030 3		Y	-0-			150
07	17856 X	14742	-0-	-3114	-0-	14742 3		Y	-0-			150
08	17856 X	15135	-0-	-2721	-0-	15135 3		Y	-0-			150
*09	16440 X	14690	-0-	-1750	-0-	14620 3	70 9	Y	64	169 1	10 8	35
*10	15531 X	14459	-0-	-1072	-0-	14408 3	51 9	Y	46	16 8		65
11	15030 X	13144	-0-	-1886	-0-	13138 3	6 9	Y	5			70

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

06	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	321 1	9508 3	Y	37	17 8		135
						41 9						
07	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	457 1	9837 3	Y	91	17 8		209
						100 9						
08	10230 X	9795	-0-	-435	-0-	452 1	9322 3	Y	19	170 1	11 8	47
						21 9						
*09	9930 X	9230	-0-	-700	-0-	441 1	8757 3	Y	29	4 8		72
						32 9						
*10	10385 X	8836	-0-	-1549	-0-	457 1	8379 3	Y	-0-			72
11	10050 X	8984	-0-	-1066	-0-	442 1	8542 3	Y	-0-			72

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

06	15000 X	9952	-0-	-5048	-0-	316 1	9578 3	N	53	11 8		112
						58 9						
07	15500 X	9992	-0-	-5508	-0-	449 1	9481 3	N	56	11 8		157
						62 9						
08	14198 X	9762	-0-	-4436	-0-	433 1	9275 3	N	49	7 8		199
						54 9						
*09	13110 X	10343	-0-	-2767	-0-	432 1	9863 3	N	44	169 1	10 8	64
						48 9						
*10	11439 X	9714	-0-	-1725	-0-	450 1	9201 3	N	57	11 8		110
						63 9						
11	9930 X	9271	-0-	-659	-0-	435 1	8786 3	N	45			155
						50 9						

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

06	5490 X	5485	-0-	-5	-0-	240 1	5153 3	Y	84	1 8		202
						92 9						
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	232 1	5917 3	Y	53	169 1	1 8	85
						58 9						
08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	71 1	6377 3	Y	64			149
						70 9						
*09	5850 X	5208	-0-	-642	-0-	318 1	4838 3	Y	47	1 8		195
						52 9						
*10	6200 X	4344	-0-	-1856	-0-	276 1	4029 3	Y	35	177 1	1 8	52
						39 9						
11	6210 X	4258	-0-	-1952	-0-	30 1	4184 3	Y	40			92
						44 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
RONALD		WELL #:		1H	RRCID ->	273653	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	7280 - 10596
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	3166	-0-	-494	-0-	321	1	2735	3	Y	100	2 8 155
07	3782 X	3069	-0-	-713	-0-	110	9	2520	3	Y	84	172 1 1 8 66
08	3782 X	2971	-0-	-811	-0-	457	1	2413	3	Y	93	1 8 158
*09	3660 X	2573	-0-	-1087	-0-	92	9	2085	3	Y	56	171 1 1 8 42
*10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	426	1	4640	3	Y	107	1 8 148
*11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	62	9	97	9	Y	88	236
06	8190 X	7647	-0-	-543	-0-	239	1	175	9	Y	159	174 1 2 8 180
07	8463 X	7993	-0-	-470	-0-	118	9	162	9	Y	147	173 1 2 8 152
08	8463 X	7526	-0-	-937	-0-	6522	3	158	9	Y	144	170 1 1 8 125
*09	8190 X	6570	-0-	-1620	-0-	118	9	136	9	Y	124	181 1 2 8 66
*10	8463 X	6664	-0-	-1799	-0-	6510	3	154	9	Y	140	2 8 204
11	7740 X	6199	-0-	-1541	-0-	6055	3	144	9	Y	131	170 1 165
COTHREN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273999	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	8233 - 11445
06	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	17701	3	85	9	N	77	168 1 1 8 120
07	17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	17377	3	36	9	N	33	1 8 152
08	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	16750	3	30	9	N	27	179
*09	13260 X	10583	-0-	-2677	-0-	406	1	10158	3	N	17	2 8 194
*10	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	19	9	78	1	N	20	170 1 2 8 42
*11	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	22	9	16241	3	N	23	65
HARLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274108	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7356 - 12568
06	T. A.	7389	-0-	7389	7389	95	1	7101	3	Y	175	171 1 1 8 114
07	T. A.	9146	-0-	9146	16535	193	9	8745	3	Y	241	175 1 2 8 178
08	T. A.	9058	-0-	9058	25593	136	1	8728	3	Y	180	175 1 183
*09	34346 X	8753	-0-	-25593	-0-	265	9	8432	3	Y	172	170 1 2 8 183
*10	9300 X	6833	-0-	-2467	-0-	132	1	6532	3	Y	150	172 1 4 8 157
11	8850 X	8743	-0-	-107	-0-	189	9	8428	3	Y	166	178 1 145
ALLRED UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274109	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	7225 - 12187
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1			Y	-0-	59
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	183	9			Y	-0-	59
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1			Y	-0-	59
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	165	9			Y	-0-	59
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1			Y	-0-	58
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	183	9			Y	-0-	58

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
HARLOW UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274687		COMPL. DATE 06/14/2014				TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	95 1	3323 3	Y	407	350 1	3 8	202	
						448 9							
07	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	135 1	4969 3	Y	243	174 1		271	
						267 9							
08	5270 X	4223	-0-	-1047	-0-	134 1	3817 3	Y	247	351 1		167	
						272 9							
*09	3870 X	2367	-0-	-1503	-0-	129 1	2011 3	Y	206	176 1		197	
						227 9							
*10	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	43 1	5327 3	Y	372	357 1	2 8	210	
						409 9							
11	5190 X	302	-0-	-4888	-0-	129 1	173 9	Y	157	173 1		194	
PULLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 274722		COMPL. DATE 08/25/2014				TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407			
06	6270 X	5045	-0-	-1225	-0-	232 1	4593 3	N	200	174 1	2 8	224	
						220 9							
07	6479 X	4661	-0-	-1818	-0-	320 1	4136 3	N	186	174 1	2 8	234	
						205 9							
08	6169 X	5574	-0-	-595	-0-	338 1	5043 3	N	175	349 1	1 8	59	
						193 9							
*09	5640 X	4880	-0-	-760	-0-	245 1	4475 3	N	145	165 1	2 8	37	
						160 9							
*10	5208 X	4261	-0-	-947	-0-	299 1	3771 3	N	174	2 8		209	
						191 9							
11	5400 X	4156	-0-	-1244	-0-	292 1	3720 3	N	131	175 1		165	
						144 9							
CLEARFORK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274770		COMPL. DATE 08/25/2014				TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943			
06	9210 X	8578	-0-	-632	-0-	218 1	8041 3	N	290	173 1	7 8	285	
						319 9							
07	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	13940 3	399 9	N	363	352 1	7 8	289	
08	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11500 3	296 9	N	269	339 1	4 8	215	
*09	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	32 1	9502 3	N	259	347 1	5 8	122	
						285 9							
*10	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	9937 3	286 9	N	260	170 1	7 8	205	
11	9210 X	8972	-0-	-238	-0-	8722 3	250 9	N	227	175 1		257	
CLOWER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274810		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556			
06	18450 X	14831	-0-	-3619	-0-	135 1	14677 3	Y	17			148	
						19 9							
07	22723 X	20296	-0-	-2427	-0-	148 1	20057 3	Y	83	169 1		62	
						91 9							
08	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	24300 3	20 9	Y	18			80	
*09	21990 X	20721	-0-	-1269	-0-	135 1	20566 3	Y	18	1 8		97	
						20 9							
*10	22723 X	20049	-0-	-2674	-0-	97 1	19843 3	Y	99	165 1	3 8	28	
						109 9							
11	21990 X	21578	-0-	-412	-0-	21528 3	50 9	Y	45			73	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688								
RONALD		WELL #:		3H	RRCID ->	275169	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7145 - 10107
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7560 X	6004	-0-	-1556	-0-	316 1	5465 3	Y	203	344 1	3 8	66
07	7812 X	5877	-0-	-1935	-0-	223 9	5187 3	Y	218	173 1	3 8	108
08	7812 X	7225	-0-	-587	-0-	450 1	6537 3	Y	217	177 1	2 8	146
*09	7470 X	5989	-0-	-1481	-0-	240 9	5393 3	Y	160	171 1	2 8	133
*10	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	449 1	6868 3	Y	224	174 1	3 8	180
11	6990 X	6865	-0-	-125	-0-	239 9	6227 3	Y	185	180 1		185

R. DONALD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275195	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7547 - 14259
06	30930 X	509	-0-	-30421	-0-	236 1	264 3	Y	8	6 8		122
07	30194 X	612	-0-	-29582	-0-	9 9	269 3	Y	3	3 8		122
08	26598 X	2191	-0-	-24407	-0-	340 1	1837 3	Y	13	1 8		134
*09	2940 X	1220	-0-	-1720	-0-	340 1	890 3	Y	3	3 8		134
*10	1550 X	669	-0-	-881	-0-	14 9	321 3	Y	9	9 8		134
*11	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	327 1	6565 3	Y	180	174 1		140

SILK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275196	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7803 - 14515
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*10	T. A.	942	-0-	942	942	399 1	543 9	N	494	6 8		540
11	T. A.	865	-0-	865	1807	659 1	206 9	N	187	345 1		382

CLOWER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275198	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	8286 - 12878
06	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	237 1	12968 3	Y	19	2 8		148
07	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	21 9	10586 3	Y	83	169 1		62
08	13702 X	9009	-0-	-4693	-0-	338 1	8648 3	Y	19	1 8		80
*09	13260 X	2668	-0-	-10592	-0-	91 9	2357 3	Y	19	2 8		97
*10	13702 X	9376	-0-	-4326	-0-	21 9	8922 3	Y	103	165 1	7 8	28
11	13230 X	9504	-0-	-3726	-0-	341 1	9125 3	Y	45			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
LYNCH BERKLEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275319	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	8289 - 14491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		18824 X	18824	-0-	-0-	480 1	18215 3	Y		117	169 1	2 8	152
07		16771 X	15956	-0-	-815	129 9	15161 3	Y		110	177 1		85
08		16771 X	16230	-0-	-541	674 1	15451 3	Y		88	1 8		172
*09		16230 X	15930	-0-	-300	121 9	15174 3	Y		88	164 1	4 8	92
*10		16771 X	16542	-0-	-229	682 1	15750 3	Y		100	171 1	8 8	13
11		16230 X	15707	-0-	-523	110 9	14958 3	Y		81			94
						660 1							
						89 9							

LYNCH BERKLEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275321	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	8175 - 14375	
06		15300 X	493	-0-	-14807	480 1	13 9	Y		12			114
07		10912 X	743	-0-	-10169	680 1	63 9	Y		57	144 1		27
08		10633 X	2423	-0-	-8210	675 1	1616 3	Y		120	1 8		146
*09		10290 X	6389	-0-	-3901	132 9	5569 3	Y		145	171 1	3 8	117
*10		11221 X	11221	-0-	-0-	660 1	10387 3	Y		138	164 1	9 8	82
*11		10234 X	10234	-0-	-0-	160 9	9445 3	Y		117			199
						682 1							
						152 9							
						660 1							
						129 9							

ROCKHILL RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275370	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	7813 - 13775	
06		12436 X	12436	-0-	-0-	236 1	12003 3	N		179	345 1	14 8	44
07		13392 X	12882	-0-	-510	197 9	12310 3	N		210	171 1	16 8	67
08		13392 X	12483	-0-	-909	341 1	11834 3	N		280	172 1	10 8	165
*09		12780 X	11787	-0-	-993	308 9	11229 3	N		208	179 1	12 8	182
*10		13206 X	11854	-0-	-1352	329 1	11311 3	N		186	172 1	14 8	182
11		12450 X	11770	-0-	-680	229 9	11235 3	N		193	175 1		200
						338 1							
						205 9							
						323 1							
						212 9							

R. DONALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275372	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7653 - 13615	
06		21150 X	15936	-0-	-5214	105 1	15557 3	Y		249	170 1	6 8	245
07		26009 X	24844	-0-	-1165	274 9	287 9	Y		261	349 1		157
08		26009 X	24835	-0-	-1174	24557 3	263 9	Y		239	171 1		225
*09		22888 X	22888	-0-	-0-	24572 3	216 9	Y		196	174 1	2 8	245
*10		24831 X	23014	-0-	-1817	22672 3	249 9	Y		226	350 1	2 8	119
11		24030 X	21754	-0-	-2276	22765 3	212 9	Y		193	173 1		139
						21542 3							

LYNCH BERKLEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276902	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	8004 - 13466	
06		25200 X	20106	-0-	-5094	20069 3	37 9	N		34	1 8		139
07		26040 X	20424	-0-	-5616	20343 3	81 9	N		74	164 1		49
08		25389 X	20126	-0-	-5263	20092 3	34 9	N		31			80
*09		23760 X	18677	-0-	-5083	18619 3	58 9	N		53	1 8		132
*10		23591 X	17900	-0-	-5691	17843 3	57 9	N		52	2 8		182
11		20100 X	18268	-0-	-1832	18211 3	57 9	N		52	177 1		57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	238	1	5303	3	N	217	175	1	23	8	125
						239	9									
07	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	296	1	6090	3	N	173	177	1	21	8	100
						190	9									
08	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	4	1	17460	3	N	256	178	1	16	8	162
						282	9									
*09	17273 X	17273	-0-	-0-	-0-	17053	3	220	9	N	200	168	1	15	8	179
*10	13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	275	1	12990	3	N	164	177	1	19	8	147
						180	9									
*11	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	287	1	15259	3	N	169	171	1			145
						186	9									

LOCKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277302 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 938 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2016 - P/A 08/17/16

LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - P/A 08/10/16

DENNIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277305 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 926 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2016 - P/A 08/18/16

DENNIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277306 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 930 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2016 - P/A 08/18/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
DENNIS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277307		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2016 - P/A 08/18/16																
LYNCH BERKLEY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277377		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162								
06	9450 X	8290	-0-	-1160	-0-	448	1	7788	3	N	49	2	8			116
07	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	682	1	9420	3	N	65	162	1	2	8	17
08	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	681	1	9000	3	N	32	2	8			47
*09	8280 X	3253	-0-	-5027	-0-	660	1	2568	3	N	23	3	8			67
*10	10168 X	709	-0-	-9459	-0-	678	1	31	9	N	28	5	8			90
11	9840 X	658	-0-	-9182	-0-	658	1			N	-0-					90
BRITE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277751		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840								
06	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	14874	3	451	9	N	410	348	1	43	8	98
07	5580 X	1769	-0-	-3811	-0-	207	1	1400	3	N	147	173	1	18	8	54
08	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	340	1	15684	3	N	778	522	1	49	8	261
*09	33617 X	33617	-0-	-0-	-0-	330	1	32086	3	N	1092	1037	1	84	8	232
*10	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	325	1	25016	3	N	590	518	1	68	8	236
*11	17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	320	1	17207	3	N	426	514	1			148
STALLWORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277792		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661								
06	18444 X	18444	-0-	-0-	-0-	18409	3	35	9	Y	32	136	1			10
07	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	19320	3	37	9	Y	34					44
08	18662 X	18526	-0-	-136	-0-	18487	3	39	9	Y	35					79
*09	18060 X	17939	-0-	-121	-0-	17899	3	40	9	Y	36	1	8			114
*10	18662 X	16762	-0-	-1900	-0-	16726	3	36	9	Y	33	3	8			144
11	18060 X	15528	-0-	-2532	-0-	15520	3	8	9	Y	7					151
BRACKEEN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277826		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KRAMER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277827		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	299	1	6019	3	N	356	347	1	18 8 200
						392	9							
07	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	412	1	8285	3	N	411	349	1	21 8 241
						452	9							
08	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	422	1	8441	3	N	402	522	1	15 8 106
						442	9							
*09	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	353	1	10181	3	N	363	339	1	22 8 108
						399	9							
*10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	449	1	10926	3	N	385	346	1	26 8 121
						424	9							
*11	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	429	1	8124	3	N	224	165	1	180
						246	9							

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

06	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	11685	3	454	9	Y	413	528	1	21 8 211
07	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13033	3	557	9	Y	506	512	1	25 8 180
08	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	17007	3	505	9	Y	459	531	1	17 8 91
*09	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	18040	3	440	9	Y	400	354	1	24 8 113
*10	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	168	1	12472	3	Y	321	170	1	21 8 243
						353	9							
*11	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	329	1	17772	3	Y	352	519	1	76
						387	9							

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	321	1	5414	3	Y	342	353	1	18 8 195
						376	9							
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	449	1	5271	3	Y	286	337	1	14 8 130
						315	9							
08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	442	1	4607	3	Y	242	176	1	9 8 187
						266	9							
*09	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	437	1	10430	3	Y	289	343	1	17 8 116
						318	9							
*10	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	456	1	13621	3	Y	272	175	1	18 8 195
						299	9							
*11	15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	438	1	15101	3	Y	231	177	1	249
						254	9							

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

06	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9427	3	366	9	Y	333	519	1	17 8 181
07	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10538	3	312	9	Y	284	173	1	14 8 278
08	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	14910	3	409	9	Y	372	355	1	13 8 282
*09	19293 X	19293	-0-	-0-	-0-	18926	3	367	9	Y	334	520	1	20 8 76
*10	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	23361	3	427	9	Y	388	169	1	26 8 269
*11	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	21792	3	365	9	Y	332	519	1	82

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	238	1	6685	3	N	553	520	1	59 8 148
						608	9							
07	6944 X	6473	-0-	-471	-0-	310	1	5638	3	N	477	346	1	58 8 221
						525	9							
08	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	340	1	10122	3	N	614	696	1	39 8 100
						675	9							
*09	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	330	1	13961	3	N	612	527	1	47 8 138
						673	9							
*10	7192 X	7055	-0-	-137	-0-	325	1	6249	3	N	437	340	1	50 8 185
						481	9							
11	6960 X	5662	-0-	-1298	-0-	321	1	4986	3	N	323	342	1	166
						355	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
BRITE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277874		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	15270	3	419	9	N	381	343	1	40	8	192
07	13268 X	12639	-0-	-629	-0-	151	1	12163	3	N	295	333	1	36	8	118
						325	9									
08	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	22480	3	444	9	N	404	349	1	25	8	148
*09	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	26857	3	386	9	N	351	344	1	27	8	128
*10	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	29684	3	376	9	N	342	350	1	39	8	81
*11	29193 X	29193	-0-	-0-	-0-	28934	3	259	9	N	235	176	1			140
STALLWORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277875		COMPL. DATE 07/27/2015			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498							
06	11880 X	9437	-0-	-2443	-0-	239	1	9012	3	Y	169	173	1	1	8	83
						186	9									
07	12276 X	8739	-0-	-3537	-0-	341	1	8208	3	Y	173	173	1			83
						190	9									
08	12121 X	8301	-0-	-3820	-0-	339	1	7798	3	Y	149	171	1			61
						164	9									
*09	11730 X	4894	-0-	-6836	-0-	239	1	4556	3	Y	90					151
						99	9									
*10	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	193	1	15538	3	Y	155	175	1	1	8	130
						171	9									
*11	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	18726	3	143	9	Y	130	176	1			84
FAT DOG C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277888		COMPL. DATE 07/06/2015			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700							
06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	319	1	6197	3	Y	360	528	1	19	8	72
						396	9									
07	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	447	1	7817	3	Y	338	168	1	17	8	225
						372	9									
08	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	454	1	15910	3	Y	398	529	1	14	8	80
						438	9									
*09	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	440	1	15308	3	Y	321	168	1	19	8	214
						353	9									
*10	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	451	1	11790	3	Y	316	347	1	21	8	162
						348	9									
*11	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	440	1	6412	3	Y	158	170	1			150
						174	9									
CASWELL BOLIN A		WELL #: 7H		RRCID -> 278416		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
G & F OIL, INC.		292000														
WHITE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208874		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000								
WIND DANCER		WELL #:		1H	RRCID ->	225879	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	6184 - 6770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

HICKMAN		WELL #:		5	RRCID ->	243959	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4976 - 5010
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		189
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	N	15		204
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	N	5		209
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	N	3		212
*10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	N	2		214
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214

GARDNER PRODUCTION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	187366	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8352 - 8852
DOYLE FAMILY TRUST		294675		1H								
06		1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3	N	-0-		25
07		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3	N	-0-		25
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		25
09		1170 N	972	-0-	-198	-0-	972	3	N	-0-		25
10		1209 N	828	-0-	-381	-0-	828	3	N	-0-		25
*11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-		25

BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	241128	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5140 - 5148
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	119	3	N	6		58
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	N	5		63
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	N	3		66
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	93	3	N	4		70
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		70
*11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	198	3	N	114	173 1	11

GHA BARNETT, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	238920	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9091	PERF.	9375 - 11705
DISTRICT - LONE STAR		302578		1H								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIPER		WELL #:		9H	RRCID ->	263554	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	9134 - 13760
06		14190 X	9227	-0-	-4963	-0-	9227	2	N	-0-		-0-
07		14663 X	9300	-0-	-5363	-0-	9300	2	N	-0-		-0-
08		13826 X	11281	-0-	-2545	-0-	11281	2	N	-0-		-0-
09		10860 X	8998	-0-	-1862	-0-	8998	2	N	-0-		-0-
10		11222 X	10747	-0-	-475	-0-	10747	2	N	-0-		-0-
11		10920 X	10082	-0-	-838	-0-	10082	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.// 302578									
COBRA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 263641		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 9133 - 12965	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	32310	X	31213	-0-	-1097	-0-	31213 2	N	-0-		-0-
07	32147	X	30744	-0-	-1403	-0-	30744 2	N	-0-		-0-
08	31186	X	23837	-0-	-7349	-0-	23837 2	N	-0-		-0-
09	31200	X	26076	-0-	-5124	-0-	26076 2	N	-0-		-0-
10	32240	X	23595	-0-	-8645	-0-	23595 2	N	-0-		-0-
11	31200	X	25111	-0-	-6089	-0-	25111 2	N	-0-		-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 265775		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 8328		PERF. 8725 - 12442	
06	22860	X	19702	-0-	-3158	-0-	19702 2	N	-0-		-0-
07	23126	X	19724	-0-	-3402	-0-	19724 2	N	-0-		-0-
08	22661	X	18674	-0-	-3987	-0-	18674 2	N	-0-		-0-
09	19710	X	17278	-0-	-2432	-0-	17278 2	N	-0-		-0-
10	20367	X	17116	-0-	-3251	-0-	17116 2	N	-0-		-0-
11	19710	X	16052	-0-	-3658	-0-	16052 2	N	-0-		-0-

HORTON TREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 267871		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 7840 - 12376	
06	38670	X	35296	-0-	-3374	-0-	35296 2	N	-0-		-0-
07	39215	X	31833	-0-	-7382	-0-	31833 2	N	-0-		-0-
08	36611	X	34592	-0-	-2019	-0-	34592 2	N	-0-		-0-
09	35430	X	31596	-0-	-3834	-0-	31596 2	N	-0-		-0-
10	36611	X	32928	-0-	-3683	-0-	32928 2	N	-0-		-0-
11	35310	X	29142	-0-	-6168	-0-	29142 2	N	-0-		-0-

THOROUGHbred		WELL #: 2H		RRCID -> 268619		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 9209 - 14690	
06	59002	X	59002	-0-	-0-	-0-	59002 2	N	-0-		-0-
07	60265	X	60265	-0-	-0-	-0-	60265 2	N	-0-		-0-
08	60345	X	60345	-0-	-0-	-0-	60345 2	N	-0-		-0-
09	60636	X	60636	-0-	-0-	-0-	60636 2	N	-0-		-0-
10	63006	X	63006	-0-	-0-	-0-	63006 2	N	-0-		-0-
*11	62715	X	62715	-0-	-0-	-0-	62715 2	N	-0-		-0-

OSPREY		WELL #: 22H		RRCID -> 268656		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 9246 - 12227	
06	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26433 2	N	-0-		-0-
07	22227	X	19499	-0-	-2728	-0-	19499 2	N	-0-		-0-
08	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	23570 2	N	-0-		-0-
09	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147 2	N	-0-		-0-
10	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23896 2	N	-0-		-0-
*11	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	25516 2	N	-0-		-0-

RANGER		WELL #: 11H		RRCID -> 269185		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 8897 - 14194	
06	31770	X	26981	-0-	-4789	-0-	26981 2	N	-0-		-0-
07	32829	X	28120	-0-	-4709	-0-	28120 2	N	-0-		-0-
08	32829	X	30412	-0-	-2417	-0-	30412 2	N	-0-		-0-
09	28920	X	25448	-0-	-3472	-0-	25448 2	N	-0-		-0-
10	29884	X	28415	-0-	-1469	-0-	28415 2	N	-0-		-0-
11	29430	X	24167	-0-	-5263	-0-	24167 2	N	-0-		-0-

OVERCOMING FAITH		WELL #: 6H		RRCID -> 270079		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 8765 - 12322	
06	40980	X	31790	-0-	-9190	-0-	31790 2	N	-0-		-0-
07	38130	X	30298	-0-	-7832	-0-	30298 2	N	-0-		-0-
08	38130	X	30206	-0-	-7924	-0-	30206 2	N	-0-		-0-
09	36330	X	22106	-0-	-14224	-0-	22106 2	N	-0-		-0-
10	35216	X	9282	-0-	-25934	-0-	9282 2	N	-0-		-0-
11	31800	X	1770	-0-	-30030	-0-	1770 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578								
OVERCOMING FAITH		WELL #:		7H	RRCID ->	270107	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8063	PERF. 8910 - 13382	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	47280 X	42321	-0-	-4959	-0-	42321	2	N	-0-			-0-
07	46717 X	42045	-0-	-4672	-0-	42045	2	N	-0-			-0-
08	46190 X	37491	-0-	-8699	-0-	37491	2	N	-0-			-0-
09	44700 X	26612	-0-	-18088	-0-	26612	2	N	-0-			-0-
10	46190 X	25967	-0-	-20223	-0-	25967	2	N	-0-			-0-
11	42330 X	12845	-0-	-29485	-0-	12845	2	N	-0-			-0-

SOWELL		WELL #:		13H	RRCID ->	270203	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8554 - 14924	
06	63240 X	55818	-0-	-7422	-0-	55818	2	N	-0-			-0-
07	63705 X	56461	-0-	-7244	-0-	56461	2	N	-0-			-0-
08	60946 X	54003	-0-	-6943	-0-	54003	2	N	-0-			-0-
09	58230 X	43820	-0-	-14410	-0-	43820	2	N	-0-			-0-
10	59179 X	35143	-0-	-24036	-0-	35143	2	N	-0-			-0-
11	55830 X	553	-0-	-55277	-0-	553	2	N	-0-			-0-

SOWELL		WELL #:		12H	RRCID ->	270600	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8506 - 14498	
06	98790 X	85672	-0-	-13118	-0-	85672	2	N	-0-			-0-
07	98797 X	86698	-0-	-12099	-0-	86698	2	N	-0-			-0-
08	96038 X	84538	-0-	-11500	-0-	84538	2	N	-0-			-0-
09	89730 X	81183	-0-	-8547	-0-	81183	2	N	-0-			-0-
10	90768 X	52323	-0-	-38445	-0-	52323	2	N	-0-			-0-
11	85680 X	47618	-0-	-38062	-0-	47618	2	N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	272112	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 8115 - 12644	
06	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-			N	-0-			-0-
07	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2	N	-0-			-0-
08	10943 X	2878	-0-	-8065	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	2516	-0-	-1504	-0-	2516	2	N	-0-			-0-
10	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-			N	-0-			-0-
11	14250 X	733	-0-	-13517	-0-	733	2	N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	272114	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7854 - 12124	
06	32700 X	15412	-0-	-17288	-0-	15412	2	N	-0-			-0-
07	33790 X	23293	-0-	-10497	-0-	23293	2	N	-0-			-0-
08	29729 X	16714	-0-	-13015	-0-	16714	2	N	-0-			-0-
09	27420 X	15212	-0-	-12208	-0-	15212	2	N	-0-			-0-
10	23281 X	12315	-0-	-10966	-0-	12315	2	N	-0-			-0-
11	22530 X	12396	-0-	-10134	-0-	12396	2	N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	272116	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 8710 - 12204	
06	41730 X	35688	-0-	-6042	-0-	35688	2	N	-0-			-0-
07	41540 X	38617	-0-	-2923	-0-	38617	2	N	-0-			-0-
08	41540 X	38082	-0-	-3458	-0-	38082	2	N	-0-			-0-
09	40140 X	34826	-0-	-5314	-0-	34826	2	N	-0-			-0-
10	41013 X	33812	-0-	-7201	-0-	33812	2	N	-0-			-0-
11	37380 X	32362	-0-	-5018	-0-	32362	2	N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	272135	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7295	PERF. 7910 - 13111	
06	56080 X	56080	-0-	-0-	-0-	56080	2	N	-0-			-0-
07	53769 X	53769	-0-	-0-	-0-	53769	2	N	-0-			-0-
08	54937 X	54937	-0-	-0-	-0-	54937	2	N	-0-			-0-
09	50910 X	50846	-0-	-64	-0-	50846	2	N	-0-			-0-
10	55041 X	55041	-0-	-0-	-0-	55041	2	N	-0-			-0-
*11	52311 X	52311	-0-	-0-	-0-	52311	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578									
APPALOOSA		WELL #:		7H	RRCID ->	272145	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	8951	PERF. 9121 - 14800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		85410 X	77521	-0-	-7889	-0-	77521	2	N	-0-			-0-
07		87234 X	79026	-0-	-8208	-0-	79026	2	N	-0-			-0-
08		84754 X	77524	-0-	-7230	-0-	77524	2	N	-0-			-0-
09		79080 X	30459	-0-	-48621	-0-	30459	2	N	-0-			-0-
10		80414 X	28284	-0-	-52130	-0-	28284	2	N	-0-			-0-
11		77520 X	67256	-0-	-10264	-0-	67256	2	N	-0-			-0-

PALOMINO		WELL #:		9H	RRCID ->	272491	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 9108 - 13267		
06		17550 X	3349	-0-	-14201	-0-	3349	2	N	-0-			-0-
07		11377 X	7722	-0-	-3655	-0-	7722	2	N	-0-			-0-
08		5673 X	1098	-0-	-4575	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
09		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-			N	-0-			-0-
10		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			-0-
11		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-			-0-

LONESTAR		WELL #:		2H	RRCID ->	273127	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 9122 - 14244		
06		36300 X	30175	-0-	-6125	-0-	30175	2	N	-0-			-0-
07		37510 X	16726	-0-	-20784	-0-	16726	2	N	-0-			-0-
08		37169 X	1769	-0-	-35400	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
09		33960 X	-0-	-0-	-33960	-0-			N	-0-			-0-
10		34472 X	-0-	-0-	-34472	-0-			N	-0-			-0-
11		30180 X	-0-	-0-	-30180	-0-			N	-0-			-0-

QUARTER HORSE		WELL #:		16H	RRCID ->	273468	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 0 - 14390		
06		42330 X	21867	-0-	-20463	-0-	21867	2	N	-0-			-0-
07		41385 X	15520	-0-	-25865	-0-	15520	2	N	-0-			-0-
08		38533 X	19716	-0-	-18817	-0-	19716	2	N	-0-			-0-
09		34110 X	7288	-0-	-26822	-0-	7288	2	N	-0-			-0-
10		32178 X	11419	-0-	-20759	-0-	11419	2	N	-0-			-0-
11		21870 X	4320	-0-	-17550	-0-	4320	2	N	-0-			-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	273928	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8339	PERF. 8749 - 12884		
06		49350 X	40888	-0-	-8462	-0-	40888	2	N	-0-			-0-
07		48515 X	41166	-0-	-7349	-0-	41166	2	N	-0-			-0-
08		46748 X	38366	-0-	-8382	-0-	38366	2	N	-0-			-0-
09		43650 X	38045	-0-	-5605	-0-	38045	2	N	-0-			-0-
10		43400 X	42249	-0-	-1151	-0-	42249	2	N	-0-			-0-
11		40890 X	40159	-0-	-731	-0-	40159	2	N	-0-			-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	274726	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8364	PERF. 8666 - 13113		
06		54030 X	45967	-0-	-8063	-0-	45967	2	N	-0-			-0-
07		55211 X	45910	-0-	-9301	-0-	45910	2	N	-0-			-0-
08		51956 X	47729	-0-	-4227	-0-	47729	2	N	-0-			-0-
09		50040 X	46496	-0-	-3544	-0-	46496	2	N	-0-			-0-
10		49290 X	44291	-0-	-4999	-0-	44291	2	N	-0-			-0-
11		46200 X	41545	-0-	-4655	-0-	41545	2	N	-0-			-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	274727	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 8709 - 13442		
06		41910 X	34936	-0-	-6974	-0-	34936	2	N	-0-			-0-
07		41261 X	34640	-0-	-6621	-0-	34640	2	N	-0-			-0-
08		40083 X	32929	-0-	-7154	-0-	32929	2	N	-0-			-0-
09		38550 X	23409	-0-	-15141	-0-	23409	2	N	-0-			-0-
10		38006 X	30592	-0-	-7414	-0-	30592	2	N	-0-			-0-
11		34950 X	28519	-0-	-6431	-0-	28519	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578								
OVERCOMING FAITH		WELL #:		3H	RRCID ->	275097	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8619 - 13050
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	44280	X	36015	-0-	-8265	-0-	36015	2	N	-0-	-0-	-0-
07	40610	X	35089	-0-	-5521	-0-	35089	2	N	-0-	-0-	-0-
08	40889	X	35865	-0-	-5024	-0-	35865	2	N	-0-	-0-	-0-
09	39570	X	32986	-0-	-6584	-0-	32986	2	N	-0-	-0-	-0-
10	40889	X	21208	-0-	-19681	-0-	21208	2	N	-0-	-0-	-0-
11	36030	X	20172	-0-	-15858	-0-	20172	2	N	-0-	-0-	-0-

OVERCOMING FAITH		WELL #:		4H	RRCID ->	275167	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8875 - 14649
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1178	X	665	-0-	-513	-0-	665	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10881	X	10626	-0-	-255	-0-	10626	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10530	X	1532	-0-	-8998	-0-	1532	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10881	X	361	-0-	-10520	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10290	X	33	-0-	-10257	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-

OVERCOMING FAITH		WELL #:		5H	RRCID ->	275176	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8949 - 14653
06	51270	X	41800	-0-	-9470	-0-	41800	2	N	-0-	-0-	-0-
07	42129	X	34994	-0-	-7135	-0-	34994	2	N	-0-	-0-	-0-
08	49786	X	31276	-0-	-18510	-0-	31276	2	N	-0-	-0-	-0-
09	48180	X	3390	-0-	-44790	-0-	3390	2	N	-0-	-0-	-0-
10	49786	X	356	-0-	-49430	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-
11	41790	X	-0-	-0-	-41790	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

OVERCOMING FAITH		WELL #:		13H	RRCID ->	275178	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8480 - 11615
06	10170	X	686	-0-	-9484	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10509	X	405	-0-	-10104	-0-	405	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2201	X	784	-0-	-1417	-0-	784	2	N	-0-	-0-	-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	275182	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8886 - 12895
06	50130	X	39462	-0-	-10668	-0-	39462	2	N	-0-	-0-	-0-
07	49290	X	39089	-0-	-10201	-0-	39089	2	N	-0-	-0-	-0-
08	47182	X	37755	-0-	-9427	-0-	37755	2	N	-0-	-0-	-0-
09	43410	X	34800	-0-	-8610	-0-	34800	2	N	-0-	-0-	-0-
10	43028	X	35495	-0-	-7533	-0-	35495	2	N	-0-	-0-	-0-
11	39450	X	31511	-0-	-7939	-0-	31511	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	275188	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8754 - 13136
06	47610	X	41510	-0-	-6100	-0-	41510	2	N	-0-	-0-	-0-
07	47740	X	40906	-0-	-6834	-0-	40906	2	N	-0-	-0-	-0-
08	45105	X	39067	-0-	-6038	-0-	39067	2	N	-0-	-0-	-0-
09	42600	X	35172	-0-	-7428	-0-	35172	2	N	-0-	-0-	-0-
10	44020	X	37172	-0-	-6848	-0-	37172	2	N	-0-	-0-	-0-
11	41520	X	35727	-0-	-5793	-0-	35727	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
GIANT NRG CO., LP				302592											
PORTER, J.				WELL #:	2	RRCID ->	214972	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF. 6368 - 6426			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

MORGAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2H	RRCID ->	238794	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	6238	PERF. 6650 - 9765
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLARK, RAY				WELL #:	2H	RRCID ->	240561	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 7796 - 8285
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-	95
07	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-	95
08	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			N	-0-	95
09	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2			N	-0-	95
10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-	95
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	95

MORGAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1H	RRCID ->	240588	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6163	PERF. 6675 - 10375
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLARK, RAY				WELL #:	1H	RRCID ->	244101	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 7746 - 8245
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-	85
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-	85
08	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-	85
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-	85
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-	85
11	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-	85

GRAND OPERATING, INC.				WELL #:	1H	RRCID ->	257364	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7600 - 10240
06	24030 X	21527	-0-	-2503	-0-	21527	2			N	-0-	-0-
07	24831 X	21887	-0-	-2944	-0-	21887	2			N	-0-	-0-
08	23839 X	20988	-0-	-2851	-0-	20988	2			N	-0-	-0-
09	23070 X	19902	-0-	-3168	-0-	19902	2			N	-0-	-0-
10	23281 X	20689	-0-	-2592	-0-	20689	2			N	-0-	-0-
11	21540 X	19629	-0-	-1911	-0-	19629	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354						
ROIL-BLM 1237				WELL #: 1	RRCID -> 201303	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7094	- 7230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106

RICH-PEYSEN				WELL #: 2	RRCID -> 202221	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7282	- 7460	
06	510 N	284	-0-	-226	-0-	284 3	N	-0-		32
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		32
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-		32
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		32
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		32
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	264 3	N	-0-		32

ELSON				WELL #: 1	RRCID -> 203310	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 7300	- 7480	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		190
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	179 1	11
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		11
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		11
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		11
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		11

MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 208870	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 7016	- 7333	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		74
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		74
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		74
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		74
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		74
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		74

MILLER				WELL #: 2	RRCID -> 214851	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 7373	PERF. 7143	- 7312	
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		41
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		41
*02	145 N	6	-0-	-139	-0-	6 3	N	-0-		41
*03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15 3	N	-0-		41
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		41
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		41
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		41
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		41
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		41
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		41
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		41
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		41

GREENHAW, MORRIS R.				331530						
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 8	RRCID -> 251381	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 2510	- 3516	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530												
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		38H	RRCID ->	251697	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	3447	PERF. 4220 -	5790				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	101	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		40H	RRCID ->	252506	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 4170 -	6510				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	100	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		E 26H	RRCID ->	253902	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 3521 -	4880				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	104	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		E 16H	RRCID ->	254367	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	3479	PERF. 3960 -	6175				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	100	3			N	-0-				-0-

HW OPERATING, LLC		341598		WELL #:		1	RRCID ->	189624	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8300 -	8720		
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3				Y	-0-				-0-
07	1240 N	593	-0-	-647	-0-	593	3				Y	-0-				-0-
08	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	3				Y	-0-				-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3				Y	-0-				-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3				Y	-0-				-0-
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3				Y	-0-				-0-

FORTENBERRY, HARDY		WELL #:		3	RRCID ->	193361	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8310 -	8800				
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3				N	-0-				-0-
07	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	3				N	-0-				-0-
08	651 N	540	-0-	-111	-0-	540	3				N	-0-				-0-
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3				N	-0-				-0-
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3				N	-0-				-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
HW OPERATING, LLC		//CONT.// 341598														
FORTENBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 193439		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8300 - 8770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

ELDER		WELL #: 1		RRCID -> 198286		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 4662 - 6530						
06	2220 X	307	-0-	-1913	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	713 N	193	-0-	-520	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300 N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VITITOW		WELL #: 1		RRCID -> 198982		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 6075 - 6175						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP		WELL #: 1		RRCID -> 205326		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 7934 - 8583						
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3063	3	145	9	N	132	152	1			-0-
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3026	3		22	9	N	20				20
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3196	3		22	9	N	20				40
11	3000 X	1897	-0-	-1103	-0-	1721	3	176	9	N	160	160	1			40

ZAUGG		WELL #: 1		RRCID -> 206855		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6100 - 6175						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAYTOR		WELL #: 1		RRCID -> 207255		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 6060 - 6150						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174														
RILEY														
WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006										TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2860	-	2870
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586														
C.L. SMITH														
WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011										TOTAL DEPTH	8439	PERF. 8260	-	8540
06		2820 X	1897	-0-	-923	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
07		2387 X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
08		2201 X	1897	-0-	-304	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
09		2130 X	2117	-0-	-13	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
10		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779														
GREENE-HARWELL														
WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006										TOTAL DEPTH	8315	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOEN-HOLMAN														
WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006										TOTAL DEPTH	8154	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740															
FOSTER															
WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002										TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7326	-	8018	
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	N	4	119	1	35
07		992 N	980	-0-	-12	-0-	78	1	901	2	N	1			36
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	N	2			38
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	N	12			50
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	13	9	915	3	N	10			60
*11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	11	9	934	2	N	3			63
							81	1							
							3	9							

GRIFFIN															
WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002										TOTAL DEPTH	8543	PERF. 7703	-	8453	
06		1440 N	1091	-0-	-349	-0-	1079	2	12	9	Y	11	44	1	15
07		1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1193	2	1	9	Y	1			16
08		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1189	2	1	9	Y	1			17
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-			17
10		1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			Y	-0-			17
*11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.// 381740									
GRIFFIN		WELL #: 4		RRCID -> 191920		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 7633 - 8416	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	2400 N	2144	-0-	-256	-0-	2135 2	9 9	Y	8		25
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2384 2	11 9	Y	10		35
08	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	2284 2	1 9	Y	1		36
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2136 2	1 9	Y	1		37
10	2387 N	2227	-0-	-160	-0-	2227 2		Y	-0-		37
11	2220 N	2194	-0-	-26	-0-	2192 2	2 9	Y	2		39

GRIFFIN		WELL #: 3		RRCID -> 191921		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 7650 - 8449	
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2094 2	24 9	Y	22	19 1	73
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2315 2	1 9	Y	1		74
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2415 2	1 9	Y	1		75
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		Y	-0-		75
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		Y	-0-		75
*11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		Y	-0-		75

GRIFFIN		WELL #: 5		RRCID -> 195248		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 7594 - 8308	
06	1170 N	839	-0-	-331	-0-	830 2	9 9	Y	8		64
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1174 2	11 9	Y	10		74
08	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1075 2	2 9	Y	2		76
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-		76
10	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097 2		Y	-0-		76
11	1050 N	733	-0-	-317	-0-	730 2	3 9	Y	3		79

GRIFFIN-BANKS		WELL #: 8		RRCID -> 196189		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 7603 - 8276	
06	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1270 2	3 9	Y	3		27
07	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1310 2	1 9	Y	1		28
08	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247 2		Y	-0-		28
09	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180 2		Y	-0-		28
10	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087 2		Y	-0-		28
11	1200 N	1002	-0-	-198	-0-	1001 2	1 9	Y	1		29

GRIFFIN-BANKS		WELL #: 7		RRCID -> 197284		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7574 - 8212	
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1906 2	3 9	Y	3		31
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1885 2	1 9	Y	1		32
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-		32
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		Y	-0-		32
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-		32
*11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1860 2	1 9	Y	1		33

GRIFFIN-ADAMI		WELL #: 6		RRCID -> 197789		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7576 - 8278	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 7	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 7	67

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 205190		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 7520 - 8296	
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-		55
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-		55
08	2418 N	2339	-0-	-79	-0-	2339 2		N	-0-		55
09	3000 N	3709	-0-	709	709	3709 2		N	-0-		55
10	3009 N	2300	-0-	-709	-0-	2300 2		N	-0-		55
11	2250 N	2096	-0-	-154	-0-	2096 2		N	-0-		55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740										
BIG SKY "W"		WELL #:		1	RRCID ->	209342	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7545 - 8290		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1230 N	1155	-0-	-75	-0-		1144	2	11	9	N	10		170
07	1271 N	1255	-0-	-16	-0-		1246	2	9	9	N	8		178
08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-		1222	2	6	9	N	5		183
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-		1093	2	6	9	N	5		188
10	1240 N	1188	-0-	-52	-0-		1188	2			N	-0-		188
11	1200 N	1175	-0-	-25	-0-		1172	2	3	9	N	3		191

PANA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209555	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5396 - 5580
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	210470	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	7067 - 8355		
06	2130 N	1968	-0-	-162	-0-		1962	2	6	9	N	5		86
07	2077 N	2008	-0-	-69	-0-		2002	2	6	9	N	5		91
08	2046 N	1899	-0-	-147	-0-		1899	2			N	-0-		91
09	1980 N	1941	-0-	-39	-0-		1938	2	3	9	N	3		94
10	2015 N	1717	-0-	-298	-0-		1716	2	1	9	N	1		95
*11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		2042	2			N	-0-		95

WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	215113	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7609 - 8371		
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-		2546	2	73	9	N	66		179
07	2604 N	2569	-0-	-35	-0-		2551	2	18	9	N	16	149 1	46
08	2697 N	2550	-0-	-147	-0-		2536	2	14	9	N	13		59
09	2610 N	2435	-0-	-175	-0-		2423	2	12	9	N	11		70
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-		2568	2	20	9	N	18		88
11	2460 N	2439	-0-	-21	-0-		2415	2	24	9	N	22		110

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		388852		WELL #:		10	RRCID ->	186928	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7848 - 8410
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	3			N	-0-		-0-
07	558 N	508	-0-	-50	-0-		508	3			N	-0-		-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	3			N	-0-		-0-
09	540 N	502	-0-	-38	-0-		502	3			N	-0-		-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	3			N	-0-		-0-
11	540 N	457	-0-	-83	-0-		457	3			N	-0-		-0-

HUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	186947	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7980 - 8570		
06	300 N	292	-0-	-8	-0-		292	3			N	-0-		-0-
07	310 N	245	-0-	-65	-0-		245	3			N	-0-		-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	3			N	-0-		-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-		288	3			N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3			N	-0-		-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//		388852												
FOREST T		WELL #:		2	RRCID ->	239185	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8210 - 8864				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOREST T		WELL #:		1	RRCID ->	239188	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	8078 - 8590				
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

W.J. LAKES UNIT		WELL #:		J 1H	RRCID ->	253739	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8895 - 12468				
06	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	-0-	10836	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	-0-	11263	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	-0-	11388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	-0-	11067	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	-0-	8840	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	-0-	9948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

W.J. LAKES UNIT		WELL #:		J 2H	RRCID ->	253741	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8610 - 12699				
06	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	-0-	16840	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	-0-	17796	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	-0-	18752	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	-0-	17662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	-0-	14136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	-0-	15684	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		J 2H	RRCID ->	254160	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8688 - 10751				
06	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	-0-	4807	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	-0-	6697	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	-0-	7439	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	-0-	5603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6045	X	5695	-0-	-350	-0-	-0-	5695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	-0-	6903	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		J 1H	RRCID ->	254528	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8697 - 11133				
06	7350	X	6880	-0-	-470	-0-	-0-	6880	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	-0-	7971	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	-0-	7650	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	-0-	8208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	-0-	7938	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	-0-	8883	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		F 4H	RRCID ->	257008	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	8870 - 12210				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//		388852								
HUNTER RANCH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	257066	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8765 - 11926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUNTER RANCH		WELL #:		F 2H	RRCID ->	257166	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8577	PERF. 8739 - 11945	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUNTER RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	257174	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8747 - 11683	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUNTER RANCH		WELL #:		M 4H	RRCID ->	257259	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	8511	PERF.10460 - 11625	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUNTER RANCH		WELL #:		M 3H	RRCID ->	257260	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	8595	PERF.10612 - 11659	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DENTON SALMON UNIT		WELL #:		D 1H	RRCID ->	258412	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8785 - 13360	
06	11010 X	10079	-0-	-931	-0-	10079	3		N	-0-		-0-
07	11749 X	8685	-0-	-3064	-0-	8685	3		N	-0-		-0-
08	11749 X	9169	-0-	-2580	-0-	9169	3		N	-0-		-0-
09	11370 X	8676	-0-	-2694	-0-	8676	3		N	-0-		-0-
10	24726 X	24726	-0-	-0-	-0-	24726	3		N	-0-		-0-
11	10080 X	7515	-0-	-2565	-0-	7515	3		N	-0-		-0-
W/J LAKES NORTH UNIT		WELL #:		M 2H	RRCID ->	258493	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 8840 - 13346	
06	3150 X	494	-0-	-2656	-0-	494	3		N	-0-		-0-
07	3255 X	279	-0-	-2976	-0-	279	3		N	-0-		-0-
08	2542 X	286	-0-	-2256	-0-	286	3		N	-0-		-0-
09	540 X	290	-0-	-250	-0-	290	3		N	-0-		-0-
10	558 X	228	-0-	-330	-0-	228	3		N	-0-		-0-
11	480 X	181	-0-	-299	-0-	181	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852														
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	24332	3		N	-0-			-0-
07		25141 X	24594	-0-	-547	-0-	24594	3		N	-0-			-0-
08		25141 X	24529	-0-	-612	-0-	24529	3		N	-0-			-0-
09		24330 X	23849	-0-	-481	-0-	23849	3		N	-0-			-0-
10		25141 X	21675	-0-	-3466	-0-	21675	3		N	-0-			-0-
*11		24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	24880	3		N	-0-			-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748														
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		248 N	49	-0-	-199	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611														
06		16200 X	13197	-0-	-3003	-0-	13197	3		N	-0-			-0-
07		16740 X	12784	-0-	-3956	-0-	12784	3		N	-0-			-0-
08		16523 X	14283	-0-	-2240	-0-	14283	3		N	-0-			-0-
09		18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	3		N	-0-			-0-
10		16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	3		N	-0-			-0-
*11		19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	3		N	-0-			-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431														
06		25200 X	24625	-0-	-575	-0-	24625	3		N	-0-			-0-
07		26040 X	24438	-0-	-1602	-0-	24438	3		N	-0-			-0-
08		25947 X	23821	-0-	-2126	-0-	23821	3		N	-0-			-0-
09		25050 X	22248	-0-	-2802	-0-	22248	3		N	-0-			-0-
10		25854 X	19731	-0-	-6123	-0-	19731	3		N	-0-			-0-
11		24630 X	22699	-0-	-1931	-0-	22699	3		N	-0-			-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262														
06		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	3		N	-0-			-0-
07		16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	16007	3		N	-0-			-0-
08		14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	3		N	-0-			-0-
09		10590 X	9919	-0-	-671	-0-	9919	3		N	-0-			-0-
10		10943 X	6019	-0-	-4924	-0-	6019	3		N	-0-			-0-
11		10590 X	6076	-0-	-4514	-0-	6076	3		N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911 WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160														
06		1050 N	959	-0-	-91	-0-	951	2	8	9	N	7		82
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7		89
*08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1574	2	9	9	N	8	97	1
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1585	2	11	9	N	10		12
10		2046 N	1521	-0-	-525	-0-	1510	2	11	9	N	10		12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
HILLTOP PETROLEUM LLC		//CONT.//	388911											
LINDSAY		WELL #:	1 H	RRCID ->	231525	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 6640 - 7795				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		960 X	675	-0-	-285	-0-	675 2			N	-0-			9
07		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-			9
08		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			9
09		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-			9
10		1085 X	938	-0-	-147	-0-	938 2			N	-0-			9
11		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			9

INFINITY DRILLING LLC			424208											
HANNIBAL		WELL #:	1 H	RRCID ->	236988	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.			424211											
TRAYLOR		WELL #:	1-H	RRCID ->	209958	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4853 - 6210				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOEMEL		WELL #:	1	RRCID ->	209960	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 4682 - 7671				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON		WELL #:	2	RRCID ->	210683	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 4511 - 6909				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORY		WELL #:	1H	RRCID ->	217162	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 4611 - 7295				
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		//CONT.//		424211								
SMITH		WELL #:		2H	RRCID ->	220015	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	4572 - 7295
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	222192	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3975 - 3985
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TACKETT-FELTON		WELL #:		1H	RRCID ->	222213	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4648 - 7910
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORTON		WELL #:		1H	RRCID ->	222223	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	4161	PERF.	4547 - 6384
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IOGT BOUCHER		WELL #:		1	RRCID ->	222234	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	4384 - 7310
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

DEE, BONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	226733	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	4127	PERF.	4411 - 6890
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CRUMLEY-BOUCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	226734	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	4158	PERF.	4500 - 7940
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		//CONT.//		424211							
BOUCHER-MURRAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231499	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4746 - 7761
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAILEY-FAGAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	236316	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 4885 - 7419
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BARRON-MURRAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	236317	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4226	PERF. 4789 - 8215
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MILLER-BLACK		WELL #:		1 H	RRCID ->	236319	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	4291	PERF. 4748 - 7630
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	241537	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DUDLEY		WELL #:		1V	RRCID ->	241539	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	2688	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YARDLEY-BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	241550	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	4227	PERF. 5044 - 7961
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211															
WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007										TOTAL DEPTH	4028	PERF.	4634	-	7230
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820															
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008										TOTAL DEPTH	4503	PERF.	4845	-	4960
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	189	1	2343	3	N	5			81
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	217	1	2812	3	N	6			87
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	217	1	2736	3	N	5			92
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	210	1	2315	3	N	4			96
*10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	217	1	2292	3	N	4			100
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	126	1	1339	3	N	2			102

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH	5003	PERF.	5412	-	8339
06	3000	N	3049	-0-	49	255	450	1	2593	3	N	5			46
07	3100	N	2872	-0-	-228	27	450	1	2416	3	N	5			51
08	2772	X	2745	-0-	-27	-0-	420	1	2321	3	N	4			55
09	2610	X	1923	-0-	-687	-0-	375	1	1545	3	N	3			58
*10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	465	1	2496	3	N	4			62
11	2610	X	1714	-0-	-896	-0-	225	1	1487	3	N	2			64

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008										TOTAL DEPTH	4272	PERF.	4880	-	7641
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	450	1	937	3	N	1			43
07	1798	N	1143	-0-	-655	-0-	405	1	737	3	N	1			44
08	1643	N	524	-0-	-1119	-0-	240	1	283	3	N	1			45
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	450	1	1849	3	N	3			48
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	465	1	1350	3	N	2			50
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	240	1	659	3	N	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 425820													
WILSON-VIOTTO		WELL #: 2H		RRCID -> 251833		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 5031		PERF. 5436 - 8274					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	420	1	782	3	N	1				25
07	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	375	1	1019	3	N	2				27
08	2015 N	1376	-0-	-639	-0-	435	1	940	3	N	1				28
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	450	1	688	3	N	1				29
*10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	465	1	1593	3	N	1				30
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	75	1	189	3	N	-0-				30
JOINT RESOURCES COMPANY		440742													
NIELSEN		WELL #: 2		RRCID -> 276755		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7551 - 8224					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	363	1	2 8	230
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	370	1		180
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	180	1		296
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	173	1	1 8	374
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	348	1		286
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	347	1		199
JONES ENERGY, LLC		441132													
LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #: 1		RRCID -> 201896		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8219 - 8840					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
KIRBY		WELL #:		RRCID -> 213711		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 7660 - 8400					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012															
LITTELL		WELL #:		RRCID -> 225596		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8100 - 8214					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012															
MCCLENDON		WELL #: 2H		RRCID -> 249625		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 9170 - 11230					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
JRJ OIL & GAS LLC 448004													
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			8
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			8
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			8
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			8
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186													
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461													
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741													
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630													
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
KROCAN ENERGY CORPORATION			478188									
BECKMAN			WELL #:	2	RRCID ->	194288	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	8959	PERF.	7910 - 8712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636 2		1 9	N	1	1 8	43
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2			N	-0-		43
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			N	-0-		43
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-0-		43
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-		43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

BECKMAN			WELL #:	1	RRCID ->	197236	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7892 - 8726
06	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	1592 2		1 9	N	1	1 8	41
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1832 2		1 9	N	1	1 8	41
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			N	-0-		41
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625 2		1 9	N	1	1 8	41
*10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1775 2		1 9	N	1	1 8	41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41

BECKMAN			WELL #:	3	RRCID ->	197237	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7874 - 8732
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2			N	-0-		46
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-		46
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		46
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-		46
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-		46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

GIBBS			WELL #:	2	RRCID ->	197252	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7576 - 8120
06	3000 N	4061	-0-	1061	1061	4061 2			N	-0-		-0-
07	3100 N	2920	-0-	-180	881	2920 2			N	-0-		-0-
08	2494 N	1613	-0-	-881	-0-	1613 2			N	-0-		-0-
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2			N	-0-		-0-
*10	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2			N	-0-		-0-
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBBS			WELL #:	3	RRCID ->	197253	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	7534 - 8064
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448 2			N	-0-		-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2			N	-0-		-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2			N	-0-		-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-		-0-
*10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBBS			WELL #:	1	RRCID ->	199136	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	7597 - 8146
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352 2		2 9	N	2	2 8	-0-
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393 2		1 9	N	1	1 8	-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2			N	-0-		-0-
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2			N	-0-		-0-
*10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBBS			WELL #:	4	RRCID ->	206874	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7490 - 8043
06	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1875 2			N	-0-		-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2			N	-0-		-0-
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			N	-0-		-0-
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2			N	-0-		-0-
*10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
L A PRODUCTIONS				479881									
MCCURDY, F. T.				WELL #:	1	RRCID ->	133820	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7204 - 7650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-	
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			-0-	
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-	

LAKOTA ENERGY, LTD.				483657									
ABEL-EARLY				WELL #:	1	RRCID ->	142797	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6942 - 7154
06		1080 N	954	-0-	-126	-0-	954 3	N	-0-			-0-	
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	-0-			-0-	
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-			-0-	
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-			-0-	
10		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083 3	N	-0-			-0-	
*11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3	N	-0-			-0-	

ABEL-EARLY				WELL #:	2	RRCID ->	151318	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6908 - 7132
06		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3	N	-0-			-0-	
07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3	N	-0-			-0-	
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3	N	-0-			-0-	
09		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3	N	-0-			-0-	
10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-			-0-	
*11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-			-0-	

HANGING "W" RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	151908	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7737 - 8020
06		2430 N	2209	-0-	-221	-0-	238 1	1971 2	N	-0-		-0-	
07		2387 N	2315	-0-	-72	-0-	249 1	2066 2	N	-0-		-0-	
08		2418 N	2294	-0-	-124	-0-	247 1	2047 2	N	-0-		-0-	
09		2220 N	2017	-0-	-203	-0-	217 1	1800 2	N	-0-		-0-	
10		2325 N	1914	-0-	-411	-0-	206 1	1708 2	N	-0-		-0-	
11		2220 N	1744	-0-	-476	-0-	188 1	1556 2	N	-0-		-0-	

HANGING "W" RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	154843	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7742 - 8034
06		2790 X	1648	-0-	-1142	-0-	191 1	1457 2	N	-0-		-0-	
07		2883 X	1550	-0-	-1333	-0-	179 1	1371 2	N	-0-		-0-	
08		2883 X	2515	-0-	-368	-0-	292 1	2223 2	N	-0-		-0-	
09		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	341 1	2601 2	N	-0-		-0-	
10		2883 X	2841	-0-	-42	-0-	329 1	2512 2	N	-0-		-0-	
*11		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	302 1	2301 2	N	-0-		-0-	

HANGING "W" RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	157175	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7748 - 7996
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	238 1	1977 2	N	-0-		-0-	
07		2077 N	2018	-0-	-59	-0-	216 1	1802 2	N	-0-		-0-	
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	231 1	1914 2	N	-0-		-0-	
09		2040 N	1804	-0-	-236	-0-	194 1	1610 2	N	-0-		-0-	
10		2015 N	1703	-0-	-312	-0-	183 1	1520 2	N	-0-		-0-	
11		2040 N	1603	-0-	-437	-0-	171 1	1432 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 158873		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2100 X	1920	-0-	-180	-0-	1920 3	N	-0-		202
07	2170 X	1828	-0-	-342	-0-	1828 3	N	-0-	150 1	52
08	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-		52
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3	N	-0-		52
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3	N	-0-		52
*11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3	N	-0-		52

ABEL-EARLY		WELL #: 3		RRCID -> 161119		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017		
06	2490 N	2328	-0-	-162	-0-	2328 3	N	-0-		-0-
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3	N	-0-		-0-
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3	N	-0-		-0-
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3	N	-0-		-0-
10	2604 N	2324	-0-	-280	-0-	2324 3	N	-0-		-0-
11	2520 N	2413	-0-	-107	-0-	2413 3	N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 161158		COMPL. DATE 01/09/1997		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932		
06	2340 X	2319	-0-	-21	-0-	249 1	2070 2	N	-0-	-0-
07	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	238 1	1972 2	N	-0-	-0-
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	249 1	2072 2	N	-0-	-0-
09	2310 N	1841	-0-	-469	-0-	198 1	1643 2	N	-0-	-0-
10	2201 N	1749	-0-	-452	-0-	188 1	1561 2	N	-0-	-0-
11	2250 N	1651	-0-	-599	-0-	178 1	1473 2	N	-0-	-0-

HUNN, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 164846		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210		
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
07	1488 N	849	-0-	-639	-0-	849 3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
09	1380 N	841	-0-	-539	-0-	841 3	N	-0-		-0-
10	837 N	221	-0-	-616	-0-	221 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	288	-0-	-882	-0-	288 3	N	-0-		-0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 165304		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748		
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
07	744 N	96	-0-	-648	-0-	96 3	N	-0-		-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
09	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3	N	-0-		-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 167281		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946		
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	276 1	2289 2	N	-0-	-0-
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	257 1	2134 2	N	-0-	-0-
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	259 1	2149 2	N	-0-	-0-
09	2280 N	2009	-0-	-271	-0-	216 1	1793 2	N	-0-	-0-
10	2356 N	1947	-0-	-409	-0-	209 1	1738 2	N	-0-	-0-
11	2280 N	1811	-0-	-469	-0-	195 1	1616 2	N	-0-	-0-

LANHAM, L. N.		WELL #: 2		RRCID -> 168667		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660		
06	4950 X	4811	-0-	-139	-0-	4811 3	N	-0-		75
07	5115 X	4792	-0-	-323	-0-	4792 3	N	-0-		75
08	5115 X	4558	-0-	-557	-0-	4558 3	N	-0-		75
09	4890 X	4443	-0-	-447	-0-	4443 3	N	-0-		75
10	5022 X	4499	-0-	-523	-0-	4499 3	N	-0-		75
11	4800 X	4213	-0-	-587	-0-	4213 3	N	-0-		75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//	483657								
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:	2	RRCID ->	170410	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7558 - 7708
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-			-0-
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-			-0-
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N	-0-			-0-
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-			-0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:	3	RRCID ->	173288	COMPL. DATE	05/31/1999	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7320 - 7650
06	1890 N	1844	-0-	-46	-0-	1844 3	N	-0-			35
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3	N	-0-			35
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-			35
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-			35
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3	N	-0-			35
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3	N	-0-			35

ABEL-EARLY		WELL #:	4	RRCID ->	174543	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6682 - 6956
06	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422 3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1076	-0-	-244	-0-	1076 3	N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:	3	RRCID ->	174544	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7160 - 7608
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			55
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 3	N	-0-			55
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	62 3	N	-0-			55
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			55
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	62 3	N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-			55

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:	4	RRCID ->	175762	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7288 - 7682
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3	N	-0-			-0-
07	3813 X	3116	-0-	-697	-0-	3116 3	N	-0-			-0-
08	3813 X	3039	-0-	-774	-0-	3039 3	N	-0-			-0-
09	3690 X	2735	-0-	-955	-0-	2735 3	N	-0-			-0-
10	3472 X	2669	-0-	-803	-0-	2669 3	N	-0-			-0-
11	3090 X	2623	-0-	-467	-0-	2623 3	N	-0-			-0-

LANHAM, L. N.		WELL #:	3	RRCID ->	176525	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7150 - 7574
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3	N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3	N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	178185	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7466 - 7796
06	3270 X	1850	-0-	-1420	-0-	215 1	1635 2	N	-0-		10
07	3379 X	1845	-0-	-1534	-0-	214 1	1631 2	N	-0-		10
08	3379 X	2829	-0-	-550	-0-	328 1	2501 2	N	-0-		10
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	426 1	3248 2	N	-0-		10
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	413 1	3150 2	N	-0-		10
*11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	383 1	2924 2	N	-0-		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657														
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4440 X	4279	-0-	-161	-0-	4279	3		N	-0-			3
07		4588 X	4376	-0-	-212	-0-	4376	3		N	-0-			3
08		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3		N	-0-			3
09		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3		N	-0-			3
10		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3		N	-0-			3
11		4560 X	4550	-0-	-10	-0-	4550	3		N	-0-			3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870														
06		720 N	590	-0-	-130	-0-	590	3		N	-0-			-0-
07		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
*11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880														
06		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	223	1	3702	2	N	-0-		-0-
07		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	264	1	4391	2	N	-0-		-0-
08		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	363	1	6037	2	N	-0-		-0-
09		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	318	1	5286	2	N	-0-		-0-
10		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	282	1	4688	2	N	-0-		-0-
*11		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	N	-0-		-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610														
06		1050 N	800	-0-	-250	-0-	11	1	789	2	N	-0-		-0-
07		1364 N	675	-0-	-689	-0-	9	1	666	2	N	-0-		-0-
08		1240 N	635	-0-	-605	-0-	9	1	626	2	N	-0-		-0-
09		810 N	685	-0-	-125	-0-	10	1	675	2	N	-0-		-0-
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	17	1	1195	2	N	-0-		-0-
*11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	13	1	904	2	N	-0-		-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150														
06		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-		145
07		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-		145
08		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-		145
09		2910 N	2699	-0-	-211	-0-	2677	3	22	9	N	20		165
10		3038 N	2571	-0-	-467	-0-	2549	3	22	9	N	20		185
11		2760 N	2365	-0-	-395	-0-	2365	3			N	-0-		185

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800														
06		3600 X	3542	-0-	-58	-0-	3542	3			N	-0-		30
07		3720 X	3564	-0-	-156	-0-	3564	3			N	-0-		30
08		3720 X	3545	-0-	-175	-0-	3545	3			N	-0-		30
09		3600 X	3410	-0-	-190	-0-	3410	3			N	-0-		30
10		3689 X	3383	-0-	-306	-0-	3383	3			N	-0-		30
11		3540 X	3313	-0-	-227	-0-	3313	3			N	-0-		30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250														
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	78	1	924	2	N	-0-		-0-
07		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	84	1	1001	2	N	-0-		-0-
08		992 N	831	-0-	-161	-0-	65	1	766	2	N	-0-		-0-
09		990 N	924	-0-	-66	-0-	72	1	852	2	N	-0-		-0-
10		1085 N	654	-0-	-431	-0-	51	1	603	2	N	-0-		-0-
11		810 N	31	-0-	-779	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
HOLMES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	192095	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6702 - 7150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141 3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156 3			N	-0-			-0-
08	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137 3			N	-0-			-0-
09	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1072 3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 3			N	-0-			-0-
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022 3			N	-0-			-0-

HUNN, REBA		WELL #:		2	RRCID ->	192671	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6722 - 7088	
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3			N	-0-			-0-
07	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1239 3			N	-0-			-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3			N	-0-			-0-
09	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1244 3			N	-0-			-0-
10	1240 N	489	-0-	-751	-0-	489 3			N	-0-			-0-
11	1440 N	583	-0-	-857	-0-	583 3			N	-0-			-0-

BLACK, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	192674	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7190 - 7706	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-			-0-
10	217 N	12	-0-	-205	-0-	12 3			N	-0-			-0-
11	300 N	3	-0-	-297	-0-	3 3			N	-0-			-0-

DEXTER TOTEN		WELL #:		2	RRCID ->	192676	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7240 - 7646	
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-			-0-
08	837 N	99	-0-	-738	-0-	99 3			N	-0-			-0-
09	750 N	76	-0-	-674	-0-	76 3			N	-0-			-0-
10	372 N	84	-0-	-288	-0-	84 3			N	-0-			-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	193803	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	7180 - 7740	
06	4980 X	3644	-0-	-1336	-0-	3636 3	8 9		N	7	180 1		165
07	5146 X	3586	-0-	-1560	-0-	3586 3			N	-0-			165
08	5146 X	3444	-0-	-1702	-0-	3444 3			N	-0-			165
09	4650 X	3310	-0-	-1340	-0-	3310 3			N	-0-			165
10	4123 X	3264	-0-	-859	-0-	3264 3			N	-0-			165
11	3630 X	3106	-0-	-524	-0-	3106 3			N	-0-			165

BROWN, ORVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	194021	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6711 - 6755	
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2			N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2			N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-			-0-
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2			N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			-0-

STONE, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	197212	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6666 - 7160	
06	690 N	527	-0-	-163	-0-	527 3			N	-0-			75
07	651 N	507	-0-	-144	-0-	507 3			N	-0-			75
08	589 N	492	-0-	-97	-0-	492 3			N	-0-			75
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	468 3			N	-0-			75
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3			N	-0-			75
11	480 N	394	-0-	-86	-0-	394 3			N	-0-			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
HOLMES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	197213	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6732 - 7246	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	225 3			N	-0-			30
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	453 3			N	-0-			30
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 3			N	-0-			30
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			N	-0-			30
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-			30
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-			30

JUSTIN TIME		WELL #:		1	RRCID ->	198829	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	7306 - 7734	
06	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2162 3			N	-0-			-0-
07	2325 N	2222	-0-	-103	-0-	2222 3			N	-0-			-0-
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3			N	-0-			-0-
09	2160 N	2069	-0-	-91	-0-	2069 3			N	-0-			-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3			N	-0-			-0-
11	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	2218 3			N	-0-			-0-

LANHAM, L. N.		WELL #:		4	RRCID ->	198830	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7142 - 7668	
06	2700 N	2614	-0-	-86	-0-	2614 3			N	-0-			105
07	3100 N	3236	-0-	136	136	3236 3			N	-0-			105
08	3236 X	3100	-0-	-136	-0-	3100 3			N	-0-			105
09	2820 X	2555	-0-	-265	-0-	2555 3			N	-0-			105
10	2914 X	2235	-0-	-679	-0-	2235 3			N	-0-			105
11	2820 X	1810	-0-	-1010	-0-	1810 3			N	-0-			105

DEXTER TOTEN		WELL #:		3	RRCID ->	204669	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7250 - 7736	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			112
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3			N	-0-			112
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			112
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			112
10	279 N	104	-0-	-175	-0-	104 3			N	-0-			112
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			112

BURGESS, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	205189	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7620 - 8130	
06	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	2139 2			N	-0-			-0-
07	2294 N	2139	-0-	-155	-0-	2139 2			N	-0-			-0-
08	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102 2			N	-0-			-0-
09	2130 N	1909	-0-	-221	-0-	1909 2			N	-0-			-0-
10	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1996 2			N	-0-			-0-
*11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-			-0-

STARK		WELL #:		2	RRCID ->	205397	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	7346 - 7808	
06	3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3057 3			N	-0-			38
07	3162 X	3049	-0-	-113	-0-	3049 3			N	-0-			38
08	3162 X	2977	-0-	-185	-0-	2977 3			N	-0-			38
09	3060 X	2882	-0-	-178	-0-	2882 3			N	-0-			38
10	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	2971 3			N	-0-			38
11	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2842 3			N	-0-			38

TRAVIS COBB		WELL #:		1	RRCID ->	207387	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	6630 - 7012	
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3			N	-0-			-0-
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3			N	-0-			-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3			N	-0-			-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3			N	-0-			-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3			N	-0-			-0-
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657										
ABEL-EARLY		WELL #: 5		RRCID -> 210979		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3	N	-0-		-0-		
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3	N	-0-		-0-		
08	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	N	-0-		-0-		
09	2340 X	2204	-0-	-136	-0-	2204 3	N	-0-		-0-		
10	2418 N	2193	-0-	-225	-0-	2193 3	N	-0-		-0-		
11	2340 N	2255	-0-	-85	-0-	2255 3	N	-0-		-0-		

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 211237		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840			
06	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766 3	N	-0-		68		
07	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959 3	N	-0-		68		
08	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927 3	N	-0-		68		
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693 3	N	-0-		68		
10	6913 X	6842	-0-	-71	-0-	6842 3	N	-0-		68		
11	6690 X	6600	-0-	-90	-0-	6600 3	N	-0-		68		

HANGING "W" RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 213504		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970			
06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	376 1	3122 2	N	-0-	-0-		
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	513 1	4256 2	N	-0-	-0-		
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	506 1	4196 2	N	-0-	-0-		
09	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	520 1	4321 2	N	-0-	-0-		
10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	504 1	4184 2	N	-0-	-0-		
*11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	484 1	4014 2	N	-0-	-0-		

BLACK, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 224955		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706			
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-	152		
07	2914 X	41	-0-	-2873	-0-	41 3		N	-0-	152		
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-	152		
09	1980 X	15	-0-	-1965	-0-	15 3		N	-0-	152		
10	217 X	28	-0-	-189	-0-	28 3		N	-0-	152		
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	152		

HOLMES		WELL #: 2		RRCID -> 225363		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256			
06	2610 N	2033	-0-	-577	-0-	2033 3		N	-0-	152		
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		N	-0-	152		
08	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1843 3		N	-0-	152		
09	2040 N	1702	-0-	-338	-0-	1702 3		N	-0-	152		
10	1984 N	1654	-0-	-330	-0-	1654 3		N	-0-	152		
11	1770 N	1484	-0-	-286	-0-	1484 3		N	-0-	152		

STARK		WELL #: 3		RRCID -> 226162		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808			
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 3		N	-0-	2		
07	3162 X	3049	-0-	-113	-0-	3049 3		N	-0-	2		
08	3162 X	2977	-0-	-185	-0-	2977 3		N	-0-	2		
09	3060 X	3049	-0-	-11	-0-	3049 3		N	-0-	2		
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 3		N	-0-	2		
11	3060 X	3032	-0-	-28	-0-	3032 3		N	-0-	2		

LANHAM, L. N.		WELL #: 5		RRCID -> 226164		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676			
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5105 3	20 9	N	18		326	
07	4588 X	987	-0-	-3601	-0-	986 3	1 9	N	1	188 1	139	
08	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4682 3	7 9	N	6		145	
09	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725 3		N	-0-		145	
10	4588 X	4471	-0-	-117	-0-	4454 3	17 9	N	15		160	
*11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5011 3	20 9	N	18		178	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657									
TRAVIS COBB		WELL #: 2		RRCID -> 238659		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	990 N	860	-0-	-130	-0-	860 3		N	-0-		8
07	1519 N	899	-0-	-620	-0-	899 3		N	-0-		8
08	992 N	913	-0-	-79	-0-	913 3		N	-0-		8
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		8
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		8
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 3		N	-0-		8

MANN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 238833		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700			
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3		N	-0-		252
07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3		N	-0-		252
08	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	2743 3		N	-0-		252
09	2730 X	2596	-0-	-134	-0-	2582 3	14 9	N	13		265
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3		N	-0-		265
11	2730 X	2619	-0-	-111	-0-	2597 3	22 9	N	20		285

MANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 238835		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700			
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-		120
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		120
08	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1624 3	13 9	N	12		132
09	1890 N	1250	-0-	-640	-0-	1236 3	14 9	N	13		145
10	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	1776 3		N	-0-		145
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-		145

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 240637		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840			
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3		N	-0-		35
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3		N	-0-		35
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 3		N	-0-		35
09	3180 X	3036	-0-	-144	-0-	3036 3		N	-0-		35
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3		N	-0-		35
*11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 3		N	-0-		35

HUNN, REBA		WELL #: 3		RRCID -> 240639		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058			
06	2940 X	2265	-0-	-675	-0-	2265 3		N	-0-		-0-
07	3038 X	1874	-0-	-1164	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
08	3038 X	2178	-0-	-860	-0-	2178 3		N	-0-		-0-
09	2520 X	1945	-0-	-575	-0-	1945 3		N	-0-		-0-
10	2356 X	1103	-0-	-1253	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
11	2280 X	1205	-0-	-1075	-0-	1205 3		N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 240642		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940			
06	5190 X	4699	-0-	-491	-0-	466 1	4233 2	N	-0-		-0-
07	5270 X	3931	-0-	-1339	-0-	390 1	3541 2	N	-0-		-0-
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	522 1	4735 2	N	-0-		-0-
09	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	481 1	4372 2	N	-0-		-0-
10	4960 X	4806	-0-	-154	-0-	476 1	4330 2	N	-0-		-0-
11	5100 X	4846	-0-	-254	-0-	481 1	4365 2	N	-0-		-0-

MANN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 244012		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428			
06	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	1826 3		N	-0-		185
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-		185
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-		185
09	1830 N	1428	-0-	-402	-0-	1428 3		N	-0-		185
10	1953 N	1570	-0-	-383	-0-	1557 3	13 9	N	12	189 1	8
11	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1551 3	10 9	N	9		17

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
MCCURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	254130	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8173 - 10391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11490 X	10191	-0-	-1299	-0-	10191	2	N	-0-			-0-
07		11873 X	10356	-0-	-1517	-0-	10356	2	N	-0-			-0-
08		11749 X	10299	-0-	-1450	-0-	10299	2	N	-0-			-0-
09		10200 X	9711	-0-	-489	-0-	9711	2	N	-0-			-0-
10		10540 X	9883	-0-	-657	-0-	9883	2	N	-0-			-0-
11		10200 X	9204	-0-	-996	-0-	9204	2	N	-0-			-0-

ORVILLE BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	254696	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	7320 - 9308	
06		6660 X	5650	-0-	-1010	-0-	5650	2	N	-0-			-0-
07		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2	N	-0-			-0-
08		6944 X	6796	-0-	-148	-0-	6796	2	N	-0-			-0-
09		6720 X	6166	-0-	-554	-0-	6166	3	N	-0-			-0-
10		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2	N	-0-			-0-
11		7200 X	4791	-0-	-2409	-0-	4791	2	N	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	256698	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7342 - 10142	
06		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3	N	-0-			228
07		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3	N	-0-			228
08		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3	N	-0-			228
09		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3	N	-0-			228
10		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	3	N	-0-			228
*11		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3	N	-0-			228

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		10H	RRCID ->	259284	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	8292 - 10726	
06		21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	3	N	-0-			82
07		22165 X	21414	-0-	-751	-0-	21414	3	N	-0-			82
08		22165 X	19263	-0-	-2902	-0-	19263	3	N	-0-			82
09		21450 X	17376	-0-	-4074	-0-	17376	3	N	-0-			82
10		22165 X	17347	-0-	-4818	-0-	17347	3	N	-0-			82
11		21450 X	18663	-0-	-2787	-0-	18663	3	N	-0-			82

ABEL-EARLY		WELL #:		6	RRCID ->	259682	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	6702 - 7100	
06		4590 X	4292	-0-	-298	-0-	4292	3	N	-0-			8
07		4743 X	4468	-0-	-275	-0-	4468	3	N	-0-			8
08		4619 X	4395	-0-	-224	-0-	4395	3	N	-0-			8
09		4410 X	4230	-0-	-180	-0-	4230	3	N	-0-			8
10		4464 X	3919	-0-	-545	-0-	3919	3	N	-0-			8
11		4320 X	4022	-0-	-298	-0-	4022	3	N	-0-			8

BRYAN		WELL #:		5H	RRCID ->	263899	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7725 - 10163	
06		20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	19927	3	81 9	N	74	181 1	178
07		19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	3		N	-0-		178
08		18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	18481	3	10 9	N	9		187
09		17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	17221	3	73 9	N	66		253
10		17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	17370	3	99 9	N	90	186 1	157
11		16050 X	15608	-0-	-442	-0-	15415	3	193 9	N	175		332

BRYAN-MANN		WELL #:		1H	RRCID ->	263900	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7898 - 9762	
06		11940 X	11254	-0-	-686	-0-	11254	3		N	-0-		195
07		12338 X	11430	-0-	-908	-0-	11430	3		N	-0-		195
08		12338 X	10574	-0-	-1764	-0-	10564	3	10 9	N	9		204
09		11250 X	10295	-0-	-955	-0-	10237	3	58 9	N	53		257
10		11625 X	10607	-0-	-1018	-0-	10526	3	81 9	N	74	184 1	147
11		11250 X	9146	-0-	-2104	-0-	9116	3	30 9	N	27		174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
MUSGROVE-GOLAZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263976	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	8302 - 10872
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8160 X	7885	-0-	-275	-0-	7800	3	85	9	N	77	174
07	8525 X	7536	-0-	-989	-0-	7510	3	26	9	N	24	16
08	8525 X	6731	-0-	-1794	-0-	6718	3	13	9	N	12	28
09	8250 X	7214	-0-	-1036	-0-	7190	3	24	9	N	22	50
10	8215 X	7781	-0-	-434	-0-	7753	3	28	9	N	25	75
11	7890 X	7652	-0-	-238	-0-	7638	3	14	9	N	13	88

TRAVIS COBB		WELL #:		3H	RRCID ->	267013	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7115 - 10080
06	21240 X	15692	-0-	-5548	-0-	15662	3	30	9	N	27	350
07	21948 X	15713	-0-	-6235	-0-	15713	3			N	-0-	350
08	21948 X	15655	-0-	-6293	-0-	15655	3			N	-0-	350
09	17130 X	14832	-0-	-2298	-0-	14832	3			N	-0-	350
10	17701 X	13985	-0-	-3716	-0-	13985	3			N	-0-	166
11	15690 X	14053	-0-	-1637	-0-	14053	3			N	-0-	166

TRAVIS COBB		WELL #:		4H	RRCID ->	267014	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7233 - 10262
06	13590 X	10070	-0-	-3520	-0-	10059	3	11	9	N	10	235
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	3			N	-0-	235
08	13857 X	8674	-0-	-5183	-0-	8674	3			N	-0-	235
09	13410 X	9054	-0-	-4356	-0-	9054	3			N	-0-	235
10	13857 X	11674	-0-	-2183	-0-	11643	3	31	9	N	28	73
*11	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10575	3	8	9	N	7	80

NORTHSTAR		WELL #:		1H	RRCID ->	269549	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8468 - 10557
06	19920 X	17475	-0-	-2445	-0-	17331	3	144	9	N	131	496
07	20584 X	17672	-0-	-2912	-0-	17584	3	88	9	N	80	387
08	19344 X	17165	-0-	-2179	-0-	17147	3	18	9	N	16	403
09	18120 X	17348	-0-	-772	-0-	17113	3	235	9	N	214	430
10	18073 X	17484	-0-	-589	-0-	17341	3	143	9	N	130	377
11	17490 X	15676	-0-	-1814	-0-	15587	3	89	9	N	81	458

DEXTER TOTEN		WELL #:		4H	RRCID ->	273509	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7811 - 10440
06	10380 X	7803	-0-	-2577	-0-	7749	3	54	9	N	49	409
07	10323 X	4464	-0-	-5859	-0-	4464	3			N	-0-	409
08	10044 X	9763	-0-	-281	-0-	9763	3			N	-0-	409
09	9480 X	7289	-0-	-2191	-0-	7237	3	52	9	N	47	456
10	9393 X	1982	-0-	-7411	-0-	1982	3			N	-0-	275
11	9450 X	1906	-0-	-7544	-0-	1906	3			N	-0-	275

SC2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275077	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	7374 - 10497
06	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10941	3	25	9	N	23	35
07	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10507	3	39	9	N	35	70
08	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10018	3	127	9	N	115	6
09	9030 X	8877	-0-	-153	-0-	8860	3	17	9	N	15	21
10	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9356	3	11	9	N	10	31
*11	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9594	3	18	9	N	16	47

HAMM		WELL #:		1H	RRCID ->	275197	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7112 - 9256
06	10950 X	8955	-0-	-1995	-0-	8855	3	100	9	N	91	8
07	11315 X	8483	-0-	-2832	-0-	8387	3	96	9	N	87	95
08	11315 X	8701	-0-	-2614	-0-	8596	3	105	9	N	95	8
09	9840 X	7926	-0-	-1914	-0-	7827	3	99	9	N	90	98
10	10168 X	8882	-0-	-1286	-0-	8772	3	110	9	N	100	20
11	8970 X	7921	-0-	-1049	-0-	7822	3	99	9	N	90	110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
OATES				WELL #:	1H	RRCID ->	278075	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7628 - 9522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	22110 X	18622	-0-	-3488	-0-	18561	3	61	9	N	55	181 1	323
07	22847 X	18461	-0-	-4386	-0-	18442	3	19	9	N	17		340
08	21607 X	18010	-0-	-3597	-0-	18010	3			N	-0-		340
09	20070 X	17118	-0-	-2952	-0-	17063	3	55	9	N	50		390
10	20026 X	17021	-0-	-3005	-0-	16946	3	75	9	N	68		458
11	18630 X	16207	-0-	-2423	-0-	16155	3	52	9	N	47		505

A.N. NIVENS				WELL #:	1H	RRCID ->	278706	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	N/A
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

T.R. JACKSON				WELL #:	1H	RRCID ->	279491	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	N/A
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAUGHLIN, KENNETH K				WELL #:	1 H	RRCID ->	229511	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4851	PERF.	5210 - 7211
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEXGAS, INC.				WELL #:	1H	RRCID ->	244283	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	5700 - 8071
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION				WELL #:	1H	RRCID ->	186285	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7406 - 8056
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
*08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5 7	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LUXOR OIL & GAS, INC.			511780								
RYAN		WELL #:	1	RRCID ->	188288	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7065 - 7459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05		1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1867 3	N	-0-		-0-
06		1890 N	1885	-0-	-5	-0-	1885 3	N	-0-		-0-
07		1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857 3	N	-0-		-0-
08		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 3	N	-0-		-0-
09		1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
10		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840 3	N	-0-		-0-
*11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	-0-		-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION			544550								
GREEN, BONNIE		WELL #:	1H	RRCID ->	240559	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	7328 - 9231
06		4110 X	2549	-0-	-1561	-0-	2546 2	3 9 N	3		91
07		3503 X	2809	-0-	-694	-0-	2809 2	N	-0-		91
08		2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2740 2	N	-0-		91
09		2730 X	2604	-0-	-126	-0-	2604 2	N	-0-		91
10		2821 X	2422	-0-	-399	-0-	2422 2	N	-0-		91
11		2730 X	2239	-0-	-491	-0-	2224 2	15 9 N	14		105

COURSEY		WELL #:	1AH	RRCID ->	246999	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7513 - 9815
06		7200 X	5759	-0-	-1441	-0-	5745 2	14 9 N	13		99
07		7440 X	6524	-0-	-916	-0-	6524 2	N	-0-		99
08		7440 X	6863	-0-	-577	-0-	6848 2	15 9 N	14		113
09		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7264 2	1 9 N	1		114
10		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7139 2	6 9 N	5		119
11		6630 X	6198	-0-	-432	-0-	6186 2	12 9 N	11		130

COURSEY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	251633	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7334 - 8326
06		3690 X	2749	-0-	-941	-0-	2749 2	N	-0-		146
07		3813 X	2873	-0-	-940	-0-	2873 2	N	-0-		146
08		3813 X	3213	-0-	-600	-0-	3213 2	N	-0-		146
09		3180 X	3058	-0-	-122	-0-	3058 2	N	-0-		146
10		3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163 2	N	-0-		146
*11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2	N	-0-		146

BEAMAN		WELL #:	1H	RRCID ->	259984	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7555 - 10300
06		9000 X	8982	-0-	-18	-0-	8979 2	3 9 N	3		105
07		9300 X	9215	-0-	-85	-0-	9200 2	15 9 N	14		119
08		9300 X	8961	-0-	-339	-0-	8955 2	6 9 N	5		124
09		9000 X	8514	-0-	-486	-0-	8492 2	22 9 N	20		144
10		9269 X	8666	-0-	-603	-0-	8642 2	24 9 N	22		166
11		8970 X	8297	-0-	-673	-0-	8233 2	64 9 N	58	172 1	52

ANDERSON		WELL #:	1H	RRCID ->	262293	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7576 - 9102
06		6840 X	6603	-0-	-237	-0-	6571 2	32 9 N	29		77
07		7068 X	4362	-0-	-2706	-0-	4353 2	9 9 N	8		85
08		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7145 2	22 9 N	20		105
09		6780 X	3667	-0-	-3113	-0-	3667 2	N	-0-		105
10		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7421 2	11 9 N	10		115
11		6930 X	6522	-0-	-408	-0-	6522 2	N	-0-		115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WISE												
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550														
SMITH UNIT	WELL #:	2H	RRCID -> 264295	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 7087	PERF. 9782	- 10600							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28						
SMITH UNIT	WELL #:	1H	RRCID -> 264571	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 7061	PERF. 9773	- 10600							
06	15600 X	14423	-0-	-1177	-0-	14423	2	N	-0-	37				
07	15934 X	15370	-0-	-564	-0-	15370	2	N	-0-	37				
08	16213 X	15094	-0-	-1119	-0-	15094	2	N	-0-	37				
09	15690 X	13596	-0-	-2094	-0-	13596	2	N	-0-	37				
10	16213 X	13467	-0-	-2746	-0-	13467	2	N	-0-	37				
11	14880 X	12969	-0-	-1911	-0-	12969	2	N	-0-	37				
J. E. SMITH UNIT	WELL #:	1H	RRCID -> 265807	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 7440	- 9050							
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1	107		
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	N	2	109		
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2545	2	22	9	N	20	129		
09	1830 N	873	-0-	-957	-0-	872	2	1	9	N	1	130		
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1991	2	39	9	N	35	165		
*11	3000 N	3162	-0-	162	162	3162	2			N	-0-	165		
CHAMPION UNIT	WELL #:	1H	RRCID -> 268554	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 7123	- 10300							
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3770	2	51	9	N	46	176	1	60
07	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2	62		62
08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3525	2	6	9	N	5	67		67
09	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-	67		67
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4036	2	35	9	N	32	99		99
*11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	2	1	9	N	1	100		100
CATO UNIT	WELL #:	1H	RRCID -> 273582	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 7130	PERF. 7505	- 10375							
06	0 W	12329	-0-	12329	966725	12297	2	32	9	N	29	139		139
07	980264 X	13539	-0-	-966725	-0-	13508	2	31	9	N	28	167		167
08	13206 X	13047	-0-	-159	-0-	13019	2	28	9	N	25	192		192
09	12780 X	12364	-0-	-416	-0-	12353	2	11	9	N	10	177	1	25
10	13547 X	12388	-0-	-1159	-0-	12353	2	35	9	N	32	57		57
11	13110 X	12219	-0-	-891	-0-	12194	2	25	9	N	23	80		80
DENNEY	WELL #:	1H	RRCID -> 278138	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 7455	- 9880							
06	3870 X	2698	-0-	-1172	-0-	2630	2	68	9	N	62	177		177
07	3286 X	2675	-0-	-611	-0-	2642	2	33	9	N	30	167	1	40
08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7039	2	129	9	N	117	157		157
09	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4905	2	50	9	N	45	175	1	27
10	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	15254	2	165	9	N	150	177		177
*11	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12428	2	29	9	N	26	170	1	33
SMITH GREEN UNIT	WELL #:	1H	RRCID -> 278782	COMPL. DATE 08/05/2014	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 6993	- 8218							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537			N		-0-		145		145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537			N		-0-		145		145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537			N		-0-		145		145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537			N		-0-		145		145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537			N		-0-		145		145
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10537			N	NO RPT			145		145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550																	
COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #:										RRCID -> 281567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5344 - 5629	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MERIT ENERGY COMPANY 561136										WELL #:		RRCID -> 182056		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6887 - 7214	
HUDSON, R. A.																			
06		1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	156	1	1402	2	N	-0-	-0-					
07		1984	N	1566	-0-	-418	-0-	160	1	1406	2	N	-0-	-0-					
08		1798	N	1696	-0-	-102	-0-	171	1	1525	2	N	-0-	-0-					
09		1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	184	1	1579	2	N	-0-	-0-					
*10		1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	181	1	1572	2	N	-0-	-0-					
11		1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT	-0-					

HUDSON, R. A.										WELL #:		RRCID -> 183315		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6932 - 7283	
06		3120	X	2859	-0-	-261	-0-	286	1	2573	2	N	-0-	-0-					
07		3224	X	3164	-0-	-60	-0-	324	1	2840	2	N	-0-	-0-					
08		3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	332	1	2951	2	N	-0-	-0-					
09		3120	X	3041	-0-	-79	-0-	318	1	2724	2	N	-0-	-0-					
*10		3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	349	1	3041	2	N	-0-	-0-					
11		3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT	-0-					

HUDSON, R. A.										WELL #:		RRCID -> 183316		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 7371		PERF. 6882 - 7230	
06		2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	444	1	2053	2	N	-0-	-0-					
07		2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	431	1	1949	2	N	-0-	-0-					
08		2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	451	1	2066	2	N	-0-	-0-					
09		2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	451	1	2074	2	N	-0-	-0-					
*10		2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	472	1	2147	2	N	-0-	-0-					
11		1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	-0-					

HUDSON, R. A.										WELL #:		RRCID -> 183425		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 6949 - 7000	
06		5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	536	1	4831	2	N	-0-	-0-					
07		5208	X	4867	-0-	-341	-0-	498	1	4369	2	N	-0-	-0-					
08		5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	572	1	5092	2	N	-0-	-0-					
09		5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	531	1	4553	2	N	-0-	-0-					
10		5208	X	4967	-0-	-241	-0-	512	1	4455	2	N	-0-	-0-					
11		5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT	-0-					

HUDSON, R. A.										WELL #:		RRCID -> 191987		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6942 - 7220	
06		2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	455	1	2104	2	N	-0-	-0-					
07		2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	499	1	2256	2	N	-0-	-0-					
08		2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	479	1	2197	2	N	-0-	-0-					
09		2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	449	1	2069	2	N	-0-	-0-					
*10		2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	458	1	2081	2	N	-0-	-0-					
11		1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HUDSON, R. A.		WELL #: 6		RRCID -> 191988		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 6928 - 7252	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	235 1	2122 2	N	-0-		-0-
07	2356 N	2334	-0-	-22	-0-	239 1	2095 2	N	-0-		-0-
08	2387 N	2010	-0-	-377	-0-	203 1	1807 2	N	-0-		-0-
09	2370 N	2013	-0-	-357	-0-	210 1	1803 2	N	-0-		-0-
10	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	223 1	1937 2	N	-0-		-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON, R. A.		WELL #: 8		RRCID -> 191989		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 6952 - 7238	
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	391 1	3531 2	N	-0-		-0-
07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	423 1	3709 2	N	-0-		-0-
08	3813 X	3763	-0-	-50	-0-	380 1	3383 2	N	-0-		-0-
09	3840 X	3509	-0-	-331	-0-	366 1	3143 2	N	-0-		-0-
10	3968 X	3763	-0-	-205	-0-	388 1	3375 2	N	-0-		-0-
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON, R. A.		WELL #: 9		RRCID -> 195885		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6952 - 6990	
06	3660 X	3498	-0-	-162	-0-	3498 2		N	-0-		-0-
07	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3565 2		N	-0-		-0-
08	3658 X	3546	-0-	-112	-0-	3546 2		N	-0-		-0-
09	3540 X	3502	-0-	-38	-0-	3502 2		N	-0-		-0-
10	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	3580 2		N	-0-		-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON, R. A.		WELL #: 10		RRCID -> 197484		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7391		PERF. 6902 - 7220	
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	197 1	1773 2	N	-0-		-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	215 1	1882 2	N	-0-		-0-
08	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	203 1	1805 2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1827	-0-	-153	-0-	191 1	1636 2	N	-0-		-0-
10	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	208 1	1808 2	N	-0-		-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER, T. S. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 228196		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 7458 - 10087	
06	5820 X	4187	-0-	-1633	-0-	4153 2	34 9	N	31	175 1	112
07	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6454 2	62 9	N	56		168
08	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6743 2	58 9	N	53		221
09	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7063 2	89 9	N	81	179 1	123
*10	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6775 2	61 9	N	55		178
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			N	NO RPT		178

NORTON, E. E. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 228199		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 7495 - 9927	
06	7650 X	5670	-0-	-1980	-0-	5615 2	55 9	N	50		220
07	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8834 2	46 9	N	42		262
08	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	9125 2	45 9	N	41	184 1	119
09	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9412 2	43 9	N	39		158
*10	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9496 2	45 9	N	41		199
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			N	NO RPT		199

DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 1H		RRCID -> 228211		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 7277		PERF. 7821 - 10372	
06	5490 X	4116	-0-	-1374	-0-	4068 2	48 9	N	44	184 1	115
07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6650 2	52 9	N	47		162
08	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6830 2	46 9	N	42		204
09	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7091 2	45 9	N	41		245
*10	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7164 2	47 9	N	43	185 1	103
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			N	NO RPT		103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAGGETT, W. H. B-1		WELL #: 2H		RRCID -> 238655		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 8270 - 12182	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13470 X	9793	-0-	-3677	-0-	9653 2	140 9	N	127	179 1	251
07	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15481 2	96 9	N	87	174 1	164
08	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	15924 2	101 9	N	92		256
09	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	16317 2	124 9	N	113	183 1	186
*10	16655 X	16655	-0-	-0-	-0-	16655 2		N	-0-		186
11	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-			N	NO RPT		186

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 238842		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7605 - 10895	
06	10860 X	8168	-0-	-2692	-0-	8092 2	76 9	N	69		238
07	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12887 2	63 9	N	57	183 1	112
08	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13416 2	76 9	N	69		181
09	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	13841 2	70 9	N	64		245
*10	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	13972 2	74 9	N	67	184 1	128
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			N	NO RPT		128

R. F. MCDERMOTT		WELL #: 1H		RRCID -> 239932		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 7518 - 11239	
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-		56
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-		56
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		56
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

REMMELE		WELL #: 1H		RRCID -> 248134		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7248 - 10288	
06	9450 X	6342	-0-	-3108	-0-	6339 2	3 9	N	3		115
07	9579 X	9541	-0-	-38	-0-	9532 2	9 9	N	8		123
08	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	11172 2	28 9	N	25		148
09	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10908 2	31 9	N	28		176
*10	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	10969 2	33 9	N	30		206
11	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-			N	NO RPT		206

COCANOUGHHER, G. H. B		WELL #: 1H		RRCID -> 248168		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 7933 - 10983	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCANOUGHHER, G. H.		WELL #: 2H		RRCID -> 248862		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 7648 - 10698	
06	7530 X	5467	-0-	-2063	-0-	5467 2		N	-0-		219
07	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8917 2	3 9	N	3		222
08	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8984 2	3 9	N	3		225
09	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9326 2	7 9	N	6		231
*10	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9282 2	6 9	N	5		236
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			N	NO RPT		236

VALCIK, J. N.		WELL #: 2H		RRCID -> 248864		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7517 - 9735	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DAGGETT, W. H. B-1		WELL #:		1H	RRCID ->	252294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7395 - 10145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	5850 X	4675	-0-	-1175	-0-	4667	2	8	9	N	7	178	1	84
07	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7670	2	28	9	N	25			109
08	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7815	2	28	9	N	25			134
09	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7959	2	28	9	N	25			159
*10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7834	2	36	9	N	33			192
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT			192

DAGGETT, W. H. A-2		WELL #:		2H	RRCID ->	259129	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7609 - 11240		
06	9570 X	6660	-0-	-2910	-0-	6433	2	227	9	N	206	348	1	230
07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	9950	2	184	9	N	167	182	1	215
08	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	10664	2	249	9	N	226	178	1	263
09	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10907	2	220	9	N	200	183	1	280
*10	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	10971	2	238	9	N	216	183	1	313
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT			313

MESA CHICA CORP. ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	252856	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6573 - 8055		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B. MQH		WELL #:		1H	RRCID ->	216193	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6980 - 9160		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		6H	RRCID ->	221294	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6873 - 9498		
06	16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	16080	2	70	9	N	64			184
07	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	146	1	15407	2	N	61	158	1	87
08	16368 X	16059	-0-	-309	-0-	15965	2	94	9	N	85			172
09	16140 X	15183	-0-	-957	-0-	15151	2	32	9	N	29			201
10	16678 X	15644	-0-	-1034	-0-	15563	2	81	9	N	74	174	1	101
11	16140 X	15184	-0-	-956	-0-	10	1	15086	2	N	80			181

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		3H	RRCID ->	225374	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6920 - 9537		
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			27
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	27	1	-0-
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
MONCRIEF, C. B.		//CONT.//		574775								
MONCRIEF WOODHOUSE		WELL #:		1SW	RRCID ->	234125	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	7124 - 8294
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		14 H	RRCID ->	235304	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6645 - 9621
06	9210 X	8763	-0-	-447	-0-	562	1	8151	2	N	45	115
						50	9					
07	9300 X	9290	-0-	-10	-0-	845	1	8432	2	N	12	127
						13	9					
08	9300 X	8838	-0-	-462	-0-	518	1	8306	2	N	13	140
						14	9					
09	9000 X	8513	-0-	-487	-0-	434	1	8079	2	N	-0-	140
10	9300 X	8662	-0-	-638	-0-	488	1	8174	2	N	-0-	140
11	9000 X	8531	-0-	-469	-0-	486	1	8034	2	N	10	150
						11	9					

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17H	RRCID ->	237830	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6685 - 9026
06	4500 X	4164	-0-	-336	-0-	267	1	3873	2	N	22	216
						24	9					
07	4650 X	4626	-0-	-24	-0-	421	1	4201	2	N	4	49
						4	9				171 1	
08	4650 X	3436	-0-	-1214	-0-	201	1	3222	2	N	12	61
						13	9					
09	4410 X	4082	-0-	-328	-0-	207	1	3864	2	N	10	71
						11	9					
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	275	1	4604	2	N	10	81
						11	9					
11	4470 X	3669	-0-	-801	-0-	208	1	3439	2	N	20	101
						22	9					

MONCRIEF-MARTIN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	244100	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	6610 - 9503
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	2	N	10	127
						11	9					
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2228	2	6	9	N	5	132
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	43	1	2437	2	N	8	140
						9	9					
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-	140
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	19	1	2310	2	N	-0-	140
11	2400 N	2043	-0-	-357	-0-	2043	2			N	-0-	140

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		11H	RRCID ->	247621	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6730 - 9631
06	10230 X	9316	-0-	-914	-0-	9246	2	70	9	N	64	198
07	10571 X	10538	-0-	-33	-0-	99	1	10405	2	N	31	52
						34	9				177 1	
08	10571 X	10261	-0-	-310	-0-	10207	2	54	9	N	49	101
09	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	10323	2	51	9	N	46	147
10	10540 X	10098	-0-	-442	-0-	10039	2	59	9	N	54	201
11	10200 X	9713	-0-	-487	-0-	6	1	9643	2	N	58	71
						64	9				188 1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
NAUTILUS EXPLORATION, INC.			601034										
MOORE			WELL #:	1	RRCID ->	194066	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 7970 - 8870		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		3224	2	N	-0-		1031
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		3292	2	N	-0-		1031
08		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		3223	2	N	-0-		1031
09		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		3385	2	N	-0-		1031
*10		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		3510	2	N	-0-		1031
*11		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-		3161	2	N	-0-		1031

LITTLE			WELL #:	1	RRCID ->	201285	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7434 - 8032		
06		1500 N	1161	-0-	-339	-0-		1161	2	N	-0-		46
07		1550 N	1163	-0-	-387	-0-		1163	2	N	-0-		46
08		1519 N	1107	-0-	-412	-0-		1107	2	N	-0-		46
09		1170 N	1038	-0-	-132	-0-		1038	2	N	-0-		46
*10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237	2	N	-0-		46
11		1080 N	890	-0-	-190	-0-		890	2	N	-0-		46

LITTLE			WELL #:	2	RRCID ->	209897	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7466 - 8056		
06		1410 N	1088	-0-	-322	-0-		1088	2	N	-0-		-0-
07		1457 N	1090	-0-	-367	-0-		1090	2	N	-0-		-0-
08		1426 N	1037	-0-	-389	-0-		1037	2	N	-0-		-0-
09		1080 N	909	-0-	-171	-0-		909	2	N	-0-		-0-
10		1085 N	1082	-0-	-3	-0-		1082	2	N	-0-		-0-
11		990 N	779	-0-	-211	-0-		779	2	N	-0-		-0-

LITTLE			WELL #:	3	RRCID ->	221034	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7466 - 8050		
06		840 N	653	-0-	-187	-0-		653	2	N	-0-		-0-
07		868 N	654	-0-	-214	-0-		654	2	N	-0-		-0-
08		868 N	622	-0-	-246	-0-		622	2	N	-0-		-0-
09		660 N	545	-0-	-115	-0-		545	2	N	-0-		-0-
10		651 N	649	-0-	-2	-0-		649	2	N	-0-		-0-
11		600 N	461	-0-	-139	-0-		461	2	N	-0-		-0-

MOORE			WELL #:	2	RRCID ->	224581	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7950 - 8758		
06		1200 N	963	-0-	-237	-0-		963	2	N	-0-		74
07		1271 N	984	-0-	-287	-0-		984	2	N	-0-		74
08		1054 N	961	-0-	-93	-0-		961	2	N	-0-		74
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2	N	-0-		74
*10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2	N	-0-		74
*11		945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	2	N	-0-		74

HARPER-KNIGHT			WELL #:	2	RRCID ->	238653	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7886 - 8812		
06		2070 N	1880	-0-	-190	-0-		1880	2	N	-0-		318
07		2077 N	1939	-0-	-138	-0-		1939	2	N	-0-		318
08		2077 N	1812	-0-	-265	-0-		1812	2	N	-0-		318
09		1890 N	1800	-0-	-90	-0-		1800	2	N	-0-		318
10		1953 N	1884	-0-	-69	-0-		1884	2	N	-0-		318
11		1740 N	1702	-0-	-38	-0-		1702	2	N	-0-		318

HARPER-KNIGHT			WELL #:	1	RRCID ->	238654	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7920 - 8812		
06		2070 N	1880	-0-	-190	-0-		1880	2	N	-0-		501
07		2077 N	1939	-0-	-138	-0-		1939	2	N	-0-		501
08		2077 N	1813	-0-	-264	-0-		1813	2	N	-0-		501
09		1890 N	1801	-0-	-89	-0-		1801	2	N	-0-		501
10		1953 N	1885	-0-	-68	-0-		1885	2	N	-0-		501
11		1740 N	1703	-0-	-37	-0-		1703	2	N	-0-		501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
NAUTILUS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		601034									
LITTLE		WELL #:		4H	RRCID ->	254565	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8911 - 10800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2		N	-0-		531	
07		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639 2		N	-0-		531	
08		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2		N	-0-		531	
09		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-		531	
*10		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2		N	-0-		531	
*11		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2		N	-0-		531	

NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167		RICHARDS RANCH		WELL #:	1 H	RRCID ->	211728	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	6150 - 7889
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			

RICHARDS RANCH "A" UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	211734	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5819	PERF.	6150 - 8700
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

HUSKEY		WELL #:		3H	RRCID ->	228109	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	5850 - 8112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	116 1	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOLFE, MARTHA		WELL #:		1H	RRCID ->	229068	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	6396 - 9359
06	2190	X	1909	-0-	-281	-0-	1906 3	3 9	N	3		145
07	2201	X	375	-0-	-1826	-0-	375 3		N	-0-		145
08	2108	X	143	-0-	-1965	-0-	143 3		N	-0-		145
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	30	148 1	27
10	2108	X	23	-0-	-2085	-0-	23 3		N	-0-		27
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-		27

HOOTEN, OTIS		WELL #:		1 H	RRCID ->	230912	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5992	PERF.	5975 - 6428
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3		N	-0-		-0-
07	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	3400 3		N	-0-		-0-
08	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3368 3		N	-0-		-0-
09	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	3238 3		N	-0-		-0-
10	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	3323 3		N	-0-		-0-
11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3198 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167								
WIDMAN		WELL #:		1 H		RRCID -> 231248		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2760 X	1808	-0-	-952	-0-	1807 3	1 9	N	1	1 8	-0-	
07	3379 X	2890	-0-	-489	-0-	2858 3	32 9	N	29	1 8	28	
08	3379 X	2859	-0-	-520	-0-	2834 3	25 9	N	23	1 8	50	
09	3270 X	835	-0-	-2435	-0-	814 3	21 9	N	19		69	
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2796 3	102 9	N	93	4 8	158	
*11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2843 3	89 9	N	81	61 1	178	

LEE		WELL #:		1 H		RRCID -> 231258		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404		
06	3360 X	2360	-0-	-1000	-0-	2359 3	1 9	N	1	1 8	44	
07	3565 X	2859	-0-	-706	-0-	2859 3		N	-0-		44	
08	3565 X	2970	-0-	-595	-0-	2970 3		N	-0-		44	
09	3450 X	745	-0-	-2705	-0-	745 3		N	-0-		44	
10	3286 X	1946	-0-	-1340	-0-	1945 3	1 9	N	1	1 8	44	
11	2880 X	2259	-0-	-621	-0-	2259 3		N	-0-		44	

L CRANFORD		WELL #:		1H		RRCID -> 237329		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200		
06	3180 X	2980	-0-	-200	-0-	2974 3	6 9	N	5	5 8	26	
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3775 3	4 9	N	4	4 8	26	
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3396 3	3 9	N	3	3 8	26	
09	3180 X	2214	-0-	-966	-0-	2214 3		N	-0-		26	
10	3286 X	1128	-0-	-2158	-0-	1120 3	8 9	N	7	7 8	26	
11	3180 X	3148	-0-	-32	-0-	3147 3	1 9	N	1	1 8	26	

LLOYD AOC		WELL #:		1H		RRCID -> 237883		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258		
06	1320 N	10	-0-	-1310	-0-	10 3		N	-0-	61 1	46	
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	10 3		N	-0-		46	
08	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		N	-0-		46	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		46	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		46	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		46	

BOLEY RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 237884		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915		
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		5	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	

POLK & PATTON		WELL #:		1H		RRCID -> 237888		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171		
06	3450 X	617	-0-	-2833	-0-	617 3		N	-0-		-0-	
07	3038 X	1467	-0-	-1571	-0-	1467 3		N	-0-		-0-	
08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 3		N	-0-		-0-	
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 3		N	-0-		-0-	
10	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4733 3	1 9	N	1	1 8	-0-	
*11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 3		N	-0-		-0-	

RICHARDS RANCH		WELL #:		3H		RRCID -> 237984		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515		
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-	
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-	
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-	
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167											
STRICKLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	238329	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5990 - 8213			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-						N	-0-			103
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-						N	-0-			103
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-						N	-0-			103
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-						N	29	105 1		27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27

STRICKLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	238331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6000 - 8243			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			23
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23

RICHARDS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	238671	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6049 - 8286			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WIDMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	241317	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	5809	PERF.	5976 - 8260			
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-						N	-0-			31
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19	50 1		-0-

WIDMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	248879	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	6205 - 8183			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22	22 1		-0-

WIDMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248880	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5878 - 8323			
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-						N	-0-			4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37	41 1		-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	251686	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	6001 - 9077			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167												
HAMMAN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	265487	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	6015	-	9530		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		9300 X	6204	-0-	-3096	-0-	6153 3	51 9	N		46	174 1	2 8		22	
07		9610 X	7715	-0-	-1895	-0-	7682 3	33 9	N		30				52	
08		9610 X	7217	-0-	-2393	-0-	7178 3	39 9	N		35				87	
09		8550 X	8156	-0-	-394	-0-	8065 3	91 9	N		83	117 1			53	
10		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8683 3	69 9	N		63	1 8			115	
*11		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8177 3	22 9	N		20				135	

HAMMAN EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	269742	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5910	-	8996		
06		4170 X	3056	-0-	-1114	-0-	3024 3	32 9	N		29	12 8			152	
07		4309 X	3099	-0-	-1210	-0-	3055 3	44 9	N		40	8 8			184	
08		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5422 3	7 9	N		6	165 1	6 8		19	
09		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3953 3	2 9	N		2	1 8			20	
10		3162 X	2635	-0-	-527	-0-	2622 3	13 9	N		12	12 8			20	
11		5250 X	3438	-0-	-1812	-0-	3429 3	9 9	N		8	2 8			26	

WALTER RANCH		WELL #:		7A	RRCID ->	278983	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5400	-	5482		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	

WALTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	278986	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5300	-	5386		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	

WALTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	278987	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	5300	-	5386		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	

WALTER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	279001	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5270	-	5352		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	

GOWDY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279037	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5690	-	5730		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167								
WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	279089	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5310 - 5380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEALE		WELL #:		1	RRCID ->	279100	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 5000 - 5040	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	279399	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	5684	PERF. 5348 - 5388	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

F.B. HILL		WELL #:		1	RRCID ->	279539	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5524 - 5586	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:		N 21	RRCID ->	279540	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	6156	PERF. 5846 - 5886	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	279793	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5834 - 5874	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N		WELL #:		1	RRCID ->	279796	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	5979	PERF. 5660 - 5700	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167							
MYERS		WELL #:		3	RRCID ->	279797	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5778 - 5818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	279947	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	5955 PERF. 5734 - 5774	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIANGLE J		WELL #:		2	RRCID ->	279989	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 5000 - 5024	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O.G.P. OPERATING, INC.		617041			RRCID ->	254061	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7814 PERF. 7881 - 10884	
MAGUIRE A UNIT		WELL #:		1H							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGUIRE 'B' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262360	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7809 PERF. 7945 - 10247	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342			RRCID ->	223646	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	5238 PERF. 9058 - 5476	
COALSON		WELL #:		1H							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT	1951	-0-	1951	1951	1951 3		N	-0-		39
08	14B2 EXT	1539	-0-	1539	3490	1539 3		N	-0-		39
09	14B2 EXT	1189	-0-	1189	4679	1189 3		N	-0-		39
10	14B2 EXT	266	-0-	266	4945	266 3		N	-0-		39
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4945			N	NO RPT		39

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342								
COALSON		WELL #:		2 H	RRCID ->	234513	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	5327	PERF. 5728 - 8578	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4592			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4592			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4592			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4592			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4592			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT		-0-

COALSON		WELL #:		3H	RRCID ->	237910	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 5890 - 8482	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COALSON		WELL #:		4H	RRCID ->	238311	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
LOST CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	243966	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6955 - 9077	
06	3690 X	3538	-0-	-152	-0-	3538	3		N	-0-		19
07	3813 X	3430	-0-	-383	-0-	3430	3		N	-0-		19
08	3658 X	3233	-0-	-425	-0-	3233	3		N	-0-		19
09	3330 X	2916	-0-	-414	-0-	2916	3		N	-0-		19
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-		19
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				N	NO RPT		19

LOST CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	261422	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6644 - 6650	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

OXENERGY INCORPORATED		630140										
WALDEN		WELL #:		1H	RRCID ->	247781	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7334	PERF. 6220 - 7282	
06	1800 X	1669	-0-	-131	-0-	1669	2		N	-0-		46
07	1953 X	1762	-0-	-191	-0-	1762	2		N	-0-		46
08	1953 X	1786	-0-	-167	-0-	1786	2		N	-0-		46
09	1830 X	1641	-0-	-189	-0-	1641	2		N	-0-		46
10	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-		46
11	1710 X	1554	-0-	-156	-0-	1554	2		N	-0-		46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 OXXN 630579
 THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-		-0-
07		2263 N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2	N	-0-		-0-
08		2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2	N	-0-		-0-
09		2460 N	1738	-0-	-722	-0-	1738	2	N	-0-		-0-
10		1953 N	1723	-0-	-230	-0-	1723	2	N	-0-		-0-
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
 P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

06		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-		-0-
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-		-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
09		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-		-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-		-0-
11		180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2	N	-0-		-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

06		240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2	N	-0-		-0-
07		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-		-0-
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2	N	-0-		-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-		-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-		-0-
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388																
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403																
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.// 637403								
BILL HINKSON "A"		WELL #: A 5		RRCID -> 247772		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARINER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 255222		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HINKSON		WELL #: 16		RRCID -> 256474		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HINKSON 79		WELL #: 3		RRCID -> 256752		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HINKSON		WELL #: 9		RRCID -> 257586		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CLARK, GRAHAME		WELL #: 2		RRCID -> 259723		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KIRK A		WELL #: 1		RRCID -> 261051		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
 ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	994			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	994			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	994			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	994			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	994			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	994			Y	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27 1		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
 GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			274
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			274
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3395	2	8	9	N	7			281
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2990	2	41	9	N	37	170	1	148
10	3255 X	2994	-0-	-261	-0-	2974	2	20	9	N	18			166
11	3150 X	2964	-0-	-186	-0-	2940	2	24	9	N	22			188

PHILLIPS, BOB 662705
 DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

*12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-			-0-
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	3543	-0-	443	443	3543	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	3551	-0-	551	994	3551	3			N	-0-			-0-
*10	3100 N	3310	-0-	210	1204	3310	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1204					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
03	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-			-0-
04	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-			-0-
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
07	527 N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-			-0-
08	496 N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-			-0-
09	450 N	208	-0-	-242	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
PHILLIPS, BOB		//CONT.//		662705								
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID		WELL #:		3H	RRCID ->	221625	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 7053 -	9307
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		8463 X	8030	-0-	-433	-0-	8030 3	N	-0-			-0-
01		9734 X	8647	-0-	-1087	-0-	8647 3	N	-0-			-0-
02		9106 X	7516	-0-	-1590	-0-	7516 3	N	-0-			-0-
03		9734 X	8551	-0-	-1183	-0-	8551 3	N	-0-			-0-
04		8370 X	7352	-0-	-1018	-0-	7352 3	N	-0-			-0-
05		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	8899 3	N	-0-			-0-
06		8370 X	7843	-0-	-527	-0-	7843 3	N	-0-			-0-
07		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139 3	N	-0-			-0-
08		8897 X	7945	-0-	-952	-0-	7945 3	N	-0-			-0-
09		8610 X	7320	-0-	-1290	-0-	7320 3	N	-0-			-0-
10		8897 X	7530	-0-	-1367	-0-	7530 3	N	-0-			-0-
11		8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL-SIMMONS		WELL #:		2H	RRCID ->	228634	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 6610 -	8636
*12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-	180	1	-0-
01		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
03		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
09		1170 N	1060	-0-	-110	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
*10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #:		1H	RRCID ->	240015	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 7025 -	8435
*12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-	42	1	-0-
01		1023 N	932	-0-	-91	-0-	932 3	N	-0-			-0-
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-			-0-
03		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	896	-0-	-158	-0-	896 3	N	-0-			-0-
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
07		1023 N	902	-0-	-121	-0-	902 3	N	-0-			-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
09		990 N	905	-0-	-85	-0-	905 3	N	-0-			-0-
*10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINNERGY, LTD.		WELL #:		665701	RRCID ->	240443	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 9341 -	11876
HIGHWAY 67 SWD				1								
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852												
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710												
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645							
WAYNICK		WELL #:		2	RRCID ->	259257	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3834 - 3854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DP SWANNER C		WELL #:		2	RRCID ->	259562	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	4184	PERF. 4088 - 4108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAYNE LOGAN		WELL #:		1	RRCID ->	262630	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 4170 - 4190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	262767	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4135 - 4155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCBROOM		WELL #:		1	RRCID ->	263344	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3816 - 3840
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOWEN-DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	273685	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6976	PERF. 6700 - 6930
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752														
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587														
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	457	1	5363	2	N	-0-		-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	436	1	5573	2	N	-0-		-0-
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	366	1	5905	2	N	-0-		-0-
09	5880	X	4318	-0-	-1562	-0-	299	1	4019	2	N	-0-		-0-
10	6076	X	1799	-0-	-4277	-0-	23	1	1776	2	N	-0-		-0-
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT		-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677														
06	6060	X	4731	-0-	-1329	-0-	371	1	4360	2	N	-0-		-0-
07	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	400	1	5114	2	N	-0-		-0-
08	6324	X	5299	-0-	-1025	-0-	309	1	4990	2	N	-0-		-0-
09	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	470	1	6321	2	N	-0-		-0-
*10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	96	1	7556	2	N	-0-		-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT		-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164														
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	430	1	5054	2	N	-0-		-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	419	1	5366	2	N	-0-		-0-
08	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	319	1	5144	2	N	-0-		-0-
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	381	1	5125	2	N	-0-		-0-
*10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	90	1	7120	2	N	-0-		-0-
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT		-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761														
06	5610	X	5485	-0-	-125	-0-	430	1	5055	2	N	-0-		-0-
07	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	416	1	5317	2	N	-0-		-0-
08	5983	X	5617	-0-	-366	-0-	328	1	5289	2	N	-0-		-0-
09	5790	X	5005	-0-	-785	-0-	347	1	4658	2	N	-0-		-0-
*10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	82	1	6493	2	N	-0-		-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT		-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412														
06	6150	X	4977	-0-	-1173	-0-	1494	1	3483	2	N	-0-		-0-
07	7657	X	2296	-0-	-5361	-0-	2031	1	265	2	N	-0-		-0-
08	7657	X	2272	-0-	-5385	-0-	1043	1	1229	2	N	-0-		-0-
09	6960	X	2088	-0-	-4872	-0-	1184	1	904	2	N	-0-		-0-
10	7192	X	2227	-0-	-4965	-0-	1033	1	1194	2	N	-0-		-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT		-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376														
06	4230	X	2355	-0-	-1875	-0-	185	1	2170	2	N	-0-		-0-
07	4278	X	2802	-0-	-1476	-0-	203	1	2599	2	N	-0-		-0-
08	3472	X	649	-0-	-2823	-0-	38	1	611	2	N	-0-		-0-
09	3360	X	574	-0-	-2786	-0-	40	1	534	2	N	-0-		-0-
10	3100	X	449	-0-	-2651	-0-	6	1	443	2	N	-0-		-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
 RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7860 X	7694	-0-	-166	-0-	604	1	7090	2	N	-0-			-0-
07	8091 X	7939	-0-	-152	-0-	575	1	7364	2	N	-0-			-0-
08	8091 X	7860	-0-	-231	-0-	459	1	7401	2	N	-0-			-0-
09	7830 X	7625	-0-	-205	-0-	528	1	7097	2	N	-0-			-0-
10	8091 X	7496	-0-	-595	-0-	94	1	7402	2	N	-0-			-0-
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

06	3540 X	3111	-0-	-429	-0-	244	1	2867	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	2271	-0-	-1387	-0-	165	1	2106	2	N	-0-			-0-
08	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	289	1	4661	2	N	-0-			-0-
09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	340	1	4573	2	N	-0-			-0-
*10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	60	1	4749	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	349	1	4101	2	N	-0-			-0-
07	5177 X	4616	-0-	-561	-0-	335	1	4281	2	N	-0-			-0-
08	5177 X	4271	-0-	-906	-0-	249	1	4022	2	N	-0-			-0-
09	5010 X	4651	-0-	-359	-0-	322	1	4329	2	N	-0-			-0-
10	5084 X	4559	-0-	-525	-0-	57	1	4502	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			-0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
 ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

06	2146 N	1037	-0-	-1109	-0-	1037	3			N	-0-			117
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			117
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			117
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			117
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		698690							
REGAL BENNETT		WELL #:		2H	RRCID ->	254630	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5712 - 7447
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REGAL-NASH		WELL #:		4H	RRCID ->	254631	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	5072	PERF. 5559 - 7069
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-	-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-	-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-	-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2			N	-0-	-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REGAL GOD'S BLESSING		WELL #:		1 H	RRCID ->	254763	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7787	PERF. 6052 - 7713
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REGAL-BOONSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	259963	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 7093 - 9025
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REGAL GOD'S BLESSING		WELL #:		2H	RRCID ->	261048	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	5111	PERF. 5445 - 7425
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269025	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 8448 - 10150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REGAL BOONESVILLE		WELL #:		3H	RRCID ->	272061	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	9499	PERF. 6573 - 8995
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
 REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

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

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 COCANOUGHHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694														
GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370														
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455														
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9	N	21	41
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	7	9	N	6	47
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	128	9	N	116	28
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	-0-	689	2			N	-0-	28
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	105	9	N	95	123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	123

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370														
KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-			30
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			30
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			30
09		150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2			N	-0-			30
*10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710														
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			30
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			30
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			30
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			30
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677														
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			22
*10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	142 2	20	9	N	18			40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300														
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-			18
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-			18
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-			18
09		480 N	427	-0-	-53	-0-	427 2			N	-0-			18
*10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-			18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800														
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-			90
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-			90
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-			90
09		630 N	562	-0-	-68	-0-	562 2			N	-0-			90
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			90
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370												
ENGLISH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 224893		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			20
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	69	2	15	9	N	14	1	8	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			63
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			63
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	13	2	30	9	N	27			90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

ENGLISH SISTERS		WELL #: 2		RRCID -> 224894		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	150	1	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

ENGLISH SISTERS		WELL #: 3		RRCID -> 224896		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	3	8	78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 224897		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

ENGLISH D		WELL #: 6		RRCID -> 248540		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730						
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1			37
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2			39
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2			41
09	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-			41
*10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	2	2	9	N	2			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

ENGLISH SISTERS		WELL #: 5		RRCID -> 248914		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696						
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			53
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			53
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1			54
09	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	2			N	-0-			54
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

ENGLISH D		WELL #: 8		RRCID -> 248917		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622						
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			32
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	N	4			36
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			36
09	720 N	666	-0-	-54	-0-	665	2	1	9	N	1			37
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2			39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370							
ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 248918		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		26

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 248922		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734	
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	N	-0-		72
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72

ENGLISH B		WELL #: 1		RRCID -> 248923		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		135

ENGLISH B		WELL #: 2		RRCID -> 248924		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734	
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
09	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	N	-0-		57
*10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		57

ENGLISH B		WELL #: 3		RRCID -> 248926		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672	
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
09	900 N	882	-0-	-18	-0-	N	-0-		32
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 254462		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ENGLISH SISTERS		WELL #: 7		RRCID -> 273681		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656	
06	14B2 EXT	331	-0-	331	1817	331 2	N	-0-	103
07	14B2 EXT	225	-0-	225	2042	225 2	N	-0-	103
08	14B2 EXT	224	-0-	224	2266	224 2	N	-0-	103
09	2457 X	191	-0-	-2266	-0-	191 2	N	-0-	103
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370											
ENGLISH		WELL #:		1H	RRCID ->	273682	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8444 -	9792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		292 X	292	-0-	-0-	292	2			N		-0-	113
07		293 N	293	-0-	-0-	293	2			N		-0-	113
08		306 N	306	-0-	-0-	306	2			N		-0-	113
09		321 N	321	-0-	-0-	321	2			N		-0-	113
*10		342 N	342	-0-	-0-	342	2			N		-0-	113
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	113

BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	273789	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	8010 -	8570
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	79738			N			-0-	19
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	76638			N			-0-	19
08		3100 N	648	-0-	-2452	74186	515	2	133	9	N	121	138
09		3000 N	1434	-0-	-1566	72620	1342	2	92	9	N	84	77
*10		3100 N	1881	-0-	-1219	71401	1789	2	92	9	N	84	161
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	71401			N			NO RPT	161

ENGLISH SISTERS		WELL #:		8	RRCID ->	274435	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8010 -	8766
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N			-0-	82
07		54 N	54	-0-	-0-		21	2	33	9	N	30	111
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N			-0-	111
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N			-0-	111
*10		14 N	14	-0-	-0-		14	2			N	-0-	111
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N			NO RPT	111

ENGLISH SISTERS		WELL #:		9	RRCID ->	274436	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	8030 -	8676
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				N			-0-	52
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				N			-0-	52
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				N			-0-	52
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				N			-0-	52
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				N			-0-	52
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-				N			NO RPT	52

BUSBY		WELL #:		1	RRCID ->	274764	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8092 -	8486
06		337 N	337	-0-	-0-	335	2	2	9	N		2	66
07		309 N	309	-0-	-0-	307	2	2	9	N		2	68
08		290 N	290	-0-	-0-	289	2	1	9	N		1	69
09		330 N	214	-0-	-116	213	2	1	9	N		1	70
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N			-0-	70
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N			NO RPT	70

BERRY		WELL #:		2	RRCID ->	276780	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8000 -	8646
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	90159			N			-0-	192
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	87059			N			-0-	192
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	83959			N			-0-	192
09		3000 N	153	-0-	-2847	81112	153	2			N	-0-	192
*10		3100 N	49	-0-	-3051	78061	49	2			N	-0-	192
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	78061			N			NO RPT	192

BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	276783	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	8060 -	8634
06		758 N	758	-0-	-0-	729	2	29	9	N		26	46
07		800 N	800	-0-	-0-	757	2	43	9	N		39	85
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N			98	30
09		766 N	766	-0-	-0-	741	2	25	9	N		23	52
*10		826 N	826	-0-	-0-	789	2	37	9	N		34	86
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N			NO RPT	86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370												
BOYD		WELL #:		2	RRCID ->	276784	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8060 - 8680				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3000 N	72	-0-	-2928	53061		27	2	45	9	N	41			61	
07	3100 N	93	-0-	-3007	50054		52	2	41	9	N	37			98	
08	3100 N	140	-0-	-2960	47094		50	2	90	9	N	82	144	1	36	
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	44094						N	-0-			36	
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	40994						N	54			90	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	40994						N	NO RPT			90	

ENGLISH		WELL #:		10	RRCID ->	276785	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8084 - 8794				
06	3000 N	450	-0-	-2550	92342		450	2			N	-0-			26	
07	3100 N	474	-0-	-2626	89716		474	2			N	-0-			26	
08	3100 N	475	-0-	-2625	87091		475	2			N	-0-			26	
09	3000 N	454	-0-	-2546	84545		454	2			N	-0-			26	
*10	3100 N	458	-0-	-2642	81903		458	2			N	-0-			26	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	81903						N	NO RPT			26	

ENGLISH		WELL #:		12	RRCID ->	276786	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8060 - 8746				
06	3000 N	315	-0-	-2685	97526		314	2	1	9	N	1			79	
07	3100 N	333	-0-	-2767	94759		327	2	6	9	N	5			84	
08	3100 N	357	-0-	-2743	92016		351	2	6	9	N	5			89	
09	3000 N	334	-0-	-2666	89350		334	2			N	-0-			89	
*10	3100 N	343	-0-	-2757	86593		343	2			N	-0-			89	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	86593						N	NO RPT			89	

ENGLISH		WELL #:		5	RRCID ->	276794	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8050 - 8750				
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	172480						N	-0-			48	
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	169380						N	-0-			48	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	166280						N	-0-			48	
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	163280						N	1	1	8	48	
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	160180						N	1	1	8	48	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	160180						N	NO RPT			48	

ENGLISH D		WELL #:		1	RRCID ->	276795	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	7928 - 8746				
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-			53	
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-			53	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-			53	
09	90 N	30	-0-	-60	-0-		30	2			N	-0-			53	
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		5	2	9	9	N	8			61	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			61	

ENGLISH D		WELL #:		2	RRCID ->	276804	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7928 - 8678				
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	41178						N	-0-			110	
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	38078						N	-0-			110	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	34978						N	-0-			110	
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	31978						N	-0-			110	
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	28878						N	-0-			110	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	28878						N	NO RPT			110	

ENGLISH D		WELL #:		7	RRCID ->	276805	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8064 - 8718				
06	3000 N	826	-0-	-2174	149499		826	2			N	-0-			58	
07	3100 N	655	-0-	-2445	147054		655	2			N	-0-			58	
08	3100 N	741	-0-	-2359	144695		741	2			N	-0-			58	
09	3000 N	688	-0-	-2312	142383		688	2			N	-0-			58	
*10	3100 N	699	-0-	-2401	139982		699	2			N	-0-			58	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	139982						N	NO RPT			58	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370								
INGLISH D		WELL #:		3	RRCID ->	276832	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7996 -	8626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		3000 N	177	-0-	-2823	106527	177	2	N	-0-		108
07		3100 N	192	-0-	-2908	103619	192	2	N	-0-		108
08		3100 N	175	-0-	-2925	100694	175	2	N	-0-		108
09		3000 N	290	-0-	-2710	97984	290	2	N	-0-		108
*10		3100 N	612	-0-	-2488	95496	612	2	N	-0-		108
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	95496			N	NO RPT		108

CRAIG-MUNCASTER		WELL #:		4	RRCID ->	276833	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7946 -	8736
06		3000 N	34	-0-	-2966	100826	34	2	N	-0-		38
07		3100 N	22	-0-	-3078	97748	22	2	N	-0-		38
08		3100 N	3	-0-	-3097	94651	3	2	N	-0-		38
09		3000 N	15	-0-	-2985	91666	15	2	N	-0-		38
*10		3100 N	29	-0-	-3071	88595	29	2	N	-0-		38
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	88595			N	NO RPT		38

INGLISH		WELL #:		13	RRCID ->	277014	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8036 -	8754
06		3000 N	1425	-0-	-1575	167659	1425	2	N	-0-		53
07		3100 N	1364	-0-	-1736	165923	1364	2	N	-0-		53
08		3100 N	1062	-0-	-2038	163885	1062	2	N	-0-		53
09		3000 N	770	-0-	-2230	161655	770	2	N	-0-		53
*10		3100 N	828	-0-	-2272	159383	828	2	N	-0-		53
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	159383			N	NO RPT		53

INGLISH		WELL #:		15	RRCID ->	277016	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 7970 -	8696
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	120191			N	-0-		83
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	117091			N	-0-		83
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	113991			N	-0-		83
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	110991			N	-0-		83
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991			N	-0-		83
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991			N	NO RPT		83

INGLISH		WELL #:		16	RRCID ->	277017	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8044 -	8696
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	74792			N	-0-		30
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	71692			N	-0-		30
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	68592			N	-0-		30
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	65592			N	-0-		30
*10		3100 N	-0-	-0-	-3100	62492			N	-0-		30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	62492			N	NO RPT		30

INGLISH		WELL #:		2	RRCID ->	277018	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7860 -	8756
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

INGLISH		WELL #:		3	RRCID ->	277019	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 8194 -	8736
06		3000 N	503	-0-	-2497	126529	503	2	N	-0-		93
07		3100 N	541	-0-	-2559	123970	541	2	N	-0-		93
08		3100 N	483	-0-	-2617	121353	483	2	N	-0-		93
09		3000 N	415	-0-	-2585	118768	415	2	N	-0-		93
*10		3100 N	454	-0-	-2646	116122	454	2	N	-0-		93
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	116122			N	NO RPT		93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370																	
INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	102870					N	-0-					63
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	99770					N	-0-					63
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	96670					N	-0-					63
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	93670					N	-0-					63
*10		3100 N	-0-	-0-	-3100	90570					N	-0-					63
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	90570					N	NO RPT					63

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650																	
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	164662					N	-0-					60
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	161562					N	-0-					60
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	158462					N	-0-					60
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	155462					N	-0-					60
*10		3100 N	-0-	-0-	-3100	152362					N	-0-					60
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	152362					N	NO RPT					60

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586																	
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	74486					N	-0-					30
07		3100 N	120	-0-	-2980	71506	120	2			N	-0-					30
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	68406					N	-0-					30
09		3000 N	16	-0-	-2984	65422	16	2			N	-0-					30
*10		3100 N	-0-	-0-	-3100	62322					N	-0-					30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	62322					N	NO RPT					30

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636																	
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	106911					N	-0-					26
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	103811					N	-0-					26
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	100711					N	-0-					26
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	97711					N	-0-					26
*10		3100 N	-0-	-0-	-3100	94611					N	-0-					26
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94611					N	NO RPT					26

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630																	
06		3000 N	203	-0-	-2797	199072	203	2			N	-0-					170
07		3100 N	191	-0-	-2909	196163	191	2			N	-0-					170
08		3100 N	200	-0-	-2900	193263	200	2			N	-0-					170
09		3000 N	60	-0-	-2940	190323	47	2	13	9	N	12					182
*10		3100 N	45	-0-	-3055	187268	20	2	25	9	N	23	164	1			41
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	187268					N	NO RPT					41

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610																	
06		3000 N	605	-0-	-2395	148270	605	2			N	-0-					40
07		3100 N	597	-0-	-2503	145767	596	2	1	9	N	1	1	8			40
08		3100 N	562	-0-	-2538	143229	562	2			N	-0-					40
09		3000 N	516	-0-	-2484	140745	515	2	1	9	N	1					41
*10		3100 N	505	-0-	-2595	138150	505	2			N	-0-					41
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	138150					N	NO RPT					41

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722																	
06		3000 N	791	-0-	-2209	30900	788	2	3	9	N	3					94
07		3100 N	800	-0-	-2300	28600	797	2	3	9	N	3					97
08		3100 N	795	-0-	-2305	26295	792	2	3	9	N	3					100
09		3000 N	741	-0-	-2259	24036	741	2			N	-0-					100
*10		3100 N	900	-0-	-2200	21836	900	2			N	-0-					100
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	21836					N	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	64	-0-	64	97853	64	2			N	-0-			44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97853					N	-0-			44
08		14B2 EXT	34	-0-	34	97887	14	2	20	9	N	18			62
09		14B2 EXT	380	-0-	380	98267	354	2	26	9	N	24			86
10		14B2 EXT	489	-0-	489	98756	402	2	87	9	N	79	145	1	19
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	98756					N	NO RPT			19

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

*06		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			128
*07		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			128
*08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			128
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			128
*10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			128
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

06		0 W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-			28
07		0 W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-			28
08		0 W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-			28
09		0 W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-			28
10		0 W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-			28
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	88051					N	NO RPT			28

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

06		0 W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-			82
07		0 W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-			82
08		0 W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-			82
09		0 W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-			82
10		0 W	-0-	-0-	-0-	64508					N	7	1	8	88
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT			88

RIO O & P LLC 712827
 SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC PEEK		//CONT.//	65280 200 739823	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	183719	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7324 - 7840	
06	4530 X	2556	-0-	-1974	-0-	2556	2	N	-0-		50	
07	4681 X	3462	-0-	-1219	-0-	3462	2	N	-0-		50	
08	4681 X	3279	-0-	-1402	-0-	3279	2	N	-0-		50	
09	4530 X	2931	-0-	-1599	-0-	2931	2	N	-0-		50	
10	3472 X	2946	-0-	-526	-0-	2946	2	N	-0-		50	
11	3360 X	2881	-0-	-479	-0-	2881	2	N	-0-		50	

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	183719	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7310 - 7864	
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-		111	
07	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2	N	-0-		111	
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-		111	
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-		111	
10	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2	N	-0-		111	
*11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		111	

BARNETT		WELL #:	3	RRCID ->	184356	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8112 - 8332	
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1005	2	28 9 N	25		106	
07	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1038	2	32 9 N	29		135	
08	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			118 1	17	
09	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	2				17	
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2				17	
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14 9 N	13		30	

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	185581	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7274 - 7840	
06	3630 X	3435	-0-	-195	-0-	3427	2	8 9 N	7		38	
07	3720 X	3705	-0-	-15	-0-	3705	2				38	
08	3689 X	3676	-0-	-13	-0-	3674	2	2 9 N	2		40	
09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2				40	
10	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2				40	
11	3600 X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2				40	

PEEK		WELL #:	3	RRCID ->	186027	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7308 - 7830	
06	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2				-0-	
07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2				-0-	
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2				-0-	
09	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2				-0-	
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2				-0-	
*11	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2				-0-	

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	189483	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7206 - 7780	
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2				16	
07	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2				16	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2				16	
09	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2				16	
10	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2				16	
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2				16	

DOWNE		WELL #:	2	RRCID ->	190503	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	7318 - 7824	
06	2100 N	1980	-0-	-120	-0-	1980	2				-0-	
07	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	2023	2				-0-	
08	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	1846	2				-0-	
09	1980 N	1955	-0-	-25	-0-	1955	2				-0-	
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2				-0-	
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823												
PEEK		WELL #: 4		RRCID -> 192277		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7316 - 7838				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-			-0-
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-			-0-
09	3300 X	3261	-0-	-39	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-			-0-
*11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-			-0-

PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 192837		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 7276 - 7858				
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1058	-0-	-262	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1034	-0-	-392	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	745	-0-	-485	-0-	745	2			N	-0-			-0-

BARNETT		WELL #: 4		RRCID -> 193359		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 7624 - 8382				
06	780 N	678	-0-	-102	-0-	678	2	4	9	N	4			46
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2	2	9	N	2			48
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	760	2	12	9	N	11			59
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4			63
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-			63
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-			63

MCCURDY		WELL #: 3		RRCID -> 195517		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7270 - 7830				
06	2700 N	2649	-0-	-51	-0-	2649	2			N	-0-			114
07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			114
08	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			114
09	2640 N	2632	-0-	-8	-0-	2632	2			N	-0-			114
10	2883 N	2581	-0-	-302	-0-	2581	2			N	-0-			114
11	2760 N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			N	-0-			114

MCCURDY		WELL #: 4		RRCID -> 198612		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7520 - 7766				
06	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			N	-0-			39
07	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-			39
08	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1359	2	4	9	N	4			43
09	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1344	2	2	9	N	2			45
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1			46
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3			49

MAEYERS		WELL #: 4		RRCID -> 198614		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7130 - 7630				
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
07	2542 N	2427	-0-	-115	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
08	2511 N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
09	2550 N	2240	-0-	-310	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
11	2370 N	2296	-0-	-74	-0-	2296	2			N	-0-			-0-

DOWNE		WELL #: 4		RRCID -> 200751		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7272 - 7808				
06	4350 X	4088	-0-	-262	-0-	4088	2			N	-0-			-0-
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
10	4340 X	4336	-0-	-4	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
11	4200 X	3821	-0-	-379	-0-	3821	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2		N	-0-			-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

06	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1713	2	12 9	N	11			53
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1759	2	9 9	N	8			61
08	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1752	2	13 9	N	12			73
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10 9	N	9			82
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12 9	N	11	77 1		16
*11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1711	2	14 9	N	13			29

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	953	2	19 9	N	17			37
07	1054 N	989	-0-	-65	-0-	972	2	17 9	N	15			52
08	1054 N	996	-0-	-58	-0-	973	2	23 9	N	21			73
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	953	2	15 9	N	14			87
10	992 N	985	-0-	-7	-0-	963	2	22 9	N	20			107
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20 9	N	18	114 1		11

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			37
07	2914 X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2		N	-0-			37
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			37
09	2820 N	2800	-0-	-20	-0-	2800	2		N	-0-			37
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			37
11	2820 N	2778	-0-	-42	-0-	2778	2		N	-0-			37

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

06	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2		N	-0-			32
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2		N	-0-			32
08	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2		N	-0-			32
09	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2		N	-0-			32
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2		N	-0-			32
11	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2		N	-0-			32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-	67 1		1
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			1
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1 9	N	1			2
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			2
10	1674 N	1421	-0-	-253	-0-	1421	2		N	-0-			2
11	1680 N	1339	-0-	-341	-0-	1339	2		N	-0-	2 1		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823													
MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1620 N	1461	-0-	-159	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1521	-0-	-122	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
08		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1265	-0-	-115	-0-	1265 2		N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190													
06		1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288 2		N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170													
06		930 N	901	-0-	-29	-0-	884 2	17 9	N	15			35
07		961 N	901	-0-	-60	-0-	879 2	22 9	N	20			55
08		961 N	933	-0-	-28	-0-	911 2	22 9	N	20			75
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	887 2	15 9	N	14			89
10		899 N	777	-0-	-122	-0-	740 2	37 9	N	34	107 1		16
*11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	915 2	23 9	N	21			37

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780													
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1902	-0-	-51	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1868	-0-	-52	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
11		1920 N	1854	-0-	-66	-0-	1854 2		N	-0-			-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470													
06		2220 N	2177	-0-	-43	-0-	2177 2		N	-0-			24
07		2294 N	2218	-0-	-76	-0-	2218 2		N	-0-			24
08		2263 N	2203	-0-	-60	-0-	2203 2		N	-0-			24
09		2190 N	1227	-0-	-963	-0-	1227 2		N	-0-			24
10		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-			24
11		2130 N	2125	-0-	-5	-0-	2125 2		N	-0-			24

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520													
06		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1725 2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1736	-0-	-93	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1622	-0-	-176	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
*11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454													
06		720 N	474	-0-	-246	-0-	474 2		N	-0-			-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
10		775 N	768	-0-	-7	-0-	768 2		N	-0-			-0-
*11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823																	
MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-	83	1		59	
07		1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			N	-0-	24	1		35	
08		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-				35	
09		1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1285	2	1	9	N	1				36	
10		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1339	2	11	9	N	10				46	
11		1320 N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-				46	

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410																	
06		2310 N	2179	-0-	-131	-0-	2179	2			N	-0-				-0-	
07		2356 N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-				-0-	
08		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-				-0-	
09		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-				-0-	
10		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-				-0-	
*11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-				-0-	

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520																	
06		1230 N	1198	-0-	-32	-0-	1195	2	3	9	N	3				51	
07		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1226	2	6	9	N	5				56	
08		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1230	2	3	9	N	3				59	
09		1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1177	2	6	9	N	5				64	
10		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1208	2	6	9	N	5	62	1		7	
11		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1151	2	3	9	N	3				10	

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616																	
06		1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-				19	
07		1085 N	988	-0-	-97	-0-	981	2	7	9	N	6				25	
08		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1035	2	6	9	N	5				30	
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				30	
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				30	
11		1020 N	959	-0-	-61	-0-	957	2	2	9	N	2				32	

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				32	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				32	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				32	
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				32	

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670																	
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				24	
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				24	
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				24	
09		390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-				24	
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				24	
11		450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-				24	

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430																	
06		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-				66	
07		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-				66	
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-				66	
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-				66	
10		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-				66	
11		1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-				66	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1691	-0-	-79	-0-	1659	2	32	9	N	29					100
07	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	1710	2	30	9	N	27	113	1			14
08	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	1708	2	25	9	N	23					37
09	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1639	2	20	9	N	18					55
10	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1603	2	41	9	N	37					92
11	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1519	2	28	9	N	25					117

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	2	9	9	N	8					48
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	N	8					56
08	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1112	2	14	9	N	13					69
09	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1085	2	10	9	N	9					78
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	N	13					91
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1148	2	14	9	N	13	69	1			35

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

06	1740 N	1645	-0-	-95	-0-	1645	2			N	-0-					44
07	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					44
08	1705 N	1679	-0-	-26	-0-	1679	2			N	-0-					44
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					44
10	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-					44
11	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	N	21					44
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1726	2	23	9	N	21					65
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	N	23					88
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1659	2	21	9	N	19					107
10	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1692	2	10	9	N	9	109	1			7
11	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	1599	2	23	9	N	21					28

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

06	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					29
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					29
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					29
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					29
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	N	5					34
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	628	2	40	9	N	36					70

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

06	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	1362	2	1	9	N	1					37
07	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-					37
08	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	1252	2	1	9	N	1					38
09	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					38
10	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					38
11	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-					38

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

06	900 N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	744	2		N	-0-			44
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2		N	-0-			44
08	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2		N	-0-			44
09	750 N	646	-0-	-104	-0-	646	2		N	-0-			44
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	680	2	57 9	N	52			96
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	2		N	-0-			96

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

06	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2		N	-0-			58
07	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2		N	-0-			58
08	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2		N	-0-			58
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			58
10	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2		N	-0-			58
11	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2		N	-0-			58

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2112	2	84 9	N	76	93 1		38
07	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	2151	2	4 9	N	4			42
08	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2		N	-0-			42
09	2190 N	2071	-0-	-119	-0-	2071	2		N	-0-			42
10	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2		N	-0-			42
11	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2		N	-0-			42

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

06	2250 N	2190	-0-	-60	-0-	2139	2	51 9	N	46			95
07	2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2197	2	46 9	N	42	70 1		67
08	2294 N	2238	-0-	-56	-0-	2184	2	54 9	N	49	67 1		49
09	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	2074	2	40 9	N	36			85
10	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	2133	2	53 9	N	48	79 1		54
11	2160 N	2130	-0-	-30	-0-	2073	2	57 9	N	52			106

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

06	T. A.	1064	-0-	1064	1442	1064	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	861	-0-	861	2303	762	3	99 9	Y	90	90 1		-0-
08	3149 X	846	-0-	-2303	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
*09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			-0-
10	868 N	528	-0-	-340	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT			-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

06	990 N	96	-0-	-894	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1005	3	44 9	Y	40	40 1		-0-
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	3		Y	-0-			-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	1054 N	403	-0-	-651	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
SMITH, GWEN		WELL #:		1	RRCID ->	224278	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8355 - 8746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		916 N	916	-0-	-0-	916	2	N	-0-			138
07		1085 N	895	-0-	-190	895	2	N	-0-			138
08		1023 N	895	-0-	-128	895	2	N	-0-			138
09		930 N	866	-0-	-64	866	2	N	-0-			138
10		899 N	895	-0-	-4	895	2	N	-0-			138
*11		947 N	947	-0-	-0-	947	2	N	-0-			138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY				748782								
ODOM (STEVENS) RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	213636	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	7850 - 10600
06		5430 X	5153	-0-	-277	110	1	5043	2	Y	-0-	102
07		5611 X	5564	-0-	-47	125	1	5439	2	Y	-0-	102
08		5839 X	5839	-0-	-0-	129	1	5710	2	Y	-0-	102
09		5430 X	5271	-0-	-159	123	1	5148	2	Y	-0-	102
10		5549 X	5430	-0-	-119	116	1	5314	2	Y	-0-	102
*11		5966 X	5966	-0-	-0-	125	1	5841	2	Y	-0-	102

MARTIN-HYPONEX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217833	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6900 - 9357
06		1966 N	1966	-0-	-0-	42	1	1924	2	N	-0-	239
07		1896 N	1896	-0-	-0-	42	1	1847	2	N	6	245
						7	9					
08		1868 N	1868	-0-	-0-	41	1	1827	2	N	-0-	245
09		1819 N	1819	-0-	-0-	42	1	1774	2	N	3	248
						3	9					
10		1911 N	1911	-0-	-0-	41	1	1863	2	N	6	254
						7	9					
*11		1975 N	1975	-0-	-0-	41	1	1920	2	N	13	267
						14	9					

ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	218061	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	6750 - 8527
06		2736 X	2736	-0-	-0-	59	1	2677	2	Y	-0-	90
07		2686 X	2686	-0-	-0-	60	1	2626	2	Y	-0-	90
08		2454 X	2454	-0-	-0-	54	1	2400	2	Y	-0-	90
09		2086 X	2086	-0-	-0-	49	1	2037	2	Y	-0-	90
10		2451 X	2451	-0-	-0-	52	1	2399	2	Y	-0-	90
*11		2479 N	2479	-0-	-0-	52	1	2427	2	Y	-0-	90

ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	223987	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	6700 - 8951
06		5280 X	4989	-0-	-291	107	1	4882	2	Y	-0-	39
07		5456 X	5057	-0-	-399	113	1	4944	2	Y	-0-	39
08		5410 X	5410	-0-	-0-	119	1	5290	2	Y	1	40
						1	9					
09		5160 X	4693	-0-	-467	110	1	4583	2	Y	-0-	40
10		5239 X	4686	-0-	-553	100	1	4586	2	Y	-0-	40
11		5250 X	4764	-0-	-486	99	1	4636	2	Y	26	66
						29	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782												
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3480 X	3004	-0-	-476	-0-	64	1	2940	2	Y	-0-	72
07	3596 X	1078	-0-	-2518	-0-	24	1	1048	2	Y	5	77
08	2790 X	389	-0-	-2401	-0-	6	9	374	2	Y	6	83
09	3000 X	32	-0-	-2968	-0-	7	9	28	2	Y	3	86
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	1	1	3470	2	Y	2	88
*11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3	9	3747	2	Y	36	124
						80	1					
						40	9					
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261												
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	21	1	958	2	N	6	112
07	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	7	9	1012	2	N	5	117
08	1116 N	797	-0-	-319	-0-	23	1	778	2	N	1	118
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	6	9	2205	2	N	-0-	118
10	3100 N	3204	-0-	104	-0-104	18	1	3136	2	N	-0-	118
*11	2680 N	2576	-0-	-104	-0-	53	1	2522	2	N	-0-	118
						68	1					
						54	1					
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971												
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	77	1	3501	2	Y	-0-	5
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	63	1	2729	2	Y	-0-	5
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	69	1	3087	2	Y	-0-	5
09	2460 X	604	-0-	-1856	-0-	14	1	590	2	Y	-0-	5
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	85	1	3902	2	Y	-0-	5
*11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	90	1	4186	2	Y	-0-	5
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688												
06	5400 X	4167	-0-	-1233	-0-	89	1	4078	2	N	-0-	71
07	4805 X	4553	-0-	-252	-0-	102	1	4451	2	N	-0-	71
08	4960 X	4667	-0-	-293	-0-	103	1	4560	2	N	4	75
09	4800 X	4542	-0-	-258	-0-	4	9	4434	2	N	2	77
10	4960 X	4292	-0-	-668	-0-	106	1	4195	2	N	5	82
11	4530 X	3548	-0-	-982	-0-	2	9	3456	2	N	16	98
						91	1					
						74	1					
						18	9					
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821												
06	14880 X	13720	-0-	-1160	-0-	293	1	13386	2	N	37	120
07	15376 X	13764	-0-	-1612	-0-	41	9	13431	2	N	23	143
08	14973 X	13724	-0-	-1249	-0-	308	1	13392	2	N	28	171
09	14370 X	13098	-0-	-1272	-0-	25	9	12762	2	N	28	199
10	14663 X	12777	-0-	-1886	-0-	301	1	12484	2	N	19	218
11	13710 X	12858	-0-	-852	-0-	31	9	12543	2	N	42	260
						305	1					
						31	9					
						272	1					
						21	9					
						269	1					
						46	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SAUDER MANAGEMENT COMPANY		//CONT.// 748782										
ODOM (STEVENS) RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274513		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	16920 X	15664	-0-	-1256	-0-	334 1	15294 2	N	33			203
07	17484 X	17010	-0-	-474	-0-	36 9	16607 2	N	21			224
08	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	23 9	17383 2	N	36			260
09	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	40 9	16607 2	N	36			296
10	17112 X	15611	-0-	-1501	-0-	397 1	15209 2	N	64	190 1		170
11	17190 X	14407	-0-	-2783	-0-	40 9	14027 2	N	72			242
						70 9						
						79 9						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 1		RRCID -> 118530		COMPL. DATE 09/23/1985			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246			
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			41
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915 3		N	-0-			41
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			41
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			41
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			41
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			41
SMITH, T. M.		WELL #: 6		RRCID -> 170576		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220			
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	186 1	1361 3	N	-0-			22
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	186 1	1999 3	N	-0-			22
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	186 1	2087 3	N	-0-			22
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	186 1	1786 3	N	-0-			22
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	186 1	1950 3	N	-0-			22
*11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	186 1	1620 3	N	-0-			22
SMITH, T. M.		WELL #: 7		RRCID -> 178233		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190			
06	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	156 1	1148 3	N	-0-			8
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	156 1	1252 3	N	-0-			8
08	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	156 1	1180 3	N	-0-			8
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	156 1	1199 3	N	-0-			8
10	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	156 1	1190 3	N	-0-			8
*11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	156 1	1200 3	N	-0-			8
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 4		RRCID -> 184907		COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274			
06	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	81 1	4194 3	N	-0-			62
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	81 1	4047 3	N	-0-			62
08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	81 1	4252 3	N	-0-			62
09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	81 1	4312 3	N	-0-			62
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	81 1	4379 3	N	-0-			62
*11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	81 1	4251 3	N	-0-			62
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 2		RRCID -> 186414		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296			
06	2250 X	1435	-0-	-815	-0-	81 1	1354 3	N	-0-			5
07	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	81 1	1265 3	N	-0-			5
08	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	81 1	1260 3	N	-0-			5
09	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	81 1	1304 3	N	-0-			5
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	81 1	1554 3	N	-0-			5
*11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	81 1	1357 3	N	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 5		RRCID -> 187814		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 3		N	-0-		51
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3		N	-0-		51
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-		51
09	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-		51
10	2294 X	1381	-0-	-913	-0-	1381 3		N	-0-		51
11	2220 X	576	-0-	-1644	-0-	576 3		N	-0-		51

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 6		RRCID -> 187815		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335			
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 3		N	-0-		78
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 3		N	-0-		78
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 3		N	-0-		78
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 3		N	-0-		78
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3		N	-0-		78
*11	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 3		N	-0-		78

SMITH, T. M.		WELL #: 8		RRCID -> 191446		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240			
06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	156 1	4373 3	N	-0-		15
07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	156 1	4913 3	N	-0-		15
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	156 1	4883 3	N	-0-		15
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	156 1	4795 3	N	-0-		15
10	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	156 1	4893 3	N	-0-		15
*11	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	156 1	4721 3	N	-0-		15

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 3		RRCID -> 191447		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372			
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		N	-0-		7
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 3		N	-0-		7
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3		N	-0-		7
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-		7
10	2511 X	2300	-0-	-211	-0-	2300 3		N	-0-		7
11	2430 X	1292	-0-	-1138	-0-	1292 3		N	-0-		7

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 7		RRCID -> 201499		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337			
06	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 3		N	-0-		9
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 3		N	-0-		9
08	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 3		N	-0-		9
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 3		N	-0-		9
10	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 3		N	-0-		9
*11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3		N	-0-		9

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 8		RRCID -> 210971		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290			
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	93 1	3068 3	N	-0-		30
07	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	93 1	2355 3	N	-0-		30
08	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	93 1	2365 3	N	-0-		30
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	93 1	2379 3	N	-0-		30
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	93 1	3074 3	N	-0-		30
*11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	93 1	3167 3	N	-0-		30

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	93 1	6825 3	N	-0-		7
07	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	93 1	6192 3	N	1	1 8	7
						1 9					
08	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	93 1	6270 3	N	1	1 8	7
						1 9					
09	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	93 1	6395 3	N	-0-		7
10	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	93 1	6551 3	N	-0-		7
*11	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	93 1	6241 3	N	-0-		7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278											
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	93 1	1741 3	N	-0-		9
07	3100 N	3627	-0-	527	527	93 1	3534 3	N	-0-		9
08	3100 N	4831	-0-	1731	2258	93 1	4738 3	N	-0-		9
09	3000 N	4487	-0-	1487	3745	93 1	4392 3	N	2	2 8	9
						2 9					
10	8346 X	4601	-0-	-3745	-0-	93 1	4508 3	N	-0-		9
*11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	93 1	4291 3	N	-0-		9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270											
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	156 1	3037 3	N	-0-		22
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	156 1	3452 3	N	-0-		22
08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	156 1	3953 3	N	-0-		22
09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	156 1	3798 3	N	-0-		22
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	156 1	3091 3	N	-0-		22
11	2820 X	2184	-0-	-636	-0-	156 1	2028 3	N	-0-		22

SHIDLER, MARK L., INC. 776590											
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855											
06	2460 X	2053	-0-	-407	-0-	1 1	2052 2	N	-0-		-0-
07	2542 X	2062	-0-	-480	-0-	1 1	2061 2	N	-0-		-0-
08	2480 X	1867	-0-	-613	-0-	1 1	1866 2	N	-0-		-0-
09	2040 N	1811	-0-	-229	-0-	1 1	1810 2	N	-0-		-0-
10	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	1 1	1846 2	N	-0-		-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1 1	1810 2	N	-0-		-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405											
06	2640 N	1915	-0-	-725	-0-	630 1	1285 2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1837	-0-	-240	-0-	630 1	1207 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1416	-0-	-537	-0-	651 1	765 2	N	-0-		-0-
09	1920 N	1102	-0-	-818	-0-	630 1	472 2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1296	-0-	-533	-0-	651 1	645 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1058	-0-	-322	-0-	630 1	428 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
SHIDLER, MARK L., INC.		//CONT.// 776590										
PIPES		WELL #:		1 H	RRCID ->	235559	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7500 - 9160	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(L)		CODE	CODE	CODE	CODE		
06	3000 N	3330	-0-	330	330		1134 1	2196 2	N	-0-	-0-	
07	2790 X	1825	-0-	-965	-0-		1047 1	778 2	N	-0-	-0-	
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-		1256 1	2343 2	N	-0-	-0-	
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-		1180 1	2128 2	N	-0-	-0-	
10	2790 X	2107	-0-	-683	-0-		628 1	1479 2	N	-0-	-0-	
*11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-		1012 1	2086 2	N	-0-	-0-	

MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	246669	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8034	PERF. 7260 - 7690	
06	1860 N	1736	-0-	-124	-0-		1 1	1735 2	N	-0-	-0-	
07	1860 N	1759	-0-	-101	-0-		1 1	1758 2	N	-0-	-0-	
08	1891 N	1851	-0-	-40	-0-		1 1	1850 2	N	-0-	-0-	
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1 1	1787 2	N	-0-	-0-	
10	1767 N	1750	-0-	-17	-0-		1 1	1749 2	N	-0-	-0-	
11	1800 N	1720	-0-	-80	-0-		1 1	1719 2	N	-0-	-0-	

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	253073	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 8303 - 9826	
06	2700 N	2327	-0-	-373	-0-		819 1	1508 2	N	-0-	-0-	
07	2666 N	2033	-0-	-633	-0-		847 1	1186 2	N	-0-	-0-	
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		827 1	1247 2	N	-0-	-0-	
09	2340 N	1711	-0-	-629	-0-		770 1	941 2	N	-0-	-0-	
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		865 1	1487 2	N	-0-	-0-	
*11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		792 1	1429 2	N	-0-	-0-	

MOORE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	253075	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	8064	PERF. 7920 - 9800	
06	3360 X	2039	-0-	-1321	-0-		1 1	2038 2	N	-0-	-0-	
07	3379 X	1706	-0-	-1673	-0-		1 1	1705 2	N	-0-	-0-	
08	3348 X	1759	-0-	-1589	-0-		1 1	1758 2	N	-0-	-0-	
09	2550 X	1437	-0-	-1113	-0-		1 1	1436 2	N	-0-	-0-	
10	2108 X	1856	-0-	-252	-0-		1 1	1855 2	N	-0-	-0-	
*11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-		1 1	5120 2	N	-0-	-0-	

MOORE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	253081	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 8144 - 9568	
06	1380 N	1085	-0-	-295	-0-		1 1	1084 2	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1069	-0-	-357	-0-		1 1	1068 2	N	-0-	-0-	
08	1209 N	1047	-0-	-162	-0-		1 1	1046 2	N	-0-	-0-	
09	1080 N	1066	-0-	-14	-0-		1 1	1065 2	N	-0-	-0-	
10	1054 N	957	-0-	-97	-0-		1 1	956 2	N	-0-	-0-	
*11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1 1	1044 2	N	-0-	-0-	

PIPES		WELL #:		3H	RRCID ->	253084	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 8050 - 9160	
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		345 1	676 2	N	-0-	-0-	
07	1550 N	146	-0-	-1404	-0-		84 1	62 2	N	-0-	-0-	
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		471 1	852 2	N	-0-	-0-	
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		432 1	790 2	N	-0-	-0-	
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		459 1	1025 2	N	-0-	-0-	
11	1290 N	1032	-0-	-258	-0-		346 1	686 2	N	-0-	-0-	

PIPES		WELL #:		2H	RRCID ->	253508	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8050 - 9160	
06	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-		986 1	1878 2	N	-0-	-0-	
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		963 1	716 2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3979	-0-	879	879		1414 1	2565 2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3548	-0-	548	1427		1266 1	2282 2	N	-0-	-0-	
10	3100 N	4434	-0-	1334	2761		1329 1	3105 2	N	-0-	-0-	
*11	6758 X	3997	-0-	-2761	-0-		1305 1	2692 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SHIDLER, MARK L., INC.		//CONT.//		776590									
MCCUTCHIN		WELL #:		1H	RRCID ->	254892	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8965 - 11405	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-			-0-
07	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-			-0-
08	5177 X	4174	-0-	-1003	-0-		63 1	4111 2	N	-0-			-0-
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-		483 1	5037 2	N	-0-			-0-
10	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-		441 1	5872 2	N	-0-			-0-
*11	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-		525 1	6962 2	N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408									
SIKES		WELL #:		2	RRCID ->	213050	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4975 - 5050	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLATE HOLDINGS, INC.				787112									
LANEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204183	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6108 - 6186	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIBBLE		WELL #:		1	RRCID ->	204185	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	207508	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8390 - 9937	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN-BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	213396	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	6700 - 9800	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.// 787112							
TOMPKINS-WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	220014	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	6317 PERF. 6640 - 9152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAUNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	222405	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	5390 PERF. 5800 - 8310
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HM MCPHERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	224293	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7730 PERF. 8080 - 8531
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	230427	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6598 PERF. 7103 - 8703
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILSON, N.		WELL #: 1 H		RRCID ->	230702	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	5129 PERF. 5680 - 7971
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORCESTER		WELL #: 1 H		RRCID ->	231021	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6465 PERF. 6889 - 8324
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

C. DURANT UNIT "A"		WELL #: 1 H		RRCID ->	231551	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5670 PERF. 6068 - 9104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
 BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

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

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2	32	9	Y	29	29	1			114
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					114
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					114
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	950	2	Y	-0-					114
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					114
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17	33	1			3
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					3
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					3
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	-0-	7	1	1076	2	Y	-0-					3
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					3
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2	59	9	Y	54	54	1			40
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					40
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					40
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1773	2	Y	-0-					40
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					40
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930															
WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1528	2	51	9	Y	46	46	1	6
07		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-			6
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-			6
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	Y	-0-			6
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-			6
*11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-			6

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812															
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1019	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-
09		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	6	1	1013	2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-			-0-
11		1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2			Y	-0-			-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620															
06		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1218	2	3	9	N	3			89
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1291	2	44	9	N	40			129
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			129
09		1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			N	-0-			129
10		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			N	-0-			129
*11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1432	2	13	9	N	12			141

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796															
06		1350 N	1270	-0-	-80	-0-	1270	2			N	-0-			74
07		1519 N	1336	-0-	-183	-0-	1335	2	1	9	N	1			75
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			75
09		1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-	48	1	27
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			27
*11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	2	21	9	N	19			46

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782															
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	N	9			88
07		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1380	2	6	9	N	5			93
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			93
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	N	7	90	1	10
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			10
*11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1687	2	8	9	N	7			17

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645															
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3			85
07		496 N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2	9	N	2			87
08		744 N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-			87
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			87
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5			92
*11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			92

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741															
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1690	2	6	9	N	5			84
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	N	6			90
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	N	14			104
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1852	2	15	9	N	14	78	1	40
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2030	2	8	9	N	7			47
*11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2036	2	20	9	N	18			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930																	
OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1830 N	1802	-0-	-28	-0-	1787	2	15	9	N	14					77
07		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1781	2	47	9	N	43					120
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2047	2	6	9	N	5					125
09		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-	118	1			7
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2279	2	12	9	N	11					18
*11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2371	2	6	9	N	5					23

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816																	
06		2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2241	2	15	9	N	14	178	1			13
07		2604 N	2362	-0-	-242	-0-	2240	2	122	9	N	111					124
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2427	2	20	9	N	18					142
09		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2601	2	21	9	N	19					161
10		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2866	2	6	9	N	5					166
*11		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2782	2	15	9	N	14	161	1			19

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220																	
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1	1	1462	2	N	-0-					7
07		1519 N	193	-0-	-1326	-0-	193	2			N	-0-					7
08		1519 N	220	-0-	-1299	-0-	220	2			N	-0-					7
09		1470 N	220	-0-	-1250	-0-	220	2			N	-0-					7
10		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					7
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725																	
06		1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					16
07		1860 N	160	-0-	-1700	-0-	160	2			N	-0-					16
08		1302 N	191	-0-	-1111	-0-	191	2			N	-0-					16
09		1230 N	193	-0-	-1037	-0-	193	2			N	-0-					16
10		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					16
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070																	
06		11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					85
07		9145 X	8860	-0-	-285	-0-	8857	2	3	9	N	3	3	8			85
08		9145 X	3830	-0-	-5315	-0-	3830	2			N	-0-					85
09		11610 X	7565	-0-	-4045	-0-	7564	2	1	9	N	1	1	8			85
10		11997 X	5519	-0-	-6478	-0-	5519	2			N	-0-					85
11		11610 X	5807	-0-	-5803	-0-	5807	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592																	
06		9270 X	6303	-0-	-2967	-0-	6303	2			N	-0-					47
07		9579 X	6636	-0-	-2943	-0-	6633	2	3	9	N	3	3	8			47
08		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					47
09		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					47
10		6634 X	6602	-0-	-32	-0-	6602	2			N	-0-					47
11		8670 X	7797	-0-	-873	-0-	7797	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 809930											
WILSON-HARRIS		WELL #: 4 H		RRCID -> 234929		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		96	
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		96	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		96	
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		96	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		96	
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		96	

FITZWILLIAM		WELL #: 2 H		RRCID -> 235657		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683					
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-		97	
07	3720 X	2967	-0-	-753	-0-	2	1	2964	2	N	1	1 8	97
						1	9						
08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2		N	-0-		97	
09	3600 X	3463	-0-	-137	-0-	3463	2		N	-0-		97	
10	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2		N	-0-		97	
11	5880 X	2718	-0-	-3162	-0-	2718	2		N	-0-		97	

BUXTON		WELL #: 1H		RRCID -> 238571		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MC KEON		WELL #: 1H		RRCID -> 240344		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	

POSTON		WELL #: 1		RRCID -> 250164		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OLEX U.S.		WELL #: 8		RRCID -> 251649		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772					
06	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1439	2	2	9	N	2	127	
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-	127	
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-	127	
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-	127	
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-	127	
*11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-	127	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930													
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007										TOTAL DEPTH	5495	PERF. 6421 - 8970	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991													
DURANT WELL #: 2 RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH	5237	PERF. 5635 - 7488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2013													

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3507 - 3555	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007										TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3760 - 5706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		3210 X	2509	-0-	-701	-0-	211 1	2298 3	Y	-0-			56
07		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	222 1	2877 3	Y	-0-			56
08		2356 X	1892	-0-	-464	-0-	149 1	1743 3	Y	-0-			56
09		2520 X	1157	-0-	-1363	-0-	98 1	1059 3	Y	-0-			56
10		3100 X	2519	-0-	-581	-0-	174 1	2345 3	Y	-0-			56
11		3000 X	2551	-0-	-449	-0-	227 1	2324 3	Y	-0-			56

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3988 - 6322	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3880 - 6372	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

06	5520	X	3981	-0-	-1539	-0-	-0-	335	1	3646	3	Y	-0-						87
07	5487	X	4481	-0-	-1006	-0-	-0-	321	1	4160	3	Y	-0-						87
08	4681	X	3705	-0-	-976	-0-	-0-	292	1	3413	3	Y	-0-						87
09	3990	X	3900	-0-	-90	-0-	-0-	332	1	3568	3	Y	-0-						87
10	4495	X	3638	-0-	-857	-0-	-0-	251	1	3387	3	Y	-0-						87
11	4350	X	2597	-0-	-1753	-0-	-0-	231	1	2366	3	Y	-0-						87

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

06	5700	X	3636	-0-	-2064	-0-	-0-	607	1	3029	3	Y	-0-						96
07	5270	X	3896	-0-	-1374	-0-	-0-	642	1	3254	3	Y	-0-						96
08	5270	X	4127	-0-	-1143	-0-	-0-	627	1	3500	3	Y	-0-						96
09	5040	X	3359	-0-	-1681	-0-	-0-	589	1	2753	3	Y	15						111
10	4774	X	3370	-0-	-1404	-0-	-0-	551	1	2819	3	Y	-0-						111
11	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	-0-	587	1	3146	3	Y	-0-						111

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
PILOT				WELL #:	12H	RRCID ->	238752	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	3456	PERF. 4020 - 6962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1

PILOT				WELL #:	13H	RRCID ->	238755	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3452	PERF. 3620 - 6802				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PILOT				WELL #:	17	RRCID ->	239246	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4274 - 4298				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PILOT				WELL #:	22H	RRCID ->	248138	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	3693	PERF. 3960 - 6702				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PILOT				WELL #:	18H	RRCID ->	248254	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3730 - 6932				
06	3660 X	1398	-0-	-2262	-0-		133	1	1259	3	Y	5				62
07	4061 X	3440	-0-	-621	-0-		316	1	3124	3	Y	-0-				62
08	4061 X	3634	-0-	-427	-0-		319	1	3315	3	Y	-0-				62
09	3930 X	2067	-0-	-1863	-0-		208	1	1859	3	Y	-0-				62
10	3441 X	3428	-0-	-13	-0-		308	1	3120	3	Y	-0-				62
11	3510 X	3436	-0-	-74	-0-		295	1	3141	3	Y	-0-				62

PILOT				WELL #:	14H	RRCID ->	248349	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3930 - 6992				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555												
PILOT		WELL #:		16H	RRCID ->	248361	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3830 - 7122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT		WELL #:		19H	RRCID ->	248363	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3800 - 6952		
06	4440 X	3057	-0-	-1383	-0-	292 1	2754 3	Y	10					59
07	4092 X	2855	-0-	-1237	-0-	11 9	2593 3	Y	-0-					59
08	3689 X	2965	-0-	-724	-0-	260 1	2705 3	Y	-0-					59
09	3570 X	2654	-0-	-916	-0-	267 1	2387 3	Y	-0-					59
10	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	243 1	2456 3	Y	-0-					59
*11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	353 1	3755 3	Y	-0-					59

PILOT		WELL #:		15H	RRCID ->	248405	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3534	PERF.	3950 - 6852		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PILOT		WELL #:		23H	RRCID ->	248460	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3713	PERF.	3870 - 6252		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					33

PILOT		WELL #:		11H	RRCID ->	250153	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3800 - 6262		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS		820577												
GW STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	264501	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	4032 - 4052		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-					-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-					-0-
09	DELO PR	1248	-0-	1248	1248	1248 2		N	-0-					-0-
10	2551 N	1303	-0-	-1248	-0-	1303 2		N	-0-					-0-
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
STEWART OIL & GAS		//CONT.// 820577								
GW STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 264566		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
09	DELQ PR	285	-0-	285	285	285 2	N	-0-		-0-
10	590 N	305	-0-	-285	-0-	305 2	N	-0-		-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-

M STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 264597		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
09	DELQ PR	697	-0-	697	697	697 2	N	-0-		-0-
10	1414 N	717	-0-	-697	-0-	717 2	N	-0-		-0-
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-

STEWART SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265919		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATA OPERATING, INC.		825445		RRCID -> 201544		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138		
WRIGHT-STAR UNIT		WELL #: 2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHEPHERD-STAR		WELL #: 1H		RRCID -> 203317		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326		
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4165 2	22 9	N	20	111
07	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7830 2	17 9	N	15	126
08	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7552 2	19 9	N	17	143
09	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6756 2	13 9	N	12	25
*10	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 2		N	-0-	25
*11	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 2		N	-0-	25

WRIGHT-STAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203318		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
STRATA OPERATING, INC.		//CONT.// 825445											
HODGES		WELL #:		1H	RRCID ->	205826	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	8074 - 9320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			7
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			7
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			7
09	960 N	551	-0-	-409	-0-	551	2		N	-0-			7
*10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			7
*11	3000 N	3215	-0-	215	215	3215	2		N	-0-			7

AARON-STAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	209551	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	7975 - 9344	
06	2850 X	2658	-0-	-192	-0-	2645	2	13 9	N	12			36
07	2945 X	2598	-0-	-347	-0-	2587	2	11 9	N	10			46
08	2914 X	2535	-0-	-379	-0-	2523	2	12 9	N	11			57
09	2730 X	2327	-0-	-403	-0-	2317	2	10 9	N	9	48 1		18
10	2790 X	2135	-0-	-655	-0-	2135	2		N	-0-			18
11	2670 X	2494	-0-	-176	-0-	2494	2		N	-0-			18

LUCKY LADY		WELL #:		1 H	RRCID ->	210954	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7200 - 9076	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

RSK-STAR		WELL #:		5	RRCID ->	214861	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	7168 - 7697	
06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			84
07	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			84
08	3100 N	3404	-0-	304	304	3404	2		N	-0-			84
09	3000 N	2869	-0-	-131	173	2869	2		N	-0-			84
*10	3014 N	2841	-0-	-173	-0-	2841	2		N	-0-			84
*11	3000 N	3530	-0-	530	530	3530	2		N	-0-			84

BULLARD		WELL #:		1H	RRCID ->	215443	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7090 - 8328	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

RSK-STAR		WELL #:		6	RRCID ->	223717	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7397 - 7538	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			47
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			47
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			47
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			47
*10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			47
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			47

GARRETT-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	238057	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	7452 - 7908	
06	3660 X	1579	-0-	-2081	-0-	1513	2	66 9	N	60	181 1		21
07	3782 X	1514	-0-	-2268	-0-	1478	2	36 9	N	33			54
08	3782 X	1252	-0-	-2530	-0-	1235	2	17 9	N	15			69
09	1770 X	1302	-0-	-468	-0-	1283	2	19 9	N	17			86
10	1643 X	1271	-0-	-372	-0-	1271	2		N	-0-			86
11	1590 X	1132	-0-	-458	-0-	1132	2		N	-0-			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
STRATA OPERATING, INC.		//CONT.// 825445											
MOONEY		WELL #:		1H	RRCID ->	238263	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6735 - 7541	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2460 X	2155	-0-	-305	-0-	2155 2			N	-0-			56
07	2542 X	2381	-0-	-161	-0-	2381 2			N	-0-			56
08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2			N	-0-			56
09	2460 X	2076	-0-	-384	-0-	2076 2			N	-0-			56
10	2542 X	2185	-0-	-357	-0-	2185 2			N	-0-			56
*11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2			N	-0-			56

MALCOLM-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	238269	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8628 - 8931	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			1
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			1
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-			1
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-			1
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-			1
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			1

RSK-STAR VAUGHN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244849	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7127 - 7654	
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2			N	-0-			15
07	3100 N	3388	-0-	288	288	3388 2			N	-0-			15
08	3100 N	4490	-0-	1390	1678	4490 2			N	-0-			15
09	3000 N	3988	-0-	988	2666	3988 2			N	-0-			15
*10	3100 N	3949	-0-	849	3515	3949 2			N	-0-			15
*11	8065 X	4550	-0-	-3515	-0-	4550 2			N	-0-			15

COOPER "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	245676	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	8650 - 8833	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOECKER-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	245826	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	5749	PERF.	7612 - 7831	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			5
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			5
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			5
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2			N	-0-			5
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			5
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			5

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246760	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	8770 - 8971	
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2			N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-			-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-			-0-
09	930 N	718	-0-	-212	-0-	718 2			N	-0-			-0-
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-			-0-
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
 KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2				N	-0-			72
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2				N	-0-			72
08	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2				N	-0-			72
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2				N	-0-			72
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2				N	-0-			72
11	5100 X	4267	-0-	-833	-0-	4267	2				N	-0-			72

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

06	5820 X	5355	-0-	-465	-0-	5355	2				N	-0-			81
07	6014 X	5415	-0-	-599	-0-	5385	2	30	9		N	27			108
08	5766 X	5332	-0-	-434	-0-	5332	2				N	-0-			108
09	5338 X	5108	-0-	-230	-0-	5108	2				N	-0-			108
10	5301 X	5257	-0-	-44	-0-	5257	2				N	-0-			108
11	5130 X	4805	-0-	-325	-0-	4805	2				N	-0-			108

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

06	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2				N	-0-			-0-
07	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2				N	-0-			-0-
08	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2				N	-0-			-0-
09	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2				N	-0-			-0-
10	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2				N	-0-			-0-
11	9780 X	8485	-0-	-1295	-0-	8485	2				N	-0-			-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

06	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2				N	-0-			476
07	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2				N	-0-			476
08	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2				N	-0-			476
09	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2				N	-0-	178	1	298
10	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2				N	-0-			298
*11	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2				N	-0-			298

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	78			78
07	14B2 EXT	135	-0-	135	135	104	2	31	9		N	28			106
08	14B2 EXT	200	-0-	200	335	139	3	61	9		N	55			161
09	14B2 EXT	209	-0-	209	544	153	3	56	9		N	51	164	1	48
10	T. A.	412	-0-	412	956	232	3	180	9		N	164	164	1	48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT			48

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY			841329								
HAMPTON			WELL #:	1	RRCID ->	189628	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7250 - 7753
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OATES GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	195256	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7159 - 7637
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOBBINS			WELL #:	5	RRCID ->	196496	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7290 - 7895			
06	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	218	1	1960	2	N	10	102	1	29
						11	9							
07	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	220	1	1984	2	N	5			34
						6	9							
08	2356 N	1876	-0-	-480	-0-	72	1	1804	2	N	-0-			34
09	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	215	1	1931	2	N	-0-			34
10	2201 N	1678	-0-	-523	-0-	65	1	1613	2	N	-0-			34
*11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	214	1	1927	2	N	8			42
						9	9							

STEVENS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	197324	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7393 - 7631			
06	930 N	891	-0-	-39	-0-	71	1	820	2	Y	-0-			28
07	961 N	907	-0-	-54	-0-	73	1	834	2	Y	-0-			28
08	961 N	855	-0-	-106	-0-	33	1	822	2	Y	-0-			28
09	900 N	873	-0-	-27	-0-	70	1	803	2	Y	-0-			28
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	35	1	881	2	Y	-0-			28
*11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	832	2	Y	-0-			28

STEVENS GAS UNIT			WELL #:	6X	RRCID ->	200834	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7074 - 7590			
06	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-			4
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	97	1	1121	2	Y	-0-			4
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	Y	-0-			4
09	1200 N	994	-0-	-206	-0-	79	1	915	2	Y	-0-			4
10	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	42	1	1037	2	Y	-0-			4
11	1290 N	1141	-0-	-149	-0-	91	1	1050	2	Y	-0-			4

STEVENS GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	200905	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7300 - 7530			
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	21	1	239	2	Y	12			21
						13	9							
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	26	1	296	2	Y	10			31
						11	9							
08	372 N	222	-0-	-150	-0-	8	1	211	2	Y	3			34
						3	9							
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	9			43
						10	9							
10	341 N	270	-0-	-71	-0-	10	1	250	2	Y	9			52
						10	9							
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	13	1	149	2	Y	3			55
						3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201311		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

BURRESS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203760		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824							
06	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	1098	1	12635	2	Y	78				180
						86	9								
07	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	1103	1	12686	2	Y	72	128	1		124
						79	9								
08	13237 X	12959	-0-	-278	-0-	496	1	12389	2	Y	67	125	1		66
						74	9								
09	13830 X	13066	-0-	-764	-0-	1040	1	11959	2	Y	61				127
						67	9								
10	14291 X	12508	-0-	-1783	-0-	478	1	11954	2	Y	69				196
						76	9								
11	13830 X	12107	-0-	-1723	-0-	963	1	11070	2	Y	67	139	1		124
						74	9								

BURRESS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203761		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650							
06	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	554	1	6375	2	Y	14				37
						15	9								
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	537	1	6172	2	Y	14	28	1		23
						15	9								
08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	251	1	6285	2	Y	5	22	1		6
						6	9								
09	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	544	1	6258	2	Y	6				12
						7	9								
10	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	252	1	6298	2	Y	9				21
						10	9								
*11	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	528	1	6077	2	Y	16	22	1		15
						18	9								

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209333		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534							
06	540 N	395	-0-	-145	-0-	32	1	363	2	Y	-0-				24
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	38	1	440	2	Y	-0-				24
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	-0-				24
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-				24
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	-0-				24
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	46	1	530	2	Y	-0-				24

OATES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209940		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508							
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	142	1	1279	2	Y	-0-				25
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	113	1	1018	2	Y	-0-				25
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	2	Y	-0-				25
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	132	1	1191	2	Y	-0-				25
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	Y	-0-				25
*11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1276	2	Y	-0-				25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210104		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	Y	-0-			42
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	Y	-0-			42
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-			42
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	Y	-0-			42
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-			42
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	809	2	Y	-0-			42

BURRESS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210987		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682					
06	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	93	1	1065	2	Y	14			35
07	1240 X	1194	-0-	-46	-0-	94	1	1082	2	Y	16	26	1	25
08	1240 X	1108	-0-	-132	-0-	18	9	1051	2	Y	14	25	1	14
09	1200 X	1015	-0-	-185	-0-	15	9	928	2	Y	5			19
10	1209 X	1104	-0-	-105	-0-	6	9	1053	2	Y	8			27
11	1170 X	986	-0-	-184	-0-	42	1	888	2	Y	19	24	1	22
						9	9							
						77	1							
						21	9							

WATTS, CALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 216190		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172					
06	2970 X	2605	-0-	-365	-0-	208	1	2391	2	Y	5	44	1	11
07	2852 X	2634	-0-	-218	-0-	6	9	2420	2	Y	4			15
08	2728 X	2701	-0-	-27	-0-	210	1	2593	2	Y	4			19
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	4	9	2650	2	Y	6			25
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	231	1	3122	2	Y	8			33
11	2610 X	2609	-0-	-1	-0-	7	9	2394	2	Y	6			39
						125	1							
						9	9							
						208	1							
						7	9							

OATES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221191		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920					
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	296	1	2668	2	N	-0-			79
07	2945 X	2917	-0-	-28	-0-	292	1	2625	2	N	-0-			79
08	3193 X	2493	-0-	-700	-0-	96	1	2397	2	N	-0-			79
09	3090 X	2248	-0-	-842	-0-	4	1	2244	2	N	-0-			79
10	3193 X	2439	-0-	-754	-0-	94	1	2345	2	N	-0-			79
11	2970 X	2087	-0-	-883	-0-	208	1	1873	2	N	5			84
						6	9							

WATTS, CALLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221276		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110					
06	2610 X	2437	-0-	-173	-0-	194	1	2232	2	Y	10	71	1	28
07	2821 X	2640	-0-	-181	-0-	11	9	2421	2	Y	7			35
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	211	1	2766	2	Y	10			45
09	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	8	9	3313	2	Y	9			54
10	2852 X	2708	-0-	-144	-0-	110	1	2594	2	Y	9			63
*11	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	11	9	3531	2	Y	9			72
						288	1							
						10	9							
						104	1							
						10	9							
						307	1							
						10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2	N	-0-		69
07	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2	N	-0-		69
08	10013 X	7521	-0-	-2492	-0-	7521	2	N	-0-		69
09	9690 X	6863	-0-	-2827	-0-	6863	2	N	-0-		69
10	10013 X	7437	-0-	-2576	-0-	7437	2	N	-0-		69
11	9690 X	9049	-0-	-641	-0-	9046	2	N	3	9	72

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

06	3000 X	2017	-0-	-983	-0-	160	1	N	11		160
07	4154 X	3480	-0-	-674	-0-	278	1	N	6	141 1	25
08	7223 X	3182	-0-	-4041	-0-	122	1	N	2		27
09	6990 X	3062	-0-	-3928	-0-	244	1	N	8	7 8	28
10	7223 X	2805	-0-	-4418	-0-	108	1	N	2		30
11	3360 X	1589	-0-	-1771	-0-	126	1	N	13	3 8	40

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

06	5820 X	5580	-0-	-240	-0-	1650	1	N	17	70 1	47
07	6076 X	4685	-0-	-1391	-0-	1705	1	N	3		50
08	6076 X	2904	-0-	-3172	-0-	1705	1	N	-0-		50
09	5880 X	2140	-0-	-3740	-0-	1650	1	N	-0-		50
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-		50
11	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-		50

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	207	1	Y	16		68
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	347	1	Y	20		88
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	11		99
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	233	1	Y	17		116
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	Y	16	90 1	42
*11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	273	1	Y	20		62

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

06	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	1008	1	Y	15		72
07	12431 X	11578	-0-	-853	-0-	925	1	Y	16		88
08	12431 X	12386	-0-	-45	-0-	476	1	Y	11		99
09	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	982	1	Y	14		113
10	12431 X	10439	-0-	-1992	-0-	401	1	Y	13	87 1	39
*11	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	1003	1	Y	16		55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
DOBBINS		WELL #: 11H		RRCID -> 257653		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	6390 X	6200	-0-	-190	-0-	612	1	5505	2	N	75	81	1	180
07	6510 X	6269	-0-	-241	-0-	83	9	5595	2	N	47			227
08	6479 X	5729	-0-	-750	-0-	52	9	5468	2	N	38	172	1	93
09	6210 X	5957	-0-	-253	-0-	219	1	5309	2	N	53			146
10	6417 X	4214	-0-	-2203	-0-	42	9	4018	2	N	32			178
11	6210 X	5359	-0-	-851	-0-	590	1	4791	2	N	33	3	8	208
						58	9							
						161	1							
						35	9							
						532	1							
						36	9							

ENGLER		WELL #: 1H		RRCID -> 259072		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMPTON GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259077		COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952					
06	5220 X	4750	-0-	-470	-0-	380	1	4370	2	N	-0-			45
07	5394 X	4558	-0-	-836	-0-	365	1	4193	2	N	-0-			45
08	5394 X	4193	-0-	-1201	-0-	161	1	4032	2	N	-0-			45
09	5220 X	4116	-0-	-1104	-0-	4	1	4104	2	N	7	7	8	45
10	5394 X	4244	-0-	-1150	-0-	8	9	4079	2	N	2			47
11	4740 X	4243	-0-	-497	-0-	163	1	3901	2	N	3	3	8	47
						2	9							
						339	1							
						3	9							

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 260437		COMPL. DATE 10/30/2010			TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696					
06	9480 X	9220	-0-	-260	-0-	737	1	8479	2	Y	4			24
07	9455 X	9309	-0-	-146	-0-	4	9	8553	2	Y	11			35
08	9331 X	8823	-0-	-508	-0-	744	1	8471	2	Y	12			47
09	9210 X	8597	-0-	-613	-0-	12	9	7902	2	Y	7			54
10	9517 X	8598	-0-	-919	-0-	339	1	8260	2	Y	7			61
11	9210 X	8787	-0-	-423	-0-	8	9	8072	2	Y	12			73
						702	1							
						13	9							

SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 262923		COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052					
06	9060 X	8646	-0-	-414	-0-	692	1	7954	2	N	-0-			-0-
07	9548 X	8845	-0-	-703	-0-	708	1	8137	2	N	-0-			-0-
08	9548 X	8470	-0-	-1078	-0-	326	1	8144	2	N	-0-			-0-
09	9240 X	8314	-0-	-926	-0-	665	1	7649	2	N	-0-			-0-
10	9176 X	8391	-0-	-785	-0-	323	1	8068	2	N	-0-			-0-
11	8640 X	8580	-0-	-60	-0-	686	1	7894	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
R. SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	264570	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7400	- 10088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10140 X	9293	-0-	-847	-0-	62 1	9231 2	N	-0-			55
07		9889 X	9788	-0-	-101	-0-	120 1	9668 2	N	-0-			55
08		9362 X	8111	-0-	-1251	-0-	135 1	7976 2	N	-0-			55
09		9300 X	7164	-0-	-2136	-0-	129 1	7035 2	N	-0-			55
10		9796 X	5891	-0-	-3905	-0-	83 1	5808 2	N	-0-			55
11		9480 X	2553	-0-	-6927	-0-	23 1	2523 2	N	6			61
							7 9						

THOMPSON SANDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	268593	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 8010	- 10773
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

TERVITA, LLC		WELL #:		844072	RRCID ->	224788	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6610	- 9100
HORSESHOE SWD				1								
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C.		WELL #:		848269	RRCID ->	228179	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 5774	- 6820
GOSDIN				1W								
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	125070	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7074	- 7283
ROIL "COWBOY" BAKER				1								
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		19
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		19
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		19
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		19
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		19
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		19

SMITH, T. M.		WELL #:		4	RRCID ->	129725	COMPL. DATE	12/23/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7057	- 7257
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		56
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		56
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		56
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		56
10		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-		56
11		480 N	140	-0-	-340	-0-	140 3		N	-0-		56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7080	-	7330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			78		
07		2201 N	1992	-0-	-209	-0-	1992 3		N	-0-			78		
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-			78		
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			78		
10		1984 N	1621	-0-	-363	-0-	1621 3		N	-0-			78		
11		2010 N	999	-0-	-1011	-0-	999 3		N	-0-			78		

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7127	-	7278
06		2280 N	1637	-0-	-643	-0-	1637 3		N	-0-			52		
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			52		
08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-			52		
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-			52		
10		2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2033 3		N	-0-			52		
11		2280 N	2107	-0-	-173	-0-	2107 3		N	-0-			52		

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7220	-	7700
06		1080 N	392	-0-	-688	-0-	392 3		N	-0-			112		
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			112		
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			112		
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			112		
10		1271 N	1023	-0-	-248	-0-	1020 3	3 9	N	3			115		
11		1080 N	770	-0-	-310	-0-	764 3	6 9	N	5			120		

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7284	-	7922
06		840 N	648	-0-	-192	-0-	648 3		N	-0-			110		
07		713 N	695	-0-	-18	-0-	695 3		N	-0-			110		
08		558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3		N	-0-			110		
09		660 N	601	-0-	-59	-0-	601 3		N	-0-			110		
10		682 N	524	-0-	-158	-0-	524 3		N	-0-			110		
11		510 N	479	-0-	-31	-0-	479 3		N	-0-			110		

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH	7081	PERF.	6681	-	6870
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002										TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6615	-	6731
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	29 3	53 9	N	48			96		
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			96		
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			96		
09		90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3		N	-0-			96		
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			96		
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			96		

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6465	-	6771
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84			168		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696												
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	-0-	6242	3	18	9	N	170
07	6448 X	6338	-0-	-110	-0-	-0-	6319	3	19	9	N	187
08	6448 X	5980	-0-	-468	-0-	-0-	5966	3	14	9	N	200
09	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	-0-	6861	3	39	9	N	235
10	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	-0-	7150	3	37	9	N	89
11	6270 X	5822	-0-	-448	-0-	-0-	5813	3	9	9	N	97

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700												
06	2850 N	2834	-0-	-16	-0-	-0-	2830	3	4	9	N	68
07	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	3	2	9	N	70
08	2945 N	2845	-0-	-100	-0-	-0-	2826	3	19	9	N	87
09	2820 N	2311	-0-	-509	-0-	-0-	2297	3	14	9	N	100
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	109
11	2760 N	2444	-0-	-316	-0-	-0-	2433	3	11	9	N	119

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850												
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3			N	188
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	-0-	803	3			N	188
08	806 N	746	-0-	-60	-0-	-0-	746	3			N	188
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	-0-	699	3			N	188
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	-0-	735	3			N	188
11	720 N	585	-0-	-135	-0-	-0-	585	3			N	188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921												
06	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	-0-	1337	3	112	9	N	181
07	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	-0-	1380	3			N	181
08	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	-0-	1264	3			N	181
09	1440 N	970	-0-	-470	-0-	-0-	970	3			N	181
10	1395 N	1187	-0-	-208	-0-	-0-	1187	3			N	23
*11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	23

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143												
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	36
07	2325 N	1740	-0-	-585	-0-	-0-	1740	3			N	36
08	2325 N	2226	-0-	-99	-0-	-0-	2226	3			N	36
09	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	-0-	2102	3			N	36
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	3	13	9	N	48
11	2160 N	1763	-0-	-397	-0-	-0-	1763	3			N	48

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910												
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	109
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	109
08	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	-0-	1060	3	25	9	N	132
09	1470 N	985	-0-	-485	-0-	-0-	985	3			N	132
10	1457 N	1075	-0-	-382	-0-	-0-	1073	3	2	9	N	24
11	1050 N	928	-0-	-122	-0-	-0-	928	3			N	24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		450 N	55	-0-	-395	-0-	55 3	N	-0-			384
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-			384
08		806 N	687	-0-	-119	-0-	687 3	N	-0-			384
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-			384
10		837 N	529	-0-	-308	-0-	529 3	N	-0-			384
11		660 N	547	-0-	-113	-0-	547 3	N	-0-			384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944												
06		1050 N	997	-0-	-53	-0-	997 3	N	-0-			227
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-			227
08		1054 N	868	-0-	-186	-0-	868 3	N	-0-			227
09		990 N	563	-0-	-427	-0-	563 3	N	-0-			227
10		1054 N	725	-0-	-329	-0-	725 3	N	-0-			227
11		840 N	326	-0-	-514	-0-	326 3	N	-0-			227

COCANOUGHHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953												
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-			78
07		1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1280 3	N	-0-			78
08		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221 3	N	-0-			78
09		1590 N	967	-0-	-623	-0-	967 3	N	-0-			78
10		1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112 3	N	-0-			78
11		1170 N	1031	-0-	-139	-0-	1031 3	N	-0-			78

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959												
06		510 N	192	-0-	-318	-0-	192 3	N	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-			-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-			-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			-0-
*11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-			-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094												
06		390 N	55	-0-	-335	-0-	55 3	N	-0-			139
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-			139
08		806 N	673	-0-	-133	-0-	673 3	N	-0-			139
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-			139
10		868 N	507	-0-	-361	-0-	507 3	N	-0-			139
11		660 N	481	-0-	-179	-0-	481 3	N	-0-			139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985												
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-			17
07		837 N	739	-0-	-98	-0-	739 3	N	-0-			17
08		682 N	240	-0-	-442	-0-	240 3	N	-0-			17
09		1500 N	292	-0-	-1208	-0-	292 3	N	-0-			17
10		744 N	335	-0-	-409	-0-	335 3	N	-0-			17
*11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-			17

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 850964										
GETTYS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213096		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 7467 - 8047		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-		60
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3	N	-0-		60
08	682	N	238	-0-	-444	-0-	238	3	N	-0-		60
09	1530	N	304	-0-	-1226	-0-	304	3	N	-0-		60
10	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	3	N	-0-		60
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		60

GUTHRIE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214842		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7257 - 7858		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135

GUTHRIE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 214843		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7315 - 7895		
06	1770	N	1480	-0-	-290	-0-	1480	3	N	-0-		125
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-		125
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-		125
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-		125
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	3	N	-0-		125
11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	3	N	-0-		125

HORNER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 215165		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6694 - 7148		
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-		120
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	5		125
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-		125
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-		125
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-		125
*11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-		125

GUTHRIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 223704		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7820		
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1447	3	N	-0-		75
07	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	1185	3	N	-0-		75
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-		75
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-		75
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	5		80
11	1920	N	1422	-0-	-498	-0-	1422	3	N	-0-		80

GUTHRIE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224585		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7355 - 7934		
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-		55
07	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1926	3	N	5		60
08	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	3	N	-0-		60
09	2190	N	1708	-0-	-482	-0-	1708	3	N	-0-		60
10	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	1262	3	N	-0-		60
*11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	5		65

RATLIFF EAST		WELL #: 1		RRCID -> 226615		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 6481 - 6838		
06	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1885	3	N	-0-		79
07	2232	N	1951	-0-	-281	-0-	1951	3	N	-0-		79
08	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3	N	-0-		79
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-		79
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	10	70 1	19
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	3	N	-0-		19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2370 N	2056	-0-	-314	-0-	2056 3	N	-0-			69
07		2387 N	2139	-0-	-248	-0-	2139 3	N	-0-			69
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3	N	-0-			69
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3	N	-0-			69
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3	N	-0-			69
11		2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2083 3	N	-0-			69

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889												
06		1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1456 3	N	-0-			22
07		1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461 3	N	-0-			22
08		1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1342 3	N	-0-			22
09		1470 N	1024	-0-	-446	-0-	1024 3	N	-0-			22
10		1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1255 3	N	-0-			22
*11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-			22

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886												
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1313 3	2 9 N	2			117
07		1488 N	1147	-0-	-341	-0-	1147 3	N	-0-			117
08		1457 N	894	-0-	-563	-0-	894 3	N	-0-			117
09		1320 N	606	-0-	-714	-0-	606 3	N	-0-			117
10		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002 3	N	-0-			117
*11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-			117

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791												
06		1680 N	1484	-0-	-196	-0-	1481 3	3 9 N	3			44
07		1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1568 3	14 9 N	13			57
08		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1632 3	N	-0-			57
09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3	N	-0-			57
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1608 3	8 9 N	7	36 1		28
11		1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1519 3	N	-0-			28

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026												
06		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8123 3	10 9 N	9			69
07		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8370 3	18 9 N	16			85
08		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8500 3	6 9 N	5			90
09		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240 3	N	-0-			90
10		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8183 3	11 9 N	10			100
*11		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915 3	N	-0-			100

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461												
06		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7727 3	18 9 N	16			95
07		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8273 3	17 9 N	15			110
08		7161 X	6682	-0-	-479	-0-	6647 3	35 9 N	32			142
09		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9393 3	30 9 N	27			169
10		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8833 3	40 9 N	36	194 1		11
11		7500 X	6307	-0-	-1193	-0-	6307 3	N	-0-			11

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092												
06		8070 X	7613	-0-	-457	-0-	7606 3	7 9 N	6			30
07		8835 X	8702	-0-	-133	-0-	8683 3	19 9 N	17			47
08		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8916 3	29 9 N	26			73
09		8550 X	7255	-0-	-1295	-0-	7253 3	2 9 N	2			75
10		8711 X	8504	-0-	-207	-0-	8494 3	10 9 N	9			84
11		8550 X	8177	-0-	-373	-0-	8177 3	N	-0-			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1710 N	1462	-0-	-248	-0-	1453	3	9	9	N	8		68
07		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685	3			N	-0-		68
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-		68
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-		68
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-		68
11		2010 N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3			N	-0-		68

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961														
06		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	3	2	9	N	2		56
07		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-		56
08		2294 N	1633	-0-	-661	-0-	1633	3			N	-0-		56
09		2250 N	1649	-0-	-601	-0-	1649	3			N	-0-		56
10		2170 N	1510	-0-	-660	-0-	1510	3			N	-0-		56
11		1590 N	1479	-0-	-111	-0-	1479	3			N	-0-		56

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040														
06		6930 X	6884	-0-	-46	-0-	6873	3	11	9	N	10		175
07		7068 X	6958	-0-	-110	-0-	6929	3	29	9	N	26	191 1	10
08		7223 X	6789	-0-	-434	-0-	6789	3			N	-0-		10
09		6990 X	6403	-0-	-587	-0-	6403	3			N	-0-		10
10		7223 X	6430	-0-	-793	-0-	6429	3	1	9	N	1	8	10
11		6870 X	5179	-0-	-1691	-0-	5176	3	3	9	N	3	8	10

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961														
06		2940 X	2442	-0-	-498	-0-	2442	3			N	-0-		30
07		3038 X	2701	-0-	-337	-0-	2701	3			N	-0-		30
08		3038 X	94	-0-	-2944	-0-	94	3			N	-0-		30
09		2940 X	94	-0-	-2846	-0-	94	3			N	-0-		30
10		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-		30
*11		3000 N	3187	-0-	187	-0-	3187	3			N	-0-		30

E. L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
09		T. A.	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-		102
10		T. A.	462	-0-	462	526	461	3	1	9	N	1	8	102
11		14B2 EXT	3280	-0-	3280	3806	3274	3	6	9	N	5	2 8	105

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477														
06		10680 X	8245	-0-	-2435	-0-	8233	3	12	9	N	11		118
07		11036 X	8560	-0-	-2476	-0-	8526	3	34	9	N	31		149
08		10044 X	8551	-0-	-1493	-0-	8551	3			N	-0-		149
09		9720 X	7800	-0-	-1920	-0-	7787	3	13	9	N	12		161
10		8835 X	7950	-0-	-885	-0-	7942	3	8	9	N	7		168
11		8280 X	7602	-0-	-678	-0-	7594	3	8	9	N	7		175

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700														
06		18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	18162	3	99	9	N	90		193
07		15252 X	13328	-0-	-1924	-0-	13304	3	24	9	N	22		215
08		15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15184	3	74	9	N	67	190 1	92
09		16050 X	13617	-0-	-2433	-0-	13440	3	177	9	N	161	191 1	62
10		16585 X	13523	-0-	-3062	-0-	13382	3	141	9	N	128		190
11		16050 X	12734	-0-	-3316	-0-	12621	3	113	9	N	103	197 1	96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
COCANOUGH- TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16560 X	1910	-0-	-14650	-0-	1863	3	47	9	N	43			219
07	17112 X	7803	-0-	-9309	-0-	7757	3	46	9	N	42	171	1	90
08	17112 X	16651	-0-	-461	-0-	16630	3	21	9	N	19			109
09	15090 X	13451	-0-	-1639	-0-	13381	3	70	9	N	64			173
10	14322 X	12522	-0-	-1800	-0-	12459	3	63	9	N	57			230
11	16110 X	11646	-0-	-4464	-0-	11536	3	110	9	N	100	189	1	141

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294														
06	12300 X	10336	-0-	-1964	-0-	10314	3	22	9	N	20			70
07	12710 X	9854	-0-	-2856	-0-	9818	3	36	9	N	33			103
08	12710 X	10577	-0-	-2133	-0-	10513	3	64	9	N	58			161
09	10560 X	10254	-0-	-306	-0-	10173	3	81	9	N	74	190	1	45
10	10695 X	9857	-0-	-838	-0-	9774	3	83	9	N	75			120
11	10350 X	10252	-0-	-98	-0-	10189	3	63	9	N	57			177

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910														
06	6210 X	6084	-0-	-126	-0-	6059	3	25	9	N	23	190	1	14
07	6355 X	6318	-0-	-37	-0-	6298	3	20	9	N	18			32
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	3	7	9	N	6			38
09	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6186	3	11	9	N	10			48
10	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6686	3	15	9	N	14			62
*11	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6613	3	20	9	N	18			80

COCANOUGH- TAYLOR UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310														
06	14130 X	12590	-0-	-1540	-0-	12437	3	153	9	N	139			204
07	14601 X	13053	-0-	-1548	-0-	12952	3	101	9	N	92	192	1	104
08	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17366	3	176	9	N	160	192	1	72
09	16336 X	16336	-0-	-0-	-0-	16212	3	124	9	N	113			185
10	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	16415	3	246	9	N	224	194	1	215
11	16980 X	15514	-0-	-1466	-0-	15404	3	110	9	N	100	193	1	122

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604														
06	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	18542	3	44	9	N	40	2	8	206
07	13175 X	6093	-0-	-7082	-0-	6078	3	15	9	N	14	2	8	218
08	13175 X	12353	-0-	-822	-0-	12342	3	11	9	N	10	3	8	225
09	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	17006	3	32	9	N	29	192	1	62
10	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	18322	3	24	9	N	22	9	8	75
*11	16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	16878	3	45	9	N	41	9	8	107

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620														
06	12570 X	11025	-0-	-1545	-0-	10719	3	306	9	N	278	178	1	267
07	12741 X	10993	-0-	-1748	-0-	10738	3	255	9	N	232	181	1	318
08	12462 X	12015	-0-	-447	-0-	11630	3	385	9	N	350	372	1	296
09	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11315	3	310	9	N	282	182	1	396
10	11780 X	11641	-0-	-139	-0-	11351	3	290	9	N	264	369	1	291
11	11640 X	11632	-0-	-8	-0-	11125	3	507	9	N	461	557	1	195

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615														
06	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	13551	3	374	9	N	340	384	1	172
07	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	12232	3	349	9	N	317	194	1	294
08	13857 X	12224	-0-	-1633	-0-	11871	3	353	9	N	321	564	1	50
09	13920 X	11598	-0-	-2322	-0-	11242	3	356	9	N	324	191	1	183
10	14384 X	11939	-0-	-2445	-0-	11559	3	380	9	N	345	376	1	150
11	13920 X	11301	-0-	-2619	-0-	10976	3	325	9	N	295	185	1	258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		15300 X	11863	-0-	-3437	-0-	11833 3	30 9	N	27		134
07		15748 X	10006	-0-	-5742	-0-	9991 3	15 9	N	14		148
08		15128 X	12918	-0-	-2210	-0-	12906 3	12 9	N	11		159
09		14640 X	12284	-0-	-2356	-0-	12262 3	22 9	N	20		179
10		14012 X	9583	-0-	-4429	-0-	9574 3	9 9	N	8		187
11		12510 X	11477	-0-	-1033	-0-	11473 3	4 9	N	4		191
GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580												
06		8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8803 3	15 9	N	14		51
07		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8897 3	21 9	N	19		70
08		7378 X	7261	-0-	-117	-0-	7241 3	20 9	N	18		88
09		8820 X	6780	-0-	-2040	-0-	6771 3	9 9	N	8		96
10		9114 X	6945	-0-	-2169	-0-	6938 3	7 9	N	6		102
11		8820 X	5644	-0-	-3176	-0-	5640 3	4 9	N	4		106
HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351												
06		13830 X	13302	-0-	-528	-0-	13263 3	39 9	N	35	191 1	5
07		14043 X	13221	-0-	-822	-0-	13195 3	26 9	N	24		29
08		13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13468 3	20 9	N	18		47
09		13290 X	13033	-0-	-257	-0-	13009 3	24 9	N	22		69
10		13733 X	13496	-0-	-237	-0-	13467 3	29 9	N	26		95
11		13290 X	12867	-0-	-423	-0-	12833 3	34 9	N	31		126
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190												
06		24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	23760 3	822 9	N	747	730 1	185
07		24543 X	24543	-0-	-0-	-0-	23785 3	758 9	N	689	550 1	324
08		23467 X	22560	-0-	-907	-0-	21780 3	780 9	N	709	724 1	309
09		24570 X	23173	-0-	-1397	-0-	22550 3	623 9	N	566	738 1	137
10		25389 X	22510	-0-	-2879	-0-	21832 3	678 9	N	616	554 1	195
11		24570 X	21765	-0-	-2805	-0-	21136 3	629 9	N	572	550 1	213
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240 HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2016 - P/A 06/03/16												
TORCH OPERATING LLC 862620 DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	26 1	106 2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

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

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
 BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	186 N	16	-0-	-170	-0-	-0-	16	3				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
 CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
 NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					27
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
TREE OPERATING, LLC		//CONT.//		867559											
TRIAD-COOPER				WELL #:	1H	RRCID ->	227014	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	6760 - 8675		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-			-0-
TRIAD-COOPER				WELL #:	2H	RRCID ->	253325	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	6165 - 8735		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	189270	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	7152 - 7700		
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-			25
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	-0-			25
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	21			46
							23	9							
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	18			64
							20	9							
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-			64
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	369	2	Y	7	19	1	52
							8	9							
CHAMPION A				WELL #:	4H	RRCID ->	191740	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7453 - 7992		
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-			53
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			53
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-			53
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-			53
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			53
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			53
MUNSON				WELL #:	1	RRCID ->	193708	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	7888 - 8740		
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	Y	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	Y	-0-			-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-			-0-
CHAMPION A				WELL #:	5H	RRCID ->	194059	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7434 - 7998		
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			55
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			55
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			55
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			55
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			55
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A																	
06		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	469	1	2493	2	N	-0-					-0-
07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*11		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740																	
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	73	1	827	2	Y	-0-					-0-
07		992 N	930	-0-	-62	-0-	88	1	842	2	Y	-0-					-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	99	1	953	2	Y	-0-					-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	879	2	Y	-0-					-0-
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	963	2	Y	-0-					-0-
*11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047																	
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	2	N	-0-					-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	N	-0-					-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	2	N	-0-					-0-
09		510 N	446	-0-	-64	-0-	44	1	402	2	N	-0-					-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	2	N	-0-					-0-
*11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	75	1	883	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000																	
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368																	
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		1230 N	942	-0-	-288	-0-		149	1	793	2	-0-				
07		1147 N	850	-0-	-297	-0-		850	2			-0-				
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-		822	2			-0-				
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300	2			-0-				
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		1471	2			-0-				
*11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2			-0-				

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202																
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2			-0-				
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			-0-				
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			-0-				
09		210 N	158	-0-	-52	-0-		158	2			-0-				
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			-0-				
11		180 N	104	-0-	-76	-0-		104	2			-0-				

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013																
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		154	1	1664	2	-0-				
07		2139 N	2026	-0-	-113	-0-		170	1	1856	2	-0-				
08		1891 N	1813	-0-	-78	-0-		152	1	1661	2	-0-				
09		1830 N	1770	-0-	-60	-0-		176	1	1594	2	-0-				
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		5	1	1885	2	-0-				
11		1740 N	1622	-0-	-118	-0-		127	1	1495	2	-0-				

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842																
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1684	2			52				
07		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-		2749	2			52				
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1958	2			52				
09		1680 N	1487	-0-	-193	-0-		1487	2			52				
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	2			52				
11		1860 N	849	-0-	-1011	-0-		849	2			52				

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780																
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-		47	1	538	2	Y	6	25	1	7
07		1364 N	805	-0-	-559	-0-		75	1	717	2	Y	12	9	1	10
08		930 N	817	-0-	-113	-0-		75	1	724	2	Y	16	16	1	10
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-		81	1	766	2	Y	9	8	1	11
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-		78	1	757	2	Y	12	13	1	10
*11		836 N	836	-0-	-0-	-0-		41	1	778	2	Y	15	19	1	6

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830																
06		4080 X	3627	-0-	-453	-0-		166	1	3461	2	N	-0-			145
07		4216 X	3714	-0-	-502	-0-		196	1	3518	2	N	-0-			145
08		4216 X	3958	-0-	-258	-0-		193	1	3765	2	N	-0-			145
09		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		207	1	4508	2	N	-0-			145
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-		205	1	4065	2	N	-0-			145
*11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-		198	1	4016	2	N	-0-			145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830																	
06		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	256	1	2914	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
07		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	302	1	2906	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
08		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	312	1	3006	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
09		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	317	1	2987	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	291	1	2819	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
*11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	151	1	2843	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842																	
06		2220 N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07		2263 N	1982	-0-	-281	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
08		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11		2160 N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644																	
06		750 N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08		775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	627	1	3656	2	N	21			211
						23	9							
07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	748	1	3954	2	N	-0-	176	1	35
08	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	745	1	3813	2	N	-0-			35
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	699	1	3814	2	N	-0-			35
10	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	722	1	3916	2	N	-0-			35
*11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	778	1	3715	2	N	-0-			35

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

06	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
09	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655											
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2327	2	Y	35
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	172	1	2424	2	Y	35
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	164	1	2409	2	Y	69
						37	9				
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	139	1	2321	2	Y	92
						25	9				
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	76	1	2417	2	Y	92
11	2520 N	2468	-0-	-52	-0-	151	1	2304	2	Y	76
						13	9				

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740											
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	138	1	1572	2	Y	5
						7	9				
07	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	157	1	1511	2	Y	5
						4	9				
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	2	Y	5
						10	9				
09	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	156	1	1466	2	Y	9
						10	9				
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	155	1	1501	2	Y	9
						13	9				
11	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	81	1	1537	2	Y	6
						17	9				

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2	N	-0-			28
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2	N	-0-			28
08		186 N	136	-0-	-50	-0-		136	2	N	-0-			28
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2	N	-0-			28
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2	N	-0-			28
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2	N	-0-			28

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	319	1	4372	2	N	-0-			-0-
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	410	1	4630	2	N	-0-			-0-
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	420	1	4793	2	N	-0-			-0-
09	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	438	1	5184	2	N	-0-			-0-
10	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	456	1	5110	2	N	-0-			-0-
*11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	441	1	5698	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

06	9210 X	8811	-0-	-399	-0-	8794	2	17	9	N	15			45
07	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-			45
08	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-			45
09	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-			45
10	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-			45
*11	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-			45

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	820	1	4066	2	N	-0-			210
07	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	983	1	4213	2	N	10	190	1	30
						11	9							
08	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	954	1	4396	2	N	-0-			30
09	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	918	1	4755	2	N	-0-			30
10	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	979	1	4652	2	N	-0-			30
*11	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	1000	1	4463	2	N	-0-			30

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

06	2910 X	1903	-0-	-1007	-0-	540	1	1363	2	N	-0-			-0-
07	2325 X	1839	-0-	-486	-0-	826	1	1013	2	N	-0-			-0-
08	2325 X	1734	-0-	-591	-0-	721	1	1013	2	N	-0-			-0-
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - P/A 11/17/16

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	113	1	1915	2	Y	-0-					12
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2115	2	Y	-0-					12
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	143	1	2097	2	Y	5					17
						6	9									
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	121	1	2013	2	Y	10					27
						11	9									
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	66	1	2102	2	Y	-0-					27
*11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	141	1	2151	2	Y	1	8	1			20
						1	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					65
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

06	5250 X	4569	-0-	-681	-0-	499	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	5425 X	4511	-0-	-914	-0-	533	1	3978	2	N	-0-					-0-
08	5425 X	4682	-0-	-743	-0-	530	1	4152	2	N	-0-					-0-
09	5250 X	5070	-0-	-180	-0-	513	1	4557	2	N	-0-					-0-
10	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	530	1	5020	2	N	-0-					-0-
*11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	499	1	5637	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

06	1020 N	442	-0-	-578	-0-	442	1			N	-0-					68
07	1147 N	15	-0-	-1132	-0-			14	2	N	-0-					68
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	1	1			N	-0-					68
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	115	1	1002	2	N	-0-			-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	123	1	1015	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	126	1	1007	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	940	-0-	-170	-0-	109	1	831	2	N	-0-			-0-
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	151	1	1147	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	136	1	959	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554														
06	2670 X	2578	-0-	-92	-0-	444	1	2134	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2479	-0-	-280	-0-	430	1	2049	2	N	-0-			-0-
08	2666 X	2161	-0-	-505	-0-	468	1	1693	2	N	-0-			-0-
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	440	1	2495	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3206	-0-	106	106	447	1	2759	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	4061	-0-	1061	1167	585	1	3476	2	N	-0-			-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791														
06	2940 X	2449	-0-	-491	-0-	2449	2			N	-0-			28
07	2945 X	2606	-0-	-339	-0-	2606	2			N	-0-			28
08	2821 X	2687	-0-	-134	-0-	2687	2			N	-0-			28
09	2730 X	2255	-0-	-475	-0-	2255	2			N	-0-			28
10	2728 X	2552	-0-	-176	-0-	2552	2			N	-0-			28
*11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2583	2	117	9	N	106			134

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885														
06	5520 X	5111	-0-	-409	-0-	456	1	4655	2	N	-0-			40
07	5704 X	5633	-0-	-71	-0-	745	1	4888	2	N	-0-			40
08	5580 X	5168	-0-	-412	-0-	748	1	4420	2	N	-0-			40
09	5280 X	4957	-0-	-323	-0-	692	1	4265	2	N	-0-			40
10	5363 X	5130	-0-	-233	-0-	748	1	4382	2	N	-0-			40
11	5460 X	4824	-0-	-636	-0-	752	1	4072	2	N	-0-			40

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770														
06	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-			63
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-			63
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			63
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	670	2			N	12			75
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	13	9	N	-0-			75
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	251	1	2612	2	Y	8	18	1	8
							9	9							
07		2945 X	2901	-0-	-44	-0-	275	1	2613	2	Y	12	9	1	11
							13	9							
08		2914 X	2805	-0-	-109	-0-	269	1	2521	2	Y	14	16	1	9
							15	9							
09		2850 N	2686	-0-	-164	-0-	257	1	2419	2	Y	9	7	1	11
							10	9							
10		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	267	1	2580	2	Y	14	14	1	11
							15	9							
*11		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	975	1	1782	2	Y	19	22	1	8
							21	9							

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151															
06		4800 X	4103	-0-	-697	-0-	669	1	3434	2	N	-0-			23
07		4960 X	4043	-0-	-917	-0-	977	1	3066	2	N	-0-			23
08		4960 X	4498	-0-	-462	-0-	1020	1	3478	2	N	-0-			23
09		4800 X	829	-0-	-3971	-0-	196	1	624	2	N	8			31
							9	9							
10		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			31
11		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			31

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276															
06		1620 N	1112	-0-	-508	-0-	94	1	1018	2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1173	-0-	-346	-0-	98	1	1075	2	N	-0-			-0-
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	121	1	1329	2	N	-0-			-0-
09		1110 N	801	-0-	-309	-0-	80	1	721	2	N	-0-			-0-
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	2	N	-0-			-0-
11		1410 N	776	-0-	-634	-0-	61	1	715	2	N	-0-			-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965															
06		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-			-0-
07		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-			-0-
08		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-			-0-
09		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-			-0-
10		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-			-0-
11		6870 X	5311	-0-	-1559	-0-	5311	2			N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729															
06		4200 X	3085	-0-	-1115	-0-	586	1	2499	2	N	-0-			-0-
07		4340 X	3092	-0-	-1248	-0-	518	1	2574	2	N	-0-			-0-
08		4278 X	2854	-0-	-1424	-0-	516	1	2338	2	N	-0-			-0-
09		3390 X	3102	-0-	-288	-0-	539	1	2563	2	N	-0-			-0-
10		3441 X	3106	-0-	-335	-0-	500	1	2606	2	N	-0-			-0-
11		3090 X	1782	-0-	-1308	-0-	331	1	1451	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		2910 X	2603	-0-	-307	-0-	145	1	2458	2	N	36
07		3007 X	2814	-0-	-193	-0-	187	1	2627	2	N	36
08		3007 X	2720	-0-	-287	-0-	174	1	2543	2	N	39
09		2850 X	2631	-0-	-219	-0-	149	1	2480	2	N	41
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	86	1	2722	2	N	58
*11		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	170	1	2603	2	N	58

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417												
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-
07		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140												
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174												
06		6030 X	1371	-0-	-4659	-0-	1371	2			N	-0-
07		6231 X	455	-0-	-5776	-0-	455	2			N	-0-
08		1829 X	86	-0-	-1743	-0-	86	2			N	-0-
09		1770 X	17	-0-	-1753	-0-	17	2			N	-0-
10		1736 X	1381	-0-	-355	-0-	1381	2			N	-0-
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382												
06		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-
07		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-
08		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-
09		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-
10		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-
*11		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5160 X	5110	-0-	-50	-0-		735 1	4375 2	N	-0-			-0-
07		5549 X	4446	-0-	-1103	-0-		486 1	3960 2	N	-0-			-0-
08		5549 X	4661	-0-	-888	-0-		483 1	4178 2	N	-0-			-0-
09		5370 X	3583	-0-	-1787	-0-		373 1	3210 2	N	-0-			-0-
10		5518 X	1817	-0-	-3701	-0-		215 1	1602 2	N	-0-			-0-
*11		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-		515 1	4643 2	N	-0-			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756														
06		2580 N	2425	-0-	-155	-0-		644 1	1781 2	N	-0-			-0-
07		2666 N	2625	-0-	-41	-0-		1273 1	1352 2	N	-0-			-0-
08		2666 N	2497	-0-	-169	-0-		1224 1	1273 2	N	-0-			-0-
09		2430 N	2194	-0-	-236	-0-		590 1	1604 2	N	-0-			-0-
10		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		640 1	2053 2	N	-0-			-0-
*11		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		588 1	1904 2	N	-0-			-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547														
06		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		2584 2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2201	-0-	-744	-0-		2201 2		N	-0-			-0-
08		2945 X	697	-0-	-2248	-0-		697 2		N	-0-			-0-
09		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467														
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790														
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-		68 1	780 2	Y	-0-			-0-
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-		81 1	778 2	Y	-0-			-0-
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-		80 1	775 2	Y	-0-			-0-
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-		80 1	754 2	Y	-0-			-0-
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-		81 1	780 2	Y	-0-			-0-
*11		878 N	878	-0-	-0-	-0-		44 1	834 2	Y	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		9360 X	8350	-0-	-1010	-0-	8350	2	N	-0-		-0-
07		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2	N	-0-		-0-
08		9331 X	9325	-0-	-6	-0-	9325	2	N	-0-		-0-
09		9030 X	8565	-0-	-465	-0-	8565	2	N	-0-		-0-
10		9300 X	8799	-0-	-501	-0-	8799	2	N	-0-		-0-
11		9210 X	8631	-0-	-579	-0-	8631	2	N	-0-		-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745												
06		4680 X	4520	-0-	-160	-0-	650	1	N	-0-		-0-
07		5022 X	4809	-0-	-213	-0-	526	1	N	-0-		-0-
08		5022 X	4989	-0-	-33	-0-	517	1	N	-0-		-0-
09		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	578	1	N	-0-		-0-
10		4867 X	4263	-0-	-604	-0-	504	1	N	-0-		-0-
11		4830 X	4145	-0-	-685	-0-	414	1	N	-0-		-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703												
06		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2	N	-0-		5
07		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-		5
08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	-0-		5
*09		4380 X	3433	-0-	-947	-0-	3433	2	N	-0-	3 7	2
10		5332 X	3901	-0-	-1431	-0-	3901	2	N	-0-		2
*11		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2	N	-0-		2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560												
06		6540 X	5986	-0-	-554	-0-	1065	1	N	-0-		-0-
07		6758 X	6335	-0-	-423	-0-	1139	1	N	-0-		-0-
08		6758 X	6492	-0-	-266	-0-	1133	1	N	-0-		-0-
09		6240 X	5836	-0-	-404	-0-	1096	1	N	-0-		-0-
10		6200 X	4840	-0-	-1360	-0-	4840	2	N	-0-		-0-
11		6270 X	5993	-0-	-277	-0-	1088	1	N	-0-		-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668												
06		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	146	1	N	-0-		18
07		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-		18
08		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-		18
09		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	154	1	N	-0-		18
10		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		18
*11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
06	8460 X	8266 -0- -194 -0-	658 1 7594 2 N	13		166					
07	9054 X	9054 -0- -0- -0-	862 1 8173 2 N	17		183					
*08	8817 X	8817 -0- -0- -0-	1039 1 7778 2 N	-0-	27 1 1 7	155					
09	8440 X	8440 -0- -0- -0-	783 1 7633 2 N	22		177					
10	8912 X	8912 -0- -0- -0-	853 1 8034 2 N	23	27 1	173					
*11	8474 X	8474 -0- -0- -0-	756 1 7716 2 N	2		175					

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670											
06	7298 X	7298 -0- -0- -0-	2253 1 5045 2 N	-0-		-0-					
07	7843 X	7843 -0- -0- -0-	2500 1 5343 2 N	-0-		-0-					
08	7697 X	7697 -0- -0- -0-	2002 1 5695 2 N	-0-		-0-					
09	7152 X	7152 -0- -0- -0-	2142 1 5010 2 N	-0-		-0-					
10	7048 X	7048 -0- -0- -0-	73 1 6975 2 N	-0-		-0-					
*11	6188 X	6188 -0- -0- -0-	1649 1 4539 2 N	-0-		-0-					

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745											
06	3202 X	3202 -0- -0- -0-	941 1 2241 2 N	18		180					
07	3379 X	3379 -0- -0- -0-	1119 1 2246 2 N	13		193					
08	3301 X	3301 -0- -0- -0-	1122 1 2124 2 N	50		243					
09	3387 X	3387 -0- -0- -0-	1048 1 2339 2 N	-0-	190 1	53					
10	3165 X	3165 -0- -0- -0-	1057 1 2108 2 N	-0-		53					
11	2640 X	2127 -0- -513 -0-	963 1 1164 2 N	-0-		53					

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051											
06	810 N	489 -0- -321 -0-	489 2 N	-0-		58					
07	682 N	462 -0- -220 -0-	462 2 N	-0-		58					
08	589 N	445 -0- -144 -0-	445 2 N	-0-		58					
09	624 N	624 -0- -0- -0-	602 2 N	20	22 9	78					
10	1222 N	1222 -0- -0- -0-	1222 2 N	-0-		78					
*11	652 N	652 -0- -0- -0-	652 2 N	-0-		78					

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649											
06	6572 X	6572 -0- -0- -0-	102 1 6470 2 N	-0-		-0-					
07	5650 X	5650 -0- -0- -0-	336 1 5314 2 N	-0-		-0-					
08	8239 X	8239 -0- -0- -0-	456 1 7783 2 N	-0-		-0-					
09	7490 X	7490 -0- -0- -0-	277 1 7213 2 N	-0-		-0-					
10	6455 X	6455 -0- -0- -0-	6455 2 N	-0-		-0-					
*11	7485 X	7485 -0- -0- -0-	321 1 7164 2 N	-0-		-0-					

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603											
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4560 X	3620	-0-	-940	-0-	731	1	2889	2	N	-0-					10
07		4712 X	3583	-0-	-1129	-0-	872	1	2711	2	N	-0-					10
08		4712 X	3864	-0-	-848	-0-	822	1	3042	2	N	-0-					10
09		4560 X	3779	-0-	-781	-0-	750	1	3029	2	N	-0-					10
10		3751 X	3326	-0-	-425	-0-	869	1	2457	2	N	-0-					10
*11		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	1067	1	4084	2	N	-0-					10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625																	
06		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	458	1	4213	2	N	-0-					58
07		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	748	1	4237	2	N	-0-					58
08		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	748	1	4135	2	N	-0-					58
09		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	700	1	4097	2	N	-0-					58
10		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	748	1	4309	2	N	-0-					58
11		4650 X	4544	-0-	-106	-0-	274	1	4270	2	N	-0-					58

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282																	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					53
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-					53
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	141	1	773	2	N	-0-					53
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	163	1	888	2	N	-0-					53
*11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	176	1	851	2	N	-0-					53

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530																	
06		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	496	1	4633	2	N	46	190	1			45
07		5115 X	4852	-0-	-263	-0-	586	1	4266	2	N	-0-					45
08		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	591	1	4754	2	N	-0-					45
09		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	573	1	4392	2	N	-0-					45
10		5115 X	3749	-0-	-1366	-0-	591	1	3158	2	N	-0-					45
11		4950 X	2872	-0-	-2078	-0-	634	1	2238	2	N	-0-					45

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642																	
06		3930 X	3632	-0-	-298	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07		4061 X	3651	-0-	-410	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08		3875 X	3394	-0-	-481	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
09		3660 X	3049	-0-	-611	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
10		3751 X	3249	-0-	-502	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11		3630 X	2996	-0-	-634	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	298 1	2621 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3158	-0-	58	58	339 1	2819 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3292	-0-	192	250	341 1	2951 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	2944	-0-	-56	194	313 1	2631 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3496	-0-	396	590	353 1	3143 2	N	-0-		-0-
*11		3751 X	3161	-0-	-590	-0-	217 1	2944 2	N	-0-		-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332												
06		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	413 1	5965 2	Y	5		54
07		6851 X	6252	-0-	-599	-0-	485 1	5755 2	Y	11		65
08		6851 X	6236	-0-	-615	-0-	477 1	5759 2	Y	-0-		65
09		6630 X	5764	-0-	-866	-0-	473 1	5291 2	Y	-0-		65
10		6634 X	5857	-0-	-777	-0-	5857 2		Y	-0-		65
11		6390 X	6228	-0-	-162	-0-	584 1	5644 2	Y	-0-		65

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707												
06		8130 X	7232	-0-	-898	-0-	678 1	6554 2	N	-0-		-0-
07		8401 X	7333	-0-	-1068	-0-	703 1	6630 2	N	-0-		-0-
08		8401 X	6468	-0-	-1933	-0-	730 1	5738 2	N	-0-		-0-
09		7740 X	7222	-0-	-518	-0-	644 1	6578 2	N	-0-		-0-
10		7595 X	7514	-0-	-81	-0-	680 1	6834 2	N	-0-		-0-
*11		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	671 1	6771 2	N	-0-		-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735												
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	103 1	1177 2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1276	-0-	-26	-0-	120 1	1156 2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	119 1	1149 2	Y	-0-		-0-
09		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	117 1	1098 2	Y	-0-		-0-
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	117 1	1129 2	Y	-0-		-0-
*11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	63 1	1186 2	Y	-0-		-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886												
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
07		2480 N	2375	-0-	-105	-0-	2375 2		N	-0-		-0-
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
09		2400 N	2251	-0-	-149	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-		-0-
11		2340 N	1970	-0-	-370	-0-	1970 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						37
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-						37
*08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-						32
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				5	7	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				32	7	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903												
06		5940 X	5840	-0-	-100	-0-	704	1	5133	2	N	143
07		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	849	1	5234	2	N	166
08		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	213	9	5357	2	N	110
09		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	847	1	5305	2	N	180
10		6107 X	5576	-0-	-531	-0-	139	9	58	9	N	60
11		5940 X	5624	-0-	-316	-0-	845	1	5221	2	N	167
							77	9				
							285	1				
							118	9				

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183												
06		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	610	1	6097	2	N	187
07		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	802	1	6819	2	N	269
08		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	90	9	4178	2	N	93
09		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	593	1	2755	2	N	120
10		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	15	9				120
*11		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	526	1	3266	2	N	120
							30	9				
							3787	2				
							386	1				

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334												
06		6150 X	4980	-0-	-1170	-0-	621	1	4359	2	N	-0-
07		5766 X	4842	-0-	-924	-0-	637	1	4205	2	N	-0-
08		5363 X	5079	-0-	-284	-0-	657	1	4422	2	N	-0-
09		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	805	1	4664	2	N	-0-
10		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	718	1	4671	2	N	-0-
*11		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	756	1	4229	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		155
07		2108 N	1804	-0-	-304	-0-	1804 2		N	-0-		155
08		2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910 2		N	-0-		155
09		1980 N	1855	-0-	-125	-0-	1855 2		N	-0-		155
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-		155
*11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	869 1	1207 2	N	-0-		155

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095												
06		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 2		N	-0-		-0-
07		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213 2		N	-0-		-0-
08		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7875 2		N	-0-		-0-
09		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599 2		N	-0-		-0-
10		7750 X	7702	-0-	-48	-0-	7702 2		N	-0-		-0-
11		7500 X	7389	-0-	-111	-0-	7389 2		N	-0-		-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747												
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-		-0-
07		4309 X	3833	-0-	-476	-0-	3833 2		N	-0-		-0-
08		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2		N	-0-		-0-
09		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2		N	-0-		-0-
10		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2		N	-0-		-0-
11		4170 X	4150	-0-	-20	-0-	4150 2		N	-0-		-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772												
06		4680 X	3817	-0-	-863	-0-	3810 2	7 9	N	6		56
07		4681 X	3226	-0-	-1455	-0-	3226 2		N	-0-		56
08		4340 X	3517	-0-	-823	-0-	3482 2	35 9	N	32		88
09		4200 X	3389	-0-	-811	-0-	3389 2		N	-0-		88
10		4340 X	3307	-0-	-1033	-0-	3307 2		N	-0-		88
*11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-		88

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880												
06		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	785 1	5334 2	N	-0-		38
07		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	1204 1	6177 2	N	-0-		38
08		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	861 1	5341 2	N	-0-		38
09		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	616 1	5055 2	N	-0-		38
10		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	573 1	4832 2	N	-0-		38
*11		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	499 1	4666 2	N	-0-		38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		4380 X	2879	-0-	-1501	-0-	452 1	2427 2			N	-0-				190
07		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	547 1	4171 2			N	-0-				190
08		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	561 1	4243 2			N	-0-				190
09		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	543 1	4021 2			N	-0-				190
10		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	543 1	4046 2			N	-0-				190
11		4530 X	4431	-0-	-99	-0-	510 1	3921 2			N	-0-				190

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

06		2010 X	417	-0-	-1593	-0-	417 1				N	-0-				9
07		1023 X		-0-	-1023	-0-					N	-0-				9
08		682 X		-0-	-682	-0-					N	-0-				9
09		660 X		-0-	-660	-0-					N	-0-				9
10		434 X		-0-	-434	-0-					N	-0-				9
11		420 X		-0-	-420	-0-					N	-0-				9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	2501	-0-	2501	2501	9	1	2492	2	Y	-0-			41
07		T. A.	3375	-0-	3375	5876	130	1	3245	2	Y	-0-			41
08		8228 X	2352	-0-	-5876	-0-	94	1	2234	2	Y	22			63
							24	9							
09		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	72	1	1829	2	Y	-0-			63
10		2573 X	1705	-0-	-868	-0-	66	1	1639	2	Y	-0-			63
11		3060 X	2112	-0-	-948	-0-	285	1	1827	2	Y	-0-			63

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752															
06		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	808	1	9332	2	N	15			139
							17	9							
07		10354 X	10014	-0-	-340	-0-	954	1	9039	2	N	19			158
							21	9							
*08		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	1232	1	9222	2	N	-0-	31	1	126
09		10170 X	9894	-0-	-276	-0-	918	1	8948	2	N	25		1	151
							28	9							
10		10509 X	8865	-0-	-1644	-0-	848	1	7992	2	N	23	31	1	143
							25	9							
11		10170 X	7085	-0-	-3085	-0-	632	1	6451	2	N	2			145
							2	9							

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925															
06		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	764	1	2811	2	N	-0-			-0-
07		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	670	1	2918	2	N	-0-			-0-
08		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	641	1	2866	2	N	-0-			-0-
09		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	609	1	2660	2	N	-0-			-0-
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	660	1	2609	2	N	-0-			-0-
*11		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	779	1	2289	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777															
06		2130 X	1426	-0-	-704	-0-	363	1	1063	2	N	-0-			-0-
07		2108 X	1458	-0-	-650	-0-	368	1	1090	2	N	-0-			-0-
08		2108 X	1287	-0-	-821	-0-	315	1	972	2	N	-0-			-0-
09		1650 X	1113	-0-	-537	-0-	363	1	750	2	N	-0-			-0-
10		1488 X	468	-0-	-1020	-0-	143	1	325	2	N	-0-			-0-
11		1440 X	893	-0-	-547	-0-	129	1	764	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957															
06		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	301	1	2640	2	N	-0-			-0-
07		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	327	1	2714	2	N	-0-			-0-
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	316	1	2729	2	N	-0-			-0-
09		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	324	1	2724	2	N	-0-			-0-
10		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	311	1	2770	2	N	-0-			-0-
11		2580 X	2091	-0-	-489	-0-	144	1	1947	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1217	-0-	-147	-0-		1217	2	N	-0-			-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		1495	2	N	-0-			-0-
09		1200 N	730	-0-	-470	-0-		730	2	N	-0-			-0-
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1246	-0-	-194	-0-		1246	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762														
06		4920 X	4907	-0-	-13	-0-		4907	2	N	-0-			179
07		5146 X	5145	-0-	-1	-0-		5145	2	N	-0-			179
08		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-		5200	2	N	27			206
09		4980 X	4816	-0-	-164	-0-		4815	2	N	1			207
10		5146 X	5054	-0-	-92	-0-		5037	2	N	15			222
11		4980 X	4809	-0-	-171	-0-		4805	2	N	4	196	1	30

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140														
06		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		627	1	N	-0-	2	7	108
07		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-		731	1	N	-0-			108
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		736	1	N	-0-			108
09		1980 N	1270	-0-	-710	-0-		470	1	N	-0-			108
10		3100 N	4028	-0-	928	928		743	1	N	-0-			108
*11		3000 N	3046	-0-	46	974		263	1	N	47			155

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220														
06		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-		141	1	N	45			75
07		3100 N	4177	-0-	1077	1077		399	1	N	-0-			75
08		3100 N	2857	-0-	-243	834		148	1	N	-0-			75
09		3000 N	2581	-0-	-419	415		86	1	N	-0-			75
10		3018 N	2603	-0-	-415	-0-		2603	2	N	-0-			75
*11		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-		2193	2	N	-0-			75

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934														
06		3000 N	3240	-0-	240	240		618	1	N	-0-			-0-
07		3100 N	3402	-0-	302	542		939	1	N	-0-			-0-
08		3100 N	3555	-0-	455	997		966	1	N	-0-			-0-
09		4873 X	3876	-0-	-997	-0-		959	1	N	-0-			-0-
10		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		1004	1	N	-0-			-0-
*11		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		1000	1	N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984														
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		543	1	N	-0-			-0-
07		1829 N	1733	-0-	-96	-0-		816	1	N	-0-			-0-
08		1767 N	1043	-0-	-724	-0-		513	1	N	-0-			-0-
09		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4620 X	4236	-0-	-384	-0-	458 1	3778 2	N	-0-			10
07		4774 X	4292	-0-	-482	-0-	730 1	3562 2	N	-0-			10
08		4774 X	4305	-0-	-469	-0-	748 1	3557 2	N	-0-			10
09		4350 X	4234	-0-	-116	-0-	697 1	3537 2	N	-0-			10
10		4495 X	4257	-0-	-238	-0-	748 1	3509 2	N	-0-			10
11		4230 X	3863	-0-	-367	-0-	251 1	3612 2	N	-0-			10

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420													
06		4200 X	3937	-0-	-263	-0-	660 1	3277 2	N	-0-			13
07		4340 X	3665	-0-	-675	-0-	958 1	2707 2	N	-0-			13
08		4340 X	4078	-0-	-262	-0-	1013 1	3065 2	N	-0-			13
09		4200 X	3686	-0-	-514	-0-	940 1	2746 2	N	-0-			13
10		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1045 1	3019 2	N	-0-			13
11		3960 X	3524	-0-	-436	-0-	760 1	2753 2	N	10			23
							11 9						

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337													
06		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	201 1	2897 2	Y	5			54
							6 9						
07		3224 X	2830	-0-	-394	-0-	219 1	2599 2	Y	11			65
							12 9						
08		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	345 1	4164 2	Y	-0-			65
09		3090 X	2591	-0-	-499	-0-	213 1	2378 2	Y	-0-			65
10		3193 X	2540	-0-	-653	-0-	2540 2		Y	-0-			65
11		3120 X	2672	-0-	-448	-0-	250 1	2422 2	Y	-0-			65

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	31 1	2020 2	2	Y	3			51
						3 9							
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	447 1	1938 2	2	Y	2			53
						2 9							
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	551 1	1660 2	2	Y	2			55
						2 9							
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	206 1	1993 2	2	Y	-0-			55
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	606 1	1826 2	2	Y	-0-			55
*11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	450 1	1881 2	2	Y	-0-			55
CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247													
06	9480 X	9192	-0-	-288	-0-	1179 1	8013 2	2	N	-0-			-0-
07	9765 X	4804	-0-	-4961	-0-	645 1	4159 2	2	N	-0-			-0-
08	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	1082 1	9551 2	2	N	-0-			-0-
09	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	1071 1	9712 2	2	N	-0-			-0-
10	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	1146 1	9989 2	2	N	-0-			-0-
*11	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	1137 1	9563 2	2	N	-0-			-0-
PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086													
06	6180 X	5840	-0-	-340	-0-	1162 1	4678 2	2	N	-0-			-0-
07	6386 X	5694	-0-	-692	-0-	1209 1	4485 2	2	N	-0-			-0-
08	5952 X	5534	-0-	-418	-0-	1175 1	4359 2	2	N	-0-			-0-
09	5850 X	5259	-0-	-591	-0-	1209 1	4050 2	2	N	-0-			-0-
10	6045 X	5971	-0-	-74	-0-	1252 1	4719 2	2	N	-0-			-0-
11	5850 X	5792	-0-	-58	-0-	1317 1	4475 2	2	N	-0-			-0-
PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498													
06	1530 N	215	-0-	-1315	-0-	45 1	170 2	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	11	-0-	-1570	-0-	2 1	9 2	2	N	-0-			-0-
08	527 N	161	-0-	-366	-0-	34 1	127 2	2	N	-0-			-0-
09	210 N	28	-0-	-182	-0-	7 1	21 2	2	N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	41 1	268 2	2	N	-0-			-0-
*11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	358 1	1224 2	2	N	-0-			-0-
DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247													
06	4170 X	3972	-0-	-198	-0-	372 1	3600 2	2	N	-0-			-0-
07	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	419 1	3949 2	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	3420	-0-	-889	-0-	386 1	3034 2	2	N	-0-			-0-
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	436 1	4457 2	2	N	-0-			-0-
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	436 1	4383 2	2	N	-0-			-0-
*11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	419 1	4228 2	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	124 1	1407 2	Y	6	8	1		5
							7 9							
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	151 1	1455 2	Y	6	5	1		6
							7 9							
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	151 1	1453 2	Y	9	10	1		5
							10 9							
09		1500 N	1363	-0-	-137	-0-	130 1	1223 2	Y	9	5	1		9
							10 9							
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	117 1	1128 2	Y	13	12	1		10
							14 9							
11		1500 N	1076	-0-	-424	-0-	53 1	1008 2	Y	14	18	1		6
							15 9							
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789														
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	283 1	1141 2	Y	35	67	1		25
							39 9							
07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	350 1	1427 2	Y	38	31	1		32
							42 9							
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	335 1	1389 2	Y	35	32	1		35
							39 9							
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	335 1	1377 2	Y	35	33	1		37
							39 9							
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1189 2	36 9	Y	33	32	1		38
*11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	324 1	1418 2	Y	23	26	1		35
							25 9							
CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	535	-0-	535	535	72 1	463 2	N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	4115	-0-	4115	4650	419 1	3696 2	N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	4375	-0-	4375	9025	435 1	3940 2	N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	3906	-0-	3906	12931	402 1	3504 2	N	-0-				-0-
*11		16762 X	3831	-0-	-12931	-0-	407 1	3424 2	N	-0-				-0-
PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362														
06		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	599 1	533 2	Y	-0-				79
*07		1178 X	1133	-0-	-45	-0-	711 1	422 2	Y	-0-	2	7		77
*08		1178 X	1174	-0-	-4	-0-	667 1	507 2	Y	-0-	2	7		75
*09		1140 X	1111	-0-	-29	-0-	704 1	407 2	Y	-0-	1	7		74
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	692 1	269 2	Y	-0-				74
11		1140 N	944	-0-	-196	-0-	48 1	896 2	Y	-0-				74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6570	X	5823	-0-	-747	-0-	266	1	5557	2	N	-0-		174
07	6789	X	6016	-0-	-773	-0-	317	1	5699	2	N	-0-		174
08	6789	X	5695	-0-	-1094	-0-	278	1	5417	2	N	-0-		174
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	299	1	6503	2	N	-0-		174
10	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	305	1	6035	2	N	-0-		174
*11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	361	1	7325	2	N	-0-		174

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682														
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522														
06	6810	X	6044	-0-	-766	-0-	317	1	5727	2	N	-0-		96
07	7037	X	1908	-0-	-5129	-0-	182	1	1726	2	N	-0-		96
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	381	1	6980	2	N	-0-		96
09	6720	X	6564	-0-	-156	-0-	219	1	6345	2	N	-0-		96
10	6851	X	5803	-0-	-1048	-0-	5803	2			N	-0-		96
11	7020	X	5915	-0-	-1105	-0-	5878	2	37	9	N	34		130

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192														
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-		28
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		28
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631														
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	N	5		105
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-		105
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	2	17	9	N	15		120
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-		120
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-		120
*11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	281	1	2368	2	N	-0-		120

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800														
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-		70
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784																		
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	2	7			141
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	-0-	886	2			N	-0-					141
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					141
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					141
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					141
11	900	N	580	-0-	-320	-0-	-0-	580	2			N	-0-					141

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388																		
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					94
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					94
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					94
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	2	45	9	N	41					135
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					135
*11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1	2103	2	N	-0-					135

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155																		
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-	7297				N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	4197				N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	1097				N	-0-					-0-
09	1097	N	-0-	-0-	-1097	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1980 N	1350	-0-	-630	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
07		2728 N	1323	-0-	-1405	-0-	1323 2		N	-0-		-0-
08		2573 N	1193	-0-	-1380	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	1175	-0-	-175	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
*11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-		-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444												
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	407 1	5171 2	N	-0-		170
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	556 1	5277 2	N	5		175
							6 9					
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	545 1	5111 2	N	89		264
							98 9					
09	5490	X	5404	-0-	-86	-0-	535 1	4869 2	N	-0-		264
10	5673	X	5569	-0-	-104	-0-	561 1	5008 2	N	-0-	194 1	70
11	5490	X	4561	-0-	-929	-0-	259 1	4302 2	N	-0-		70

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624												
06	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	271 1	1438 2	N	-0-		-0-
07	2046	N	1607	-0-	-439	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
08	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-		-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		-0-
*11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-		-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877												
06	4920	X	4870	-0-	-50	-0-	292 1	4578 2	N	-0-		-0-
07	5053	X	4854	-0-	-199	-0-	312 1	4542 2	N	-0-		-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	310 1	4555 2	N	-0-		-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	300 1	4806 2	N	-0-		-0-
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	9 1	5050 2	N	-0-		-0-
*11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	273 1	4946 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		5580 X	4707	-0-	-873	-0-	265	1	4442	2	N	-0-				-0-
07		5394 X	4884	-0-	-510	-0-	295	1	4589	2	N	-0-				-0-
08		5394 X	4863	-0-	-531	-0-	296	1	4567	2	N	-0-				-0-
09		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	310	1	4688	2	N	-0-				-0-
10		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	332	1	4958	2	N	-0-				-0-
*11		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	385	1	4496	2	N	-0-				-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025																
06		7410 X	6704	-0-	-706	-0-	665	1	6039	2	N	-0-				-0-
07		7626 X	7134	-0-	-492	-0-	712	1	6422	2	N	-0-				-0-
08		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	847	1	7514	2	N	-0-				-0-
09		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	893	1	8445	2	N	-0-				-0-
10		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	892	1	7817	2	N	-0-				-0-
*11		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	903	1	8798	2	N	-0-				-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725																
06		9120 X	8314	-0-	-806	-0-	8314	2			N	-0-				158
07		9238 X	8368	-0-	-870	-0-	8368	2			N	-0-				158
08		9238 X	8289	-0-	-949	-0-	8289	2			N	-0-				158
09		8940 X	8155	-0-	-785	-0-	308	1	7847	2	N	-0-				158
10		8587 X	8276	-0-	-311	-0-	208	1	8068	2	N	-0-				158
*11		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	419	1	7905	2	N	-0-				158

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805																
06		7110 X	6754	-0-	-356	-0-	357	1	6394	2	N	3				161
07		7347 X	7042	-0-	-305	-0-	448	1	6593	2	N	1				162
08		7347 X	6662	-0-	-685	-0-	433	1	6229	2	N	-0-				162
09		6930 X	5355	-0-	-1575	-0-	345	1	5010	2	N	-0-				162
10		7161 X	5623	-0-	-1538	-0-	316	1	5307	2	N	-0-				162
11		6810 X	5116	-0-	-1694	-0-	77	1	5039	2	N	-0-				162

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900																
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	11	1	3015	2	Y	7				109
07		4836 X	4102	-0-	-734	-0-	158	1	3938	2	Y	5				114
08		4836 X	4386	-0-	-450	-0-	177	1	4209	2	Y	-0-				114
09		4680 X	3768	-0-	-912	-0-	143	1	3625	2	Y	-0-				114
10		4402 X	4272	-0-	-130	-0-	164	1	4084	2	Y	22	91	1		45
11		4230 X	3990	-0-	-240	-0-	539	1	3451	2	Y	-0-				45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07		2 N	-2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398															
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	32	1	1753	2	Y	-0-			34
07	3689	X	2094	-0-	-1595	-0-	359	1	1734	2	Y	1			35
							1	9							
08	3658	X	1725	-0-	-1933	-0-	290	1	1434	2	Y	1			36
							1	9							
09	2730	X	2261	-0-	-469	-0-	351	1	1910	2	Y	-0-			36
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	374	1	1939	2	Y	-0-			36
*11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	296	1	1987	2	Y	-0-			36

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220															
06	5429	X	2984	-0-	-2445	-0-	53	1	2931	2	Y	-0-			29
07	4092	X	3293	-0-	-799	-0-	544	1	2748	2	Y	1			30
							1	9							
08	4092	X	3064	-0-	-1028	-0-	537	1	2525	2	Y	2			32
							2	9							
09	3960	X	3095	-0-	-865	-0-	500	1	2595	2	Y	-0-			32
10	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	530	1	2622	2	Y	-0-			32
11	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	385	1	2472	2	Y	-0-			32

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776															
06	7470	X	7129	-0-	-341	-0-	7129	2			N	-0-			-0-
07	7719	X	7329	-0-	-390	-0-	7329	2			N	-0-			-0-
08	7688	X	7272	-0-	-416	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	6913	2			N	-0-			-0-
10	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6630	2			N	-0-			-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH	6104	PERF. 6480 - 8640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-		
GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006										TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6853 - 8888			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004										TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8530 - 9530			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006										TOTAL DEPTH	6373	PERF. 7115 - 9525			
06		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	683	1	6406	2	Y	33	47	1	40
							36	9							
07		7068 X	6374	-0-	-694	-0-	612	1	5754	2	Y	7	23	1	24
							8	9							
08		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	650	1	6424	2	Y	-0-			24
09		6840 X	6651	-0-	-189	-0-	649	1	5999	2	Y	3			27
							3	9							
10		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	679	1	6487	2	Y	-0-			27
11		6840 X	5610	-0-	-1230	-0-	524	1	5086	2	Y	-0-			27
MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006										TOTAL DEPTH	6249	PERF. 7180 - 9648			
06		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	603	1	4587	2	Y	-0-			-0-
07		5580 X	5422	-0-	-158	-0-	638	1	4784	2	Y	-0-			-0-
08		5580 X	5213	-0-	-367	-0-	653	1	4560	2	Y	-0-			-0-
09		5340 X	4781	-0-	-559	-0-	606	1	4175	2	Y	-0-			-0-
10		5487 X	5065	-0-	-422	-0-	710	1	4355	2	Y	-0-			-0-
11		5250 X	3815	-0-	-1435	-0-	389	1	3426	2	Y	-0-			-0-
COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006										TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6840 - 10025			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006																		
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156																		
06		4290 X	2157	-0-	-2133	-0-	-0-	122	1	2035	2	N	-0-					-0-
07		3565 X	2398	-0-	-1167	-0-	-0-	145	1	2253	2	N	-0-					-0-
08		3348 X	2412	-0-	-936	-0-	-0-	147	1	2265	2	N	-0-					-0-
09		3240 X	2322	-0-	-918	-0-	-0-	144	1	2178	2	N	-0-					-0-
10		3069 X	1753	-0-	-1316	-0-	-0-	110	1	1643	2	N	-0-					-0-
11		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990																		
06		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	7612	2	Y	11					18
								12	9									
07		8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	-0-	829	1	7856	2	Y	14					32
								15	9									
*08		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	1	7910	2	Y	-0-	26	1	1	7	5
09		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	-0-	799	1	7788	2	Y	22					27
								24	9									
10		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	-0-	839	1	7902	2	Y	23	27	1			23
								25	9									
*11		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	-0-	751	1	7661	2	Y	2					25
								2	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			64
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			52

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3810 X	3750	-0-	-60	-0-	349 1	3395 2	N	5		170	
07	3937 X	3698	-0-	-239	-0-	426 1	3269 2	N	3		173	
08	3813 X	2727	-0-	-1086	-0-	347 1	2380 2	N	-0-		173	
09	3750 X	3256	-0-	-494	-0-	343 1	2874 2	N	35		208	
10	3875 X	3388	-0-	-487	-0-	200 1	3178 2	N	9		217	
11	3750 X	3064	-0-	-686	-0-	3064 2		N	-0-		217	
COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232												
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 1		N	-0-		7	
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 1		N	-0-		7	
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 1		N	-0-		7	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 1		N	-0-		7	
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 1		N	-0-		7	
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 1		N	-0-		7	
COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392												
06	6990 X	6650	-0-	-340	-0-	304 1	6313 2	N	30		70	
07	7223 X	6949	-0-	-274	-0-	499 1	6450 2	N	-0-		70	
08	7161 X	7114	-0-	-47	-0-	499 1	6615 2	N	-0-		70	
09	6870 X	6851	-0-	-19	-0-	448 1	6403 2	N	-0-		70	
10	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	499 1	6638 2	N	-0-		70	
11	6870 X	6815	-0-	-55	-0-	730 1	6085 2	N	-0-		70	
COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890												
06	5070 X	4488	-0-	-582	-0-	452 1	4036 2	N	-0-		168	
07	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	748 1	4765 2	N	-0-		168	
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	748 1	4576 2	N	-0-		168	
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	700 1	5109 2	N	-0-		168	
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	736 1	4197 2	N	-0-		168	
11	5340 X	4282	-0-	-1058	-0-	242 1	4022 2	N	16		184	
HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056												
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	348 1	5822 2	N	-0-		-0-	
07	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	340 1	5300 2	N	-0-		-0-	
08	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	358 1	5509 2	N	-0-		-0-	
09	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	335 1	5065 2	N	-0-		-0-	
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	358 1	5352 2	N	-0-		-0-	
*11	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	423 1	4945 2	N	-0-		-0-	
MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835												
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	158 1	1642 2	Y	-0-		-0-	
07	2139 N	1809	-0-	-330	-0-	172 1	1637 2	Y	-0-		-0-	
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	175 1	1638 2	Y	-0-		-0-	
09	1800 N	1690	-0-	-110	-0-	162 1	1528 2	Y	-0-		-0-	
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	177 1	1710 2	Y	-0-		-0-	
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	630 1	1152 2	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4140 X	4108	-0-	-32	-0-	591	1	3517	2	N	-0-				-0-
07	4495 X	4217	-0-	-278	-0-	461	1	3756	2	N	-0-				-0-
08	4526 X	4387	-0-	-139	-0-	454	1	3933	2	N	-0-				-0-
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	472	1	4062	2	N	-0-				-0-
10	4526 X	4409	-0-	-117	-0-	521	1	3888	2	N	-0-				-0-
*11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	427	1	3845	2	N	-0-				-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344															
06	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	550	1	4178	2	Y	18	26	1		22
07	5270 X	4871	-0-	-399	-0-	573	1	4294	2	Y	4	13	1		13
08	5270 X	4613	-0-	-657	-0-	577	1	4036	2	Y	-0-				13
09	5010 X	4413	-0-	-597	-0-	559	1	3852	2	Y	2				15
10	4960 X	4528	-0-	-432	-0-	635	1	3893	2	Y	-0-				15
*11	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	546	1	4813	2	Y	-0-				15

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244															
06	2370 N	1920	-0-	-450	-0-	1920	2			N	-0-				-0-
07	2232 N	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			N	-0-				-0-
08	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-				-0-
09	1920 N	1663	-0-	-257	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
*11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-				-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835															
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	193	1	2007	2	Y	14	28	1		13
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	211	1	2001	2	Y	18	14	1		17
08	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	206	1	1927	2	Y	21	25	1		13
09	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	192	1	1804	2	Y	18	12	1		19
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	178	1	1726	2	Y	26	25	1		20
11	2100 N	1801	-0-	-299	-0-	624	1	1141	2	Y	33	39	1		14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	294	1	3059	2	Y	13	26	12
07	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	333	1	3169	2	Y	18	13	17
08	3658 X	3439	-0-	-219	-0-	330	1	3084	2	Y	23	26	14
09	3540 X	3116	-0-	-424	-0-	297	1	2798	2	Y	19	13	20
10	3503 X	3295	-0-	-208	-0-	306	1	2960	2	Y	26	26	20
*11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	1213	1	2218	2	Y	33	39	14

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160													
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	249	1	2444	2	Y	18	63	45
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	284	1	2408	2	Y	13		58
08	2666 N	2311	-0-	-355	-0-	229	1	2052	2	Y	27		85
09	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	272	1	2301	2	Y	-0-		85
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	276	1	2397	2	Y	39		124
*11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	169	1	2251	2	Y	47	65	106

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095													
06	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	296	1	8621	2	N	-0-		43
07	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	495	1	8917	2	N	-0-		43
08	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	499	1	9309	2	N	-0-		43
09	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	467	1	8934	2	N	-0-		43
10	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	485	1	8544	2	N	-0-		43
*11	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	254	1	8555	2	N	-0-		43

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 X	16	-0-	-1004	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133														
06	4680 X	4293	-0-	-387	-0-	504	1	3789	2	N	-0-			20
07	4836 X	4500	-0-	-336	-0-	549	1	3949	2	N	2			22
08	4774 X	4322	-0-	-452	-0-	528	1	3790	2	N	4			26
09	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	532	1	5531	2	N	-0-			26
10	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	529	1	7507	2	N	-0-			26
*11	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	489	1	7538	2	N	-0-			26

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727														
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	338	1	5832	2	N	-0-			-0-
07	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	475	1	5924	2	N	-0-			-0-
08	7316 X	5032	-0-	-2284	-0-	410	1	4622	2	N	-0-			-0-
09	7080 X	6124	-0-	-956	-0-	460	1	5664	2	N	-0-			-0-
10	7316 X	5472	-0-	-1844	-0-	5472	2			N	-0-			-0-
11	6180 X	676	-0-	-5504	-0-	676	1			N	-0-			-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607														
06	9210 X	8942	-0-	-268	-0-	490	1	8452	2	N	-0-			-0-
07	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	708	1	8825	2	N	-0-			-0-
08	9517 X	9368	-0-	-149	-0-	763	1	8605	2	N	-0-			-0-
09	9060 X	7778	-0-	-1282	-0-	584	1	7194	2	N	-0-			-0-
10	9238 X	8163	-0-	-1075	-0-	8163	2			N	-0-			-0-
11	9240 X	668	-0-	-8572	-0-	668	1			N	-0-			-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806														
06	2340 X	1938	-0-	-402	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
07	2418 X	1494	-0-	-924	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
08	2418 X	619	-0-	-1799	-0-	619	2			N	-0-			-0-
09	2010 X	1137	-0-	-873	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
10	2015 X	952	-0-	-1063	-0-	952	2			N	-0-			-0-
11	1950 X	808	-0-	-1142	-0-	808	2			N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765														
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-			-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	168	1	1612	2	Y	-0-			-0-
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1622	2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1706	-0-	-64	-0-	164	1	1542	2	Y	-0-			-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	155	1	1495	2	Y	-0-			-0-
*11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1682	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	249 1	2640 2	Y	13			60
							14 9						
07		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	447 1	3496 2	Y	-0-			60
08		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	476 1	3871 2	Y	-0-			60
09		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	437 1	3487 2	Y	-0-			60
10		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	439 1	3291 2	Y	-0-			60
11		3630 X	3580	-0-	-50	-0-	468 1	3112 2	Y	-0-			60

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273													
06		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	380 1	4039 2	Y	12			60
							13 9						
07		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	582 1	4552 2	Y	-0-			60
08		5115 X	5028	-0-	-87	-0-	551 1	4477 2	Y	-0-			60
09		4860 X	4724	-0-	-136	-0-	526 1	4198 2	Y	-0-			60
10		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	556 1	4163 2	Y	-0-			60
11		4980 X	4411	-0-	-569	-0-	576 1	3835 2	Y	-0-			60

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399													
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	31 1	1691 2	Y	-0-			27
07		1984 N	1973	-0-	-11	-0-	326 1	1645 2	Y	2			29
							2 9						
08		1984 N	1687	-0-	-297	-0-	296 1	1390 2	Y	1			30
							1 9						
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	299 1	1553 2	Y	-0-			30
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	322 1	1593 2	Y	-0-			30
*11		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	258 1	1659 2	Y	-0-			30

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715													
06		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	37 1	2390 2	Y	4			54
							4 9						
07		3472 X	2402	-0-	-1070	-0-	450 1	1951 2	Y	1			55
							1 9						
08		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	840 1	2532 2	Y	2			57
							2 9						
09		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	298 1	2886 2	Y	-0-			57
10		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	766 1	2311 2	Y	-0-			57
11		3270 X	3018	-0-	-252	-0-	583 1	2435 2	Y	-0-			57

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934													
06		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	321 1	2925 2	Y	3			19
							3 9						
07		5146 X	4260	-0-	-886	-0-	457 1	3803 2	Y	-0-	15 1		4
08		5146 X	4120	-0-	-1026	-0-	411 1	3709 2	Y	-0-			4
09		4230 X	4181	-0-	-49	-0-	356 1	3825 2	Y	-0-			4
10		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	44 1	3808 2	Y	-0-			4
*11		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	496 1	3644 2	Y	34	17 1		21
							37 9						

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 7		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006												TOTAL DEPTH	6567	PERF.	7130	-	9820
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		965	1	3607	2	N	-0-				-0-
07		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-		1177	1	3479	2	N	-0-				-0-
08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-		1148	1	3455	2	N	-0-				-0-
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-		1089	1	3152	2	N	-0-				-0-
10		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		995	1	2934	2	N	-0-				-0-
*11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-		1039	1	3350	2	N	-0-				-0-
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006												TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6930	-	7202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006												TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8561	-	8764
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-		59	1	670	2	Y	-0-				-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-		69	1	663	2	Y	-0-				-0-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-		70	1	679	2	Y	-0-				-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-		70	1	662	2	Y	-0-				-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-		70	1	678	2	Y	-0-				-0-
*11		760 N	760	-0-	-0-	-0-		38	1	722	2	Y	-0-				-0-
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006												TOTAL DEPTH	5611	PERF.	5963	-	8212
06		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-		938	1	2912	2	N	10				110
								11	9								
07		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-		1122	1	2508	2	N	10				120
								11	9								
08		3069 X	1425	-0-	-1644	-0-		458	1	967	2	N	-0-				120
09		2970 X	72	-0-	-2898	-0-		72	1			N	-0-				120
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-				120
11		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-						N	-0-				120
FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007												TOTAL DEPTH	5212	PERF.	5434	-	8482
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007												TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7310	-	9642
06		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-		885	1	4365	2	N	-0-				-0-
07		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-		761	1	2656	2	N	-0-				-0-
08		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-				-0-
09		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-						N	-0-				-0-
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-				-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-						N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2820 N	2763	-0-	-57	-0-	456	1	2267	2	N	36				95
07	3100 N	3116	-0-	16	16	748	1	2368	2	N	-0-				95
08	3059 N	3043	-0-	-16	-0-	748	1	2295	2	N	-0-				95
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	699	1	2134	2	N	-0-				95
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	735	1	1947	2	N	-0-				95
11	2850 X	2718	-0-	-132	-0-	752	1	1966	2	N	-0-				95
HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456															
06	3600 X	3243	-0-	-357	-0-	183	1	3060	2	N	-0-				-0-
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	211	1	3288	2	N	-0-				-0-
08	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	178	1	2738	2	N	-0-				-0-
09	3240 X	2639	-0-	-601	-0-	164	1	2475	2	N	-0-				-0-
10	3348 X	2953	-0-	-395	-0-	185	1	2768	2	N	-0-				-0-
*11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	269	1	3136	2	N	-0-				-0-
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197															
06	3780 X	2425	-0-	-1355	-0-	710	1	1706	2	N	8				138
07	2914 X	2397	-0-	-517	-0-	956	1	1441	2	N	-0-				138
08	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	893	1	1466	2	N	-0-				138
09	2430 X	2232	-0-	-198	-0-	727	1	1499	2	N	5				143
10	2511 X	2231	-0-	-280	-0-	845	1	1366	2	N	18	91	1		70
11	2430 X	926	-0-	-1504	-0-	466	1	460	2	N	-0-				70
MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241															
06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	279	1	350	2	Y	-0-				74
07	5332 X	545	-0-	-4787	-0-	336	1	208	2	Y	1	57	1		18
08	5332 X	829	-0-	-4503	-0-	324	1	505	2	Y	-0-				18
09	5160 X	3291	-0-	-1869	-0-	659	1	2632	2	Y	-0-				18
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	919	1	6028	2	Y	-0-				18
*11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	359	1	5944	2	Y	-0-				18
MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731															
06	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	484	1	8672	2	Y	-0-				175
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	582	1	8561	2	Y	2	136	1		41
08	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	563	1	8094	2	Y	-0-				41
09	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	455	1	6606	2	Y	-0-				41
10	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	359	1	6017	2	Y	-0-				41
11	5880 X	5335	-0-	-545	-0-	80	1	5255	2	Y	-0-				41
WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	385	1	1553	2	Y	34	37	1	20
						37	9							
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	443	1	1807	2	Y	35	26	1	29
						39	9							
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	438	1	1817	2	Y	30	29	1	30
						33	9							
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	411	1	1689	2	Y	28	28	1	30
						31	9							
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1761	2	37	9	Y	34	27	1	37
11	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	402	1	1761	2	Y	23	25	1	35
						25	9							
THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350														
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	560	1	2717	2	Y	-0-			30
07	3937 X	1854	-0-	-2083	-0-	943	1	911	2	Y	-0-			30
08	3813 X	1254	-0-	-2559	-0-	932	1	322	2	Y	-0-			30
09	3690 X	958	-0-	-2732	-0-	955	1	3	9	Y	3			33
10	3813 X	995	-0-	-2818	-0-	995	1			Y	-0-			33
11	3270 X	975	-0-	-2295	-0-	975	1			Y	-0-			33
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950														
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	38	1	2060	2	Y	-0-			30
07	2542 N	2304	-0-	-238	-0-	381	1	1921	2	Y	2			32
						2	9							
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	434	1	2042	2	Y	1			33
						1	9							
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	404	1	2099	2	Y	-0-			33
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	385	1	1904	2	Y	-0-			33
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	323	1	2077	2	Y	-0-			33
DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674														
06	6510 X	6083	-0-	-427	-0-	6083	2			N	-0-			-0-
07	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
08	6479 X	6451	-0-	-28	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
09	6270 X	6080	-0-	-190	-0-	6080	2			N	-0-			-0-
10	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
11	6420 X	5837	-0-	-583	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183														
06	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-	186	1	43
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-			43
08	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-			43
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-			43
10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			43
*11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	263	1	4442	2	N	-0-			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964												
06	4140 X	3304	-0-	-836	-0-	3304	2					-0-
07	3906 X	3336	-0-	-570	-0-	3336	2					-0-
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2					-0-
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2					-0-
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2					-0-
*11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118												
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	595	1	3317	2	N	-0-	41
07	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	711	1	3384	2	N	-0-	41
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	713	1	3800	2	N	-0-	41
09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	834	1	3579	2	N	-0-	41
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	772	1	3352	2	N	-0-	41
*11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	920	1	2913	2	N	-0-	41

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007												TOTAL DEPTH	6081	PERF.	6330	-	7778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006												TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7050	-	9072
06	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	451	1	6328	2	N	146	189	1			286	
						161	9										
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	558	1	6527	2	N	147	187	1			246	
						162	9										
08	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	561	1	6682	2	N	169					415	
						186	9										
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	489	1	6343	2	N	113	182	1			346	
						124	9										
10	6913 X	6551	-0-	-362	-0-	54	1	6403	2	N	85	186	1			245	
						94	9										
11	6690 X	6330	-0-	-360	-0-	6192	2	138	9	N	125	185	1			185	

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007												TOTAL DEPTH	5968	PERF.	6540	-	9793
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					63	
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007												TOTAL DEPTH	5010	PERF.	5360	-	8890
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007												TOTAL DEPTH	4960	PERF.	5350	-	8940
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	65	1	3526	2	Y	-0-					37	
07	4774 X	3750	-0-	-1024	-0-	644	1	3105	2	Y	1					38	
						1	9										
08	4340 X	4103	-0-	-237	-0-	691	1	3411	2	Y	1					39	
						1	9										
09	4020 X	3570	-0-	-450	-0-	554	1	3016	2	Y	-0-					39	
10	4030 X	3321	-0-	-709	-0-	537	1	2784	2	Y	-0-					39	
*11	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	619	1	4154	2	Y	-0-					39	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	430	1	6333	2	Y	35			105
07	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	770	1	6281	2	Y	25	95	1	35
08	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	823	1	6598	2	Y	23			58
09	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	696	1	6434	2	Y	22			80
10	7037 X	7016	-0-	-21	-0-	662	1	6343	2	Y	10			90
11	7200 X	6450	-0-	-750	-0-	641	1	5800	2	Y	8			98
						39	9							
						28	9							
						25	9							
						24	9							
						11	9							
						9	9							
MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232														
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	133	1	1963	2	Y	35			105
07	3100 X	1725	-0-	-1375	-0-	185	1	1512	2	Y	25	95	1	35
08	2697 X	1316	-0-	-1381	-0-	143	1	1148	2	Y	23			58
09	2550 X	2152	-0-	-398	-0-	208	1	1920	2	Y	22			80
10	3100 N	3231	-0-	131	131	304	1	2916	2	Y	10			90
*11	3000 N	3292	-0-	292	423	327	1	2956	2	Y	8			98
						11	9							
						9	9							
KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872														
06	4800 X	2484	-0-	-2316	-0-	246	1	2235	2	N	3			148
07	4619 X	4085	-0-	-534	-0-	362	1	3723	2	N	-0-			148
08	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	491	1	4602	2	N	-0-			148
09	4050 X	3192	-0-	-858	-0-	305	1	2874	2	N	12			160
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	365	1	3197	2	N	-0-			160
11	4920 X	4383	-0-	-537	-0-	368	1	4015	2	N	-0-			160
						13	9							
C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589														
06	5550 X	5109	-0-	-441	-0-	456	1	4647	2	N	5			140
07	5735 X	5212	-0-	-523	-0-	748	1	4464	2	N	-0-			140
08	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	748	1	4826	2	N	-0-			140
09	5250 X	5101	-0-	-149	-0-	672	1	4429	2	N	-0-			140
10	5425 X	1602	-0-	-3823	-0-	286	1	1316	2	N	-0-			140
11	5400 X	5205	-0-	-195	-0-	249	1	4956	2	N	-0-			140
GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	542 1	4935 2		Y	37			221
							41 9							
07		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	572 1	4755 2		Y	-0-	174 1		47
08		5084 X	5070	-0-	-14	-0-	506 1	4564 2		Y	-0-			47
09		4920 X	4779	-0-	-141	-0-	407 1	4372 2		Y	-0-			47
10		5084 X	4570	-0-	-514	-0-	52 1	4518 2		Y	-0-			47
*11		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	589 1	4334 2		Y	343	177 1		213
							377 9							
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056														
06		12600 X	8795	-0-	-3805	-0-	8795 2			N	-0-			-0-
07		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10759 2			N	-0-			-0-
08		9455 X	8516	-0-	-939	-0-	8516 2			N	-0-			-0-
09		9150 X	7708	-0-	-1442	-0-	7708 2			N	-0-			-0-
10		9548 X	7317	-0-	-2231	-0-	7317 2			N	-0-			-0-
11		10410 X	5588	-0-	-4822	-0-	5588 2			N	-0-			-0-
CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 2			N	-0-			-0-
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425														
06		2610 N	2049	-0-	-561	-0-	54 1	1973 2		N	20			150
							22 9							
07		2480 N	2347	-0-	-133	-0-	561 1	1779 2		N	6			156
							7 9							
08		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	561 1	2058 2		N	-0-			156
09		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	522 1	1667 2		N	-0-			156
10		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	561 1	2533 2		N	-0-			156
11		2520 N	2480	-0-	-40	-0-	382 1	2098 2		N	-0-			156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7800 X	7044	-0-	-756	-0-	679	1	6365	2	N	-0-						54
07		8060 X	7581	-0-	-479	-0-	976	1	6605	2	N	-0-						54
08		8060 X	7646	-0-	-414	-0-	924	1	6722	2	N	-0-						54
09		7800 X	6603	-0-	-1197	-0-	616	1	5987	2	N	-0-						54
10		7657 X	7356	-0-	-301	-0-	702	1	6654	2	N	-0-						54
*11		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	731	1	6835	2	N	-0-						54

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451																		
06		6870 X	6663	-0-	-207	-0-	435	1	6228	2	N	-0-						72
07		7099 X	7006	-0-	-93	-0-	521	1	6442	2	N	39						111
							43	9										
08		7006 X	6912	-0-	-94	-0-	535	1	6355	2	N	20						131
							22	9										
09		6780 X	6645	-0-	-135	-0-	510	1	6135	2	N	-0-						131
10		6975 X	6868	-0-	-107	-0-	533	1	6335	2	N	-0-						131
11		6780 X	6311	-0-	-469	-0-	258	1	6053	2	N	-0-						131

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884																		
06		3480 X	3343	-0-	-137	-0-	331	1	3012	2	N	-0-						63
07		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	380	1	3911	2	N	-0-						63
08		3813 X	2473	-0-	-1340	-0-	239	1	2234	2	N	-0-						63
09		3690 X	3109	-0-	-581	-0-	298	1	2805	2	N	5						68
							6	9										
10		3813 X	3710	-0-	-103	-0-	380	1	3330	2	N	-0-						68
*11		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	404	1	4404	2	N	-0-						68

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056																		
06		9870 X	7832	-0-	-2038	-0-	7832	2			N	-0-						-0-
07		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-						-0-
08		8494 X	7624	-0-	-870	-0-	7624	2			N	-0-						-0-
09		8190 X	7183	-0-	-1007	-0-	7183	2			N	-0-						-0-
10		8463 X	7444	-0-	-1019	-0-	7444	2			N	-0-						-0-
11		9750 X	5692	-0-	-4058	-0-	5692	2			N	-0-						-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550																		
06		7050 X	6290	-0-	-760	-0-	6290	2			N	-0-						-0-
07		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-						-0-
08		7285 X	5785	-0-	-1500	-0-	5785	2			N	-0-						-0-
09		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-						-0-
10		7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-						-0-
*11		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-						-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454																		
06		7260 X	7163	-0-	-97	-0-	7163	2			N	-0-						-0-
07		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-						-0-
08		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-						-0-
09		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-						-0-
10		7409 X	7268	-0-	-141	-0-	7268	2			N	-0-						-0-
11		7860 X	6948	-0-	-912	-0-	6948	2			N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	571	1	3440	2	Y	-0-	55
07	4619 X	3909	-0-	-710	-0-	629	1	3269	2	Y	94 1	65
08	4340 X	4323	-0-	-17	-0-	694	1	3618	2	Y	2 7	75
09	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	649	1	3444	2	Y		111
10	4247 X	4236	-0-	-11	-0-	691	1	3533	2	Y		122
11	4170 X	3342	-0-	-828	-0-	559	1	2783	2	Y		122

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689												
06	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	10	1	2746	2	Y		112
07	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	123	1	3065	2	Y		117
08	3410 X	3191	-0-	-219	-0-	129	1	3062	2	Y		117
09	3240 X	2980	-0-	-260	-0-	113	1	2867	2	Y		117
10	3224 X	3050	-0-	-174	-0-	117	1	2909	2	Y	91 1	48
*11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	483	1	3096	2	Y		48

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700												
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	64	1	3504	2	Y		28
07	4774 X	3728	-0-	-1046	-0-	616	1	3110	2	Y		30
08	4588 X	3758	-0-	-830	-0-	659	1	3098	2	Y		31
09	4230 X	3857	-0-	-373	-0-	623	1	3234	2	Y		31
10	4154 X	4095	-0-	-59	-0-	688	1	3407	2	Y		31
*11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	580	1	3726	2	Y		31

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554												
06	15750 X	11623	-0-	-4127	-0-	11623	2			N		-0-
07	16275 X	15793	-0-	-482	-0-	15793	2			N		-0-
08	15655 X	11915	-0-	-3740	-0-	11915	2			N		-0-
09	12870 X	9517	-0-	-3353	-0-	9517	2			N		-0-
10	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N		-0-
11	15270 X	10130	-0-	-5140	-0-	10130	2			N		-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874												
06	8790 X	8212	-0-	-578	-0-	8212	2			N		-0-
07	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N		-0-
08	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N		-0-
09	8310 X	7903	-0-	-407	-0-	7903	2			N		-0-
10	8835 X	8266	-0-	-569	-0-	8266	2			N		-0-
11	8790 X	2923	-0-	-5867	-0-	2923	2			N		-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074												
06	8250 X	7909	-0-	-341	-0-	7909	2			N		51
07	8122 X	7960	-0-	-162	-0-	7960	2			N		51
08	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N		51
09	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N		51
10	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N		1
11	9180 X	6870	-0-	-2310	-0-	6870	2			N		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281																	
06		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	512	1	6375	2	N	42	190	1			45
							46	9									
07		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	595	1	7031	2	N	-0-					45
08		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	597	1	7392	2	N	-0-					45
09		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	588	1	5893	2	N	5					50
							6	9									
10		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	594	1	7171	2	N	-0-					50
*11		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					50

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586																	
06		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	628	1	2831	2	N	5					205
							6	9									
07		3999 X	3240	-0-	-759	-0-	731	1	2509	2	N	-0-	186	1			19
08		3999 X	3300	-0-	-699	-0-	694	1	2606	2	N	-0-					19
09		3870 X	2997	-0-	-873	-0-	678	1	2319	2	N	-0-					19
10		3596 X	3292	-0-	-304	-0-	694	1	2598	2	N	-0-					19
11		3480 X	2812	-0-	-668	-0-	323	1	2489	2	N	-0-					19

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924																	
06		329 X	329	-0-	-0-	-0-	56	1	273	2	Y	-0-					9
07		1395 X	167	-0-	-1228	-0-	85	1	82	2	Y	-0-					9
08		1178 X	124	-0-	-1054	-0-	92	1	32	2	Y	-0-					9
09		1020 X	4	-0-	-1016	-0-	3	1	1	9	Y	1					10
10		527 X	1	-0-	-526	-0-	1	1			Y	-0-					10
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					10

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311														
CROCKETT-CALHOUN		WELL #: 2 H		RRCID -> 231044		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

JLB RANCH		WELL #: 4 H		RRCID -> 231430		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590								
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	37	1	2398	2	Y	3					53
07	3844 X	3072	-0-	-772	-0-	575	1	2495	2	Y	2					55
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	2					57
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					57
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					57
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					57

KTV-BETZEL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231464		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210								
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	516	1	5065	2	Y	18	63	1			45
07	5859 X	5633	-0-	-226	-0-	593	1	5026	2	Y	13					58
08	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	633	1	5664	2	Y	27					85
09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	624	1	5284	2	Y	-0-					85
10	5859 X	5780	-0-	-79	-0-	592	1	5145	2	Y	39					124
11	5670 X	5357	-0-	-313	-0-	371	1	4934	2	Y	47	65	1			106

KEITH		WELL #: 1 H		RRCID -> 231483		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

COLLINS		WELL #: 1 H		RRCID -> 231493		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY		WELL #: 1 H		RRCID -> 231504		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470								
06	5010 X	4691	-0-	-319	-0-	63	1	4628	2	N	-0-					-0-
07	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	105	1	5390	2	N	-0-					-0-
08	5177 X	4734	-0-	-443	-0-	84	1	4650	2	N	-0-					-0-
09	5010 X	4900	-0-	-110	-0-	92	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	76	1	5378	2	N	-0-					-0-
*11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	153	1	5256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5070 X	4781	-0-	-289	-0-	227	1	4554	2	-0-
07		5208 X	5008	-0-	-200	-0-	263	1	4745	2	-0-
08		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	276	1	5214	2	-0-
09		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	263	1	4874	2	-0-
10		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	266	1	5363	2	-0-
*11		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	320	1	5111	2	-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355											
06		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2		N	-0-
07		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2		N	-0-
08		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2		N	-0-
09		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2		N	-0-
10		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2		N	-0-
*11		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2		N	-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363											
06		9450 X	8329	-0-	-1121	-0-	8329	2		N	-0-
07		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2		N	-0-
08		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2		N	-0-
09		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2		N	-0-
10		9176 X	8731	-0-	-445	-0-	8731	2		N	-0-
11		9750 X	8420	-0-	-1330	-0-	8420	2		N	-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200											
06		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762											
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	244	1	2559	2	-0-
07		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	404	1	1160	2	-0-
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	405	1	4150	2	-0-
09		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	377	1	4833	2	-0-
10		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	393	1	5060	2	-0-
*11		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	353	1	4255	2	-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156											
06		6690 X	5984	-0-	-706	-0-	5984	2		N	-0-
07		6913 X	5839	-0-	-1074	-0-	5839	2		N	-0-
08		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2		N	-0-
09		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2		N	-0-
10		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2		N	-0-
11		7080 X	6355	-0-	-725	-0-	6355	2		N	-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		4530 X	4031	-0-	-499	-0-	451 1	3580 2		N	-0-			30
07		4495 X	4249	-0-	-246	-0-	561 1	3688 2		N	-0-			30
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	555 1	3608 2		N	-0-			30
09		4020 X	3963	-0-	-57	-0-	541 1	3422 2		N	-0-			30
10		4154 X	4133	-0-	-21	-0-	538 1	3595 2		N	-0-			30
*11		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	507 1	3798 2		N	-0-			30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073														
06		180 X	93	-0-	-87	-0-	5 1	88 2		N	-0-			-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092														
06		5850 X	2564	-0-	-3286	-0-	2564 2			N	-0-			-0-
07		6045 X	1757	-0-	-4288	-0-	1757 2			N	-0-			-0-
08		6014 X	5396	-0-	-618	-0-	5396 2			N	-0-			-0-
09		5700 X	5083	-0-	-617	-0-	5083 2			N	-0-			-0-
10		5890 X	5222	-0-	-668	-0-	256 1	4966 2		N	-0-			-0-
*11		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	481 1	5000 2		N	-0-			-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171														
06		8100 X	7962	-0-	-138	-0-	7962 2			N	-0-			56
*07		8370 X	8135	-0-	-235	-0-	8135 2			Y	-0-			56
*08		8339 X	8132	-0-	-207	-0-	8132 2			Y	-0-			56
09		7950 X	7818	-0-	-132	-0-	7818 2			Y	-0-			56
*10		8215 X	7694	-0-	-521	-0-	7694 2			Y	-0-			56
*11		7950 X	7373	-0-	-577	-0-	7373 2			Y	-0-			56

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153														
06		8220 X	8049	-0-	-171	-0-	8049 2			N	-0-			42
*07		8494 X	8382	-0-	-112	-0-	8266 2	116 9		Y	105			147
*08		8463 X	8321	-0-	-142	-0-	8321 2			Y	-0-			147
09		8070 X	8064	-0-	-6	-0-	8001 2	63 9		Y	57			204
*10		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8427 2	59 9		Y	54			258
*11		8100 X	8005	-0-	-95	-0-	8005 2			Y	-0-	193 1		65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5790 X	5628	-0-	-162	-0-	661 1	4964 2	N	3		45
07	6014 X	5739	-0-	-275	-0-	697 1	5016 2	N	24		69
08	6014 X	5888	-0-	-126	-0-	711 1	5104 2	N	66		135
09	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	667 1	6940 2	N	-0-		135
10	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	710 1	10075 2	N	-0-		135
*11	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	602 1	9278 2	N	-0-		135

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044											
06	2700 N	2277	-0-	-423	-0-	218 1	2047 2	Y	11	16 1	13
07	2542 N	2277	-0-	-265	-0-	219 1	2055 2	Y	3	8 1	8
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	233 1	2299 2	Y	-0-		8
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	223 1	2064 2	Y	1		9
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	263 1	2509 2	Y	-0-		9
11	2460 N	2362	-0-	-98	-0-	221 1	2141 2	Y	-0-		9

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100											
06	2880 X	2372	-0-	-508	-0-	134 1	2238 2	N	-0-		-0-
07	2418 X	2288	-0-	-130	-0-	138 1	2150 2	N	-0-		-0-
08	2387 X	2136	-0-	-251	-0-	130 1	2006 2	N	-0-		-0-
09	2370 X	2076	-0-	-294	-0-	129 1	1947 2	N	-0-		-0-
10	2449 X	2124	-0-	-325	-0-	133 1	1991 2	N	-0-		-0-
11	2370 X	1969	-0-	-401	-0-	155 1	1814 2	N	-0-		-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746											
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2		N	-0-		-0-
08	3317 X	2444	-0-	-873	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
09	3210 X	1674	-0-	-1536	-0-	1674 2		N	-0-		-0-
10	3317 X	1433	-0-	-1884	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
11	3210 X	1859	-0-	-1351	-0-	1859 2		N	-0-		-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892											
06	3090 X	353	-0-	-2737	-0-	353 1		N	-0-		-0-
07	3193 X	737	-0-	-2456	-0-	737 1		N	-0-		-0-
08	3193 X	470	-0-	-2723	-0-	470 1		N	-0-		-0-
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873											
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	517 1	3078 2	N	-0-		-0-
07	3906 X	2595	-0-	-1311	-0-	284 1	2311 2	N	-0-		-0-
08	3906 X	2946	-0-	-960	-0-	305 1	2641 2	N	-0-		-0-
09	3780 X	2689	-0-	-1091	-0-	280 1	2409 2	N	-0-		-0-
10	3875 X	468	-0-	-3407	-0-	55 1	413 2	N	-0-		-0-
11	3600 X	811	-0-	-2789	-0-	81 1	730 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		11340 X	11157	-0-	-183	-0-	11157	2		N	-0-	-0-
07		13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2		N	-0-	-0-
08		13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2		N	-0-	-0-
09		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2		N	-0-	-0-
10		12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2		N	-0-	-0-
11		13500 X	12323	-0-	-1177	-0-	12323	2		N	-0-	-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	103
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	103
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	103
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			1 7	Y	-0-	102
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800												
06		5550 X	4801	-0-	-749	-0-	233	1	4568	2	N	-0-
07		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	249	1	6195	2	N	-0-
08		6355 X	5786	-0-	-569	-0-	248	1	5538	2	N	-0-
09		6150 X	4588	-0-	-1562	-0-	240	1	4348	2	N	-0-
10		5580 X	5356	-0-	-224	-0-	248	1	5108	2	N	-0-
11		6240 X	6064	-0-	-176	-0-	284	1	5780	2	N	-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515												
06		3570 X	2445	-0-	-1125	-0-	464	1	1981	2	N	-0-
07		4340 X	3603	-0-	-737	-0-	604	1	2999	2	N	-0-
08		4340 X	3322	-0-	-1018	-0-	600	1	2722	2	N	-0-
09		4200 X	3115	-0-	-1085	-0-	541	1	2574	2	N	-0-
10		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	616	1	3216	2	N	-0-
*11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	757	1	3321	2	N	-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125												
06		13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	823	1	12748	2	N	-0-
07		13919 X	9384	-0-	-4535	-0-	569	1	8815	2	N	-0-
08		14105 X	6341	-0-	-7764	-0-	394	1	5947	2	N	-0-
09		13650 X	7131	-0-	-6519	-0-	605	1	6526	2	N	-0-
10		14105 X	8216	-0-	-5889	-0-	701	1	7515	2	N	-0-
11		13560 X	9226	-0-	-4334	-0-	562	1	8664	2	N	-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806												
06		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	594	1	9208	2	N	-0-
07		6727 X	6174	-0-	-553	-0-	375	1	5799	2	N	-0-
08		6727 X	6381	-0-	-346	-0-	396	1	5985	2	N	-0-
09		6510 X	4196	-0-	-2314	-0-	356	1	3840	2	N	-0-
10		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	630	1	6745	2	N	-0-
*11		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	589	1	9079	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
HOBSON UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	232338	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6940 - 8690		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLYTH UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	232381	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	6064	PERF.	6530 - 8873		
06	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	-0-	5890	2		N	-0-				12
07	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	-0-	6314	2		N	-0-				12
08	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	-0-	6484	2		N	-0-				12
09	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	-0-	6260	2		N	-0-				12
10	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	-0-	6326	2		N	-0-				12
*11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	-0-	6192	2		N	-0-				12

ROGERS, BETTY B				WELL #:	1 H	RRCID ->	232409	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8710 - 10316		
06	5400 X	4083	-0-	-1317	-0-	-0-	230	1	3853	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	4022	-0-	-473	-0-	-0-	243	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	4464 X	3869	-0-	-595	-0-	-0-	236	1	3633	2	N	-0-			-0-
09	4320 X	3562	-0-	-758	-0-	-0-	221	1	3341	2	N	-0-			-0-
10	4464 X	3622	-0-	-842	-0-	-0-	227	1	3395	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3412	-0-	-668	-0-	-0-	269	1	3143	2	N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	232412	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7295 - 9262		
06	7230 X	6559	-0-	-671	-0-	-0-	629	1	5930	2	N	-0-			-0-
07	7471 X	7004	-0-	-467	-0-	-0-	670	1	6334	2	N	-0-			-0-
08	7471 X	6756	-0-	-715	-0-	-0-	655	1	6101	2	N	-0-			-0-
09	7020 X	5621	-0-	-1399	-0-	-0-	563	1	5058	2	N	-0-			-0-
10	6913 X	6745	-0-	-168	-0-	-0-	659	1	6086	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	6438	-0-	-342	-0-	-0-	579	1	5859	2	N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	232415	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7230 - 9213		
06	6300 X	5978	-0-	-322	-0-	-0-	573	1	5405	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	6240	-0-	-270	-0-	-0-	597	1	5643	2	N	-0-			-0-
08	6510 X	5718	-0-	-792	-0-	-0-	554	1	5164	2	N	-0-			-0-
09	6300 X	5406	-0-	-894	-0-	-0-	542	1	4864	2	N	-0-			-0-
10	6417 X	5756	-0-	-661	-0-	-0-	562	1	5194	2	N	-0-			-0-
11	6030 X	5523	-0-	-507	-0-	-0-	497	1	5026	2	N	-0-			-0-

KTV-BETZEL				WELL #:	2 H	RRCID ->	232538	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6590 - 8090		
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	2506	2	Y	18	63	1	45
07	2852 X	2728	-0-	-124	-0-	-0-	286	1	2428	2	Y	13			58
08	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	-0-	275	1	2459	2	Y	27			85
09	2760 X	2661	-0-	-99	-0-	-0-	281	1	2380	2	Y	-0-			85
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	2955	2	Y	39			124
*11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	2673	2	Y	47	65	1	106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822												
06	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	6733	2	-0-
07	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	7193	2	-0-
08	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	6788	2	-0-
09	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	6053	2	-0-
10	6541 X	5936	-0-	-0-	-605	-0-	-0-	497	1	5439	2	-0-
11	6330 X	4263	-0-	-0-	-2067	-0-	-0-	237	1	4026	2	-0-
PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	11	11	2			-0-
BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704												
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	5398	2	-0-
07	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	5624	2	-0-
08	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	6463	2	-0-
09	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1	6329	2	-0-
10	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	729	1	6423	2	-0-
*11	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	6177	2	-0-
CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	11	11	2			-0-
TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	11	11	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5460 X	5030	-0-	-430	-0-	601	1	4371	2	N	53		173
07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	58	9	5712	2	N	10		183
08	5642 X	4800	-0-	-842	-0-	11	9	4083	2	N	-0-		183
09	5460 X	4520	-0-	-940	-0-	717	1	3838	2	N	-0-		183
10	5363 X	4497	-0-	-866	-0-	682	1	3746	2	N	31		214
11	5460 X	4629	-0-	-831	-0-	717	1	3820	2	N	5	195 1	24
						34	9						
						803	1						
						6	9						
MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773													
06	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	206	1	2344	2	Y	6	10 1	6
07	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	7	9	2296	2	Y	6	5 1	7
08	2387 X	2222	-0-	-165	-0-	239	1	2005	2	Y	8	10 1	5
09	2310 N	2258	-0-	-52	-0-	208	1	2032	2	Y	9	5 1	9
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	216	1	2212	2	Y	13	12 1	10
*11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	10	9	2175	2	Y	16	19 1	7
						14	9						
						115	1						
						18	9						
PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458													
06	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-		77
*07	6603 X	5912	-0-	-691	-0-	5912	2			Y	-0-	3 7	74
*08	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			Y	-0-	3 7	71
*09	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	280	1	7136	2	Y	-0-	1 7	70
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	166	1	6452	2	Y	-0-		70
11	6390 X	5980	-0-	-410	-0-	301	1	5679	2	Y	-0-		70
MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990													
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2036	1	1028	2	N	-0-		-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		-0-
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-		-0-
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-		-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-		-0-
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205													
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	65	1	147	2	N	-0-		-0-
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	35	1	75	2	N	-0-		-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	38	1	109	2	N	-0-		-0-
09	210 N	124	-0-	-86	-0-	37	1	87	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210													
06	3810 X	3054	-0-	-756	-0-	312	1	2742	2	N	-0-		-0-
07	3937 X	2926	-0-	-1011	-0-	523	1	2403	2	N	-0-		-0-
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	536	1	3213	2	N	-0-		-0-
09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	488	1	3246	2	N	-0-		-0-
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	490	1	3100	2	N	-0-		-0-
11	3630 X	3017	-0-	-613	-0-	507	1	2510	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	233 1	3551 2	N	-0-			-0-
07		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	249 1	3921 2	N	-0-			-0-
08		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	248 1	3166 2	N	-0-			-0-
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	240 1	3133 2	N	-0-			-0-
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	248 1	2780 2	N	-0-			-0-
*11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	285 1	2920 2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255														
06		8760 X	7660	-0-	-1100	-0-	-0-	588 1	7072 2	N	-0-			-0-
07		9052 X	8014	-0-	-1038	-0-	-0-	623 1	7391 2	N	-0-			-0-
08		9052 X	7765	-0-	-1287	-0-	-0-	647 1	7118 2	N	-0-			-0-
09		8250 X	7400	-0-	-850	-0-	-0-	600 1	6800 2	N	-0-			-0-
10		8060 X	7421	-0-	-639	-0-	-0-	631 1	6790 2	N	-0-			-0-
11		7770 X	7416	-0-	-354	-0-	-0-	608 1	6808 2	N	-0-			-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162														
06		4800 X	4751	-0-	-49	-0-	-0-	243 1	4508 2	N	-0-			123
07		4960 X	4513	-0-	-447	-0-	-0-	308 1	4205 2	N	-0-			123
08		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	-0-	314 1	4807 2	N	-0-			123
09		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	-0-	270 1	4947 2	N	19			142
								21 9						
10		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	-0-	338 1	4977 2	N	6			148
								7 9						
11		4950 X	4602	-0-	-348	-0-	-0-	343 1	4259 2	N	-0-			148

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715														
06		8730 X	7641	-0-	-1089	-0-	-0-	167 1	7474 2	N	-0-			-0-
07		9021 X	7714	-0-	-1307	-0-	-0-	862 1	6852 2	N	-0-			-0-
08		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	-0-	889 1	7537 2	N	-0-			-0-
09		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	-0-	836 1	7030 2	N	-0-			-0-
10		7905 X	7896	-0-	-9	-0-	-0-	879 1	7017 2	N	-0-			-0-
*11		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	-0-	811 1	7453 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5040 X	4194	-0-	-846	-0-		92 1	4102 2	N	-0-	-0-
07		5208 X	4737	-0-	-471	-0-		529 1	4208 2	N	-0-	-0-
08		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-		501 1	4250 2	N	-0-	-0-
09		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-		459 1	3860 2	N	-0-	-0-
10		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-		495 1	3949 2	N	-0-	-0-
*11		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-		453 1	4166 2	N	-0-	-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650												
06		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		606 1	2917 2	N	-0-	-0-
07		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-		692 1	3303 2	N	-0-	-0-
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-		648 1	2344 2	N	-0-	-0-
09		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		640 1	3627 2	N	-0-	-0-
10		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-		669 1	4136 2	N	-0-	-0-
*11		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-		506 1	3006 2	N	-0-	-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140												
06		6120 X	5317	-0-	-803	-0-		464 1	4853 2	N	-0-	-0-
07		6324 X	5422	-0-	-902	-0-		510 1	4912 2	N	-0-	-0-
08		6169 X	5362	-0-	-807	-0-		497 1	4865 2	N	-0-	-0-
09		5970 X	5287	-0-	-683	-0-		473 1	4814 2	N	-0-	-0-
10		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-		528 1	6018 2	N	-0-	-0-
*11		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-		455 1	5605 2	N	-0-	-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652												
06		4560 X	4071	-0-	-489	-0-		506 1	3565 2	N	-0-	-0-
07		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-		731 1	3521 2	N	-0-	-0-
08		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		789 1	3690 2	N	-0-	-0-
09		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-		523 1	3599 2	N	-0-	-0-
10		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-		412 1	4170 2	N	-0-	-0-
*11		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-		448 1	4194 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			15
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			15
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			15
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			15
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	322	1	5741	2	N	9		60
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	449	1	4334	2	N	6		66
08	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	12		78
09	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	365	1	6038	2	N	45		123
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	474	1	5140	2	N	-0-		123
*11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	617	1	5393	2	N	-0-		123

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

06	6450 X	6208	-0-	-242	-0-	318	1	5887	2	N	3		133
07	6665 X	6195	-0-	-470	-0-	418	1	5714	2	N	57		190
08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	433	1	6625	2	N	-0-		190
09	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	357	1	6546	2	N	100	191 1	99
10	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	410	1	6051	2	N	101		200
11	6660 X	5864	-0-	-796	-0-	434	1	5386	2	N	40		240

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	349	1	6226	2	N	5		130
07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	409	1	3948	2	N	-0-		130
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	415	1	4858	2	N	-0-		130
09	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	351	1	5804	2	N	26		156
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	376	1	4076	2	N	-0-		156
*11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	475	1	4148	2	N	-0-		156

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	N	7		70
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	N	6		76
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-		76
09	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	1932	2	1	9	N	1		77
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-		77
11	1980 N	1768	-0-	-212	-0-	1736	2	32	9	N	29		106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	6413	PERF.	7150	-	8352
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2			N	-0-			160	
07		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2			N	-0-			160	
08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2			N	-0-			160	
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2			N	-0-			160	
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2			N	-0-			160	
*11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2			N	-0-			160	

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	6132	PERF.	6500	-	9081
06		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	624 1	7707 2		N	-0-			90	
07		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	867 1	4983 2		N	45			135	
							50 9								
08		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	867 1	7301 2		N	-0-			135	
09		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	704 1	8807 2		N	-0-			135	
10		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	854 1	6036 2		N	-0-			135	
*11		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	263 1	9184 2		N	-0-			135	

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH	5943	PERF.	6590	-	9631
06		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	392 1	6359 2		N	-0-			-0-	
07		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	561 1	7243 2		N	-0-			-0-	
08		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	906 1	10398 2		N	-0-			-0-	
09		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	934 1	9537 2		N	-0-			-0-	
10		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	1021 1	10342 2		N	-0-			-0-	
*11		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	1099 1	10278 2		N	-0-			-0-	

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5822	-	7521
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH	4698	PERF.	5240	-	7971
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007										TOTAL DEPTH	5309	PERF.	5670	-	8401
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			20	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			20	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4330 X	3643	-0-	-687	-0-	261 1	3382 2	Y	-0-		19
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	320 1	3623 2	Y	7		26
							8 9					
08		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	294 1	3262 2	Y	-0-		26
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	415 1	3066 2	Y	-0-		26
10		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	393 1	3330 2	Y	-0-		26
*11		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	899 1	4243 2	Y	-0-		26
BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914												
06		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	80 1	2492 2	Y	13		88
							14 9					
07		3627 X	1578	-0-	-2049	-0-	590 1	984 2	Y	4		92
							4 9					
08		3627 X	3033	-0-	-594	-0-	630 1	2394 2	Y	8		100
							9 9					
09		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	616 1	3238 2	Y	-0-		100
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	646 1	3098 2	Y	19	92 1	27
							21 9					
*11		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	355 1	3223 2	Y	-0-		27
LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238												
06		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	1348 1	4776 2	N	-0-		-0-
07		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	1325 1	6046 2	N	-0-		-0-
08		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	1277 1	6037 2	N	-0-		-0-
09		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1303 1	6383 2	N	-0-		-0-
10		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	1461 1	6574 2	N	-0-		-0-
*11		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	1210 1	6356 2	N	-0-		-0-
PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838												
06		4560 X	3325	-0-	-1235	-0-	246 1	3040 2	N	35		115
							39 9					
07		4588 X	3583	-0-	-1005	-0-	309 1	3272 2	N	2		117
							2 9					
08		4154 X	3074	-0-	-1080	-0-	267 1	2805 2	N	2		119
							2 9					
09		3330 X	2928	-0-	-402	-0-	230 1	2698 2	N	-0-		119
10		3441 X	2785	-0-	-656	-0-	223 1	2562 2	N	-0-		119
11		3480 X	2774	-0-	-706	-0-	193 1	2581 2	N	-0-		119
WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560												
06		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	1302 1	7751 2	N	-0-		-0-
07		9796 X	9045	-0-	-751	-0-	989 1	8056 2	N	-0-		-0-
08		9796 X	9451	-0-	-345	-0-	979 1	8472 2	N	-0-		-0-
09		9480 X	8780	-0-	-700	-0-	915 1	7865 2	N	-0-		-0-
10		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	1151 1	8582 2	N	-0-		-0-
11		9150 X	8913	-0-	-237	-0-	891 1	8022 2	N	-0-		-0-
ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542												
06		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-		-0-
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
08		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3111 X	2773	-0-	-338	-0-	212 1	2561 2	Y	-0-		-0-
07		3193 X	2947	-0-	-246	-0-	236 1	2711 2	Y	-0-		-0-
08		3348 X	2933	-0-	-415	-0-	241 1	2692 2	Y	-0-		-0-
09		3240 X	2314	-0-	-926	-0-	100 1	2214 2	Y	-0-		-0-
10		3348 X	2138	-0-	-1210	-0-	168 1	1970 2	Y	-0-		-0-
11		2850 X	2595	-0-	-255	-0-	2595 2		Y	-0-		-0-
MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510												
06		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	390 1	4701 2	Y	-0-		-0-
07		5642 X	5568	-0-	-74	-0-	445 1	5123 2	Y	-0-		-0-
08		5642 X	5430	-0-	-212	-0-	446 1	4984 2	Y	-0-		-0-
09		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	234 1	5173 2	Y	-0-		-0-
10		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	443 1	5191 2	Y	-0-		-0-
11		5400 X	3749	-0-	-1651	-0-	3749 2		Y	-0-		-0-
BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080												
06		3780 X	3369	-0-	-411	-0-	294 1	3075 2	N	-0-		-0-
07		3906 X	3190	-0-	-716	-0-	300 1	2890 2	N	-0-		-0-
08		3906 X	3341	-0-	-565	-0-	309 1	3032 2	N	-0-		-0-
09		3780 X	3428	-0-	-352	-0-	307 1	3121 2	N	-0-		-0-
10		3906 X	3438	-0-	-468	-0-	278 1	3160 2	N	-0-		-0-
*11		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	307 1	3788 2	N	-0-		-0-
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680												
06		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	462 1	5550 2	N	-0-		-0-
07		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	500 1	5930 2	N	-0-		-0-
08		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	469 1	5165 2	N	-0-		-0-
09		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	480 1	5445 2	N	-0-		-0-
10		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	485 1	5226 2	N	-0-		-0-
*11		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	484 1	5416 2	N	-0-		-0-
MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410												
06		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	398 1	1344 2	Y	-0-		-0-
07		1953 X	1899	-0-	-54	-0-	404 1	1495 2	Y	-0-		-0-
08		2325 X	1900	-0-	-425	-0-	333 1	1567 2	Y	-0-		-0-
09		2250 X	1696	-0-	-554	-0-	430 1	1266 2	Y	-0-		-0-
10		2325 X	1545	-0-	-780	-0-	421 1	1124 2	Y	-0-		-0-
11		1830 X	1502	-0-	-328	-0-	624 1	878 2	Y	-0-		-0-
MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830												
06		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	767 1	2589 2	Y	11	16 1	13
							12 9					
07		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	841 1	3114 2	Y	3	8 1	8
							3 9					
08		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	906 1	4263 2	Y	-0-		8
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	769 1	2267 2	Y	1		9
							1 9					
10		3069 X	2998	-0-	-71	-0-	817 1	2181 2	Y	-0-		9
11		2970 X	1116	-0-	-1854	-0-	464 1	652 2	Y	-0-		9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	300	1	3133	2	Y	18	26	1	22
07	3472 X	2851	-0-	-621	-0-	20	9	2586	2	Y	4	13	1	13
08	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	250	1	2537	2	Y	-0-			13
09	3360 X	3128	-0-	-232	-0-	281	1	2845	2	Y	2			15
10	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	290	1	3066	2	Y	-0-			15
11	3360 X	1948	-0-	-1412	-0-	142	1	1806	2	Y	-0-			15

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-			-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-			-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141														
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	492	1	6324	2	N	-0-			-0-
07	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	822	1	6603	2	N	-0-			-0-
08	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	747	1	6324	2	N	-0-			-0-
09	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	710	1	6093	2	N	-0-			-0-
10	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	719	1	6339	2	N	-0-			-0-
*11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	584	1	5619	2	N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772																	
06		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	224	1	2553	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
07		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	243	1	2333	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
08		2542 N	2417	-0-	-125	-0-	225	1	2175	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
09		2460 N	2355	-0-	-105	-0-	224	1	2112	2	Y	17	9	1			17
							19	9									
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	222	1	2146	2	Y	27	25	1			19
							30	9									
11		2340 N	2307	-0-	-33	-0-	114	1	2161	2	Y	29	36	1			12
							32	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215																	
06		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	47	1	2557	2	Y	-0-					35
07		3255 X	2287	-0-	-968	-0-	393	1	1893	2	Y	1					36
							1	9									
08		3255 X	3212	-0-	-43	-0-	541	1	2670	2	Y	1					37
							1	9									
09		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	625	1	3403	2	Y	-0-					37
10		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	704	1	3646	2	Y	-0-					37
*11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	409	1	2746	2	Y	-0-					37

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525																	
06		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	410	1	4627	2	Y	-0-					-0-
07		5270 X	5094	-0-	-176	-0-	427	1	4667	2	Y	-0-					-0-
08		5270 X	4865	-0-	-405	-0-	415	1	4450	2	Y	-0-					-0-
09		5100 X	4889	-0-	-211	-0-	440	1	4449	2	Y	-0-					-0-
10		5208 X	4218	-0-	-990	-0-	494	1	3724	2	Y	-0-					-0-
*11		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	483	1	4733	2	Y	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757																	
06		6750 X	4087	-0-	-2663	-0-	365	1	3722	2	N	-0-					-0-
07		6851 X	5259	-0-	-1592	-0-	465	1	4794	2	N	-0-					-0-
08		6820 X	4016	-0-	-2804	-0-	336	1	3680	2	N	-0-					-0-
09		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10		4991 X	2241	-0-	-2750	-0-	332	1	1909	2	N	-0-					-0-
*11		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	1212	1	6856	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690																	
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	269	1	3038	2	Y	-0-					-0-
07		3906 X	3803	-0-	-103	-0-	319	1	3484	2	Y	-0-					-0-
08		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	325	1	3483	2	Y	-0-					-0-
09		3540 X	2942	-0-	-598	-0-	265	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
11		3690 X	3339	-0-	-351	-0-	309	1	3030	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	485	1	5467	2	Y	-0-			-0-
07		6727 X	5957	-0-	-770	-0-	499	1	5458	2	Y	-0-			-0-
08		6541 X	5832	-0-	-709	-0-	498	1	5334	2	Y	-0-			-0-
09		6300 X	5496	-0-	-804	-0-	494	1	5002	2	Y	-0-			-0-
10		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	745	1	5616	2	Y	-0-			-0-
11		5940 X	3649	-0-	-2291	-0-	338	1	3311	2	Y	-0-			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980															
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600															
06		5940 X	5117	-0-	-823	-0-	729	1	4388	2	N	-0-			18
07		6138 X	3148	-0-	-2990	-0-	786	1	2362	2	N	-0-			18
08		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			18
09		5820 X	5	-0-	-5815	-0-	1	1	4	2	N	-0-			18
10		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			18
11		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-			18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323															
06		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			51
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600															
06		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	31	1	3430	2	Y	7			75
07		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	433	1	5089	2	Y	-0-			75
08		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	466	1	5965	2	Y	8			83
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	456	1	5977	2	Y	-0-			83
10		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	483	1	6212	2	Y	-0-			83
*11		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	447	1	5917	2	Y	-0-			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		62 X	56	-0-	-6	-0-	18 1	38 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	4026	-0-	926	926	1047 1	2979 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3193	-0-	193	1119	956 1	2237 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2432	-0-	-668	451	25 1	2407 2		N	-0-			-0-
*11		3003 X	2552	-0-	-451	-0-	680 1	1872 2		N	-0-			-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

06		5040 X	4708	-0-	-332	-0-	1453 1	3255 2		N	-0-			-0-
07		4960 X	4777	-0-	-183	-0-	1523 1	3254 2		N	-0-			-0-
08		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	1340 1	3811 2		N	-0-			-0-
09		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	1472 1	3444 2		N	-0-			-0-
10		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	51 1	4872 2		N	-0-			-0-
11		4980 X	4881	-0-	-99	-0-	1301 1	3580 2		N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2016 - PLUGGED 12/20/16

CASS EDWARDS "B" WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	269	1	3487	2	Y	1			21
07	5580 X	3690	-0-	-1890	-0-	299	1	3382	2	Y	8			29
08	5487 X	4239	-0-	-1248	-0-	350	1	3889	2	Y	-0-			29
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	460	1	3401	2	Y	-0-			29
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	460	1	3902	2	Y	-0-			29
*11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	807	1	3811	2	Y	-0-			29

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026														
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	333	1	4314	2	Y	1			20
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	409	1	4632	2	Y	7			27
08	4464 X	4400	-0-	-64	-0-	364	1	4036	2	Y	-0-			27
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	529	1	3912	2	Y	-0-			27
10	4464 X	4268	-0-	-196	-0-	450	1	3818	2	Y	-0-			27
11	4320 X	3856	-0-	-464	-0-	674	1	3182	2	Y	-0-			27

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301														
06	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	508	1	6327	2	N	20			140
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	601	1	7113	2	N	53			193
08	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	619	1	7658	2	N	-0-			193
09	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	589	1	5905	2	N	271	191	1	273
10	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	583	1	7040	2	N	-0-			273
*11	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-			273

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916														
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	816	1	3054	2	N	-0-			-0-
07	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	905	1	3301	2	N	-0-			-0-
08	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	920	1	3429	2	N	-0-			-0-
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	1143	1	3424	2	N	-0-			-0-
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	471	1	3064	2	N	-0-			-0-
*11	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	1041	1	3556	2	N	-0-			-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194														
06	3900 X	1383	-0-	-2517	-0-	525	1	858	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	561	-0-	-3469	-0-	561	1			N	-0-			-0-
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273														
06	8940 X	8563	-0-	-377	-0-	8563	2			N	-0-			-0-
07	9238 X	8591	-0-	-647	-0-	8591	2			N	-0-			-0-
08	9331 X	7817	-0-	-1514	-0-	7817	2			N	-0-			-0-
09	9030 X	8400	-0-	-630	-0-	8400	2			N	-0-			-0-
10	9331 X	8624	-0-	-707	-0-	8624	2			N	-0-			-0-
11	8550 X	8137	-0-	-413	-0-	8137	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BURLERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222													
06		5250 X	4512	-0-	-738	-0-	337	1	4154	2	N	19	69
							21	9					
07		5425 X	3670	-0-	-1755	-0-	315	1	3335	2	N	18	87
							20	9					
08		5425 X	4085	-0-	-1340	-0-	353	1	3712	2	N	18	105
							20	9					
09		5010 X	4728	-0-	-282	-0-	370	1	4354	2	N	4	109
							4	9					
10		5115 X	4961	-0-	-154	-0-	397	1	4564	2	N	-0-	109
*11		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	316	1	4224	2	N	-0-	109
ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948													
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	338	1	2171	2	Y	3	31
							3	9				53	1
07		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	526	1	2245	2	Y	-0-	31
08		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	539	1	2130	2	Y	-0-	31
09		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	518	1	2016	2	Y	-0-	31
10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	639	1	1662	2	Y	15	46
							17	9					
11		2250 N	2248	-0-	-2	-0-	390	1	1858	2	Y	-0-	46
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450													
06		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	498	1	1750	2	Y	-0-	65
07		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	433	1	1980	2	Y	5	70
							6	9					
08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	448	1	1923	2	Y	-0-	70
09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	452	1	1895	2	Y	-0-	70
10		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	443	1	1794	2	Y	-0-	70
*11		3000 N	3440	-0-	440	440	477	1	2963	2	Y	-0-	70
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600													
06		3630 X	2836	-0-	-794	-0-	28	1	2784	2	N	22	72
							24	9				172	1
07		3751 X	3435	-0-	-316	-0-	303	1	3053	2	N	72	144
							79	9					
08		3751 X	3051	-0-	-700	-0-	266	1	2663	2	N	111	255
							122	9					
09		2850 X	2589	-0-	-261	-0-	230	1	2313	2	N	42	120
							46	9				177	1
10		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	330	1	3385	2	N	65	185
							72	9					
*11		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	276	1	3086	2	N	140	164
							154	9				161	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26 7	5 7	12

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071															
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			65
07		3100 N	3278	-0-	178	178	587	1	2685	2	Y	5			70
08		3100 N	2957	-0-	-143	35	559	1	2398	2	Y	-0-			70
09		2690 N	2655	-0-	-35	-0-	511	1	2144	2	Y	-0-			70
10		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	562	1	2276	2	Y	-0-			70
11		2880 X	2568	-0-	-312	-0-	356	1	2212	2	Y	-0-			70

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33 1	1 7	17
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730															
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	152	1	974	2	Y	3	34 1		21
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	304	1	1296	2	Y	-0-			21
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	303	1	1198	2	Y	-0-			21
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	264	1	1028	2	Y	-0-			21
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	406	1	1057	2	Y	15			36
*11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	256	1	1219	2	Y	-0-			36

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195															
06		3750 X	1198	-0-	-2552	-0-	86	1	1112	2	N	-0-			-0-
07		3503 X	2446	-0-	-1057	-0-	271	1	2175	2	N	-0-			-0-
08		3348 X	2211	-0-	-1137	-0-	234	1	1977	2	N	-0-			-0-
09		3210 X	2204	-0-	-1006	-0-	230	1	1974	2	N	-0-			-0-
10		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	338	1	2978	2	N	-0-			-0-
*11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	296	1	2851	2	N	-0-			-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750																		
06	9180	X	8195	-0-	-985	-0-	-0-	591	1	7604	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	6655	-0-	-2831	-0-	-0-	737	1	5918	2	N	-0-					-0-
08	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	1	8978	2	N	-0-					-0-
09	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	1	8951	2	N	-0-					-0-
10	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	1	9366	2	N	-0-					-0-
*11	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	-0-	951	1	9150	2	N	-0-					-0-
WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320																		
06	6150	X	5771	-0-	-379	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	2849	-0-	-3196	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	6213	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5933	-0-	-577	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014																		
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6036	-0-	-444	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570																		
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164																		
06	7920	X	4515	-0-	-3405	-0-	-0-	418	1	4097	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	3844	-0-	-3317	-0-	-0-	362	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	-0-	716	1	13152	2	N	-0-					-0-
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	-0-	645	1	11517	2	N	-0-					-0-
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	11323	2	N	-0-					-0-
*11	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	11940	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007											TOTAL DEPTH	6652	PERF.	6647 - 9250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		7830 X	7759	-0-	-71	-0-	718 1	7041 2	N	-0-			-0-	
07		8091 X	7984	-0-	-107	-0-	752 1	7232 2	N	-0-			-0-	
08		8091 X	7603	-0-	-488	-0-	392 1	7211 2	N	-0-			-0-	
09		7830 X	6615	-0-	-1215	-0-	351 1	6264 2	N	-0-			-0-	
10		8091 X	7114	-0-	-977	-0-	348 1	6766 2	N	-0-			-0-	
11		7770 X	6104	-0-	-1666	-0-	117 1	5987 2	N	-0-			-0-	

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007											TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8740 - 10900
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007											TOTAL DEPTH	7898	PERF.	9005 - 10925
06		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	764 1	5241 2	N	70			170	
							77 9							
07		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	965 1	5459 2	N	10			180	
							11 9							
08		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	966 1	5181 2	N	-0-	172 1		8	
09		5910 X	5794	-0-	-116	-0-	935 1	4859 2	N	-0-			8	
10		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	966 1	5467 2	N	-0-			8	
*11		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	780 1	5139 2	N	-0-			8	

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007											TOTAL DEPTH	6007	PERF.	6192 - 8614
06		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	1165 1	5470 2	Y	-0-			62	
07		6882 X	5550	-0-	-1332	-0-	5550 2		Y	-0-			62	
08		6882 X	5260	-0-	-1622	-0-	5260 2		Y	-0-			62	
09		6660 X	4985	-0-	-1675	-0-	4985 2		Y	-0-			62	
10		6851 X	5313	-0-	-1538	-0-	5298 2	15 9	Y	14			54	
11		6630 X	4998	-0-	-1632	-0-	4998 2		Y	-0-			54	

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006											TOTAL DEPTH	6753	PERF.	6400 - 6600
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			-0-	
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-			-0-	
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-			-0-	
09		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-			-0-	
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-			-0-	
11		2340 N	2021	-0-	-319	-0-	2021 2		N	-0-			-0-	

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007											TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7532 - 10607
06		9480 X	9216	-0-	-264	-0-	505 1	8711 2	N	-0-			-0-	
07		9331 X	8560	-0-	-771	-0-	636 1	7924 2	N	-0-			-0-	
08		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	822 1	9273 2	N	-0-			-0-	
09		9210 X	8957	-0-	-253	-0-	672 1	8285 2	N	-0-			-0-	
10		9517 X	8540	-0-	-977	-0-	8540 2		N	-0-			-0-	
11		9780 X	647	-0-	-9133	-0-	647 1		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		5940 X	5676	-0-	-264	-0-		311 1	5365 2	N	-0-			-0-
07		6138 X	6020	-0-	-118	-0-		447 1	5573 2	N	-0-			-0-
08		6138 X	5714	-0-	-424	-0-		465 1	5249 2	N	-0-			-0-
09		5670 X	5579	-0-	-91	-0-		419 1	5160 2	N	-0-			-0-
10		5952 X	4554	-0-	-1398	-0-		4554 2		N	-0-			-0-
11		5820 X	371	-0-	-5449	-0-		371 1		N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772														
06		5280 X	4972	-0-	-308	-0-		272 1	4700 2	N	-0-			-0-
07		5456 X	5214	-0-	-242	-0-		387 1	4827 2	N	-0-			-0-
08		5456 X	5162	-0-	-294	-0-		420 1	4742 2	N	-0-			-0-
09		4980 X	4698	-0-	-282	-0-		353 1	4345 2	N	-0-			-0-
10		5301 X	3944	-0-	-1357	-0-		3944 2		N	-0-			-0-
11		5040 X	322	-0-	-4718	-0-		322 1		N	-0-			-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353														
06		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		331 1	1990 2	Y	-0-	94 1		56
07		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		412 1	2138 2	Y	9			65
08		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		425 1	2212 2	Y	11			76
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		406 1	2156 2	Y	36			112
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		430 1	2196 2	Y	11			123
11		2550 N	2359	-0-	-191	-0-		395 1	1964 2	Y	-0-			123

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821														
06		5730 X	5703	-0-	-27	-0-		621 1	5082 2	N	-0-			136
07		5921 X	4645	-0-	-1276	-0-		1001 1	3644 2	N	-0-			136
08		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-		987 1	5441 2	N	-0-			136
09		5730 X	5283	-0-	-447	-0-		817 1	4466 2	N	-0-			136
10		5921 X	5528	-0-	-393	-0-		858 1	4670 2	N	-0-			136
11		5730 X	5064	-0-	-666	-0-		867 1	4197 2	N	-0-			136

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896														
06		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		308 1	1731 2	N	-0-			38
07		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		561 1	1753 2	N	-0-			38
08		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		561 1	1736 2	N	20			58
09		1920 N	856	-0-	-1064	-0-		22 9	599 2	N	20			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		235 1		N	-0-			78
11		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-		22 9		N	-0-			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	7950 X	7919	-0-	-31	-0-	1212 1	6707 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	8215 X	5542	-0-	-2673	-0-	861 1	4681 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	1421 1	7207 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7950 X	7861	-0-	-89	-0-	1318 1	6543 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8215 X	7986	-0-	-229	-0-	1372 1	6614 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7950 X	6883	-0-	-1067	-0-	788 1	6095 2	N	-0-	-0-	-0-	
WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839												
06	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	110 1	8069 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	389 1	7497 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	407 1	7415 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	8190 X	6978	-0-	-1212	-0-	360 1	6618 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8463 X	6477	-0-	-1986	-0-	90 1	6387 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8190 X	6230	-0-	-1960	-0-	310 1	5920 2	N	-0-	-0-	-0-	
BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525												
06	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	496 1	6615 2	N	10		163	
07	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	530 1	7513 2	N	7		170	
08	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	527 1	7239 2	N	18		188	
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	510 1	6553 2	N	34		222	
10	6975 X	6771	-0-	-204	-0-	6729 2	42 9	N	38		260	
*11	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	248 1	6884 2	N	48	189 1	119	
RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885												
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	429 1	2923 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	460 1	3080 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	434 1	3012 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	402 1	2617 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3472 X	3130	-0-	-342	-0-	419 1	2711 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3420 X	2527	-0-	-893	-0-	332 1	2195 2	N	-0-	-0-	-0-	
LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104	
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		104	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		79	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		79	
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750												
06	8370 X	8002	-0-	-368	-0-	8002 2		N	-0-		11	
07	8618 X	8226	-0-	-392	-0-	8226 2		N	-0-		11	
08	8525 X	8151	-0-	-374	-0-	8151 2		N	-0-		11	
09	8160 X	7811	-0-	-349	-0-	7811 2		N	-0-		11	
10	8339 X	8245	-0-	-94	-0-	8245 2		N	-0-		11	
11	8010 X	7830	-0-	-180	-0-	7778 2	52 9	N	47		58	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422														
06	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	19044	2			N	-0-			70
07	20218 X	20218	-0-	-0-	-0-	20040	2	178	9	N	162	192	1	40
08	20464 X	20464	-0-	-0-	-0-	20435	2	29	9	N	26			66
09	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	19923	2	92	9	N	84			150
10	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	19224	2			N	-0-			150
*11	20431 X	20431	-0-	-0-	-0-	485	1	19815	2	N	119	196	1	73
						131	9							
DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570														
06	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	451	1	4403	2	N	-0-			256
07	4867 X	3850	-0-	-1017	-0-	547	1	3285	2	N	16			272
						18	9							
08	4867 X	3210	-0-	-1657	-0-	561	1	2649	2	N	-0-			272
09	4710 X	1131	-0-	-3579	-0-	540	1	585	2	N	5			277
						6	9							
10	4867 X	1569	-0-	-3298	-0-	543	1	969	2	N	52	194	1	135
						57	9							
11	4710 X	1334	-0-	-3376	-0-	286	1	1048	2	N	-0-			135
RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	2	7	7

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268																	
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	62	1	6139	2	Y	2					93
07	7874	X	7728	-0-	-146	-0-	697	1	7031	2	Y	-0-					93
08	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	762	1	7618	2	Y	-0-					93
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	702	1	7054	2	Y	-0-					93
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	700	1	7191	2	Y	-0-					93
11	7620	X	7310	-0-	-310	-0-	601	1	6709	2	Y	-0-					93

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677																	
06	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	787	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	893	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	914	1	2826	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	735	-0-	-2535	-0-	240	1	495	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1930	-0-	-1418	-0-	588	1	1342	2	N	-0-					-0-
*11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	616	1	3664	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530																	
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	202	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	350	-0-	-1603	-0-	266	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	1391	1			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1369	-0-	-521	-0-	381	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	767	-0-	-814	-0-	238	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	980	-0-	-370	-0-	211	1	769	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	1766	1	5174	2	N	-0-		-0-
07		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	1857	1	5505	2	N	-0-		-0-
08		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	1871	1	5784	2	N	-0-		-0-
09		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	2397	1	4946	2	N	-0-		-0-
10		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	2370	1	5408	2	N	-0-		-0-
*11		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	1036	1	6161	2	N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390														
06		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	572	1	2237	2	Y	-0-		-0-
07		1271 X	746	-0-	-525	-0-	567	1	179	2	Y	-0-		-0-
08		1271 X	266	-0-	-1005	-0-	266	1			Y	-0-		-0-
09		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-		-0-
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	279	1	620	2	Y	-0-		-0-
*11		3000 N	3528	-0-	528	528	761	1	2767	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350														
06		3660 X	1378	-0-	-2282	-0-	281	1	1097	2	N	-0-		-0-
07		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-		-0-
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-		-0-
09		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-		-0-
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-		-0-
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981														
06		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-		-0-
07		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-		-0-
08		3937 X	3843	-0-	-94	-0-	3843	2			N	-0-		-0-
09		3810 X	3756	-0-	-54	-0-	3756	2			N	-0-		-0-
10		3937 X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2			N	-0-		-0-
*11		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-		-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782														
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-		25
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		25
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204														
06		5940 X	5426	-0-	-514	-0-	432	1	4988	2	N	5		150
07		6138 X	6014	-0-	-124	-0-	536	1	5416	2	N	56		206
08		6076 X	5620	-0-	-456	-0-	530	1	5090	2	N	-0-		206
09		5880 X	5677	-0-	-203	-0-	512	1	5163	2	N	2		208
10		5983 X	5352	-0-	-631	-0-	528	1	4824	2	N	-0-		208
11		5820 X	5615	-0-	-205	-0-	493	1	5122	2	N	-0-		208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			8

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725																
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			25

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820																
06	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	437	1	7538	2	N	-0-					-0-
07	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	609	1	7587	2	N	-0-					-0-
08	9610 X	7122	-0-	-2488	-0-	580	1	6542	2	N	-0-					-0-
09	9300 X	7362	-0-	-1938	-0-	553	1	6809	2	N	-0-					-0-
10	9610 X	6234	-0-	-3376	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013																
06	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	723	1	12481	2	N	-0-					-0-
07	14415 X	14115	-0-	-300	-0-	1049	1	13066	2	N	-0-					-0-
08	14415 X	12566	-0-	-1849	-0-	1023	1	11543	2	N	-0-					-0-
09	13950 X	13194	-0-	-756	-0-	990	1	12204	2	N	-0-					-0-
10	14198 X	13161	-0-	-1037	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
11	13650 X	1729	-0-	-11921	-0-	1729	1			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552																
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	217	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	276	1	3122	2	N	-0-					-0-
08	3317 X	3271	-0-	-46	-0-	264	1	3007	2	N	-0-					-0-
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	252	1	2984	2	N	-0-					-0-
10	3317 X	3299	-0-	-18	-0-	270	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	3116	-0-	-184	-0-	224	1	2892	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007												TOTAL DEPTH	4957	PERF.	5400 - 8400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	2861 N	2779	-0-	-82	-0-	50	1	2729	2	Y	-0-		32		
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	531	1	2563	2	Y	1		33		
						1	9								
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	529	1	2612	2	Y	1		34		
						1	9								
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	502	1	2735	2	Y	-0-		34		
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	526	1	2727	2	Y	-0-		34		
*11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	446	1	2991	2	Y	-0-		34		

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008												TOTAL DEPTH	4659	PERF.	5006 - 8472
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	460	1	1068	2	Y	2		85		
						2	9								
07	2325 N	2110	-0-	-215	-0-	1016	1	1094	2	Y	-0-		85		
08	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	954	1	653	2	Y	-0-		85		
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-		85		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		85		
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	79 1	6		

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007												TOTAL DEPTH	4904	PERF.	5199 - 9954
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008												TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6850 - 9702
06	2430 X	1057	-0-	-1373	-0-	410	1	647	2	N	-0-		15		
07	2976 X	386	-0-	-2590	-0-	386	1			N	-0-		15		
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		15		
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-		15		
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		15		
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		15		

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008												TOTAL DEPTH	4895	PERF.	5300 - 8662
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-		126		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 7	119		

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008												TOTAL DEPTH	6711	PERF.	8322 - 10634
06	8190 X	6137	-0-	-2053	-0-	336	1	5801	2	N	-0-		-0-		
07	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	504	1	8829	2	N	-0-		-0-		
08	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	413	1	6907	2	N	-0-		-0-		
09	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	420	1	7661	2	N	-0-		-0-		
10	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	407	1	7157	2	N	-0-		-0-		
11	8190 X	7473	-0-	-717	-0-	359	1	7114	2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-		5957	2			N	-0-					-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
09		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-						N	-0-					-0-
10		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-						N	-0-					-0-
11		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-						N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510																		
06		2730 X	2667	-0-	-63	-0-		146	1	2521	2	N	-0-					-0-
07		2821 X	1963	-0-	-858	-0-		146	1	1817	2	N	-0-					-0-
08		2728 X	1739	-0-	-989	-0-		142	1	1597	2	N	-0-					-0-
09		2670 X	2157	-0-	-513	-0-		162	1	1995	2	N	-0-					-0-
10		2759 X	1106	-0-	-1653	-0-		1106	2			N	-0-					-0-
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-						N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639																		
06		4800 X	4025	-0-	-775	-0-		415	1	3610	2	N	-0-					-0-
07		4960 X	4296	-0-	-664	-0-		464	1	3832	2	N	-0-					-0-
08		4960 X	4251	-0-	-709	-0-		472	1	3779	2	N	-0-					-0-
09		4440 X	4026	-0-	-414	-0-		465	1	3561	2	N	-0-					-0-
10		4154 X	4051	-0-	-103	-0-		472	1	3579	2	N	-0-					-0-
11		4170 X	3638	-0-	-532	-0-		451	1	3187	2	N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988																		
06		7530 X	6227	-0-	-1303	-0-		1451	1	4776	2	N	-0-					-0-
07		7223 X	6119	-0-	-1104	-0-		1815	1	4304	2	N	-0-					-0-
08		7223 X	5974	-0-	-1249	-0-		1736	1	4238	2	N	-0-					-0-
09		6690 X	5759	-0-	-931	-0-		1711	1	4048	2	N	-0-					-0-
10		6882 X	5565	-0-	-1317	-0-		1712	1	3853	2	N	-0-					-0-
11		6240 X	5330	-0-	-910	-0-		1604	1	3726	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129																		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
*11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11	1	2	7	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	271	1	1736	2	Y	3	53	1	31
							3	9							
07		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	562	1	2398	2	Y	-0-			31
08		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	544	1	2149	2	Y	-0-			31
09		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	499	1	1942	2	Y	-0-			31
10		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	699	1	1819	2	Y	15			46
							17	9							
11		2550 N	2393	-0-	-157	-0-	415	1	1978	2	Y	-0-			46
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675															
06		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	491	1	4270	2	N	-0-			-0-
07		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	504	1	4162	2	N	-0-			-0-
08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	487	1	3895	2	N	-0-			-0-
09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	476	1	3643	2	N	-0-			-0-
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	462	1	3501	2	N	-0-			-0-
*11		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	484	1	3419	2	N	-0-			-0-
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540															
06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	365	1	4157	2	Y	14	25	1	13
							15	9							
07		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	468	1	4503	2	Y	20	14	1	19
							22	9							
08		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	472	1	4551	2	Y	29	31	1	17
							32	9							
09		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	466	1	4388	2	Y	23	16	1	24
							25	9							
10		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	465	1	4498	2	Y	27	29	1	22
							30	9							
*11		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	247	1	4664	2	Y	35	42	1	15
							39	9							
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635															
06		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	298	1	3101	2	Y	33	76	1	33
							36	9							
07		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	315	1	2999	2	Y	46	36	1	43
							51	9							
08		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	330	1	3088	2	Y	76	76	1	43
							84	9							
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	329	1	3100	2	Y	61	41	1	63
							67	9							
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	310	1	2999	2	Y	65	75	1	53
							72	9							
*11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1305	1	2385	2	Y	92	106	1	39
							101	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	318	1	5082	2	N	-0-			58
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	465	1	4988	2	N	-0-			58
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	443	1	6497	2	N	-0-			58
09	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	378	1	6141	2	N	-0-			58
10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	214	1	6220	2	N	-0-			58
*11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	388	1	5925	2	N	-0-			58

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	464	1	5278	2	Y	27	67	1	28
07	5921 X	5804	-0-	-117	-0-	542	1	5209	2	Y	48	34	1	42
08	5921 X	5775	-0-	-146	-0-	535	1	5167	2	Y	66	69	1	39
09	5730 X	5522	-0-	-208	-0-	526	1	4950	2	Y	42	33	1	48
10	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	619	1	5989	2	Y	42	52	1	38
*11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	319	1	6018	2	Y	76	82	1	32

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	311	1	3546	2	Y	14	30	1	14
07	3906 X	3829	-0-	-77	-0-	359	1	3448	2	Y	20	15	1	19
08	3906 X	2989	-0-	-917	-0-	278	1	2685	2	Y	24	28	1	15
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	404	1	3806	2	Y	20	13	1	22
10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	431	1	4174	2	Y	28	28	1	22
*11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	232	1	4386	2	Y	45	48	1	19

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

06	6930 X	6426	-0-	-504	-0-	379	1	6047	2	N	-0-			100
07	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	653	1	7005	2	N	-0-			100
08	7192 X	7167	-0-	-25	-0-	458	1	6703	2	N	5			105
09	6960 X	6276	-0-	-684	-0-	363	1	5902	2	N	10			115
10	6789 X	6219	-0-	-570	-0-	207	1	6012	2	N	-0-			115
11	7410 X	6195	-0-	-1215	-0-	381	1	5814	2	N	-0-			115

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	324	1	3689	2	Y	9	18	1	8
07	4123 X	3942	-0-	-181	-0-	370	1	3559	2	Y	12	9	1	11
08	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	361	1	3480	2	Y	16	17	1	10
09	3990 X	3562	-0-	-428	-0-	341	1	3210	2	Y	10	8	1	12
10	4123 X	3740	-0-	-383	-0-	349	1	3374	2	Y	15	15	1	12
*11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	211	1	3978	2	Y	24	26	1	10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2		N	-0-			-0-
07		6169 X	5775	-0-	-394	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
08		6169 X	6121	-0-	-48	-0-	13	1	6108	2	N	-0-		-0-
09		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
10		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	279	1	6354	2	N	-0-		-0-
*11		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	546	1	5997	2	N	-0-		-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165														
06		6480 X	5762	-0-	-718	-0-	5762	2		N	-0-			-0-
07		6696 X	5503	-0-	-1193	-0-	5503	2		N	-0-			-0-
08		6076 X	5702	-0-	-374	-0-	12	1	5690	2	N	-0-		-0-
09		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2		N	-0-			-0-
10		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	263	1	5985	2	N	-0-		-0-
*11		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	528	1	5803	2	N	-0-		-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570														
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23	1	5 7 13

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	7	-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801														
06		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	834	1	6090	2	N	-0-		38
07		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	1222	1	6118	2	N	-0-		38
08		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	1248	1	5859	2	N	-0-		38
09		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	1288	1	7102	2	N	-0-		38
10		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	1086	1	8672	2	N	-0-		38
*11		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	876	1	8191	2	N	-0-		38

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001														
06		3624 X	2997	-0-	-627	-0-	2977	2	20	9	N	18		140
07		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3446	2	24	9	N	22		162
08		3224 X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			N	-0-		162
09		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-		162
10		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-		162
*11		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	1017	1	4958	2	N	-0-		162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	638 1	4497 2	Y	-0-			23
07	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	3356 1	3082 2	Y	-0-			23
08	6231 X	6087	-0-	-144	-0-	1133 1	4954 2	Y	-0-			23
09	5640 X	4246	-0-	-1394	-0-	1172 1	3074 2	Y	-0-			23
10	5332 X	3110	-0-	-2222	-0-	1012 1	2098 2	Y	-0-			23
11	6120 X	1079	-0-	-5041	-0-	827 1	252 2	Y	-0-			23

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454												
06	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	302 1	5053 2	N	-0-			-0-
07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	325 1	5062 2	N	-0-			-0-
08	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	313 1	4821 2	N	-0-			-0-
09	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	295 1	4448 2	N	-0-			-0-
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	311 1	4648 2	N	-0-			-0-
*11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	374 1	4363 2	N	-0-			-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338												
06	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	156 1	1882 2	Y	-0-			120
07	3131 X	2717	-0-	-414	-0-	620 1	2097 2	Y	-0-	83 1		37
08	3131 X	2778	-0-	-353	-0-	345 1	2433 2	Y	-0-			37
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	366 1	2860 2	Y	-0-			37
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	380 1	2979 2	Y	-0-			37
*11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	294 1	3596 2	Y	-0-	6		43

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806												
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	89 1	625 2	Y	-0-			23
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	846 1	777 2	Y	-0-			23
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	275 1	1202 2	Y	-0-			23
09	720 N	30	-0-	-690	-0-	8 1	22 2	Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
08	4340 X	74	-0-	-4266	-0-	27	1	47	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	13	-0-	-2777	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

06	1380 N	139	-0-	-1241	-0-	31	1	108	2	N	-0-			129
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	108	1	333	2	N	-0-			129
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	183	1	518	2	N	-0-			129
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	45	1	119	2	N	6			135
						7	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			158
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	21	157	1	22

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

06	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	60	1	5977	2	N	-0-			110
07	6107 X	5942	-0-	-165	-0-	536	1	5406	2	N	-0-			110
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	576	1	5754	2	N	-0-			110
09	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	560	1	5627	2	N	-0-			110
10	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	604	1	6200	2	N	-0-			110
11	6120 X	5456	-0-	-664	-0-	448	1	5008	2	N	-0-			110

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7	154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	135	1	23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

06	5130 X	4028	-0-	-1102	-0-	1431	1	2597	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	4151	-0-	-1150	-0-	1516	1	2635	2	N	-0-			-0-
08	5301 X	4000	-0-	-1301	-0-	1461	1	2539	2	N	-0-			-0-
09	4800 X	4081	-0-	-719	-0-	1476	1	2605	2	N	-0-			-0-
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	1519	1	2690	2	N	-0-			-0-
*11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	635	1	4205	2	N	-0-			-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

06	2010 X	233	-0-	-1777	-0-	233	1			N	-0-			-0-
07	1457 X	249	-0-	-1208	-0-	249	1			N	-0-			-0-
08	527 X	248	-0-	-279	-0-	248	1			N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	806	1	12480	2	N	-0-					-0-
07		14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	854	1	13218	2	N	-0-					-0-
08		14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	885	1	13368	2	N	-0-					-0-
09		14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	1191	1	12848	2	N	-0-					-0-
10		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	1175	1	12591	2	N	-0-					-0-
*11		12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	781	1	12043	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161																	
06		6570 X	6118	-0-	-452	-0-	368	1	5750	2	N	-0-					155
07		6851 X	6251	-0-	-600	-0-	612	1	5639	2	N	-0-					155
08		6851 X	6018	-0-	-833	-0-	613	1	5405	2	N	-0-					155
09		6630 X	6381	-0-	-249	-0-	554	1	5797	2	N	27					182
10		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	574	1	5979	2	N	91					273
*11		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	506	1	5694	2	N	73	186	1			160
							80	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100																	
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	489	1	906	2	Y	-0-					-0-
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	611	1	1202	2	Y	1					1
08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	611	1	996	2	Y	-0-					1
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	634	1	1058	2	Y	-0-					1
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	612	1	996	2	Y	-0-					1
*11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	525	1	1107	2	Y	-0-					1

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880																	
06		4080 X	3122	-0-	-958	-0-	319	1	2803	2	N	-0-					-0-
07		4216 X	2751	-0-	-1465	-0-	492	1	2259	2	N	-0-					-0-
08		3875 X	3448	-0-	-427	-0-	493	1	2955	2	N	-0-					-0-
09		3690 X	3443	-0-	-247	-0-	450	1	2993	2	N	-0-					-0-
10		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	492	1	3114	2	N	-0-					-0-
*11		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	572	1	2831	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020																	
06		6810 X	6640	-0-	-170	-0-	1477	1	5153	2	N	9					45
07		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	1743	1	5395	2	N	15					60
08		7037 X	6485	-0-	-552	-0-	1683	1	4772	2	N	27					87
09		6630 X	6290	-0-	-340	-0-	1720	1	4570	2	N	-0-					87
10		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	1870	1	5183	2	N	18					105
11		6930 X	5962	-0-	-968	-0-	1716	1	4246	2	N	-0-	33	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	7080 X	5331	-0-	-1749	-0-	493 1	4838 2	N	N	-0-			-0-
07	6355 X	5681	-0-	-674	-0-	831 1	4850 2	N	N	-0-			-0-
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	847 1	5658 2	N	N	-0-			-0-
09	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	821 1	5617 2	N	N	-0-			-0-
10	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	843 1	5831 2	N	N	-0-			-0-
11	6300 X	6199	-0-	-101	-0-	732 1	5467 2	N	N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125													
06	6510 X	6257	-0-	-253	-0-	1 1	6256 2	N	N	-0-			-0-
07	6727 X	5417	-0-	-1310	-0-	1 1	5416 2	N	N	-0-			-0-
08	6913 X	6129	-0-	-784	-0-	1 1	6128 2	N	N	-0-			-0-
09	6690 X	5738	-0-	-952	-0-	1 1	5737 2	N	N	-0-			-0-
10	6913 X	6406	-0-	-507	-0-	374 1	6032 2	N	N	-0-			-0-
*11	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	1007 1	5679 2	N	N	-0-			-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456													
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	492 1	911 2	Y	5	5			20
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	605 1	1192 2	Y	6	6			26
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	552 1	900 2	Y	-0-	-0-			26
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	531 1	887 2	Y	-0-	-0-			26
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	599 1	976 2	Y	-0-	-0-			26
*11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	566 1	1192 2	Y	-0-	-0-			26

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101													
06	17111 X	6070	-0-	-11041	-0-	919 1	5151 2	N	-0-	-0-			74
07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	1060 1	1769 2	N	-0-	-0-			74
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-			74
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-			74
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-			74
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-			74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880													
06	3810 X	2073	-0-	-1737	-0-	317 1	1756 2	N	-0-	-0-			-0-
07	4030 X	1901	-0-	-2129	-0-	295 1	1606 2	N	-0-	-0-			-0-
08	4030 X	3040	-0-	-990	-0-	501 1	2539 2	N	-0-	-0-			-0-
09	3900 X	2830	-0-	-1070	-0-	474 1	2356 2	N	-0-	-0-			-0-
10	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	513 1	2472 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2940 X	2718	-0-	-222	-0-	311 1	2407 2	N	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892																
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-					-0-
07	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2831	2		N	-0-					-0-
08	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2827	2		N	-0-					-0-
09	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	2740	2		N	-0-					-0-
10	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2		N	-0-					-0-
11	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2		N	-0-					-0-
STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171																
06	7560	X	7016	-0-	-544	-0-	425	1	6591	2	N	-0-				-0-
07	7812	X	6389	-0-	-1423	-0-	388	1	6001	2	N	-0-				-0-
08	7812	X	5334	-0-	-2478	-0-	331	1	5003	2	N	-0-				-0-
09	7560	X	5179	-0-	-2381	-0-	439	1	4740	2	N	-0-				-0-
10	7781	X	4632	-0-	-3149	-0-	395	1	4237	2	N	-0-				-0-
11	7020	X	5449	-0-	-1571	-0-	332	1	5117	2	N	-0-				-0-
STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840																
06	21630	X	18269	-0-	-3361	-0-	1108	1	17161	2	N	-0-				-0-
07	22351	X	20882	-0-	-1469	-0-	1267	1	19615	2	N	-0-				-0-
08	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	1355	1	20478	2	N	-0-				-0-
09	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	1849	1	19948	2	N	-0-				-0-
10	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	1779	1	19057	2	N	-0-				-0-
11	21120	X	20993	-0-	-127	-0-	1278	1	19715	2	N	-0-				-0-
BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480																
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011										TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7980 - 10410	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7268 - 9071	
06		10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	-0-	10630	2	N	-0-			-0-
07		10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	-0-	10999	2	N	-0-			-0-
08		10974 X	10085	-0-	-889	-0-	-0-	10085	2	N	-0-			-0-
09		10620 X	9439	-0-	-1181	-0-	-0-	9439	2	N	-0-			-0-
10		10974 X	10408	-0-	-566	-0-	-0-	10408	2	N	-0-			-0-
11		10650 X	10480	-0-	-170	-0-	-0-	10480	2	N	-0-			-0-
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH	4590	PERF.	6200 - 10491	
06		11220 X	9498	-0-	-1722	-0-	-0-	570	1	N	17			150
07		11036 X	9444	-0-	-1592	-0-	-0-	924	1	N	-0-			150
08		11036 X	9307	-0-	-1729	-0-	-0-	946	1	N	20			170
09		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	N	-0-			170
10		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	-0-	978	1	N	-0-			170
*11		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	N	-0-			170
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008										TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7819 - 10794	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008										TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7802 - 10244	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008										TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8747 - 10240	
06		9210 X	8544	-0-	-666	-0-	-0-	477	1	N	-0-			162
07		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	N	5			167
08		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	N	-0-			167
09		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	N	-0-			167
10		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-			167
11		9210 X	8870	-0-	-340	-0-	-0-	545	1	N	-0-	130	1	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-		291	1	2323	2	Y	-0-	63
07		3162 X	2711	-0-	-451	-0-		340	1	2368	2	Y	3	66
								3						
08		2883 X	2659	-0-	-224	-0-		347	1	2312	2	Y	-0-	66
09		2700 X	2493	-0-	-207	-0-		324	1	2169	2	Y	-0-	66
10		2790 X	2308	-0-	-482	-0-		406	1	1902	2	Y	-0-	66
*11		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		520	1	2380	2	Y	23	89
								25						
								9						
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460														
06		15570 X	14760	-0-	-810	-0-		895	1	13865	2	N	-0-	-0-
07		16089 X	15060	-0-	-1029	-0-		914	1	14146	2	N	-0-	-0-
08		15438 X	13724	-0-	-1714	-0-		852	1	12872	2	N	-0-	-0-
09		14940 X	14532	-0-	-408	-0-		1233	1	13299	2	N	-0-	-0-
10		15314 X	14407	-0-	-907	-0-		1230	1	13177	2	N	-0-	-0-
11		14760 X	13853	-0-	-907	-0-		844	1	13009	2	N	-0-	-0-
MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027														
06		5790 X	5381	-0-	-409	-0-		5381	2			N	-0-	-0-
07		5983 X	5295	-0-	-688	-0-		5295	2			N	-0-	-0-
08		5828 X	5383	-0-	-445	-0-		5383	2			N	-0-	-0-
09		5550 X	5197	-0-	-353	-0-		5197	2			N	-0-	-0-
10		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-		5666	2			N	-0-	-0-
*11		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-		5904	2			N	-0-	-0-
PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200														
06		8220 X	7910	-0-	-310	-0-		7910	2			N	-0-	75
07		8494 X	8201	-0-	-293	-0-		8201	2			N	-0-	75
08		8494 X	8171	-0-	-323	-0-		8171	2			N	-0-	75
09		8220 X	7791	-0-	-429	-0-		7752	2	39	9	N	35	110
10		8308 X	8104	-0-	-204	-0-		8104	2			N	-0-	110
11		7950 X	7815	-0-	-135	-0-		7715	2	100	9	N	91	201
PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038														
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-		441	1	2672	2	Y	-0-	149
07		3410 X	2776	-0-	-634	-0-		454	1	2278	2	Y	40	189
								44						
								9						
08		3410 X	2487	-0-	-923	-0-		422	1	2065	2	Y	-0-	189
09		3180 X	2338	-0-	-842	-0-		420	1	1918	2	Y	-0-	189
10		3224 X	2347	-0-	-877	-0-		451	1	1896	2	Y	-0-	189
11		3120 X	2525	-0-	-595	-0-		487	1	2024	2	Y	13	202
								14						
								9						
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907														
06		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-		422	1	2556	2	Y	-0-	61
07		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		574	1	2881	2	Y	40	101
								44						
								9						
08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-		595	1	2910	2	Y	-0-	101
09		2940 X	2807	-0-	-133	-0-		504	1	2302	2	Y	1	102
								1						
								9						
10		3038 X	2834	-0-	-204	-0-		544	1	2290	2	Y	-0-	101
*11		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-		578	1	2400	2	Y	13	114
								14						
								9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3900 X	3272	-0-	-628	-0-	33	1	3233	2	N	5			30
07		3937 X	3770	-0-	-167	-0-	340	1	3428	2	N	2			32
08		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	374	1	3739	2	N	-0-			32
09		3780 X	3758	-0-	-22	-0-	340	1	3418	2	N	-0-			32
10		3906 X	3815	-0-	-91	-0-	339	1	3476	2	N	-0-			32
11		3990 X	3623	-0-	-367	-0-	298	1	3325	2	N	-0-			32
COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			243
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			243
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			243
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			243
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026															
06		630 N	482	-0-	-148	-0-	482	2			N	-0-			77
07		589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-			77
08		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-			77
09		480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-			77
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			77
*11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-	67 7		10
RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543															
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	447	1	3042	2	N	-0-			-0-
07		3534 X	3270	-0-	-264	-0-	425	1	2845	2	N	-0-			-0-
08		3658 X	3475	-0-	-183	-0-	437	1	3038	2	N	-0-			-0-
09		3540 X	3368	-0-	-172	-0-	448	1	2920	2	N	-0-			-0-
10		3658 X	3452	-0-	-206	-0-	462	1	2990	2	N	-0-			-0-
11		3480 X	3290	-0-	-190	-0-	432	1	2858	2	N	-0-			-0-
NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207															
06		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	335	1	2281	2	N	-0-			-0-
07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	350	1	2345	2	N	-0-			-0-
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	326	1	2261	2	N	-0-			-0-
09		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	351	1	2287	2	N	-0-			-0-
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	351	1	2275	2	N	-0-			-0-
11		2490 N	2470	-0-	-20	-0-	324	1	2146	2	N	-0-			-0-
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635															
06		3720 X	1283	-0-	-2437	-0-	299	1	984	2	N	-0-			-0-
07		3379 X	187	-0-	-3192	-0-	55	1	132	2	N	-0-			-0-
08		3379 X	427	-0-	-2952	-0-	124	1	303	2	N	-0-			-0-
09		3270 X	300	-0-	-2970	-0-	89	1	211	2	N	-0-			-0-
10		6324 X	481	-0-	-5843	-0-	148	1	333	2	N	-0-			-0-
11		1290 X	349	-0-	-941	-0-	105	1	244	2	N	-0-			-0-
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208															
06		5940 X	5639	-0-	-301	-0-	309	1	5330	2	N	-0-			-0-
07		6138 X	5591	-0-	-547	-0-	415	1	5176	2	N	-0-			-0-
08		6014 X	4989	-0-	-1025	-0-	406	1	4583	2	N	-0-			-0-
09		5820 X	5304	-0-	-516	-0-	398	1	4906	2	N	-0-			-0-
10		6076 X	4551	-0-	-1525	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
11		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700															
06		13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	753	1	12997	2	N	-0-			-0-
07		13981 X	13859	-0-	-122	-0-	749	1	13110	2	N	-0-			-0-
08		13981 X	12623	-0-	-1358	-0-	713	1	11910	2	N	-0-			-0-
09		13530 X	12487	-0-	-1043	-0-	649	1	11838	2	N	-0-			-0-
10		13981 X	12075	-0-	-1906	-0-	649	1	11426	2	N	-0-			-0-
11		13530 X	11624	-0-	-1906	-0-	559	1	11065	2	N	-0-			-0-
RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SENER												
WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				11 7	30

WALLACE A												
WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3 7	110

UNDERWOOD, R.B. TRUST												
WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16												

KOFFORD												
WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723												
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	4392	2	-0-
07	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	4429	2	-0-
08	3999 X	3829	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	388	1	3441	2	-0-
09	3870 X	2866	-0-	-1004	-0-	-0-	-0-	274	1	2592	2	-0-
10	3999 X	2572	-0-	-1427	-0-	-0-	-0-	263	1	2309	2	-0-
11	3870 X	1371	-0-	-2499	-0-	-0-	-0-	128	1	1243	2	-0-

CROWELL C UNIT												
WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43

WEAVER UNIT												
WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680												
06	5370 X	5169	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	744	1	4425	2	-0-
07	5735 X	4942	-0-	-793	-0-	-0-	-0-	540	1	4402	2	-0-
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	5171	2	-0-
09	5550 X	5309	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	553	1	4756	2	-0-
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	5117	2	-0-
11	5580 X	5324	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	532	1	4792	2	-0-

COATES A UNIT												
WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431												
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	5334	2	110
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	913	1	5165	2	110
08	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	1	5171	2	110
09	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	1	4801	2	110
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	966	1	5345	2	110
*11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	752	1	5018	2	110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	-0-					N	-0-					42
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					42
08		4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125																		
06	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	-0-	338	1	4824	2	N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	4770	2	N	-0-					-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	-0-	802	1	4523	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4940	-0-	-454	-0-	-0-	720	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4347	-0-	-1113	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032																		
06	8430	X	7992	-0-	-438	-0-	-0-	596	1	7396	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8243	-0-	-468	-0-	-0-	641	1	7602	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7976	-0-	-735	-0-	-0-	659	1	7317	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7697	-0-	-283	-0-	-0-	632	1	7065	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7920	-0-	-326	-0-	-0-	632	1	7288	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7417	-0-	-563	-0-	-0-	368	1	7049	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700																		
06	9600	X	8400	-0-	-1200	-0-	-0-	113	1	8287	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9297	-0-	-406	-0-	-0-	177	1	9120	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8553	-0-	-933	-0-	-0-	152	1	8401	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7556	-0-	-1624	-0-	-0-	142	1	7414	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8939	-0-	-547	-0-	-0-	124	1	8815	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7926	-0-	-1074	-0-	-0-	225	1	7701	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794																		
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	3575	2	N	-0-					201
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	3523	2	N	-0-					201
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	3324	2	N	-0-					201
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	3434	2	N	-0-					163
								179	9									
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	5248	2	N	-0-					364
*11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	4787	2	N	-0-					364

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456 2		N	-0-		-0-
07		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 2		N	-0-		-0-
08		6820 X	6012	-0-	-808	-0-	13 1	5999 2	N	-0-		-0-
09		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925 2		N	-0-		-0-
10		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	288 1	6552 2	N	-0-		-0-
*11		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	554 1	6087 2	N	-0-		-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175												
06		13380 X	9202	-0-	-4178	-0-	9202 2		N	-0-		-0-
07		11129 X	9135	-0-	-1994	-0-	9135 2		N	-0-		-0-
08		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	23 1	10873 2	N	-0-		-0-
09		10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941 2		N	-0-		-0-
10		11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	489 1	11141 2	N	-0-		-0-
*11		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	1002 1	11004 2	N	-0-		-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956												
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451												
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-		-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132												
06		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7611 2	12 9	Y	11	16 1	13
07		8215 X	7829	-0-	-386	-0-	7826 2	3 9	Y	3	8 1	8
08		8215 X	7498	-0-	-717	-0-	7498 2		Y	-0-		8
09		7860 X	7327	-0-	-533	-0-	7326 2	1 9	Y	1		9
10		7936 X	7502	-0-	-434	-0-	7502 2		Y	-0-		9
11		7620 X	6906	-0-	-714	-0-	6906 2		Y	-0-		9

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513												
06		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	1 1	3676 2	N	-0-		-0-
07		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	1 1	3905 2	N	-0-		-0-
08		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	1 1	3911 2	N	-0-		-0-
09		3690 X	3339	-0-	-351	-0-	1 1	3338 2	N	-0-		-0-
10		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	225 1	3629 2	N	-0-		-0-
*11		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	615 1	3468 2	N	-0-		-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284												
06		3660 X	3350	-0-	-310	-0-	1 1	3349 2	N	-0-		-0-
07		3596 X	3012	-0-	-584	-0-	1 1	3011 2	N	-0-		-0-
08		3596 X	3090	-0-	-506	-0-	1 1	3089 2	N	-0-		-0-
09		3450 X	2344	-0-	-1106	-0-	1 1	2343 2	N	-0-		-0-
10		3565 X	2839	-0-	-726	-0-	166 1	2673 2	N	-0-		-0-
11		3360 X	3092	-0-	-268	-0-	466 1	2626 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7320 X	6977	-0-	-343	-0-	566	1	6411	2	N	-0-		13
07		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	705	1	7555	2	N	-0-		13
08		7564 X	6966	-0-	-598	-0-	531	1	6435	2	N	-0-		13
09		7080 X	7070	-0-	-10	-0-	456	1	6614	2	N	-0-		13
10		7223 X	6813	-0-	-410	-0-	220	1	6593	2	N	-0-		13
11		7980 X	6834	-0-	-1146	-0-	503	1	6331	2	N	-0-		13

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458														
06		4320 X	4127	-0-	-193	-0-	4127	2			N	-0-		56
07		4371 X	4133	-0-	-238	-0-	4133	2			N	-0-		56
08		4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4127	2			N	-0-		56
09		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-		56
10		4278 X	4051	-0-	-227	-0-	4051	2			N	-0-		56
11		4140 X	3910	-0-	-230	-0-	3910	2			N	-0-		56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981														
06		9960 X	9065	-0-	-895	-0-	1228	1	7801	2	N	33		60
							36	9						
07		10292 X	8419	-0-	-1873	-0-	1627	1	6792	2	N	-0-		60
08		10292 X	6693	-0-	-3599	-0-	1512	1	5181	2	N	-0-		60
09		9960 X	7020	-0-	-2940	-0-	1754	1	5230	2	N	33		93
							36	9						
10		10292 X	7558	-0-	-2734	-0-	1451	1	6098	2	N	8		101
							9	9						
11		9060 X	7724	-0-	-1336	-0-	1448	1	6149	2	N	115		216
							127	9						

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080														
06		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	178	1	4279	2	N	-0-		-0-
07		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	203	1	4180	2	N	-0-		-0-
08		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	225	1	5026	2	N	-0-		-0-
09		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	216	1	4740	2	N	-0-		-0-
10		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	175	1	4353	2	N	-0-		-0-
*11		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	329	1	3877	2	N	-0-		-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099														
06		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11609	2	9	9	N	8		61
07		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11788	2	37	9	N	34		95
08		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11752	2	9	9	N	8		103
09		10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10857	2	1	9	N	1		104
10		11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-		104
*11		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-		104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049																		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07		8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					160
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	184	1			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150																		
06	8970	X	921	-0-	-8049	-0-	419	1	502	2	N	-0-						115
07	9269	X	6240	-0-	-3029	-0-	587	1	5641	2	N	11						126
							12	9										
08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-						126
09	8850	X	8726	-0-	-124	-0-	8711	2	15	9	N	14						140
10	8928	X	8717	-0-	-211	-0-	4	1	8633	2	N	73						213
							80	9										
11	8970	X	7304	-0-	-1666	-0-	263	1	7041	2	N	-0-						213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8130 X	7851	-0-	-279	-0-	665	1	7111	2	N	68	190	1			18
07	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	75	9									18
08	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	867	1	7603	2	N	-0-					18
09	7860 X	7816	-0-	-44	-0-	844	1	8145	2	N	-0-					26
10	8122 X	6429	-0-	-1693	-0-	700	1	7107	2	N	8					28
11	8700 X	6027	-0-	-2673	-0-	9	9				2					128
						818	1	5609	2	N						
						2	9									
						780	1	5137	2	N	100					
						110	9									

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

06	6600 X	6357	-0-	-243	-0-	385	1	5972	2	N	-0-					151
07	6820 X	6050	-0-	-770	-0-	499	1	5551	2	N	-0-					151
08	6820 X	5249	-0-	-1571	-0-	499	1	4750	2	N	-0-					151
09	6600 X	4304	-0-	-2296	-0-	418	1	3886	2	N	-0-					151
10	6820 X	5149	-0-	-1671	-0-	499	1	4650	2	N	-0-					151
11	6360 X	5367	-0-	-993	-0-	263	1	5104	2	N	-0-					151

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	298	1	3310	2	Y	10					45
07	4433 X	3900	-0-	-533	-0-	11	9									45
08	4433 X	3631	-0-	-802	-0-	530	1	3370	2	Y	-0-					65
09	4020 X	3477	-0-	-543	-0-	508	1	3101	2	Y	20					130
10	4154 X	3667	-0-	-487	-0-	22	9									175
11	3780 X	3404	-0-	-376	-0-	544	1	2861	2	Y	65					200
						72	9									
						605	1	3012	2	Y	45					
						50	9									
						570	1	2806	2	Y	25					
						28	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	76	1	4186	2	Y	-0-					35
07	5084 X	4579	-0-	-505	-0-	757	1	3820	2	Y	2					37
08	5084 X	4287	-0-	-797	-0-	2	9									38
09	4920 X	4344	-0-	-576	-0-	752	1	3534	2	Y	1					38
10	4805 X	4521	-0-	-284	-0-	1	9									38
11	4440 X	4204	-0-	-236	-0-	702	1	3642	2	Y	-0-					38
						760	1	3761	2	Y	-0-					38
						566	1	3638	2	Y	-0-					38

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341												
06	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	603	1	6827	2	N	-0-	68
07	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	694	1	7442	2	N	-0-	68
08	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	609	1	7375	2	N	7	75
						8	9					
09	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	475	1	6878	2	N	-0-	75
10	7223 X	7015	-0-	-208	-0-	226	1	6789	2	N	-0-	75
*11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	518	1	6516	2	N	-0-	75
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281												
06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	224	1	5755	2	N	94	188
						103	9					
07	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	369	1	5856	2	N	-0-	188
08	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	371	1	5807	2	N	-0-	188
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	317	1	5203	2	N	-0-	188
10	5487 X	5119	-0-	-368	-0-	118	1	5001	2	N	-0-	188
11	5310 X	4718	-0-	-592	-0-	4718	2			N	-0-	188
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145												
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	780	1	3897	2	N	10	150
						11	9				190	1
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	986	1	4104	2	N	25	175
						28	9					
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	777	1	3319	2	N	-0-	175
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	891	1	3707	2	N	5	180
						6	9					
10	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	796	1	3318	2	N	231	245
						254	9				166	1
*11	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	891	1	3645	2	N	-0-	227
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6660 X	4941	-0-	-1719	-0-	824	1	4117	2	N	-0-			250
07	6324 X	5194	-0-	-1130	-0-	1004	1	4179	2	N	10	189 1		71
						11	9							
08	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	1218	1	5207	2	N	-0-			71
09	6090 X	5295	-0-	-795	-0-	1018	1	4238	2	N	35			106
						39	9							
10	6293 X	6190	-0-	-103	-0-	1198	1	4992	2	N	-0-			106
11	6210 X	5932	-0-	-278	-0-	1163	1	4761	2	N	7	87 1		26
						8	9							
BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482														
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1226	1	131	9	N	119			146
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1575	1	108	9	N	98			244
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	1			N	-0-			244
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			244
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-			244
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781														
06	7020 X	2563	-0-	-4457	-0-	208	1	2355	2	N	-0-			62
07	7254 X	4678	-0-	-2576	-0-	399	1	4277	2	N	2			64
						2	9							
08	7254 X	7253	-0-	-1	-0-	553	1	6700	2	N	-0-			64
09	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	549	1	7953	2	N	3			67
						3	9							
10	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	295	1	8856	2	N	2			69
						2	9							
*11	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	670	1	8427	2	N	-0-			69
HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280														
06	2700 X	2351	-0-	-349	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
07	2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
08	2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
09	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
*11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857														
06	14040 X	12750	-0-	-1290	-0-	12750	2			N	-0-			-0-
07	14446 X	13034	-0-	-1412	-0-	13034	2			N	-0-			-0-
08	14446 X	13460	-0-	-986	-0-	13460	2			N	-0-			-0-
09	13980 X	12732	-0-	-1248	-0-	12732	2			N	-0-			-0-
10	13733 X	13477	-0-	-256	-0-	13477	2			N	-0-			-0-
11	13020 X	12913	-0-	-107	-0-	12913	2			N	-0-			-0-
MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841														
06	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7851	2	12	9	Y	11	16 1		13
07	8122 X	8047	-0-	-75	-0-	8044	2	3	9	Y	3	8 1		8
08	8122 X	7773	-0-	-349	-0-	7773	2			Y	-0-			8
09	7860 X	7507	-0-	-353	-0-	7506	2	1	9	Y	1			9
10	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			Y	-0-			9
11	7860 X	7671	-0-	-189	-0-	7671	2			Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		5518 2		Y	-0-			-0-
07		7161 X	6283	-0-	-878	-0-		6283 2		Y	-0-			-0-
08		7161 X	6377	-0-	-784	-0-		6377 2		Y	-0-			-0-
09		6930 X	4930	-0-	-2000	-0-		4930 2		Y	-0-			-0-
10		6603 X	4764	-0-	-1839	-0-		4764 2		Y	-0-			-0-
11		6180 X	3878	-0-	-2302	-0-		3878 2		Y	-0-			-0-

KRUNG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161														
06		5910 X	5748	-0-	-162	-0-		429 1	5319 2	N	-0-			157
07		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-		476 1	5640 2	N	-0-			157
08		6076 X	5986	-0-	-90	-0-		495 1	5491 2	N	-0-			157
09		5820 X	5665	-0-	-155	-0-		463 1	5183 2	N	17			174
10		5952 X	5816	-0-	-136	-0-		464 1	5352 2	N	-0-			174
11		5910 X	5536	-0-	-374	-0-		275 1	5261 2	N	-0-			174

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 7		56
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 7		51
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7		50
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 7		45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370														
06		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-		23 1	8073 2	Y	13			88
07		9610 X	9579	-0-	-31	-0-		14 9	9300 2	Y	4			92
08		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-		4 9	10142 2	Y	8			100
09		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-		9 9	9522 2	Y	-0-			100
10		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-		271 1	10042 2	Y	20	92 1		28
*11		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-		286 1	8386 2	Y	-0-			28

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593														
06		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-		924 1	29 9	Y	26			70
07		5890 X	5654	-0-	-236	-0-				Y	-0-			70
08		5859 X	5597	-0-	-262	-0-		5654 2	9 9	Y	8			78
09		5670 X	5392	-0-	-278	-0-		5588 2		Y	-0-			78
10		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-		5392 2	6 9	Y	5			83
*11		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-		5724 2		Y	-0-			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	497	1	5819	2	Y	10			80
07	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	11	9	6245	2	Y	-0-			80
08	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	967	1	6735	2	Y	10			90
09	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	11	9	4687	2	Y	-0-			90
10	4650 X	4649	-0-	-1	-0-	755	1	3894	2	Y	-0-			90
*11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	620	1	4209	2	Y	-0-			90

SEENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793														
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	357	1	2514	2	Y	-0-			93
07	3751 X	3436	-0-	-315	-0-	649	1	2787	2	Y	-0-			93
08	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	654	1	2980	2	Y	-0-			93
09	3450 X	3342	-0-	-108	-0-	582	1	2760	2	Y	-0-			93
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	658	1	2832	2	Y	-0-			93
*11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	981	1	3376	2	Y	10			103

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393														
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			75
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020														
06	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	532	1	6419	2	Y	-0-			-0-
07	7595 X	6647	-0-	-948	-0-	532	1	6115	2	Y	-0-			-0-
08	7564 X	6332	-0-	-1232	-0-	520	1	5812	2	Y	-0-			-0-
09	7290 X	6647	-0-	-643	-0-	288	1	6359	2	Y	-0-			-0-
10	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	594	1	6963	2	Y	-0-			-0-
*11	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-			-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152														
06	2520 N	1360	-0-	-1160	-0-	132	1	1228	2	N	-0-			85
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			85
08	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			85
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909																	
06	6570	X	4932	-0-	-1638	-0-	278	1	4654	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4958	-0-	-839	-0-	299	1	4659	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5349	-0-	-14	-0-	326	1	5023	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5172	-0-	-18	-0-	321	1	4851	2	N	-0-					-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	327	1	4882	2	N	-0-					-0-
*11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	426	1	4971	2	N	-0-					-0-
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033																	
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	629	1	7117	2	N	-0-					17
07	7781	X	7454	-0-	-327	-0-	636	1	6818	2	N	-0-					17
08	7781	X	7662	-0-	-119	-0-	584	1	7078	2	N	-0-					17
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	611	1	8851	2	N	-0-					17
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8533	2	N	-0-					17
11	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	557	1	7005	2	N	-0-					17
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321																	
06	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	84	1	3480	2	N	-0-					20
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	873	1	3542	2	N	5					25
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	873	1	3655	2	N	10					35
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	801	1	3516	2	N	40					75
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	802	1	3427	2	N	-0-					75
*11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	585	1	3512	2	N	-0-					75
BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356																	
06	7650	X	3108	-0-	-4542	-0-	1003	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	7098	-0-	-63	-0-	1324	1	5774	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6869	-0-	-292	-0-	1284	1	5585	2	N	-0-					-0-
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	1197	1	4879	2	N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6126	-0-	-744	-0-	699	1	5427	2	N	-0-					-0-
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660																	
06	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11794	-0-	-203	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	5813	-0-	-6432	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8214	-0-	-3636	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10735	-0-	-1510	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11602	-0-	-248	-0-	533	1	11069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766																	
06	6480	X	6178	-0-	-302	-0-	280	1	5898	2	N	-0-					62
07	6696	X	6545	-0-	-151	-0-	343	1	6132	2	N	64					126
							70	9									
08	6696	X	6380	-0-	-316	-0-	337	1	6043	2	N	-0-					126
09	6450	X	6312	-0-	-138	-0-	332	1	5970	2	N	9					135
							10	9									
10	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	330	1	6066	2	N	-0-					135
11	6330	X	6001	-0-	-329	-0-	352	1	5649	2	N	-0-					135

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310																	
06	6780	X	6297	-0-	-483	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6314	-0-	-1219	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6164	-0-	-1369	-0-	13	1	6151	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5947	-0-	-1343	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	258	1	5877	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6297	-0-	-3	-0-	526	1	5771	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820																	
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	396	1	4143	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
07	5456	X	4798	-0-	-658	-0-	439	1	4356	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
08	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	419	1	4259	2	Y	-0-					8
09	5010	X	4335	-0-	-675	-0-	389	1	3945	2	Y	1					9
							1	9									
10	5022	X	4705	-0-	-317	-0-	406	1	4299	2	Y	-0-					9
*11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	376	1	4775	2	Y	-0-					9

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			74

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839																	
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	367	1	6342	2	N	-0-					-0-
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	518	1	6452	2	N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	558	1	6298	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6665	-0-	-25	-0-	500	1	6165	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5490	-0-	-1423	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008												TOTAL DEPTH	4563	PERF.	5790 - 9126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006												TOTAL DEPTH	5799	PERF.	6364 - 8977	
06	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	1202	1	4263	2	N	20					155
						22	9									
07	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	1445	1	4083	2	N	18					173
						20	9									
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	1478	1	3899	2	N	42					215
						46	9									
09	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	1520	1	3573	2	N	-0-					215
10	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	1367	1	3663	2	N	51					266
						56	9									
*11	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1545	1	4361	2	N	-0-	186	1			80
ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006												TOTAL DEPTH	5812	PERF.	6050 - 9047	
06	3300 X	2730	-0-	-570	-0-	599	1	2125	2	N	5					75
						6	9									
07	3410 X	3041	-0-	-369	-0-	793	1	2242	2	N	5					80
						6	9									
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	791	1	2087	2	N	-0-					80
09	2730 X	2286	-0-	-444	-0-	682	1	1604	2	N	-0-					80
10	2821 X	2422	-0-	-399	-0-	658	1	1764	2	N	-0-					80
11	2940 X	1789	-0-	-1151	-0-	468	1	1321	2	N	-0-					80
JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008												TOTAL DEPTH	4898	PERF.	5297 - 9205	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008												TOTAL DEPTH	5698	PERF.	5796 - 10786	
06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4793	2	29	9	Y	26					70
07	7223 X	6273	-0-	-950	-0-	6273	2			Y	-0-					70
08	7099 X	6383	-0-	-716	-0-	6374	2	9	9	Y	8					78
09	6630 X	5963	-0-	-667	-0-	5963	2			Y	-0-					78
10	6665 X	6368	-0-	-297	-0-	6362	2	6	9	Y	5					83
*11	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			Y	-0-					83
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008												TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8619 - 10370	
06	6780 X	5779	-0-	-1001	-0-	78	1	5701	2	N	-0-					-0-
07	6603 X	6370	-0-	-233	-0-	122	1	6248	2	N	-0-					-0-
08	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	132	1	7297	2	N	-0-					-0-
09	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	142	1	7388	2	N	-0-					-0-
10	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	96	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	6870 X	6202	-0-	-668	-0-	176	1	6026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1830 N	1616	-0-	-214	-0-	386 1	1051 2	N	163	163 1		165
07	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	179 9						165
08	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	704 1	1104 2	N	-0-			165
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	578 1	808 2	N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			165
ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224												
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	195 1	453 2	Y	3			90
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	3 9						90
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	241 1	260 2	Y	-0-			90
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	289 1	198 2	Y	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	83 1	1 7	6
DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387												
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		N	-0-			-0-
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		N	-0-			-0-
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-			-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		N	-0-			-0-
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		N	-0-			-0-
*11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2		N	-0-			-0-
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039												
06	7620 X	7213	-0-	-407	-0-	7213 2		N	-0-			-0-
07	7874 X	7241	-0-	-633	-0-	7241 2		N	-0-			-0-
08	7874 X	7062	-0-	-812	-0-	7062 2		N	-0-			-0-
09	7470 X	6558	-0-	-912	-0-	6558 2		N	-0-			-0-
10	7719 X	6746	-0-	-973	-0-	6746 2		N	-0-			-0-
11	7200 X	6035	-0-	-1165	-0-	6035 2		N	-0-			-0-
CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	2 7	4
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069												
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	409 1	2782 2	N	-0-			-0-
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	465 1	3116 2	N	-0-			-0-
08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	659 1	4580 2	N	-0-			-0-
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	544 1	3542 2	N	-0-			-0-
10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	534 1	3460 2	N	-0-			-0-
*11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	552 1	3653 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SESTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3990 X	3960	-0-	-30	-0-	227	1	3733	2	N	-0-			100
07		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	420	1	4293	2	N	-0-			100
08		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	410	1	4127	2	N	-0-			100
09		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	400	1	3744	2	N	-0-			100
10		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	438	1	4132	2	N	-0-			100
*11		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	384	1	4086	2	N	-0-			100

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494															
06		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582															
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	266	1	3112	2	Y	10			80
							11	9							
07		4495 X	3904	-0-	-591	-0-	535	1	3369	2	Y	-0-			80
08		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	586	1	4080	2	Y	10			90
							11	9							
09		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	641	1	3878	2	Y	-0-			90
10		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	740	1	3816	2	Y	-0-			90
*11		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	581	1	3942	2	Y	-0-			90

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611															
06		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			70
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			70
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			70
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	435	1	4012	2	N	38					158
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	42	9	748	1	N	-0-					158
08	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	748	1	4274	2	N	-0-					158
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	699	1	4064	2	N	-0-					158
10	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	748	1	4086	2	N	14					172
*11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	15	9	253	1	N	8					180
						9	9									
BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335																
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869																
06	3120 X	2327	-0-	-793	-0-	1	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	3162 X	1575	-0-	-1587	-0-	1	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	3069 X	2127	-0-	-942	-0-	1	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2640 X	1591	-0-	-1049	-0-	1	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	2418 X	2179	-0-	-239	-0-	127	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	2340 X	2151	-0-	-189	-0-	324	1	1827	2	N	-0-					-0-
SEENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			75
BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	155	-0-	155	155	13	1	113	2	N	26					104
						29	9									
BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301																		
06		6450 X	2247	-0-	-4203	-0-	725	1	1522	2	N	-0-						-0-
07		5983 X	5366	-0-	-617	-0-	1001	1	4365	2	N	-0-						-0-
08		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	1050	1	4567	2	N	-0-						-0-
09		4890 X	4674	-0-	-216	-0-	921	1	3753	2	N	-0-						-0-
10		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-						-0-
11		5430 X	3506	-0-	-1924	-0-	400	1	3106	2	N	-0-						-0-
BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151																		
06		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	561	1	11551	2	N	5						131
07		10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	748	1	10110	2	N	-0-						131
08		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	720	1	9538	2	N	-0-						131
09		7290 X	5564	-0-	-1726	-0-	627	1	4928	2	N	8						139
10		7533 X	6550	-0-	-983	-0-	740	1	5810	2	N	-0-						139
*11		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	767	1	6698	2	N	-0-			4	7		135
TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1303 1	3312 2	Y	5			18
07		5704 X	5694	-0-	-10	-0-	1640 1	4019 2	Y	32			50
08		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	1715 1	3791 2	Y	-0-	13	1	37
09		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	1565 1	3822 2	Y	21			58
10		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	1571 1	3345 2	Y	10	13	1	55
11		5520 X	5086	-0-	-434	-0-	911 1	4174 2	Y	1			56

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303													
06		1770 N	1765	-0-	-5	-0-	146 1	1619 2	N	-0-			100
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	265 1	1688 2	N	-0-			100
08		1922 N	1818	-0-	-104	-0-	256 1	1562 2	N	-0-			100
09		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			100

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047													
06		3870 X	3607	-0-	-263	-0-	627 1	2939 2	N	37			87
07		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	1207 1	2843 2	N	6			93
08		3999 X	3791	-0-	-208	-0-	1216 1	2567 2	N	7			100
09		3870 X	3779	-0-	-91	-0-	1131 1	2626 2	N	20			120
10		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	1167 1	2868 2	N	-0-			120
11		3870 X	3282	-0-	-588	-0-	585 1	2697 2	N	-0-			120

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174													
06		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	410 1	4553 2	Y	10			190
07		5921 X	5459	-0-	-462	-0-	741 1	4718 2	Y	-0-			190
08		5921 X	5252	-0-	-669	-0-	739 1	4513 2	Y	-0-	172	1	18
09		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	865 1	4550 2	Y	-0-			18
10		5549 X	5325	-0-	-224	-0-	891 1	4434 2	Y	-0-			18
11		5280 X	5238	-0-	-42	-0-	881 1	4335 2	Y	20			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500													
06	5880	X	924	-0-	-4956	-0-	90	1	834	2	N	-0-	120
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	120
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	120
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	120
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	120
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	120
BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748													
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	57	1	3336	2	Y	3	43
							3	9					
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	745	1	3265	2	Y	2	45
							2	9					
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	853	1	3666	2	Y	-0-	45
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	970	1	3379	2	Y	-0-	45
10	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	883	1	3031	2	Y	-0-	45
*11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	160	1	3974	2	Y	-0-	45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
PATILLO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686																	
06		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	85	1	5023	2	Y	3					43
07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	652	1	2856	2	Y	2					45
08		3162 X	2789	-0-	-373	-0-	526	1	2263	2	Y	-0-					45
09		3060 X	1314	-0-	-1746	-0-	293	1	1021	2	Y	-0-					45
10		3162 X	2021	-0-	-1141	-0-	456	1	1565	2	Y	-0-					45
11		3060 X	638	-0-	-2422	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					45

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704																	
06		3690 X	3166	-0-	-524	-0-	555	1	2605	2	N	5					59
07		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	715	1	3371	2	N	3					62
08		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	716	1	3759	2	N	-0-					62
09		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	694	1	3314	2	N	-0-					62
10		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	717	1	3143	2	N	-0-					62
11		4320 X	3073	-0-	-1247	-0-	590	1	2483	2	N	-0-					62

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873																	
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					87
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	567	1	190	2	Y	-0-					87
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					87
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					87

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346																	
06		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	21	1	7288	2	Y	2					94
07		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	243	1	8216	2	Y	3					97
08		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	229	1	7988	2	Y	6					103
09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	220	1	7731	2	Y	-0-					103
10		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	224	1	7848	2	Y	-0-					103
11		7710 X	7610	-0-	-100	-0-	295	1	7315	2	Y	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007												TOTAL DEPTH	5175	PERF.	5509 - 8129
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	32 1	3173 2	Y		-0-			47	
07		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	336 1	3389 2	Y		-0-			47	
08		3565 X	3452	-0-	-113	-0-	314 1	3138 2	Y		-0-			47	
09		3450 X	3240	-0-	-210	-0-	293 1	2947 2	Y		-0-			47	
10		3534 X	3436	-0-	-98	-0-	305 1	3131 2	Y		-0-			47	
11		3450 X	2948	-0-	-502	-0-	242 1	2706 2	Y		-0-			47	

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008												TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8050 - 9953
06		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880 2		N		-0-			-0-	
07		7068 X	6878	-0-	-190	-0-	6878 2		N		-0-			-0-	
08		7068 X	6241	-0-	-827	-0-	6241 2		N		-0-			-0-	
09		6840 X	6514	-0-	-326	-0-	6514 2		N		-0-			-0-	
10		7068 X	6569	-0-	-499	-0-	6569 2		N		-0-			-0-	
11		6840 X	6386	-0-	-454	-0-	6386 2		N		-0-			-0-	

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008												TOTAL DEPTH	9533	PERF.	10199 - 13444
06		570 N	271	-0-	-299	-0-	180 1	91 2	N		-0-			-0-	
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N		-0-			-0-	
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N		-0-			-0-	
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008												TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6698 - 8064
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008												TOTAL DEPTH	7730	PERF.	8133 - 10175
06		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462 2		N		-0-			-0-	
07		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650 2		N		-0-			-0-	
08		8835 X	8169	-0-	-666	-0-	8169 2		N		-0-			-0-	
09		8550 X	7488	-0-	-1062	-0-	7488 2		N		-0-			-0-	
10		8835 X	8434	-0-	-401	-0-	8434 2		N		-0-			-0-	
11		8460 X	7595	-0-	-865	-0-	7595 2		N		-0-			-0-	

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008												TOTAL DEPTH	7237	PERF.	7420 - 10817
06		7590 X	6483	-0-	-1107	-0-	368 1	6115 2	N		-0-			-0-	
07		7750 X	7481	-0-	-269	-0-	429 1	7052 2	N		-0-			-0-	
08		7595 X	5144	-0-	-2451	-0-	326 1	4818 2	N		-0-			-0-	
09		7260 X	5246	-0-	-2014	-0-	327 1	4919 2	N		-0-			-0-	
10		7502 X	3886	-0-	-3616	-0-	581 1	3305 2	N		-0-			-0-	
11		7230 X	6044	-0-	-1186	-0-	235 1	5809 2	N		-0-			-0-	

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008												TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7849 - 10349
06		7560 X	5839	-0-	-1721	-0-	1 1	5838 2	N		-0-			-0-	
07		7347 X	5046	-0-	-2301	-0-	1 1	5045 2	N		-0-			-0-	
08		7347 X	5151	-0-	-2196	-0-	1 1	5150 2	N		-0-			-0-	
09		6210 X	4928	-0-	-1282	-0-	1 1	4927 2	N		-0-			-0-	
10		6417 X	6020	-0-	-397	-0-	351 1	5669 2	N		-0-			-0-	
*11		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	965 1	5440 2	N		-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		1	1	3882	2	N	-0-
07		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-		1	1	3552	2	N	-0-
08		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		1	1	3413	2	N	-0-
09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		1	1	3274	2	N	-0-
10		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-		304	1	4905	2	N	-0-
*11		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-		795	1	4484	2	N	-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036													
06		1260 X	582	-0-	-678	-0-		582	2			N	-0-
07		1302 X	437	-0-	-865	-0-		1	1	436	2	N	-0-
08		1302 X	1270	-0-	-32	-0-		1	1	1269	2	N	-0-
09		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-		1	1	1644	2	N	-0-
10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		171	1	2755	2	N	-0-
*11		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		363	1	2044	2	N	-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504													
06		9750 X	9532	-0-	-218	-0-		1	1	9531	2	N	-0-
07		9858 X	8978	-0-	-880	-0-		1	1	8977	2	N	-0-
08		10013 X	9198	-0-	-815	-0-		1	1	9197	2	N	-0-
09		9690 X	8376	-0-	-1314	-0-		1	1	8375	2	N	-0-
10		10013 X	8524	-0-	-1489	-0-		497	1	8027	2	N	-0-
11		9540 X	9023	-0-	-517	-0-		1359	1	7664	2	N	-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178													
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149													
06		4350 X	385	-0-	-3965	-0-		385	1			N	-0-
07		3193 X	390	-0-	-2803	-0-		101	1	289	2	N	-0-
08		4185 X	2477	-0-	-1708	-0-		2477	2			N	-0-
09		4050 X	2669	-0-	-1381	-0-		2669	2			N	-0-
10		4185 X	3245	-0-	-940	-0-		3245	2			N	-0-
*11		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		338	1	2578	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009										TOTAL DEPTH	6663	PERF.	6873	-	8665			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009										TOTAL DEPTH	5306	PERF.	5728	-	8651			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	5951	PERF.	7490	-	9235			
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1988	-0-	-957	-0-	-0-	748	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2011	-0-	-624	-0-	-0-	744	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	-0-	720	1	1362	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1248	-0-	-922	-0-	-0-	744	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008										TOTAL DEPTH	4684	PERF.	5061	-	8831			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			68
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007										TOTAL DEPTH	4894	PERF.	5350	-	8290			
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2774	2	Y	-0-					35
07	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	-0-	542	1	2616	2	Y	1					36
08	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	-0-	528	1	2608	2	Y	1					37
09	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	-0-	477	1	2597	2	Y	-0-					37
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	2731	2	Y	-0-					37
11	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	-0-	390	1	2616	2	Y	-0-					37
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008										TOTAL DEPTH	7439	PERF.	7757	-	10523			
06	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8981	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8344	-0-	-553	-0-	-0-	1	1	8343	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8450	-0-	-540	-0-	-0-	1	1	8449	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8017	-0-	-953	-0-	-0-	1	1	8016	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8443	-0-	-826	-0-	-0-	492	1	7951	2	N	-0-					-0-
*11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	1	7710	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3960 X	12	-0-	-3948	-0-	12	2			N	-0-			159
07		2418 X	1503	-0-	-915	-0-	1503	1			N	-0-			159
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			159
09		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			159
10		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			159
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			159

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

06		3150 X	2607	-0-	-543	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
07		3255 X	1228	-0-	-2027	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
08		3255 X	2585	-0-	-670	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
09		2610 X	2030	-0-	-580	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
10		2697 X	1427	-0-	-1270	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
11		2610 X	2269	-0-	-341	-0-	2269	2			N	-0-			-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			47
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

06		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	473	1	9167	2	Y	8			81
							9	9							
07		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	501	1	8944	2	Y	22			103
							24	9							
08		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	483	1	8281	2	Y	6			109
							7	9							
09		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	453	1	7798	2	Y	-0-			109
10		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	482	1	8235	2	Y	-0-			109
*11		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	434	1	8200	2	Y	34			143
							37	9							

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

06		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	284	1	5500	2	Y	8			78
							9	9							
07		6479 X	5461	-0-	-1018	-0-	288	1	5139	2	Y	31			109
							34	9							
08		6479 X	5538	-0-	-941	-0-	305	1	5233	2	Y	-0-			109
09		6030 X	5127	-0-	-903	-0-	281	1	4846	2	Y	-0-			109
10		6231 X	5375	-0-	-856	-0-	297	1	5078	2	Y	-0-			109
11		5790 X	4922	-0-	-868	-0-	246	1	4639	2	Y	34			143
							37	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		9600 X	9561	-0-	-39	-0-	913	1	8648	2	N	-0-				143
07		11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	1456	1	10047	2	N	87	192	1		38
							96	9								
08		11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	1431	1	10434	2	N	-0-				38
09		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	1036	1	9965	2	N	12				50
							13	9								
10		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	1680	1	9105	2	N	-0-				50
*11		10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	1010	1	9448	2	N	-0-				50

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717																
06		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	784	1	7424	2	N	-0-				-0-
07		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	1157	1	7983	2	N	-0-				-0-
08		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	956	1	6969	2	N	-0-				-0-
09		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	568	1	5465	2	N	-0-				-0-
10		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	938	1	5084	2	N	-0-				-0-
11		5700 X	4786	-0-	-914	-0-	462	1	4324	2	N	-0-				-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432																
06		5190 X	3864	-0-	-1326	-0-	369	1	3495	2	N	-0-				87
07		5363 X	2938	-0-	-2425	-0-	372	1	2566	2	N	-0-				87
08		5363 X	1633	-0-	-3730	-0-	197	1	1436	2	N	-0-				87
09		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-				87
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-				87
11		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-				87

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992																
06		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	1261	1	8101	2	N	-0-				162
07		11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	1649	1	9509	2	N	10				172
							11	9								
08		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	1649	1	8873	2	N	-0-				172
09		8220 X	7045	-0-	-1175	-0-	1313	1	5670	2	N	56				228
							62	9								
10		8494 X	7967	-0-	-527	-0-	1634	1	6313	2	N	18				246
							20	9								
*11		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	1466	1	7574	2	N	62	67	1		241
							68	9								

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902																
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-				110
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	62				172
08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-				172
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-				172
10		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	2				174
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1		48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
TGS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249985	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	6426 - 8329
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30 1	342 2	Y	1			1
07	496 N	266	-0-	-230	-0-	1 9	241 2	Y	-0-			1
08	403 N	262	-0-	-141	-0-	25 1	231 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	360 N	185	-0-	-175	-0-	31 1	167 2	Y	1			1
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	260 2	Y	1	1 1		1
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1 9	232 2	Y	-0-			1
CUNNIUS-WILHITE		WELL #:		11H	RRCID ->	250268	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7968 - 11424
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
WINSLETT		WELL #:		2H	RRCID ->	250398	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	4948	PERF.	5473 - 8227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		1H	RRCID ->	250406	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	5140 - 8962
06	4140 X	3813	-0-	-327	-0-	1734 1	2062 2	N	15			200
07	4278 X	3890	-0-	-388	-0-	17 9	1965 2	N	14			214
08	4278 X	1844	-0-	-2434	-0-	1910 1	694 2	N	-0-			214
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	15 9		N	-0-	189 1		25
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	1150 1		N	-0-			25
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-			25
YANCY		WELL #:		3H	RRCID ->	250415	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4893 - 9820
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3 1	81 2	Y	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19 1	492 2	Y	7			39
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 9	208 2	Y	13			52
						28 1						
						14 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949																	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524																	
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-	49	1			18
07	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	5182	2			Y	-0-					18
08	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	4735	2	2	9	Y	-0-					20
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					20
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					20
*11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					20
TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490																	
06	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	795	1	6049	2	N	-0-					231
07	7223	X	6362	-0-	-861	-0-	846	1	5516	2	N	-0-					231
08	7223	X	6126	-0-	-1097	-0-	813	1	5313	2	N	-0-					231
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	869	1	6508	2	N	-0-					231
10	7068	X	6597	-0-	-471	-0-	836	1	5761	2	N	-0-					231
11	6840	X	5820	-0-	-1020	-0-	734	1	5086	2	N	-0-					231
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396																	
06	13740	X	13047	-0-	-693	-0-	1674	1	11373	2	N	-0-					-0-
07	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	2050	1	13222	2	N	-0-					-0-
08	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	1559	1	13765	2	N	-0-					-0-
09	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	1427	1	12938	2	N	-0-					-0-
10	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	1528	1	13316	2	N	-0-					-0-
11	14820	X	14269	-0-	-551	-0-	1516	1	12753	2	N	-0-					-0-
BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895																	
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	385	2	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	82	1	264	2	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	189	1	634	2	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	194	1	653	2	N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	219	1	1049	2	N	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	126	1	979	2	N	-0-					-0-
BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	48	1	5238	2	Y	8	75
07	5921 X	5444	-0-	-477	-0-	9	9	5017	2	Y	-0-	75
08	5921 X	5786	-0-	-135	-0-	419	1	5359	2	Y	7	82
09	5730 X	5253	-0-	-477	-0-	8	9	4881	2	Y	-0-	82
10	5921 X	5565	-0-	-356	-0-	372	1	5163	2	Y	-0-	82
11	5610 X	5302	-0-	-308	-0-	402	1	4929	2	Y	-0-	82
11	5610 X	5302	-0-	-308	-0-	373	1	4929	2	Y	-0-	82
BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481												
06	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	525	1	7199	2	N	-0-	-0-
07	8184 X	8099	-0-	-85	-0-	658	1	7441	2	N	-0-	-0-
08	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	665	1	7586	2	N	-0-	-0-
09	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	643	1	7608	2	N	-0-	-0-
10	8184 X	8099	-0-	-85	-0-	664	1	7435	2	N	-0-	-0-
11	7920 X	7794	-0-	-126	-0-	560	1	7234	2	N	-0-	-0-
BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770												
06	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	21	1	7090	2	Y	1	93
07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	580	1	6781	2	Y	4	97
08	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	4	9	7163	2	Y	5	102
09	7020 X	6879	-0-	-141	-0-	571	1	6600	2	Y	-0-	102
10	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	6	9	7405	2	Y	-0-	102
11	7020 X	6965	-0-	-55	-0-	279	1	6457	2	Y	-0-	102
11	7020 X	6965	-0-	-55	-0-	616	1	7405	2	Y	-0-	102
11	7020 X	6965	-0-	-55	-0-	508	1	6457	2	Y	-0-	102
SEENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476												
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5640 X	4352	-0-	-1288	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
07		5828 X	4808	-0-	-1020	-0-	4808	2			N	-0-			-0-
08		5208 X	4720	-0-	-488	-0-	10	1	4710	2	N	-0-			-0-
09		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
10		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	292	1	6657	2	N	-0-			-0-
*11		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	574	1	6307	2	N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428															
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			8
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
08	7	X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			8

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172															
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	26	1	1327	2	Y	-0-			62
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	55	1	1689	2	Y	-0-			62
08	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	39	1	1232	2	Y	-0-			62
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			62

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745															
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	Y	-0-			63
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	64	1	1964	2	Y	-0-			63
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	64	1	2055	2	Y	-0-			63
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	65	1	1764	2	Y	4			67
							4	9							
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	63	1	1637	2	Y	-0-			67
*11	3000	N	3220	-0-	220	220	913	1	2296	2	Y	10			77
							11	9							

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126															
06	2790	X	2220	-0-	-570	-0-	43	1	2177	2	N	-0-			240
07	2883	X	2276	-0-	-607	-0-	72	1	2204	2	N	-0-			240
08	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	64	1	2042	2	N	30			270
							33	9							
09	2490	X	1678	-0-	-812	-0-	58	1	1594	2	N	24	187	1	107
							26	9							
10	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	33	1	859	2	N	28			135
							31	9							
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	245	1	1952	2	Y	-0-			6
07	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	299	1	2088	2	Y	3			9
						3	9							
08	2480 X	2105	-0-	-375	-0-	275	1	1830	2	Y	-0-			9
09	2400 X	1878	-0-	-522	-0-	244	1	1634	2	Y	-0-			9
10	2449 X	1527	-0-	-922	-0-	269	1	1258	2	Y	-0-			9
11	2310 X	1989	-0-	-321	-0-	352	1	1611	2	Y	24			33
						26	9							
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		225
YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230														
06	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	120	1	6134	2	Y	10			78
						11	9							
07	7533 X	6164	-0-	-1369	-0-	196	1	5968	2	Y	-0-			78
08	7533 X	7182	-0-	-351	-0-	218	1	6964	2	Y	-0-			78
09	6420 X	5069	-0-	-1351	-0-	179	1	4890	2	Y	-0-			78
10	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	283	1	7400	2	Y	7			85
						8	9							
*11	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	912	1	6775	2	Y	13			98
						14	9							
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620														
06	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	161	1	1947	2	Y	-0-			120
07	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	671	1	2270	2	Y	-0-	83 1		37
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	375	1	2646	2	Y	-0-			37
09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	318	1	2484	2	Y	-0-			37
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	318	1	2495	2	Y	-0-			37
*11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	224	1	2742	2	Y	6			43
						7	9							
HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094														
06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	-0-			33
07	3224 X	1149	-0-	-2075	-0-	197	1	952	2	Y	-0-			33
08	2697 X	798	-0-	-1899	-0-	134	1	663	2	Y	1			34
						1	9							
09	2130 X	334	-0-	-1796	-0-	52	1	282	2	Y	-0-			34
10	992 X	294	-0-	-698	-0-	48	1	246	2	Y	-0-			34
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			34
JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781														
06	10080 X	8436	-0-	-1644	-0-	113	1	8323	2	N	-0-			-0-
07	9114 X	8254	-0-	-860	-0-	157	1	8097	2	N	-0-			-0-
08	9207 X	8618	-0-	-589	-0-	153	1	8465	2	N	-0-			-0-
09	8910 X	8657	-0-	-253	-0-	163	1	8494	2	N	-0-			-0-
10	9207 X	8596	-0-	-611	-0-	120	1	8476	2	N	-0-			-0-
*11	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	768	1	8853	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12330 X	11271	-0-	-1059	-0-	11271	2		N	-0-			-0-
07	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2		N	-0-			-0-
08	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2		N	-0-			-0-
09	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2		N	-0-			-0-
10	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2		N	-0-			-0-
11	12330 X	9166	-0-	-3164	-0-	9166	2		N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365													
06	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2		N	-0-			-0-
07	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2		N	-0-			-0-
08	8060 X	5908	-0-	-2152	-0-	5908	2		N	-0-			-0-
09	7800 X	7036	-0-	-764	-0-	7036	2		N	-0-			-0-
10	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2		N	-0-			-0-
*11	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2		N	-0-			-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841													
06	5250 X	3475	-0-	-1775	-0-	433	1	3042	2	N	-0-		-0-
07	4061 X	3146	-0-	-915	-0-	414	1	2732	2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3154	-0-	-783	-0-	408	1	2746	2	N	-0-		-0-
09	3510 X	2315	-0-	-1195	-0-	341	1	1974	2	N	-0-		-0-
10	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	441	1	2871	2	N	-0-		-0-
*11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	537	1	3004	2	N	-0-		-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050													
06	5130 X	4844	-0-	-286	-0-	620	1	4224	2	N	-0-		-0-
07	5208 X	5159	-0-	-49	-0-	670	1	4489	2	N	-0-		-0-
08	4898 X	4786	-0-	-112	-0-	602	1	4184	2	N	-0-		-0-
09	4830 X	4527	-0-	-303	-0-	603	1	3924	2	N	-0-		-0-
10	4991 X	4761	-0-	-230	-0-	637	1	4124	2	N	-0-		-0-
11	4980 X	4150	-0-	-830	-0-	545	1	3605	2	N	-0-		-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772													
06	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	2		N	-0-			-0-
07	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2		N	-0-			-0-
08	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2		N	-0-			-0-
09	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2		N	-0-			-0-
10	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2		N	-0-			-0-
*11	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2		N	-0-			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		7050 X	6791	-0-	-259	-0-	789	1	6002	2	N	-0-			53
07		7285 X	6375	-0-	-910	-0-	847	1	5528	2	N	-0-			53
08		6789 X	6557	-0-	-232	-0-	871	1	5686	2	N	-0-			53
09		6780 X	6458	-0-	-322	-0-	761	1	5697	2	N	-0-			53
10		7006 X	6692	-0-	-314	-0-	848	1	5844	2	N	-0-			53
11		6780 X	5945	-0-	-835	-0-	750	1	5195	2	N	-0-			53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	815	-0-	815	815	815	1			Y	-0-			-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720															
06		5640 X	5493	-0-	-147	-0-	703	1	4790	2	N	-0-			-0-
07		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	789	1	5280	2	N	-0-			-0-
08		5828 X	5593	-0-	-235	-0-	704	1	4889	2	N	-0-			-0-
09		5490 X	5041	-0-	-449	-0-	671	1	4370	2	N	-0-			-0-
10		5890 X	5308	-0-	-582	-0-	710	1	4598	2	N	-0-			-0-
11		5880 X	4757	-0-	-1123	-0-	624	1	4133	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39 7	-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111												
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-						62
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						62
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	133	1	455	2	N	62
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	314	2	N	62
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	174	1	732	2	N	95
							36	9				
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-						103

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113												
06		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	14	1	3818	2	N	44
							7	9				
07		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	143	1	3559	2	N	44
08		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	168	1	3999	2	N	44
09		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	166	1	4230	2	N	44
10		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	150	1	3729	2	N	44
*11		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	639	1	4093	2	N	46
							2	9				

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277												
06		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	9	1	2516	2	Y	90
							11	9				
07		4929 X	4176	-0-	-753	-0-	161	1	4004	2	Y	100
							11	9				
08		4929 X	4265	-0-	-664	-0-	172	1	4093	2	Y	100
09		4530 X	3587	-0-	-943	-0-	136	1	3451	2	Y	100
10		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	208	1	5173	2	Y	100
*11		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	614	1	3936	2	Y	100

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270												
06		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	277	1	1726	2	N	180
							22	9				
07		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	495	1	1689	2	N	180
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	519	1	1768	2	N	210
							33	9				
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	489	1	1602	2	N	210
10		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	514	1	1685	2	N	210
*11		3000 N	3491	-0-	491	491	554	1	2937	2	N	210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071															
06		5610 X	133	-0-	-5477	-0-	28	1	99	2	N	5			90
07		5611 X	155	-0-	-5456	-0-	56	1	88	2	N	10			100
08		5518 X	141	-0-	-5377	-0-	53	1	88	2	N	-0-			100
09		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			100
10		124 X	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	N	-0-			100
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			100
HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751															
06		3660 X	2833	-0-	-827	-0-	391	1	2433	2	N	8			125
07		3782 X	3623	-0-	-159	-0-	822	1	2801	2	N	-0-			125
08		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	842	1	2872	2	N	-0-			125
09		3450 X	3423	-0-	-27	-0-	800	1	2623	2	N	-0-			125
10		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	829	1	2719	2	N	-0-			125
11		3600 X	3430	-0-	-170	-0-	544	1	2886	2	N	-0-			125
HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642															
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	12	1	3175	2	Y	10			86
07		4464 X	3443	-0-	-1021	-0-	132	1	3300	2	Y	10			96
08		4464 X	3613	-0-	-851	-0-	146	1	3467	2	Y	-0-			96
09		4320 X	3339	-0-	-981	-0-	126	1	3213	2	Y	-0-			96
10		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	181	1	4500	2	Y	-0-			96
*11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	637	1	4083	2	Y	-0-			96
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670															
06		12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	666	1	11765	2	N	-0-			-0-
07		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	719	1	12213	2	N	-0-			-0-
08		12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	712	1	11994	2	N	-0-			-0-
09		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	696	1	11310	2	N	-0-			-0-
10		12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	718	1	11323	2	N	-0-			-0-
*11		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	652	1	9616	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		7500 X	5944	-0-	-1556	-0-	5944 2		N	-0-		-0-
07		6479 X	6165	-0-	-314	-0-	6165 2		N	-0-		-0-
08		6479 X	6007	-0-	-472	-0-	6007 2		N	-0-		-0-
09		5940 X	5924	-0-	-16	-0-	5924 2		N	-0-		-0-
10		6138 X	6001	-0-	-137	-0-	6001 2		N	-0-		-0-
*11		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127 2		N	-0-		-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900												
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
08		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
09		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512												
06		10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	1050 1	9009 2	N	-0-		-0-
07		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	1122 1	9903 2	N	-0-		-0-
08		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	1116 1	8978 2	N	-0-		-0-
09		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	1080 1	9475 2	N	-0-		-0-
10		9734 X	9483	-0-	-251	-0-	9483 2		N	-0-		-0-
*11		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	1091 1	9275 2	N	-0-		-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320												
06		7290 X	6596	-0-	-694	-0-	6596 2		N	-0-		-0-
07		7533 X	6819	-0-	-714	-0-	6819 2		N	-0-		-0-
08		7533 X	7140	-0-	-393	-0-	7140 2		N	-0-		-0-
09		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 2		N	-0-		-0-
10		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421 2		N	-0-		-0-
*11		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723 2		N	-0-		-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589												
06		8670 X	8311	-0-	-359	-0-	8311 2		N	-0-		-0-
07		8959 X	8450	-0-	-509	-0-	8450 2		N	-0-		-0-
08		8959 X	8360	-0-	-599	-0-	8360 2		N	-0-		-0-
09		8670 X	8113	-0-	-557	-0-	8113 2		N	-0-		-0-
10		8587 X	8373	-0-	-214	-0-	8373 2		N	-0-		-0-
11		8310 X	8057	-0-	-253	-0-	8057 2		N	-0-		-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6 7		10
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541														
06		4800 X	2005	-0-	-2795	-0-	2005	2		N	-0-			130
07		4898 X	3835	-0-	-1063	-0-	558	1	3268	2	N	8		138
							9	9						
08		4898 X	4809	-0-	-89	-0-	139	1	4670	2	N	-0-		138
09		4650 X	4178	-0-	-472	-0-	524	1	3654	2	N	-0-		138
10		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	549	1	4277	2	N	-0-		138
*11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	383	1	4271	2	N	-0-		138
PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290														
06		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	1385	1	5180	2	N	-0-		-0-
07		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	1601	1	5839	2	N	-0-		-0-
08		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	1549	1	5777	2	N	-0-		-0-
09		4890 X	4341	-0-	-549	-0-	1086	1	3255	2	N	-0-		-0-
10		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	705	1	4587	2	N	-0-		-0-
*11		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	1458	1	4982	2	N	-0-		-0-
BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642														
06		1140 X	376	-0-	-764	-0-	33	1	335	2	N	7		93
							8	9						
07		1178 X	628	-0-	-550	-0-	66	1	562	2	N	-0-		93
08		1178 X	255	-0-	-923	-0-	32	1	223	2	N	-0-		93
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		93
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		93
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		93
BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10920 X	9724	-0-	-1196	-0-	884 1	8840 2	N		-0-			22
07	11284 X	10075	-0-	-1209	-0-	1060 1	9015 2	N		-0-			22
08	11284 X	10424	-0-	-860	-0-	1295 1	9129 2	N		-0-			22
09	10560 X	8397	-0-	-2163	-0-	1336 1	6997 2	N		58			80
						64 9							
10	10695 X	8072	-0-	-2623	-0-	8061 2	11 9	N		10			90
11	10080 X	9481	-0-	-599	-0-	987 1	8350 2	N		131	160 1		61
						144 9							

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402													
06	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	55 1	7728 2	N		-0-			-0-
07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	65 1	7815 2	N		-0-			-0-
08	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	66 1	7587 2	N		-0-			-0-
09	7770 X	7108	-0-	-662	-0-	60 1	7048 2	N		-0-			-0-
10	8029 X	7539	-0-	-490	-0-	66 1	7473 2	N		-0-			-0-
11	7770 X	6681	-0-	-1089	-0-	38 1	6643 2	N		-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902													
06	4800 X	4106	-0-	-694	-0-	29 1	4077 2	N		-0-			-0-
07	4960 X	4561	-0-	-399	-0-	38 1	4523 2	N		-0-			-0-
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	39 1	4464 2	N		-0-			-0-
09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	37 1	4297 2	N		-0-			-0-
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	39 1	4432 2	N		-0-			-0-
*11	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	26 1	4477 2	N		-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317													
06	6900 X	6160	-0-	-740	-0-	44 1	6116 2	N		-0-			-0-
07	7130 X	6250	-0-	-880	-0-	52 1	6198 2	N		-0-			-0-
08	6169 X	5924	-0-	-245	-0-	51 1	5873 2	N		-0-			-0-
09	6150 X	5595	-0-	-555	-0-	47 1	5548 2	N		-0-			-0-
10	6355 X	5861	-0-	-494	-0-	51 1	5810 2	N		-0-			-0-
11	6150 X	5682	-0-	-468	-0-	32 1	5650 2	N		-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188													
06	7860 X	7652	-0-	-208	-0-	54 1	7598 2	N		-0-			-0-
07	8122 X	7648	-0-	-474	-0-	63 1	7585 2	N		-0-			-0-
08	7564 X	6643	-0-	-921	-0-	57 1	6586 2	N		-0-			-0-
09	7650 X	7027	-0-	-623	-0-	59 1	6968 2	N		-0-			-0-
10	7905 X	7170	-0-	-735	-0-	62 1	7108 2	N		-0-			-0-
11	7650 X	6646	-0-	-1004	-0-	38 1	6608 2	N		-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233													
06	13770 X	10742	-0-	-3028	-0-	588 1	10154 2	N		-0-			-0-
07	13640 X	11935	-0-	-1705	-0-	645 1	11290 2	N		-0-			-0-
08	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	762 1	12730 2	N		-0-			-0-
09	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	728 1	13277 2	N		-0-			-0-
10	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	697 1	12264 2	N		-0-			-0-
11	13050 X	11934	-0-	-1116	-0-	574 1	11360 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
06		15780 X	14571	-0-	-1209	-0-	1489	1	13082	2	N	-0-
07		16306 X	14849	-0-	-1457	-0-	1595	1	13254	2	N	-0-
08		16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	1744	1	15078	2	N	-0-
09		15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	1657	1	13923	2	N	-0-
10		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	1624	1	14444	2	N	-0-
11		15780 X	14925	-0-	-855	-0-	1026	1	13899	2	N	-0-
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218												
06		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	918	1	8063	2	N	-0-
07		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	967	1	8037	2	N	-0-
08		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	919	1	7947	2	N	-0-
09		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	944	1	7929	2	N	-0-
10		8835 X	8460	-0-	-375	-0-	855	1	7605	2	N	-0-
11		8550 X	7596	-0-	-954	-0-	522	1	7074	2	N	-0-
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434												
06		7740 X	6203	-0-	-1537	-0-	634	1	5569	2	N	-0-
07		8308 X	6166	-0-	-2142	-0-	662	1	5504	2	N	-0-
08		8308 X	6025	-0-	-2283	-0-	625	1	5400	2	N	-0-
09		8040 X	5689	-0-	-2351	-0-	605	1	5084	2	N	-0-
10		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	885	1	7870	2	N	-0-
*11		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	620	1	8392	2	N	-0-
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197												
06		11880 X	11027	-0-	-853	-0-	1127	1	9900	2	N	-0-
07		12276 X	11179	-0-	-1097	-0-	1201	1	9978	2	N	-0-
08		12276 X	11092	-0-	-1184	-0-	1150	1	9942	2	N	-0-
09		11100 X	10487	-0-	-613	-0-	1116	1	9371	2	N	-0-
10		12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	1249	1	11107	2	N	-0-
*11		12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	882	1	11942	2	N	-0-
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871												
06		13620 X	12668	-0-	-952	-0-	1295	1	11373	2	N	-0-
07		14043 X	13266	-0-	-777	-0-	1425	1	11841	2	N	-0-
08		13671 X	13372	-0-	-299	-0-	1386	1	11986	2	N	-0-
09		12660 X	12494	-0-	-166	-0-	1329	1	11165	2	N	-0-
10		13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	1367	1	12160	2	N	-0-
*11		13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	895	1	12119	2	N	-0-
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218												
06		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	1020	1	8962	2	N	-0-
07		10137 X	9940	-0-	-197	-0-	1068	1	8872	2	N	-0-
08		10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	1083	1	9362	2	N	-0-
09		9990 X	9800	-0-	-190	-0-	1042	1	8758	2	N	-0-
10		10323 X	9634	-0-	-689	-0-	974	1	8660	2	N	-0-
11		10110 X	9495	-0-	-615	-0-	653	1	8842	2	N	-0-
WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785												
06		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-
07		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-
08		4526 X	2356	-0-	-2170	-0-	2356	2			N	-0-
09		4380 X	3231	-0-	-1149	-0-	3231	2			N	-0-
10		2728 X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2			N	-0-
*11		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	78	1	5734	2	N	-0-			-0-
07		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	114	1	5841	2	N	-0-			-0-
08		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	104	1	5722	2	N	-0-			-0-
09		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	96	1	5007	2	N	-0-			-0-
10		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	55	1	3899	2	N	-0-			-0-
*11		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	185	1	3627	2	N	-0-			-0-
WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170															
06		7020 X	6661	-0-	-359	-0-	90	1	6571	2	N	-0-			-0-
07		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	153	1	7872	2	N	-0-			-0-
08		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	143	1	7917	2	N	-0-			-0-
09		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	136	1	7091	2	N	-0-			-0-
10		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	112	1	7931	2	N	-0-			-0-
*11		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	421	1	8271	2	N	-0-			-0-
DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601															
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372															
06		6300 X	6247	-0-	-53	-0-	234	1	6013	2	N	-0-			80
07		6510 X	6384	-0-	-126	-0-	379	1	6005	2	N	-0-			80
08		6510 X	6274	-0-	-236	-0-	376	1	5892	2	N	5			85
							6	9							
09		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	383	1	6290	2	N	-0-			85
10		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	171	1	7221	2	N	-0-			85
11		6240 X	5638	-0-	-602	-0-	5638	2			N	-0-			85
SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930															
06		8280 X	7369	-0-	-911	-0-	532	1	6837	2	N	-0-			-0-
07		8556 X	7457	-0-	-1099	-0-	826	1	6631	2	N	-0-			-0-
08		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	896	1	7584	2	N	-0-			-0-
09		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	1042	1	8942	2	N	-0-			-0-
10		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	1051	1	9259	2	N	-0-			-0-
*11		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	894	1	8606	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225																	
06		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	840	1	6843	2	Y	2					122
07		8339 X	7858	-0-	-481	-0-	939	1	6918	2	Y	1	95	1			28
08		8339 X	8066	-0-	-273	-0-	997	1	7029	2	Y	36					64
09		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	1115	1	7447	2	Y	-0-					64
10		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	1007	1	7211	2	Y	40					104
*11		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	876	1	7100	2	Y	-0-					104
CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213																	
06		6150 X	4496	-0-	-1654	-0-	1388	1	3108	2	N	-0-					-0-
07		5580 X	4329	-0-	-1251	-0-	1380	1	2949	2	N	-0-					-0-
08		5580 X	3834	-0-	-1746	-0-	997	1	2837	2	N	-0-					-0-
09		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	1692	1	3957	2	N	-0-					-0-
10		5208 X	5136	-0-	-72	-0-	53	1	5083	2	N	-0-					-0-
*11		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	2368	1	6516	2	N	-0-					-0-
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071																	
06		9000 X	8600	-0-	-400	-0-	879	1	7721	2	N	-0-					-0-
07		9238 X	8620	-0-	-618	-0-	926	1	7694	2	N	-0-					-0-
08		9145 X	8678	-0-	-467	-0-	900	1	7778	2	N	-0-					-0-
09		8610 X	8078	-0-	-532	-0-	859	1	7219	2	N	-0-					-0-
10		8897 X	8352	-0-	-545	-0-	844	1	7508	2	N	-0-					-0-
*11		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	686	1	9292	2	N	-0-					-0-
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890																	
06		7680 X	4406	-0-	-3274	-0-	517	1	3889	2	N	-0-					-0-
07		8463 X	5793	-0-	-2670	-0-	719	1	5074	2	N	-0-					-0-
08		8463 X	2487	-0-	-5976	-0-	487	1	2000	2	N	-0-					-0-
09		8190 X	6817	-0-	-1373	-0-	789	1	6028	2	N	-0-					-0-
10		7905 X	6903	-0-	-1002	-0-	310	1	6593	2	N	-0-					-0-
11		5610 X	856	-0-	-4754	-0-	856	1			N	-0-					-0-
CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354																	
06		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	763	1	7787	2	N	-0-					-0-
07		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	732	1	7547	2	N	-0-					-0-
08		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	697	1	7640	2	N	-0-					-0-
09		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	1199	1	6899	2	N	-0-					-0-
10		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	1194	1	6866	2	N	-0-					-0-
*11		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1283	1	7254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		4800 X	4141	-0-	-659	-0-	369 1	3772 2		N	-0-	-0-
07		4774 X	3896	-0-	-878	-0-	345 1	3551 2		N	-0-	-0-
08		4774 X	3272	-0-	-1502	-0-	274 1	2998 2		N	-0-	-0-
09		4440 X	3430	-0-	-1010	-0-	508 1	2922 2		N	-0-	-0-
10		4340 X	3509	-0-	-831	-0-	520 1	2989 2		N	-0-	-0-
11		4140 X	2349	-0-	-1791	-0-	353 1	1996 2		N	-0-	-0-
CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403												
06		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	585 1	5972 2		N	-0-	-0-
07		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	620 1	6384 2		N	-0-	-0-
08		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	604 1	6616 2		N	-0-	-0-
09		6750 X	6160	-0-	-590	-0-	912 1	5248 2		N	-0-	-0-
10		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	1091 1	6273 2		N	-0-	-0-
11		6990 X	5935	-0-	-1055	-0-	892 1	5043 2		N	-0-	-0-
VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471												
06		8820 X	8535	-0-	-285	-0-	8535 2			N	-0-	-0-
07		8897 X	8119	-0-	-778	-0-	8119 2			N	-0-	-0-
08		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290 2			N	-0-	-0-
09		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636 2			N	-0-	-0-
10		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	441 1	8560 2		N	-0-	-0-
*11		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	834 1	8673 2		N	-0-	-0-
VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389												
06		7200 X	6885	-0-	-315	-0-	6885 2			N	-0-	-0-
07		6913 X	5168	-0-	-1745	-0-	5168 2			N	-0-	-0-
08		6913 X	5682	-0-	-1231	-0-	5682 2			N	-0-	-0-
09		6900 X	5681	-0-	-1219	-0-	5681 2			N	-0-	-0-
10		7130 X	5485	-0-	-1645	-0-	269 1	5216 2		N	-0-	-0-
11		6900 X	5646	-0-	-1254	-0-	495 1	5151 2		N	-0-	-0-
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840												
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	325 1	2646 2		Y	2	122
							2 9					
07		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	307 1	2260 2		Y	1	28
							1 9					
08		3720 X	1980	-0-	-1740	-0-	241 1	1699 2		Y	36	64
							40 9					
09		3600 X	643	-0-	-2957	-0-	84 1	559 2		Y	-0-	64
10		3720 X	1931	-0-	-1789	-0-	231 1	1656 2		Y	40	104
							44 9					
11		2970 X	1620	-0-	-1350	-0-	178 1	1442 2		Y	-0-	104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	700	1	4673	2	Y	-0-	138	1	49
07	5797 X	5266	-0-	-531	-0-	748	1	4518	2	Y	-0-			49
08	5766 X	5545	-0-	-221	-0-	744	1	4792	2	Y	8			57
09	5370 X	5153	-0-	-217	-0-	720	1	4433	2	Y	-0-			57
10	5549 X	5423	-0-	-126	-0-	744	1	4679	2	Y	-0-			57
11	5370 X	5164	-0-	-206	-0-	511	1	4653	2	Y	-0-			57

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487														
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	9	1	874	2	Y	3			97
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	136	1	1375	2	Y	-0-			97
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	854	2	Y	-0-			97
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	Y	-0-			97
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	145	1	1485	2	Y	-0-			97
*11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	113	1	1257	2	Y	-0-			97

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119														
06	2550 N	2132	-0-	-418	-0-	308	1	1824	2	N	-0-			55
07	3100 N	3577	-0-	477	-0-	1905	1	1672	2	N	-0-			55
08	2385 N	1908	-0-	-477	-0-	561	1	1325	2	N	20			75
09	2130 N	1703	-0-	-427	-0-	521	1	1182	2	N	-0-			75
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	561	1	1603	2	N	20			95
11	2790 X	1959	-0-	-831	-0-	379	1	1561	2	N	17			112

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033														
06	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	670	1	8618	2	N	-0-			-0-
07	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	1019	1	8187	2	N	-0-			-0-
08	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	918	1	7772	2	N	-0-			-0-
09	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	802	1	6878	2	N	-0-			-0-
10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	891	1	7853	2	N	-0-			-0-
*11	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	794	1	7639	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5310 X	5307	-0-	-3	-0-		82 1	5225 2	N	-0-			-0-
07		5487 X	4593	-0-	-894	-0-		273 1	4320 2	N	-0-			-0-
08		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-			-0-
09		5310 X	3760	-0-	-1550	-0-		139 1	3621 2	N	-0-			-0-
10		5487 X	4398	-0-	-1089	-0-		4398 2		N	-0-			-0-
*11		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		228 1	5101 2	N	-0-			-0-
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796														
06		12420 X	10060	-0-	-2360	-0-		156 1	9904 2	N	-0-			-0-
07		12090 X	10138	-0-	-1952	-0-		603 1	9535 2	N	-0-			-0-
08		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-		759 1	12952 2	N	-0-			-0-
09		13777 X	13777	-0-	-0-	-0-		509 1	13268 2	N	-0-			-0-
10		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-		12879 2		N	-0-			-0-
*11		13532 X	13532	-0-	-0-	-0-		580 1	12952 2	N	-0-			-0-
SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100														
06		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-		10327 2		N	-0-			-0-
07		11345 X	11345	-0-	-0-	-0-		11345 2		N	-0-			-0-
08		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-		10705 2		N	-0-			-0-
09		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-		9716 2		N	-0-			-0-
10		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-		10827 2		N	-0-			-0-
*11		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-		9927 2		N	-0-			-0-
SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700														
06		4500 X	5	-0-	-4495	-0-		5 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269														
06		6840 X	6147	-0-	-693	-0-		443 1	5704 2	N	-0-			-0-
07		7068 X	6745	-0-	-323	-0-		747 1	5998 2	N	-0-			-0-
08		7068 X	3255	-0-	-3813	-0-		344 1	2911 2	N	-0-			-0-
09		6750 X	2068	-0-	-4682	-0-		216 1	1852 2	N	-0-			-0-
10		6603 X	2217	-0-	-4386	-0-		226 1	1991 2	N	-0-			-0-
11		6540 X	735	-0-	-5805	-0-		69 1	666 2	N	-0-			-0-
SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757														
06		6990 X	4905	-0-	-2085	-0-		354 1	4551 2	N	-0-			-0-
07		6355 X	4277	-0-	-2078	-0-		474 1	3803 2	N	-0-			-0-
08		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-		618 1	5231 2	N	-0-			-0-
09		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-		617 1	5293 2	N	-0-			-0-
10		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-		692 1	6100 2	N	-0-			-0-
*11		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-		657 1	6319 2	N	-0-			-0-
BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698														
06		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-		645 1	3545 2	N	-0-			28
07		4123 X	2751	-0-	-1372	-0-		521 1	2230 2	N	-0-			28
08		4123 X	2451	-0-	-1672	-0-		465 1	1986 2	N	-0-			28
09		3990 X	232	-0-	-3758	-0-		106 1	126 2	N	-0-			28
10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			28
11		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	403 1	5185 2	N	-0-		-0-
07		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	600 1	4815 2	N	-0-		-0-
08		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	536 1	4534 2	N	-0-		-0-
09		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	580 1	4975 2	N	-0-		-0-
10		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	575 1	5066 2	N	-0-		-0-
*11		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	450 1	4335 2	N	-0-		-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935												
06		6480 X	5656	-0-	-824	-0-	5656 2		N	-0-		-0-
07		6696 X	6459	-0-	-237	-0-	6459 2		N	-0-		-0-
08		6696 X	6642	-0-	-54	-0-	6642 2		N	-0-		-0-
09		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367 2		N	-0-		-0-
10		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432 2		N	-0-		-0-
11		6420 X	6196	-0-	-224	-0-	6196 2		N	-0-		-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800												
06		7770 X	7732	-0-	-38	-0-	558 1	7174 2	N	-0-		-0-
07		8029 X	7966	-0-	-63	-0-	882 1	7084 2	N	-0-		-0-
08		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	864 1	7314 2	N	-0-		-0-
09		7740 X	7021	-0-	-719	-0-	733 1	6288 2	N	-0-		-0-
10		7998 X	7179	-0-	-819	-0-	732 1	6447 2	N	-0-		-0-
11		7920 X	6753	-0-	-1167	-0-	636 1	6117 2	N	-0-		-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996												
06		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342												
06		4770 X	4569	-0-	-201	-0-	1 1	4568 2	N	-0-		-0-
07		4929 X	3036	-0-	-1893	-0-	1 1	3035 2	N	-0-		-0-
08		4929 X	4056	-0-	-873	-0-	1 1	4055 2	N	-0-		-0-
09		4650 X	3651	-0-	-999	-0-	1 1	3650 2	N	-0-		-0-
10		4805 X	4182	-0-	-623	-0-	244 1	3938 2	N	-0-		-0-
11		4560 X	4001	-0-	-559	-0-	603 1	3398 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	68	1	6707	2	Y	-0-	48		
07		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	721	1	7277	2	Y	-0-	48		
08		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	636	1	6358	2	Y	-0-	48		
09		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	640	1	6426	2	Y	-0-	48		
10		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	610	1	6259	2	Y	-0-	48		
*11		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	547	1	6106	2	Y	-0-	48		
GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200															
06		2940 X	2222	-0-	-718	-0-	2215	2	7	9	Y	6	12	1	5
07		3038 X	2616	-0-	-422	-0-	2604	2	12	9	Y	11	11	1	5
08		3038 X	2230	-0-	-808	-0-	2221	2	9	9	Y	8			13
09		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	131	1	2972	2	Y	7	11	1	9
							8	9							
10		3038 X	2821	-0-	-217	-0-	193	1	2615	2	Y	12	11	1	10
							13	9							
11		2520 X	2448	-0-	-72	-0-	120	1	2308	2	Y	18	11	1	17
							20	9							
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500															
06		12720 X	12007	-0-	-713	-0-	11992	2	15	9	N	14			112
07		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12530	2	28	9	N	25			137
08		12555 X	12168	-0-	-387	-0-	12149	2	19	9	N	17	62	1	92
09		12060 X	11651	-0-	-409	-0-	11607	2	44	9	N	40			132
10		12400 X	12119	-0-	-281	-0-	12119	2			N	-0-			132
11		12150 X	11739	-0-	-411	-0-	11696	2	43	9	N	39	95	1	76
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835															
06		7560 X	7150	-0-	-410	-0-	383	1	6767	2	N	-0-			-0-
07		7812 X	7254	-0-	-558	-0-	403	1	6851	2	N	-0-			-0-
08		7564 X	7219	-0-	-345	-0-	404	1	6815	2	N	-0-			-0-
09		7260 X	6636	-0-	-624	-0-	384	1	6252	2	N	-0-			-0-
10		7440 X	6681	-0-	-759	-0-	398	1	6283	2	N	-0-			-0-
11		7140 X	6744	-0-	-396	-0-	428	1	6316	2	N	-0-			-0-
CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003															
06		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	634	1	6792	2	Y	4			18
							4	9							
07		8091 X	7163	-0-	-928	-0-	728	1	6426	2	Y	8	12	1	14
							9	9							
08		8091 X	7129	-0-	-962	-0-	723	1	6399	2	Y	6			20
							7	9							
09		7830 X	7024	-0-	-806	-0-	757	1	6266	2	Y	1			21
							1	9							
10		7967 X	6957	-0-	-1010	-0-	32	1	6916	2	Y	8	12	1	17
							9	9							
*11		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	731	1	6712	2	Y	6	12	1	11
							7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	23	84
						25	9					
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	43 57 1	70
						47	9					
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	30	100
						33	9					
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	16	1	134	2	Y	7	107
						8	9					
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	54 66 1	95
						59	9					
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	14	1	125	2	Y	27 59 1	63
						30	9					

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550												
06	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	13839	2	12	9	Y	11 22 1	8
07	13981 X	12601	-0-	-1380	-0-	12577	2	24	9	Y	22 21 1	9
08	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	17211	2	19	9	Y	17	26
09	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	601	1	13660	2	Y	12 21 1	17
						13	9					
10	14787 X	13884	-0-	-903	-0-	951	1	12909	2	Y	22 21 1	18
						24	9					
11	14490 X	13558	-0-	-932	-0-	669	1	12848	2	Y	37 22 1	33
						41	9					

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720												
06	9330 X	7756	-0-	-1574	-0-	7747	2	9	9	N	8	106
07	9641 X	6652	-0-	-2989	-0-	6624	2	28	9	N	25	131
08	9486 X	7535	-0-	-1951	-0-	7504	2	31	9	N	28 120 1	39
09	9180 X	8381	-0-	-799	-0-	8285	2	96	9	N	87	126
10	9145 X	8275	-0-	-870	-0-	8275	2			N	-0-	126
11	7770 X	7340	-0-	-430	-0-	7285	2	55	9	N	50 89 1	87

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182												
06	13470 X	8752	-0-	-4718	-0-	779	1	7973	2	N	-0-	-0-
07	12710 X	10220	-0-	-2490	-0-	1567	1	8653	2	N	-0-	-0-
08	12059 X	10155	-0-	-1904	-0-	1336	1	8819	2	N	-0-	-0-
09	10890 X	8449	-0-	-2441	-0-	1001	1	7448	2	N	-0-	-0-
10	10788 X	6164	-0-	-4624	-0-	680	1	5484	2	N	-0-	-0-
11	9900 X	8312	-0-	-1588	-0-	818	1	7494	2	N	-0-	-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245												
06	11250 X	9243	-0-	-2007	-0-	822	1	8421	2	N	-0-	-0-
07	9796 X	7220	-0-	-2576	-0-	1107	1	6113	2	N	-0-	-0-
08	9393 X	8100	-0-	-1293	-0-	1066	1	7034	2	N	-0-	-0-
09	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	1160	1	8627	2	N	-0-	-0-
10	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	1204	1	9706	2	N	-0-	-0-
*11	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	996	1	9123	2	N	-0-	-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000												
06	14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	1303	1	13340	2	N	-0-	-0-
07	15531 X	15236	-0-	-295	-0-	2336	1	12900	2	N	-0-	-0-
08	15531 X	14704	-0-	-827	-0-	1935	1	12769	2	N	-0-	-0-
09	15030 X	13842	-0-	-1188	-0-	1641	1	12201	2	N	-0-	-0-
10	15345 X	14920	-0-	-425	-0-	1647	1	13273	2	N	-0-	-0-
11	14730 X	13913	-0-	-817	-0-	1370	1	12543	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		20520 X	19555	-0-	-965	-0-	19534	2	21	9	N	19				181
07		21204 X	19838	-0-	-1366	-0-	19797	2	41	9	N	37				218
08		21049 X	19423	-0-	-1626	-0-	19371	2	52	9	N	47				265
09		20130 X	18730	-0-	-1400	-0-	18717	2	13	9	N	12				277
10		20584 X	19041	-0-	-1543	-0-	19041	2			N	-0-				277
11		19560 X	18488	-0-	-1072	-0-	18488	2			N	-0-				277

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295																
06		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	592	1	7345	2	N	-0-				92
07		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	622	1	7374	2	N	-0-				92
08		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	572	1	6355	2	N	-0-				92
09		7950 X	6816	-0-	-1134	-0-	558	1	6240	2	N	16				108
10		8215 X	5961	-0-	-2254	-0-	475	1	5486	2	N	-0-				108
11		7950 X	3763	-0-	-4187	-0-	187	1	3576	2	N	-0-				108

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389																
06		16320 X	15802	-0-	-518	-0-	865	1	14937	2	N	-0-				-0-
07		16802 X	16182	-0-	-620	-0-	875	1	15307	2	N	-0-				-0-
08		16740 X	15172	-0-	-1568	-0-	857	1	14315	2	N	-0-				-0-
09		16200 X	15895	-0-	-305	-0-	827	1	15068	2	N	-0-				-0-
10		16337 X	15343	-0-	-994	-0-	825	1	14518	2	N	-0-				-0-
11		15810 X	14688	-0-	-1122	-0-	706	1	13982	2	N	-0-				-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075																
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408																
06		5910 X	5065	-0-	-845	-0-	1537	1	3528	2	N	-0-				-0-
07		6107 X	2506	-0-	-3601	-0-	1165	1	1341	2	N	-0-				-0-
08		6107 X	4969	-0-	-1138	-0-	1719	1	3250	2	N	-0-				-0-
09		5910 X	3842	-0-	-2068	-0-	527	1	3315	2	N	-0-				-0-
10		6107 X	4120	-0-	-1987	-0-	544	1	3576	2	N	-0-				-0-
11		5070 X	4383	-0-	-687	-0-	408	1	3975	2	N	-0-				-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714																
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	2	N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847																
06	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	1	1	6261	2	N	-0-					-0-
07	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	1	1	5824	2	N	-0-					-0-
08	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	1	1	5381	2	N	-0-					-0-
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	1	1	5197	2	N	-0-					-0-
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	281	1	4535	2	N	-0-					-0-
*11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	695	1	3918	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619																
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	1	1	3668	2	N	-0-					-0-
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	1	1	4889	2	N	-0-					-0-
08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	1	1	4925	2	N	-0-					-0-
09	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	1	1	4550	2	N	-0-					-0-
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	278	1	4488	2	N	-0-					-0-
*11	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	782	1	4411	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967																
06	4530 X	3884	-0-	-646	-0-	118	1	3766	2	N	-0-					15
07	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	1216	1	4170	2	N	-0-					18
						3	9									
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	1216	1	4374	2	N	-0-					18
09	4530 X	3049	-0-	-1481	-0-	732	1	2317	2	N	-0-					18
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					18
*11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-			3	7	15

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942																
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572																
06		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	810	1	6989	2	N	58				148
							64	9								
07		7874 X	7532	-0-	-342	-0-	935	1	6584	2	N	12				160
							13	9								
08		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	966	1	7069	2	N	-0-				160
09		7860 X	7056	-0-	-804	-0-	935	1	6103	2	N	16				176
							18	9								
10		8122 X	6878	-0-	-1244	-0-	966	1	5912	2	N	-0-				176
11		7860 X	273	-0-	-7587	-0-	273	1			N	-0-				176
CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120																
06		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	978	1	4521	2	N	-0-				-0-
07		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	1110	1	4999	2	N	-0-				-0-
08		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	1113	1	4823	2	N	-0-				-0-
09		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	1121	1	4930	2	N	-0-				-0-
10		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	1142	1	5404	2	N	-0-				-0-
*11		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	1036	1	5142	2	N	-0-				-0-
CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530																
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	187	1	865	2	N	-0-				-0-
07		868 N	742	-0-	-126	-0-	135	1	607	2	N	-0-				-0-
08		1302 N	666	-0-	-636	-0-	125	1	541	2	N	-0-				-0-
09		1050 N	420	-0-	-630	-0-	78	1	342	2	N	-0-				-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	96	1	454	2	N	-0-				-0-
11		630 N	232	-0-	-398	-0-	39	1	193	2	N	-0-				-0-
TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416																
06		14280 X	12930	-0-	-1350	-0-	12930	2			N	-0-				-0-
07		14229 X	13099	-0-	-1130	-0-	13099	2			N	-0-				-0-
08		13981 X	12946	-0-	-1035	-0-	12946	2			N	-0-				-0-
09		12930 X	12437	-0-	-493	-0-	12437	2			N	-0-				-0-
10		13361 X	12893	-0-	-468	-0-	12893	2			N	-0-				-0-
*11		13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	636	1	13207	2	N	-0-				-0-
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		16200 X	15869	-0-	-331	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
07		16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
08		16740 X	16552	-0-	-188	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
09		16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
10		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
11		16200 X	15877	-0-	-323	-0-	729	1	15148	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

06	2250	X	238	-0-	-2012	-0-	238	2			N	-0-					118
07	1240	X	196	-0-	-1044	-0-	196	2			N	-0-					118
08	1240	X	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					118
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	41	2	9	9	N	8					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					126

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

06	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	509	1	12476	2	Y	-0-					118
07	13702	X	13141	-0-	-561	-0-	510	1	12631	2	Y	-0-					118
08	13702	X	12395	-0-	-1307	-0-	506	1	11889	2	Y	-0-					118
09	13260	X	11920	-0-	-1340	-0-	486	1	11434	2	Y	-0-					118
10	13516	X	11830	-0-	-1686	-0-	17	1	11813	2	Y	-0-					118
11	12990	X	11069	-0-	-1921	-0-	443	1	10626	2	Y	-0-					118

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

06	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	946	1	9692	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	9632	-0-	-1776	-0-	1477	1	8155	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11277	-0-	-689	-0-	1484	1	9793	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	10216	-0-	-1364	-0-	1211	1	9005	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	9447	-0-	-2519	-0-	1043	1	8404	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	8244	-0-	-2676	-0-	812	1	7432	2	N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	218	1	5341	2	Y	-0-					28
07	7688	X	6597	-0-	-1091	-0-	256	1	6341	2	Y	-0-					28
08	7688	X	5790	-0-	-1898	-0-	236	1	5554	2	Y	-0-					28
09	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	249	1	5855	2	Y	-0-					28
10	6479	X	4946	-0-	-1533	-0-	7	1	4939	2	Y	-0-					28
11	6390	X	4687	-0-	-1703	-0-	188	1	4499	2	Y	-0-					28

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-		-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-		-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255												
06	10470 X	4508	-0-	-5962	-0-	401	1	4107	2	N	-0-	-0-
07	9300 X	642	-0-	-8658	-0-	98	1	544	2	N	-0-	-0-
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	1168	1	7706	2	N	-0-	-0-
09	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	1645	1	12234	2	N	-0-	-0-
10	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	1675	1	13502	2	N	-0-	-0-
*11	15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	1512	1	13852	2	N	-0-	-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198												
06	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-				N	-0-		-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	130	1	965	2	N	-0-	-0-
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	317	1	2554	2	N	-0-	-0-
*11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	485	1	4439	2	N	-0-	-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204												
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	2	N	-0-	-0-
07	837 N	66	-0-	-771	-0-	10	1	56	2	N	-0-	-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	191	1	1262	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3685	-0-	685	685	437	1	3248	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	7055	-0-	3955	4640	779	1	6276	2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	8752	-0-	5752	10392	862	1	7890	2	N	-0-	-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516												
06	6390 X	1785	-0-	-4605	-0-	1	1	1784	2	N	-0-	-0-
07	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	1	1	5709	2	N	-0-	-0-
08	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	1	1	7670	2	N	-0-	-0-
09	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	1	1	7985	2	N	-0-	-0-
10	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	506	1	8174	2	N	-0-	-0-
*11	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	1388	1	7822	2	N	-0-	-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772												
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-				N	-0-		-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	246	1	1980	2	N	-0-	-0-
*11	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	960	1	8794	2	N	-0-	-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	1	1	11781	2	N	-0-			-0-
07		10819 X	10268	-0-	-551	-0-	1	1	10267	2	N	-0-			-0-
08		11563 X	9302	-0-	-2261	-0-	1	1	9301	2	N	-0-			-0-
09		11520 X	8198	-0-	-3322	-0-	1	1	8197	2	N	-0-			-0-
10		11904 X	8782	-0-	-3122	-0-	512	1	8270	2	N	-0-			-0-
11		11520 X	8879	-0-	-2641	-0-	1338	1	7541	2	N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810															
06		7710 X	7320	-0-	-390	-0-	787	1	6533	2	N	-0-			-0-
07		7967 X	7591	-0-	-376	-0-	1368	1	6223	2	N	-0-			-0-
08		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	1029	1	7037	2	N	-0-			-0-
09		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1302	1	6572	2	N	-0-			-0-
10		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	1300	1	6864	2	N	-0-			-0-
*11		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	899	1	6968	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855															
06		5280 X	4838	-0-	-442	-0-	293	1	4545	2	N	-0-			-0-
07		5456 X	5070	-0-	-386	-0-	308	1	4762	2	N	-0-			-0-
08		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	281	1	4248	2	N	-0-			-0-
09		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	599	1	6467	2	N	-0-			-0-
10		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	765	1	8193	2	N	-0-			-0-
*11		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	510	1	7860	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821															
06		12780 X	7071	-0-	-5709	-0-	429	1	6642	2	N	-0-			-0-
07		12431 X	7200	-0-	-5231	-0-	437	1	6763	2	N	-0-			-0-
08		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	487	1	7361	2	N	-0-			-0-
09		7290 X	7207	-0-	-83	-0-	611	1	6596	2	N	-0-			-0-
10		7533 X	6433	-0-	-1100	-0-	549	1	5884	2	N	-0-			-0-
*11		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	525	1	8099	2	N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2	Y	-0-	2 1	1
07		11284 X	9088	-0-	-2196	-0-	9088	2	Y	-0-		1
08		11284 X	8349	-0-	-2935	-0-	8349	2	Y	-0-		1
09		10920 X	7975	-0-	-2945	-0-	336	1	Y	-0-	7639 2	1
10		9920 X	8752	-0-	-1168	-0-	601	1	Y	-0-	8151 2	1
11		9600 X	7634	-0-	-1966	-0-	378	1	Y	-0-	7256 2	1
EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150												
06		13500 X	12373	-0-	-1127	-0-	1347	1	N	-0-		-0-
07		13950 X	12797	-0-	-1153	-0-	1401	1	N	-0-		-0-
08		13578 X	12544	-0-	-1034	-0-	1398	1	N	-0-		-0-
09		12930 X	12283	-0-	-647	-0-	1605	1	N	-0-	10678 2	-0-
10		12772 X	11797	-0-	-975	-0-	1569	1	N	-0-	10228 2	-0-
11		12390 X	9427	-0-	-2963	-0-	721	1	N	-0-	8706 2	-0-
EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580												
06		9510 X	8810	-0-	-700	-0-	534	1	N	-0-		-0-
07		9765 X	8945	-0-	-820	-0-	543	1	N	-0-		-0-
08		9858 X	8825	-0-	-1033	-0-	548	1	N	-0-		-0-
09		9540 X	8297	-0-	-1243	-0-	704	1	N	-0-		-0-
10		9858 X	8350	-0-	-1508	-0-	713	1	N	-0-	7637 2	-0-
11		8820 X	7400	-0-	-1420	-0-	451	1	N	-0-	6949 2	-0-
CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832												
06		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	579	1	N	-0-		-0-
07		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	560	1	N	-0-		-0-
08		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	616	1	N	-0-		-0-
09		9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	841	1	N	-0-		-0-
10		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	892	1	N	-0-		-0-
11		9600 X	9078	-0-	-522	-0-	553	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
06		13770 X	12744	-0-	-1026	-0-		12744	2		N	-0-
07		13547 X	13044	-0-	-503	-0-		13044	2		N	-0-
08		13547 X	12386	-0-	-1161	-0-		12386	2		N	-0-
09		12750 X	12307	-0-	-443	-0-		12307	2		N	-0-
10		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-		13300	2		N	-0-
*11		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-		12807	2		N	-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604												
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011											TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8910	-	12905
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		2160 X	1071	-0-	-1089	-0-		1048	1	23	2	N	-0-		-0-	
07		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-		2213	1			N	-0-		-0-	
08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142	1			N	-0-		-0-	
09		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118	1			N	-0-		-0-	
10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118	1			N	-0-		-0-	
11		2070 N	1855	-0-	-215	-0-		1643	1	212	2	N	-0-		-0-	

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011											TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8835	-	13814
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010											TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8557	-	10263
06		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-		9814	2			N	-0-		-0-	
07		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-		10122	2			N	-0-		-0-	
08		9238 X	9236	-0-	-2	-0-		9236	2			N	-0-		-0-	
09		9810 X	8440	-0-	-1370	-0-		8440	2			N	-0-		-0-	
10		10137 X	8335	-0-	-1802	-0-		8335	2			N	-0-		-0-	
11		9810 X	9088	-0-	-722	-0-		9088	2			N	-0-		-0-	

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010											TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7426	-	9628
06		12510 X	11491	-0-	-1019	-0-		11491	2			N	-0-		-0-	
07		12679 X	11300	-0-	-1379	-0-		11300	2			N	-0-		-0-	
08		12679 X	11387	-0-	-1292	-0-		11387	2			N	-0-		-0-	
09		11940 X	10867	-0-	-1073	-0-		10867	2			N	-0-		-0-	
10		11873 X	11519	-0-	-354	-0-		11519	2			N	-0-		-0-	
11		11490 X	10113	-0-	-1377	-0-		10113	2			N	-0-		-0-	

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010											TOTAL DEPTH	8470	PERF.	9150	-	13470
06		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						N	-0-		-0-	
07		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						N	-0-		-0-	
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-		-0-	
09		4 X	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011											TOTAL DEPTH	8344	PERF.	9701	-	14000
06		5700 X	5094	-0-	-606	-0-		547	1	4547	2	N	-0-		-0-	
07		5890 X	5178	-0-	-712	-0-		933	1	4245	2	N	-0-		-0-	
08		5890 X	5543	-0-	-347	-0-		707	1	4836	2	N	-0-		-0-	
09		5700 X	5626	-0-	-74	-0-		930	1	4696	2	N	-0-		-0-	
10		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-		938	1	4954	2	N	-0-		-0-	
*11		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-		677	1	5243	2	N	-0-		-0-	

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010											TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7475	-	9477
06		11340 X	10089	-0-	-1251	-0-		10089	2			N	-0-		-0-	
07		11129 X	10937	-0-	-192	-0-		10937	2			N	-0-		-0-	
08		11129 X	10131	-0-	-998	-0-		10131	2			N	-0-		-0-	
09		10770 X	10449	-0-	-321	-0-		10449	2			N	-0-		-0-	
10		11133 X	11133	-0-	-0-	-0-		11133	2			N	-0-		-0-	
11		10590 X	9724	-0-	-866	-0-		9724	2			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	450	1	11020	2	Y	-0-				52
07	12431 X	11581	-0-	-850	-0-	449	1	11132	2	Y	-0-				52
08	12431 X	11195	-0-	-1236	-0-	457	1	10738	2	Y	-0-				52
09	11940 X	10701	-0-	-1239	-0-	436	1	10265	2	Y	-0-				52
10	12028 X	10493	-0-	-1535	-0-	15	1	10478	2	Y	-0-				52
11	11460 X	10653	-0-	-807	-0-	427	1	10226	2	Y	-0-				52
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834															
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	434	1	4651	2	Y	7				36
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	559	1	4931	2	Y	17	25	1		28
08	5487 X	5275	-0-	-212	-0-	534	1	4728	2	Y	12				40
09	5310 X	5089	-0-	-221	-0-	548	1	4539	2	Y	2				42
10	5270 X	4369	-0-	-901	-0-	20	1	4330	2	Y	17	24	1		35
11	5340 X	5097	-0-	-243	-0-	500	1	4586	2	Y	10	23	1		22
ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 10071 - 13510															
06	13440 X	12171	-0-	-1269	-0-	134	1	12037	2	N	-0-				-0-
07	13888 X	12350	-0-	-1538	-0-	291	1	12059	2	N	-0-				-0-
08	13888 X	12394	-0-	-1494	-0-	291	1	12103	2	N	-0-				-0-
09	13200 X	12529	-0-	-671	-0-	270	1	12259	2	N	-0-				-0-
10	12865 X	11268	-0-	-1597	-0-	6	1	11262	2	N	-0-				-0-
11	12180 X	11188	-0-	-992	-0-	184	1	11004	2	N	-0-				-0-
DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936															
06	21330 X	20608	-0-	-722	-0-	1404	1	19204	2	N	-0-				-0-
07	22041 X	21087	-0-	-954	-0-	2203	1	18884	2	N	-0-				-0-
08	22041 X	20388	-0-	-1653	-0-	1920	1	18468	2	N	-0-				-0-
09	21330 X	19317	-0-	-2013	-0-	1516	1	17801	2	N	-0-				-0-
10	22041 X	20924	-0-	-1117	-0-	1432	1	19492	2	N	-0-				-0-
11	20610 X	19975	-0-	-635	-0-	1397	1	18578	2	N	-0-				-0-
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407															
06	12840 X	11277	-0-	-1563	-0-	769	1	10508	2	N	-0-				-0-
07	17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	1859	1	15933	2	N	-0-				-0-
08	12245 X	8367	-0-	-3878	-0-	788	1	7579	2	N	-0-				-0-
09	11850 X	6454	-0-	-5396	-0-	506	1	5948	2	N	-0-				-0-
10	12245 X	8235	-0-	-4010	-0-	564	1	7671	2	N	-0-				-0-
11	17220 X	7520	-0-	-9700	-0-	526	1	6994	2	N	-0-				-0-
DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970															
06	12240 X	11333	-0-	-907	-0-	434	1	10899	2	N	-0-				-0-
07	12648 X	12151	-0-	-497	-0-	499	1	11652	2	N	-0-				-0-
08	12648 X	11416	-0-	-1232	-0-	435	1	10981	2	N	-0-				-0-
09	12240 X	11383	-0-	-857	-0-	425	1	10958	2	N	-0-				-0-
10	12555 X	11864	-0-	-691	-0-	442	1	11422	2	N	-0-				-0-
11	11760 X	11417	-0-	-343	-0-	857	1	10560	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		18210 X	16618	-0-	-1592	-0-	637	1	15981	2	N	-0-					-0-
07		18817 X	18304	-0-	-513	-0-	752	1	17552	2	N	-0-					-0-
08		18445 X	17193	-0-	-1252	-0-	654	1	16539	2	N	-0-					-0-
09		17730 X	16630	-0-	-1100	-0-	621	1	16009	2	N	-0-					-0-
10		18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	690	1	17822	2	N	-0-					-0-
11		17700 X	17487	-0-	-213	-0-	1313	1	16174	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128																	
06		13680 X	10844	-0-	-2836	-0-	119	1	10725	2	N	-0-					-0-
07		14136 X	11195	-0-	-2941	-0-	263	1	10932	2	N	-0-					-0-
08		13888 X	11108	-0-	-2780	-0-	261	1	10847	2	N	-0-					-0-
09		12930 X	11259	-0-	-1671	-0-	243	1	11016	2	N	-0-					-0-
10		11997 X	11232	-0-	-765	-0-	6	1	11226	2	N	-0-					-0-
*11		10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	179	1	10759	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800																	
06		7110 X	5931	-0-	-1179	-0-	596	1	5335	2	N	-0-					-0-
07		7347 X	7299	-0-	-48	-0-	708	1	6591	2	N	-0-					-0-
08		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	705	1	6912	2	N	-0-					-0-
09		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	654	1	6486	2	N	-0-					-0-
10		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11		7380 X	6854	-0-	-526	-0-	645	1	6209	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850																	
06		5370 X	4510	-0-	-860	-0-	453	1	4057	2	N	-0-					-0-
07		5239 X	4272	-0-	-967	-0-	414	1	3858	2	N	-0-					-0-
08		5084 X	4435	-0-	-649	-0-	411	1	4024	2	N	-0-					-0-
09		4920 X	4657	-0-	-263	-0-	426	1	4231	2	N	-0-					-0-
10		4960 X	4248	-0-	-712	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
*11		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	446	1	4296	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068																	
06		5070 X	2565	-0-	-2505	-0-	175	1	2390	2	N	-0-					-0-
07		5239 X	3777	-0-	-1462	-0-	395	1	3382	2	N	-0-					-0-
08		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7732	1	7041	2	N	-0-					-0-
09		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	610	1	7163	2	N	-0-					-0-
10		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	493	1	6709	2	N	-0-					-0-
11		6510 X	5257	-0-	-1253	-0-	368	1	4889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	1060	1	14495	2	N	-0-			-0-
07		12710 X	8112	-0-	-4598	-0-	848	1	7264	2	N	-0-			-0-
08		21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	2040	1	19622	2	N	-0-			-0-
09		21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	1658	1	19476	2	N	-0-			-0-
10		21456 X	21456	-0-	-0-	-0-	1469	1	19987	2	N	-0-			-0-
*11		20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	1453	1	19322	2	N	-0-			-0-
NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626															
06		5880 X	5522	-0-	-358	-0-	302	1	5220	2	N	-0-			-0-
07		6541 X	5738	-0-	-803	-0-	310	1	5428	2	N	-0-			-0-
08		6541 X	5118	-0-	-1423	-0-	289	1	4829	2	N	-0-			-0-
09		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	449	1	8176	2	N	-0-			-0-
10		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	568	1	10001	2	N	-0-			-0-
*11		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	448	1	8859	2	N	-0-			-0-
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068															
06		11370 X	10288	-0-	-1082	-0-	701	1	9587	2	N	-0-			-0-
07		11749 X	11444	-0-	-305	-0-	1196	1	10248	2	N	-0-			-0-
08		12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	1156	1	11119	2	N	-0-			-0-
09		11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	934	1	10967	2	N	-0-			-0-
10		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	782	1	10646	2	N	-0-			-0-
11		11880 X	10025	-0-	-1855	-0-	701	1	9324	2	N	-0-			-0-
CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700															
06		17040 X	15591	-0-	-1449	-0-	1010	1	14575	2	N	5			54
07		17112 X	15128	-0-	-1984	-0-	1175	1	13941	2	N	11			65
08		17112 X	15139	-0-	-1973	-0-	1159	1	13980	2	N	-0-			65
09		16560 X	13955	-0-	-2605	-0-	1145	1	12810	2	N	-0-			65
10		16368 X	14077	-0-	-2291	-0-	14077	2			N	-0-			65
11		15600 X	14957	-0-	-643	-0-	1401	1	13556	2	N	-0-			65
CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259															
06		15630 X	15553	-0-	-77	-0-	1007	1	14540	2	N	5			54
07		16275 X	15212	-0-	-1063	-0-	1182	1	14018	2	N	11			65
08		16275 X	15063	-0-	-1212	-0-	1153	1	13910	2	N	-0-			65
09		15750 X	14222	-0-	-1528	-0-	1167	1	13055	2	N	-0-			65
10		16058 X	14256	-0-	-1802	-0-	14256	2			N	-0-			65
11		15540 X	15377	-0-	-163	-0-	1441	1	13936	2	N	-0-			65
CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838															
06		16290 X	14724	-0-	-1566	-0-	162	1	14562	2	N	-0-			-0-
07		16833 X	14438	-0-	-2395	-0-	340	1	14098	2	N	-0-			-0-
08		16461 X	13159	-0-	-3302	-0-	309	1	12850	2	N	-0-			-0-
09		15510 X	14705	-0-	-805	-0-	317	1	14388	2	N	-0-			-0-
10		15221 X	13429	-0-	-1792	-0-	8	1	13421	2	N	-0-			-0-
11		14730 X	13394	-0-	-1336	-0-	220	1	13174	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
CHEN UNIT A												WELL #: 2H		RRCID -> 264062	COMPL. DATE 09/25/2011	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 9085	- 13982
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8070 X	6475	-0-	-1595	-0-		71	1	6404	2	N	-0-					-0-
07		8339 X	5040	-0-	-3299	-0-		119	1	4921	2	N	-0-					-0-
08		15230 X	15230	-0-	-0-	-0-		358	1	14872	2	N	-0-					-0-
09		15774 X	15774	-0-	-0-	-0-		340	1	15434	2	N	-0-					-0-
10		15352 X	15352	-0-	-0-	-0-		9	1	15343	2	N	-0-					-0-
*11		15188 X	15188	-0-	-0-	-0-		249	1	14939	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B												WELL #: 5H		RRCID -> 264063	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 8471	PERF. 8882	- 13409
06		10470 X	8061	-0-	-2409	-0-		89	1	7972	2	N	-0-					-0-
07		10819 X	8712	-0-	-2107	-0-		205	1	8507	2	N	-0-					-0-
08		9610 X	8715	-0-	-895	-0-		205	1	8510	2	N	-0-					-0-
09		9300 X	7960	-0-	-1340	-0-		172	1	7788	2	N	-0-					-0-
10		9300 X	5244	-0-	-4056	-0-		3	1	5241	2	N	-0-					-0-
*11		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-		154	1	9210	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B												WELL #: 5H		RRCID -> 264064	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH 8533	PERF. 9018	- 12988
06		6510 X	2469	-0-	-4041	-0-		27	1	2442	2	N	-0-					-0-
07		6727 X	5484	-0-	-1243	-0-		129	1	5355	2	N	-0-					-0-
08		6479 X	3654	-0-	-2825	-0-		86	1	3568	2	N	-0-					-0-
09		5820 X	4783	-0-	-1037	-0-		103	1	4680	2	N	-0-					-0-
10		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-		4	1	7005	2	N	-0-					-0-
*11		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-		102	1	6138	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C												WELL #: 12H		RRCID -> 264065	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 8441	PERF. 9019	- 12467
06		8580 X	8108	-0-	-472	-0-		89	1	8019	2	N	-0-					-0-
07		8866 X	8432	-0-	-434	-0-		198	1	8234	2	N	-0-					-0-
08		8494 X	7578	-0-	-916	-0-		178	1	7400	2	N	-0-					-0-
09		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-		180	1	8152	2	N	-0-					-0-
10		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-		5	1	8704	2	N	-0-					-0-
*11		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-		137	1	8198	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST												WELL #: 12H		RRCID -> 264067	COMPL. DATE 09/11/2011	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 8741	- 11778
06		10290 X	8399	-0-	-1891	-0-		747	1	7652	2	N	-0-					-0-
07		10633 X	9071	-0-	-1562	-0-		1391	1	7680	2	N	-0-					-0-
08		10633 X	9880	-0-	-753	-0-		1300	1	8580	2	N	-0-					-0-
09		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-		1180	1	8772	2	N	-0-					-0-
10		10053 X	10053	-0-	-0-	-0-		1110	1	8943	2	N	-0-					-0-
11		9570 X	9494	-0-	-76	-0-		935	1	8559	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B												WELL #: 6H		RRCID -> 264068	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH 8539	PERF. 9501	- 12640
06		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-		108	1	9671	2	N	-0-					-0-
07		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-		221	1	9177	2	N	-0-					-0-
08		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-		180	1	7491	2	N	-0-					-0-
09		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-		168	1	7638	2	N	-0-					-0-
10		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-		4	1	7772	2	N	-0-					-0-
*11		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-		126	1	7525	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT												WELL #: 1H		RRCID -> 264069	COMPL. DATE 08/11/2011	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 9045	- 13311
06		9330 X	8105	-0-	-1225	-0-		89	1	8016	2	N	-0-					-0-
07		9300 X	8390	-0-	-910	-0-		197	1	8193	2	N	-0-					-0-
08		9269 X	8044	-0-	-1225	-0-		189	1	7855	2	N	-0-					-0-
09		8790 X	8072	-0-	-718	-0-		174	1	7898	2	N	-0-					-0-
10		9083 X	8352	-0-	-731	-0-		5	1	8347	2	N	-0-					-0-
*11		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-		145	1	8722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		5250 X	4480	-0-	-770	-0-	4480 2			N	-0-	-0-
07		5115 X	4697	-0-	-418	-0-	4697 2			N	-0-	-0-
08		4991 X	4649	-0-	-342	-0-	4649 2			N	-0-	-0-
09		4710 X	4303	-0-	-407	-0-	4303 2			N	-0-	-0-
10		4650 X	4199	-0-	-451	-0-	4199 2			N	-0-	-0-
11		4560 X	3155	-0-	-1405	-0-	3155 2			N	-0-	-0-
MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364												
06		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2			N	-0-	-0-
07		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2			N	-0-	-0-
08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2			N	-0-	-0-
09		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2			N	-0-	-0-
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2			N	-0-	-0-
*11		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2			N	-0-	-0-
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583												
06		12870 X	11908	-0-	-962	-0-	11908 2			N	-0-	-0-
07		12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12152 2			N	-0-	-0-
08		12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	12603 2			N	-0-	-0-
09		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774 2			N	-0-	-0-
10		13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	13359 2			N	-0-	-0-
11		12210 X	11065	-0-	-1145	-0-	431 1	10634 2		N	-0-	-0-
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502												
06		6900 X	5625	-0-	-1275	-0-	319 1	5306 2		N	-0-	-0-
07		7130 X	5709	-0-	-1421	-0-	328 1	5381 2		N	-0-	-0-
08		7130 X	5712	-0-	-1418	-0-	362 1	5350 2		N	-0-	-0-
09		6840 X	5201	-0-	-1639	-0-	324 1	4877 2		N	-0-	-0-
10		7068 X	4991	-0-	-2077	-0-	746 1	4245 2		N	-0-	-0-
*11		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	269 1	6647 2		N	-0-	-0-
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748												
06		17550 X	16281	-0-	-1269	-0-	16281 2			N	-0-	-0-
07		18135 X	15824	-0-	-2311	-0-	15824 2			N	-0-	-0-
08		18135 X	17694	-0-	-441	-0-	17694 2			N	-0-	-0-
09		17340 X	17055	-0-	-285	-0-	17055 2			N	-0-	-0-
10		17515 X	16672	-0-	-843	-0-	16672 2			N	-0-	-0-
11		17130 X	16862	-0-	-268	-0-	656 1	16206 2		N	-0-	-0-
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998												
06		7800 X	6378	-0-	-1422	-0-	362 1	6016 2		N	-0-	-0-
07		7471 X	6363	-0-	-1108	-0-	365 1	5998 2		N	-0-	-0-
08		7378 X	6773	-0-	-605	-0-	429 1	6344 2		N	-0-	-0-
09		7140 X	6883	-0-	-257	-0-	429 1	6454 2		N	-0-	-0-
10		7378 X	6715	-0-	-663	-0-	1004 1	5711 2		N	-0-	-0-
*11		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	291 1	7198 2		N	-0-	-0-
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398												
06		18000 X	17162	-0-	-838	-0-	17162 2			N	-0-	-0-
07		17298 X	16229	-0-	-1069	-0-	16229 2			N	-0-	-0-
08		16988 X	14531	-0-	-2457	-0-	14531 2			N	-0-	-0-
09		17160 X	16083	-0-	-1077	-0-	16083 2			N	-0-	-0-
10		17732 X	16264	-0-	-1468	-0-	16264 2			N	-0-	-0-
11		17160 X	15673	-0-	-1487	-0-	610 1	15063 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		21450 X	17777	-0-	-3673	-0-	17777 2		N	-0-			-0-
07		22165 X	21413	-0-	-752	-0-	21413 2		N	-0-			-0-
08		21607 X	17537	-0-	-4070	-0-	17537 2		N	-0-			-0-
09		20520 X	18084	-0-	-2436	-0-	18084 2		N	-0-			-0-
10		20553 X	19209	-0-	-1344	-0-	19209 2		N	-0-			-0-
11		20730 X	19581	-0-	-1149	-0-	762 1	18819 2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399													
06		13200 X	8079	-0-	-5121	-0-	879 1	7200 2	N	-0-			-0-
07		9176 X	8785	-0-	-391	-0-	962 1	7823 2	N	-0-			-0-
08		9176 X	8666	-0-	-510	-0-	966 1	7700 2	N	-0-			-0-
09		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	1211 1	8058 2	N	-0-			-0-
10		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1280 1	8341 2	N	-0-			-0-
11		8490 X	6635	-0-	-1855	-0-	508 1	6127 2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760													
06		10860 X	10425	-0-	-435	-0-	632 1	9793 2	N	-0-			-0-
07		11222 X	10812	-0-	-410	-0-	656 1	10156 2	N	-0-			-0-
08		11222 X	10874	-0-	-348	-0-	675 1	10199 2	N	-0-			-0-
09		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	926 1	9988 2	N	-0-			-0-
10		11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	974 1	10436 2	N	-0-			-0-
*11		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	717 1	11058 2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159													
06		14070 X	12336	-0-	-1734	-0-	748 1	11588 2	N	-0-			-0-
07		14539 X	12626	-0-	-1913	-0-	766 1	11860 2	N	-0-			-0-
08		14725 X	12613	-0-	-2112	-0-	783 1	11830 2	N	-0-			-0-
09		14250 X	11605	-0-	-2645	-0-	985 1	10620 2	N	-0-			-0-
10		14725 X	10327	-0-	-4398	-0-	882 1	9445 2	N	-0-			-0-
11		12330 X	9475	-0-	-2855	-0-	577 1	8898 2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752													
06		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	578 1	8958 2	N	-0-			-0-
07		9672 X	9507	-0-	-165	-0-	577 1	8930 2	N	-0-			-0-
08		9672 X	9073	-0-	-599	-0-	563 1	8510 2	N	-0-			-0-
09		9360 X	8680	-0-	-680	-0-	736 1	7944 2	N	-0-			-0-
10		9672 X	9473	-0-	-199	-0-	809 1	8664 2	N	-0-			-0-
11		9360 X	8031	-0-	-1329	-0-	489 1	7542 2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554													
06		9630 X	9274	-0-	-356	-0-	562 1	8712 2	N	-0-			-0-
07		10044 X	9874	-0-	-170	-0-	599 1	9275 2	N	-0-			-0-
08		10044 X	9532	-0-	-512	-0-	592 1	8940 2	N	-0-			-0-
09		9720 X	9154	-0-	-566	-0-	777 1	8377 2	N	-0-			-0-
10		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	922 1	9878 2	N	-0-			-0-
*11		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	635 1	9787 2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657													
06		7440 X	6402	-0-	-1038	-0-	388 1	6014 2	N	-0-			-0-
07		7688 X	6421	-0-	-1267	-0-	390 1	6031 2	N	-0-			-0-
08		7409 X	6153	-0-	-1256	-0-	382 1	5771 2	N	-0-			-0-
09		7020 X	6721	-0-	-299	-0-	570 1	6151 2	N	-0-			-0-
10		7130 X	5666	-0-	-1464	-0-	484 1	5182 2	N	-0-			-0-
11		6390 X	5993	-0-	-397	-0-	365 1	5628 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		22200 X	20861	-0-	-1339	-0-	1861	1	19000	2	N	-0-		-0-
07		22940 X	21562	-0-	-1378	-0-	1907	1	19655	2	N	-0-		-0-
08		21886 X	21877	-0-	-9	-0-	1830	1	20047	2	N	-0-		-0-
09		22089 X	22089	-0-	-0-	-0-	3270	1	18819	2	N	-0-		-0-
10		22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	3310	1	19034	2	N	-0-		-0-
11		21180 X	17655	-0-	-3525	-0-	2653	1	15002	2	N	-0-		-0-
CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299														
06		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	726	1	7414	2	N	-0-		-0-
07		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	747	1	7695	2	N	-0-		-0-
08		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	724	1	7938	2	N	-0-		-0-
09		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	1328	1	7639	2	N	-0-		-0-
10		8401 X	8298	-0-	-103	-0-	1229	1	7069	2	N	-0-		-0-
11		8370 X	5753	-0-	-2617	-0-	864	1	4889	2	N	-0-		-0-
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073														
06		10500 X	9373	-0-	-1127	-0-	836	1	8537	2	N	-0-		-0-
07		10850 X	9516	-0-	-1334	-0-	842	1	8674	2	N	-0-		-0-
08		10850 X	9594	-0-	-1256	-0-	802	1	8792	2	N	-0-		-0-
09		10290 X	9813	-0-	-477	-0-	1453	1	8360	2	N	-0-		-0-
10		9827 X	9114	-0-	-713	-0-	1350	1	7764	2	N	-0-		-0-
11		9360 X	8154	-0-	-1206	-0-	1225	1	6929	2	N	-0-		-0-
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166														
06		8130 X	7186	-0-	-944	-0-	7186	2			N	-0-		-0-
07		8091 X	4478	-0-	-3613	-0-	4478	2			N	-0-		-0-
08		8091 X	4625	-0-	-3466	-0-	4625	2			N	-0-		-0-
09		7830 X	4920	-0-	-2910	-0-	4920	2			N	-0-		-0-
10		7440 X	4837	-0-	-2603	-0-	4837	2			N	-0-		-0-
11		7200 X	4839	-0-	-2361	-0-	4839	2			N	-0-		-0-
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508														
06		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-		-0-
07		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-		-0-
08		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-		-0-
09		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-		-0-
10		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-		-0-
*11		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-		-0-
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394														
06		13200 X	12325	-0-	-875	-0-	12325	2			N	-0-		-0-
07		12834 X	12685	-0-	-149	-0-	12685	2			N	-0-		-0-
08		12710 X	11980	-0-	-730	-0-	11980	2			N	-0-		-0-
09		12330 X	11588	-0-	-742	-0-	11588	2			N	-0-		-0-
10		12741 X	11683	-0-	-1058	-0-	11683	2			N	-0-		-0-
11		12330 X	11275	-0-	-1055	-0-	11275	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	513 1	2068 2	Y	29	20 1	15
07	4371 X	2863	-0-	-1508	-0-	32 9	2268 2	Y	35	22 1	28
08	4371 X	3051	-0-	-1320	-0-	556 1	2431 2	Y	31	28 1	31
09	4230 X	2850	-0-	-1380	-0-	39 9	2254 2	Y	43	33 1	41
10	3565 X	2519	-0-	-1046	-0-	586 1	73 9	Y	66	37 1	70
*11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	34 9	2364 2	Y	46	47 1	69
						549 1					
						47 9					
						2446 2					
						51 9					

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	482 1	1943 2	Y	32	64 1	23
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	35 9	2197 2	Y	33	28 1	28
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	539 1	2233 2	Y	35	29 1	34
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	36 9	2115 2	Y	29	30 1	33
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	538 1	36 9	Y	33	29 1	37
*11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	39 9	2090 2	Y	23	25 1	35
						515 1					
						32 9					
						1969 2					
						477 1					
						25 9					

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	265 2	7 9	Y	6	12 1	5
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	11	11 1	5
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	8		13
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	7	11 1	9
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	278 2	Y	12	11 1	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9		Y	18	11 1	17

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

06	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	634 1	6478 2	N	-0-		-0-
07	6665 X	6516	-0-	-149	-0-	576 1	5940 2	N	-0-		-0-
08	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	933 1	10223 2	N	-0-		-0-
09	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	1531 1	8810 2	N	-0-		-0-
10	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	1514 1	8707 2	N	-0-		-0-
11	10590 X	9143	-0-	-1447	-0-	1374 1	7769 2	N	-0-		-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

06	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13557 2	64 9	Y	58	99 1	38
07	14601 X	14595	-0-	-6	-0-	14475 2	120 9	Y	109	106 1	41
08	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	14423 2	91 9	Y	83		124
09	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	598 1	13586 2	Y	63	107 1	80
10	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	69 9	993 1	Y	115	107 1	88
*11	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	127 9	13479 2	Y	180	108 1	160
						693 1	13307 2	Y			
						198 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	1176	1	4598	2	Y	43	62	1	53
07	8060 X	1876	-0-	-6184	-0-	1417	1	448	2	Y	10	31	1	32
08	8060 X	164	-0-	-7896	-0-	164	1			Y	-0-			32
09	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	2203	1	5714	2	Y	4			36
10	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	2407	1	5345	2	Y	-0-			36
*11	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	1733	1	6304	2	Y	-0-			36

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254														
06	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6229	2	25	9	Y	23	41	1	16
07	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11899	2	48	9	Y	44	43	1	17
08	9920 X	1447	-0-	-8473	-0-	1411	2	36	9	Y	33			50
09	9600 X	7466	-0-	-2134	-0-	314	1	7123	2	Y	26	43	1	33
10	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	651	1	8835	2	Y	46	43	1	36
11	10110 X	5950	-0-	-4160	-0-	291	1	5581	2	Y	71	43	1	64

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559														
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	556	1	2243	2	Y	34	103	1	29
07	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	596	1	2432	2	Y	41	37	1	33
08	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	590	1	2450	2	Y	34	32	1	35
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	639	1	2626	2	Y	31	32	1	34
10	3131 X	2682	-0-	-449	-0-	2646	2	36	9	Y	33	30	1	37
11	2970 X	2727	-0-	-243	-0-	502	1	2200	2	Y	23	25	1	35

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525														
06	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	1425	1	5743	2	Y	44	96	1	33
07	7812 X	7220	-0-	-592	-0-	1412	1	5756	2	Y	47	41	1	39
08	7812 X	7193	-0-	-619	-0-	1389	1	5765	2	Y	35	37	1	37
09	7560 X	6699	-0-	-861	-0-	1301	1	5348	2	Y	45	38	1	44
10	7812 X	6476	-0-	-1336	-0-	6403	2	73	9	Y	66	39	1	71
11	7230 X	6564	-0-	-666	-0-	1211	1	5303	2	Y	45	47	1	69

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787														
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	447	1	4192	2	Y	-0-			-0-
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	532	1	5000	2	Y	-0-			-0-
08	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	559	1	5523	2	Y	-0-			-0-
09	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	499	1	4608	2	Y	-0-			-0-
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	488	1	4664	2	Y	-0-			-0-
*11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	465	1	4511	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	558	1	5233	2	Y	25	31
07	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	674	1	6333	2	Y	6	19
08	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	584	1	5773	2	Y	-0-	19
09	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	589	1	5444	2	Y	2	21
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	596	1	5700	2	Y	-0-	21
*11	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	576	1	5587	2	Y	-0-	21
MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060												
06	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	648	1	4923	2	Y	-0-	-0-
07	7099 X	5354	-0-	-1745	-0-	630	1	4724	2	Y	-0-	-0-
08	6975 X	5295	-0-	-1680	-0-	663	1	4632	2	Y	-0-	-0-
09	6510 X	5103	-0-	-1407	-0-	647	1	4456	2	Y	-0-	-0-
10	6417 X	4077	-0-	-2340	-0-	572	1	3505	2	Y	-0-	-0-
11	5580 X	3360	-0-	-2220	-0-	342	1	3018	2	Y	-0-	-0-
MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619												
06	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	670	1	7009	2	Y	-0-	-0-
07	8494 X	7668	-0-	-826	-0-	702	1	6966	2	Y	-0-	-0-
08	8494 X	8039	-0-	-455	-0-	720	1	7319	2	Y	-0-	-0-
09	8220 X	7780	-0-	-440	-0-	698	1	7082	2	Y	-0-	-0-
10	8339 X	8069	-0-	-270	-0-	696	1	7373	2	Y	-0-	-0-
11	7770 X	5324	-0-	-2446	-0-	389	1	4935	2	Y	-0-	-0-
MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587												
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	539	1	5632	2	Y	55	67
07	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	635	1	6307	2	Y	13	41
08	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	637	1	6478	2	Y	-0-	41
09	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	592	1	6003	2	Y	4	45
10	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	590	1	6248	2	Y	-0-	45
11	6810 X	5857	-0-	-953	-0-	428	1	5429	2	Y	-0-	45
HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790												
06	2940 X	964	-0-	-1976	-0-	217	1	747	2	N	-0-	219
07	3038 X	971	-0-	-2067	-0-	243	1	728	2	N	-0-	219
08	3038 X	2959	-0-	-79	-0-	629	1	2330	2	N	-0-	219
09	2940 X	2282	-0-	-658	-0-	510	1	1772	2	N	-0-	219
10	3038 X	19	-0-	-3019	-0-	7	1	12	2	N	-0-	219
11	2850 X	34	-0-	-2816	-0-	14	1	20	2	N	-0-	219
SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514												
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	726	1	2502	2	N	-0-	-0-
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	640	1	1918	2	N	-0-	-0-
08	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	524	1	1941	2	N	-0-	-0-
09	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	409	1	1421	2	N	-0-	-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	133	1	243	2	N	-0-	-0-
11	360 X	258	-0-	-102	-0-	106	1	152	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013												TOTAL DEPTH	6177	PERF.	6280	-	8840
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		7770 X	7657	-0-	-113	-0-	1722	1	5935	2	N	-0-					-0-
07		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	2038	1	6106	2	N	-0-					-0-
08		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	1695	1	6283	2	N	-0-					-0-
09		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	1720	1	5982	2	N	-0-					-0-
10		7905 X	7042	-0-	-863	-0-	2494	1	4548	2	N	-0-					-0-
11		7890 X	5512	-0-	-2378	-0-	2268	1	3244	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013												TOTAL DEPTH	6258	PERF.	6483	-	9597
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
10		T. A.	500	-0-	500	1902	43	1	457	2	Y	-0-					-0-
11		T. A.	4516	-0-	4516	6418	330	1	4186	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012												TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6536	-	10296
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	150	1	588	2	Y	-0-					-0-
07		496 N	390	-0-	-106	-0-	296	1	94	2	Y	-0-					-0-
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			Y	-0-					-0-
09		600 N	442	-0-	-158	-0-	123	1	319	2	Y	-0-					-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	175	1	390	2	Y	-0-					-0-
11		600 N	509	-0-	-91	-0-	110	1	399	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012												TOTAL DEPTH	6312	PERF.	6671	-	10432
06		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	495	1	3760	2	Y	18	26	1			22
07		5921 X	5212	-0-	-709	-0-	613	1	4595	2	Y	4	13	1			13
08		5921 X	4372	-0-	-1549	-0-	547	1	3825	2	Y	-0-					13
09		5730 X	4334	-0-	-1396	-0-	549	1	3783	2	Y	2					15
10		4433 X	3732	-0-	-701	-0-	523	1	3209	2	Y	-0-					15
*11		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	873	1	7699	2	Y	-0-					15

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012												TOTAL DEPTH	8477	PERF.	9005	-	13066
06		17430 X	15924	-0-	-1506	-0-	175	1	15749	2	N	-0-					-0-
07		17484 X	16371	-0-	-1113	-0-	385	1	15986	2	N	-0-					-0-
08		17484 X	14947	-0-	-2537	-0-	351	1	14596	2	N	-0-					-0-
09		16830 X	16190	-0-	-640	-0-	349	1	15841	2	N	-0-					-0-
10		16461 X	16124	-0-	-337	-0-	9	1	16115	2	N	-0-					-0-
11		15930 X	15734	-0-	-196	-0-	258	1	15476	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012												TOTAL DEPTH	8534	PERF.	9147	-	12961
06		11670 X	10082	-0-	-1588	-0-	111	1	9971	2	N	-0-					-0-
07		12059 X	8772	-0-	-3287	-0-	206	1	8566	2	N	-0-					-0-
08		11749 X	9009	-0-	-2740	-0-	212	1	8797	2	N	-0-					-0-
09		10800 X	9311	-0-	-1489	-0-	201	1	9110	2	N	-0-					-0-
10		11036 X	9478	-0-	-1558	-0-	5	1	9473	2	N	-0-					-0-
11		10080 X	9286	-0-	-794	-0-	152	1	9134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	235	1	21127	2	N	-0-
07		21316 X	21316	-0-	-0-	-0-	502	1	20814	2	N	-0-
08		20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	487	1	20249	2	N	-0-
09		19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	421	1	19082	2	N	-0-
10		21333 X	21333	-0-	-0-	-0-	12	1	21321	2	N	-0-
*11		21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	347	1	20797	2	N	-0-
ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469												
06		16980 X	12683	-0-	-4297	-0-	140	1	12543	2	N	-0-
07		16988 X	14520	-0-	-2468	-0-	342	1	14178	2	N	-0-
08		16957 X	14653	-0-	-2304	-0-	344	1	14309	2	N	-0-
09		15900 X	14214	-0-	-1686	-0-	307	1	13907	2	N	-0-
10		15562 X	14705	-0-	-857	-0-	8	1	14697	2	N	-0-
11		14190 X	13448	-0-	-742	-0-	221	1	13227	2	N	-0-
ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064												
06		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	118	1	10626	2	N	-0-
07		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	272	1	11292	2	N	-0-
08		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	265	1	11040	2	N	-0-
09		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	252	1	11450	2	N	-0-
10		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	6	1	11128	2	N	-0-
*11		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	181	1	10826	2	N	-0-
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337												
06		15420 X	14196	-0-	-1224	-0-	156	1	14040	2	N	-0-
07		15128 X	14365	-0-	-763	-0-	338	1	14027	2	N	-0-
08		15128 X	14236	-0-	-892	-0-	334	1	13902	2	N	-0-
09		14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	309	1	14014	2	N	-0-
10		14663 X	14457	-0-	-206	-0-	8	1	14449	2	N	-0-
11		14190 X	14162	-0-	-28	-0-	232	1	13930	2	N	-0-
SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654												
06		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	405	1	1398	2	Y	-0-
07		2263 X	1439	-0-	-824	-0-	360	1	1079	2	Y	-0-
08		2077 X	1962	-0-	-115	-0-	417	1	1545	2	Y	-0-
09		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	520	1	1810	2	Y	-0-
10		2077 X	1779	-0-	-298	-0-	630	1	1149	2	Y	-0-
11		1890 X	1030	-0-	-860	-0-	424	1	606	2	Y	-0-
MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202										COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	5755 - 10831
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		16020 X	14631	-0-	-1389	-0-	14594	2	37	9	N	34		111	
07		15996 X	15103	-0-	-893	-0-	15103	2			N	-0-		111	
08		15779 X	14710	-0-	-1069	-0-	14710	2			N	-0-		111	
09		15270 X	13718	-0-	-1552	-0-	13718	2			N	-0-		111	
10		15128 X	13751	-0-	-1377	-0-	13751	2			N	-0-		111	
11		14640 X	13835	-0-	-805	-0-	13825	2	10	9	N	9		120	

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104										COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	5427	PERF.	5740 - 10067
06		17790 X	16737	-0-	-1053	-0-	16661	2	76	9	N	69	186	1	73
07		18383 X	16233	-0-	-2150	-0-	16233	2			N	-0-		73	
08		18383 X	16249	-0-	-2134	-0-	16173	2	76	9	N	69		142	
09		17610 X	15381	-0-	-2229	-0-	15339	2	42	9	N	38		180	
10		17670 X	15411	-0-	-2259	-0-	15411	2			N	-0-		180	
11		16740 X	14727	-0-	-2013	-0-	14718	2	9	9	N	8		188	

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715										COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6440 - 9095
06		13560 X	12099	-0-	-1461	-0-	963	1	11116	2	N	18		103	
							20	9							
07		13733 X	12288	-0-	-1445	-0-	1170	1	11093	2	N	23		126	
							25	9							
08		12648 X	12239	-0-	-409	-0-	1442	1	10797	2	N	-0-	39	1	87
09		12240 X	11304	-0-	-936	-0-	1048	1	10224	2	N	29		116	
							32	9							
10		12152 X	11462	-0-	-690	-0-	1097	1	10332	2	N	30	36	1	110
							33	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		110	

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779										COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6501 - 9581
06		11400 X	9848	-0-	-1552	-0-	783	1	9042	2	N	21		89	
							23	9							
07		11780 X	7921	-0-	-3859	-0-	754	1	7150	2	N	15		104	
							17	9							
08		10943 X	9570	-0-	-1373	-0-	1128	1	8442	2	N	-0-	29	1	75
09		10590 X	9475	-0-	-1115	-0-	879	1	8570	2	N	24		99	
							26	9							
10		10323 X	8785	-0-	-1538	-0-	841	1	7918	2	N	24	30	1	93
							26	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		93	

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354										COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8356 - 8834
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TSAR OPERATING COMPANY				872180								
MUSTANG CREEK UNIT "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	210613	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	8084 - 9644
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6270 X	1055	-0-	-5215	-0-	241 1	814 2	N	-0-			55
07	6200 X	4003	-0-	-2197	-0-	243 1	3760 2	N	-0-			55
08	6200 X	5042	-0-	-1158	-0-	243 1	4799 2	N	-0-			55
09	6000 X	4819	-0-	-1181	-0-	240 1	4579 2	N	-0-			55
10	6913 X	4902	-0-	-2011	-0-	243 1	4659 2	N	-0-			55
11	4890 X	4810	-0-	-80	-0-	240 1	4570 2	N	-0-			55

MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	215398	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	7524 - 10195
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	347 1	5129 2	N	-0-			7
07	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	462 1	5665 2	N	-0-			7
08	4340 X	204	-0-	-4136	-0-	21 1	183 2	N	-0-			7
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			7
10	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	492 1	6005 2	N	-0-			7
*11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	1104 1	6562 2	N	-0-			7

MUSTANG CREEK UNIT "C"		WELL #:		6H	RRCID ->	215399	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7657 - 7980
06	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	410 1	6061 2	N	-0-			5
07	4185 X	3761	-0-	-424	-0-	284 1	3477 2	N	-0-			5
08	4185 X	101	-0-	-4084	-0-	10 1	91 2	N	-0-			5
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-			5
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			5
11	4050 X	2470	-0-	-1580	-0-	729 1	1741 2	N	-0-			5

MUSTANG CREEK UNIT "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	221335	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	6875 - 10467
06	10530 X	4647	-0-	-5883	-0-	295 1	4352 2	N	-0-			27
07	8556 X	4039	-0-	-4517	-0-	305 1	3734 2	N	-0-			27
08	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	1019 1	8870 2	N	-0-			27
09	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	1047 1	9459 2	N	-0-			27
10	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	554 1	6771 2	N	-0-			27
11	9570 X	5485	-0-	-4085	-0-	396 1	5089 2	N	-0-			27

MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	223861	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	7020 - 10585
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	225976	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7680 - 10457
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		10 H	RRCID ->	231521	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7218 - 10039
06	7680 X	5114	-0-	-2566	-0-	524 1	4590 2	N	-0-			-0-
07	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	528 1	7683 2	N	-0-			-0-
08	7936 X	4856	-0-	-3080	-0-	528 1	4328 2	N	-0-			-0-
09	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	525 1	7636 2	N	-0-			-0-
10	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	526 1	7653 2	N	-0-			-0-
*11	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	523 1	7309 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
 MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	328	1	7180	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4660	-0-	-83	-0-	339	1	4321	2	N	-0-			-0-
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	339	1	7695	2	N	-0-			-0-
09	5340 X	4440	-0-	-900	-0-	328	1	4112	2	N	-0-			-0-
10	5518 X	4832	-0-	-686	-0-	338	1	4494	2	N	-0-			-0-
11	5340 X	4612	-0-	-728	-0-	320	1	4292	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TX H&H OIL CO. #1, LLC		//CONT.// 875197													
ROUGH CREEK UNIT		WELL #: D 2H		RRCID -> 246689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4711		PERF. 6971 - 7990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROUGH CREEK UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 249701		COMPL. DATE 00/00/2009				TOTAL DEPTH 4727		PERF. 5315 - 8143			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROUGH CREEK UNIT		WELL #: D 3H		RRCID -> 249862		COMPL. DATE 01/19/2009				TOTAL DEPTH 4670		PERF. 5650 - 8325			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROUGH CREEK UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 249863		COMPL. DATE 01/23/2009				TOTAL DEPTH 4626		PERF. 5335 - 7575			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROUGH CREEK UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 250460		COMPL. DATE 01/19/2009				TOTAL DEPTH 4579		PERF. 5185 - 7587			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		RRCID -> 270412		COMPL. DATE 03/05/2013				TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8217 - 14462			
MARTIN C (SA)		WELL #: 8H													
06	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13235	2	74	9	N	67	183	1	72
07	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13831	2	83	9	N	75			147
08	13733	X	13380	-0-	-353	-0-	13301	2	79	9	N	72	178	1	41
09	13290	X	13230	-0-	-60	-0-	13146	2	84	9	N	76			117
10	13733	X	13549	-0-	-184	-0-	13459	2	90	9	N	82			199
11	13290	X	13125	-0-	-165	-0-	13033	2	92	9	N	84	175	1	108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462												
MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		12720 X	12511	-0-	-209	-0-	12435 2	76 9	N	69	3 8	180
07		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13095 2	74 9	N	67	181 1	66
08		13144 X	13044	-0-	-100	-0-	12958 2	86 9	N	78		144
09		12720 X	12084	-0-	-636	-0-	12004 2	80 9	N	73	183 1	34
10		13144 X	12264	-0-	-880	-0-	12166 2	98 9	N	89		123
11		12720 X	11084	-0-	-1636	-0-	10995 2	89 9	N	81		204

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469												
06		360 X	190	-0-	-170	-0-	180 2	10 9	N	9	6 8	188
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	164 1	24
08		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10735 2	1 9	N	1		25
09		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		25

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575												
06		14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-			N	40		119
07		12555 X	641	-0-	-11914	-0-	271 2	370 9	N	336	361 1	91
08		13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	12920 2	365 9	N	332	355 1	68
09		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	240	172 1	136
10		1333 X	895	-0-	-438	-0-	477 2	418 9	N	380	357 1	152
11		12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-			N	227	347 1	32

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558												
06		14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	14810 2	77 9	N	70	184 1	146
07		14880 X	14365	-0-	-515	-0-	14167 2	198 9	N	180	182 1	144
08		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	14771 2	248 9	N	225	177 1	192
09		15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	14989 2	197 9	N	179	178 1	193
10		15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	14916 2	219 9	N	199	182 1	208
11		14400 X	14236	-0-	-164	-0-	14041 2	195 9	N	177	176 1	209

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250												
06		11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	11413 2	157 9	N	143	175 1	90
07		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11769 2	129 9	N	117		207
08		11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11666 2	131 9	N	119	182 1	144
09		11340 X	11336	-0-	-4	-0-	11205 2	131 9	N	119	177 1	86
10		11718 X	11637	-0-	-81	-0-	11497 2	140 9	N	127		213
11		11340 X	10925	-0-	-415	-0-	10791 2	134 9	N	122	182 1	153

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396												
06		7230 X	6788	-0-	-442	-0-	6511 2	277 9	N	252	180 1	194
07		7471 X	6935	-0-	-536	-0-	6665 2	270 9	N	245	360 1	79
08		7471 X	6683	-0-	-788	-0-	6448 2	235 9	N	214	181 1	112
09		7230 X	6418	-0-	-812	-0-	6175 2	243 9	N	221	175 1	158
10		7471 X	6408	-0-	-1063	-0-	6196 2	212 9	N	193	177 1	174
11		6780 X	6163	-0-	-617	-0-	5921 2	242 9	N	220	180 1	214

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718												
06		16830 X	15745	-0-	-1085	-0-	15634 2	111 9	N	101	183 1	116
07		17391 X	16134	-0-	-1257	-0-	16023 2	111 9	N	101	175 1	42
08		17391 X	15438	-0-	-1953	-0-	15318 2	120 9	N	109		151
09		16830 X	14445	-0-	-2385	-0-	14332 2	113 9	N	103	180 1	74
10		17391 X	14619	-0-	-2772	-0-	14500 2	119 9	N	108		182
11		15750 X	14341	-0-	-1409	-0-	14221 2	120 9	N	109	182 1	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462																		
MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012													TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8549	-	12230
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10158 2	165 9	N		150			206				
07		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10187 2	191 9	N		174	191 1		189				
08		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	9928 2	12 9	N		11	185 1		15				
09		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9366 2		N		-0-	12 1		3				
10		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	9852 2	268 9	N		244			247				
*11		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9417 2	142 9	N		129	176 1		200				

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012													TOTAL DEPTH	7851	PERF.	8294	-	12210
06		8820 X	8084	-0-	-736	-0-	7995 2	89 9	N		81	188 1		116				
07		9114 X	7998	-0-	-1116	-0-	7939 2	59 9	N		54			170				
08		9083 X	8045	-0-	-1038	-0-	7958 2	87 9	N		79			249				
09		8460 X	7607	-0-	-853	-0-	7479 2	128 9	N		116	186 1		179				
10		8742 X	7581	-0-	-1161	-0-	7502 2	79 9	N		72			251				
11		8070 X	6945	-0-	-1125	-0-	6866 2	79 9	N		72	184 1		139				

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011													TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8571	-	13265
06		7500 X	7352	-0-	-148	-0-	7266 2	86 9	N		78			184				
07		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7840 2	83 9	N		75	185 1		74				
08		7750 X	7702	-0-	-48	-0-	7639 2	63 9	N		57			131				
09		7500 X	7081	-0-	-419	-0-	7027 2	54 9	N		49			180				
10		7750 X	7583	-0-	-167	-0-	7516 2	67 9	N		61	184 1		57				
11		7500 X	6818	-0-	-682	-0-	6756 2	62 9	N		56			113				

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013													TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8231	-	14300
06		11760 X	11120	-0-	-640	-0-	11018 2	102 9	N		93	183 1	3 8	92				
07		12152 X	11085	-0-	-1067	-0-	10987 2	98 9	N		89	1 8		180				
08		12152 X	10676	-0-	-1476	-0-	10586 2	90 9	N		82	179 1		83				
09		11760 X	10369	-0-	-1391	-0-	10277 2	92 9	N		84			167				
10		11873 X	11441	-0-	-432	-0-	11339 2	102 9	N		93	173 1	2 8	85				
11		11130 X	10481	-0-	-649	-0-	10379 2	102 9	N		93			178				

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013													TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8131	-	14874
06		11550 X	11099	-0-	-451	-0-	10937 2	162 9	N		147	180 1	3 8	100				
07		11935 X	11220	-0-	-715	-0-	11062 2	158 9	N		144	180 1	1 8	63				
08		11935 X	10854	-0-	-1081	-0-	10705 2	149 9	N		135			198				
09		11370 X	10212	-0-	-1158	-0-	10078 2	134 9	N		122	177 1		143				
10		11470 X	11025	-0-	-445	-0-	10885 2	140 9	N		127	180 1		90				
11		11100 X	10340	-0-	-760	-0-	10198 2	142 9	N		129	180 1		39				

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014													TOTAL DEPTH	7888	PERF.	8389	-	13794
06		17220 X	16481	-0-	-739	-0-	16079 2	402 9	N		365	364 1		68				
07		17794 X	17051	-0-	-743	-0-	16649 2	402 9	N		365	353 1		80				
08		17794 X	16623	-0-	-1171	-0-	16226 2	397 9	N		361	364 1		77				
09		17220 X	15698	-0-	-1522	-0-	15327 2	371 9	N		337	365 1		49				
10		17794 X	15976	-0-	-1818	-0-	15598 2	378 9	N		344	180 1		213				
11		16500 X	15588	-0-	-912	-0-	15252 2	336 9	N		305	357 1		161				

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013													TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8300	-	14837
06		13530 X	12330	-0-	-1200	-0-	12234 2	96 9	N		87	3 8		143				
07		13981 X	12598	-0-	-1383	-0-	12511 2	87 9	N		79	181 1		41				
08		13981 X	12248	-0-	-1733	-0-	12160 2	88 9	N		80			121				
09		13140 X	11540	-0-	-1600	-0-	11455 2	85 9	N		77			198				
10		13206 X	9384	-0-	-3822	-0-	9305 2	79 9	N		72	179 1		91				
11		12330 X	10795	-0-	-1535	-0-	10711 2	84 9	N		76			167				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462														
HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14880 X	13171	-0-	-1709	-0-	13061	2	110	9	N	100	180	1	104
07	15376 X	12703	-0-	-2673	-0-	12600	2	103	9	N	94	1	8	197
08	15376 X	11306	-0-	-4070	-0-	11212	2	94	9	N	85	185	1	97
09	14880 X	11462	-0-	-3418	-0-	11360	2	102	9	N	93			190
10	14632 X	12104	-0-	-2528	-0-	11996	2	108	9	N	98	187	1	99
11	13170 X	11796	-0-	-1374	-0-	11700	2	96	9	N	87		2	186

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258														
06	11550 X	10925	-0-	-625	-0-	10770	2	155	9	N	141	172	1	38
07	11935 X	10569	-0-	-1366	-0-	10433	2	136	9	N	124	2	8	160
08	11935 X	9746	-0-	-2189	-0-	9650	2	96	9	N	87	178	1	69
09	11490 X	9065	-0-	-2425	-0-	8941	2	124	9	N	113			182
10	11687 X	8611	-0-	-3076	-0-	8479	2	132	9	N	120	172	1	120
11	10920 X	8217	-0-	-2703	-0-	8105	2	112	9	N	102	176	1	46

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271														
06	20490 X	19355	-0-	-1135	-0-	19197	2	158	9	N	144	179	1	122
07	21173 X	19805	-0-	-1368	-0-	19665	2	140	9	N	127	175	1	73
08	21173 X	18173	-0-	-3000	-0-	18048	2	125	9	N	114		1	187
09	20460 X	16843	-0-	-3617	-0-	16733	2	110	9	N	100	178	1	109
10	20367 X	16988	-0-	-3379	-0-	16863	2	125	9	N	114	172	1	44
11	19350 X	13740	-0-	-5610	-0-	13666	2	74	9	N	67		7	111

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393														
06	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	16478	2	415	9	N	377	345	1	198
07	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	16630	2	356	9	N	324	356	1	166
08	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	17498	2	316	9	N	287	348	1	105
09	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	15888	2	278	9	N	253	175	1	183
10	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	16381	2	268	9	N	244	345	1	77
*11	16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	15910	2	233	9	N	212	170	1	119

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482														
06	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6547	2	194	9	N	176	180	1	83
07	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6319	2	185	9	N	168	175	1	70
08	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	17590	2	162	9	N	147	180	1	37
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4897	2	145	9	N	132			169
10	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4778	2	164	9	N	149	170	1	148
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			148

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713														
06	5400 X	4262	-0-	-1138	-0-	4055	2	207	9	N	188	180	1	161
07	5580 X	4491	-0-	-1089	-0-	4309	2	182	9	N	165	178	1	144
08	20679 X	20679	-0-	-0-	-0-	20489	2	190	9	N	173	172	1	145
09	5400 X	4539	-0-	-861	-0-	4373	2	166	9	N	151	177	1	119
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			119
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			119

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363														
06	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	12993	2	603	9	N	548	517	1	220
07	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	12551	2	361	9	N	328	354	1	194
08	4867 X	925	-0-	-3942	-0-	886	2	39	9	N	35	177	1	52
09	5310 X	4020	-0-	-1290	-0-	3459	2	561	9	N	510	346	1	216
10	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11146	2	430	9	N	391	519	1	81
*11	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	11926	2	362	9	N	329	353	1	57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462												
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		26048 X	26048	-0-	-0-	-0-		25509 2	539 9	N	490	216
07		27026 X	27026	-0-	-0-	-0-		26561 2	465 9	N	423	110
08		28587 X	28587	-0-	-0-	-0-		28167 2	420 9	N	382	141
09		28594 X	28594	-0-	-0-	-0-		28229 2	365 9	N	332	114
10		29542 X	29542	-0-	-0-	-0-		29195 2	347 9	N	315	69
*11		28596 X	28596	-0-	-0-	-0-		28300 2	296 9	N	269	166

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852												
06		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-	-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-	-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-	-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33540 10/14/2015

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEWIS-STUART B2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278996 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A												
06		6868 X	-0-	-0-	-6868	-0-				N	-0-	-0-
07		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-	-0-
08		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-	-0-
09		12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-				N	-0-	-0-
10		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
HENRY, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	183205	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6650 - 6820
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	513	1	2165	3	Y	13		239
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	14 456	9 1	2329	3	Y	35	78 1	196
08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	39 506	9 1	2396	3	Y	7		203
09	2700 N	2671	-0-	-29	-0-	8 394	9 1	2266	3	Y	10		213
10	2790 N	2730	-0-	-60	-0-	11 431	9 1	2286	3	Y	12		225
*11	2700 N	2303	-0-	-397	-0-	13 317	9 1	1956	3	Y	27		240
						30	9						

REDDELL, E. T. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	188905	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6918 - 7068
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	133	1	559	3	Y	-0-		19
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	107	1	549	3	Y	-0-		19
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	125	1	591	3	Y	-0-		19
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	91	1	521	3	Y	-0-		19
10	620 N	481	-0-	-139	-0-	76	1	405	3	Y	-0-		19
*11	600 N	346	-0-	-254	-0-	48	1	298	3	Y	-0-		19

HENRY-CASTLEBERRY				WELL #:	2	RRCID ->	203674	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6046 - 6350
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-		20
07	1054 N	573	-0-	-481	-0-	94	1	479	3	Y	-0-		20
08	1054 N	228	-0-	-826	-0-	40	1	187	3	Y	1	1 8	20
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	872	3	Y	-0-		20
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	175	1	928	3	Y	-0-		20
*11	210 N	25	-0-	-185	-0-	3	1	22	3	Y	-0-		20

KAKER				WELL #:	A 1	RRCID ->	207063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6720 - 6890
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	140	1	590	3	Y	-0-		7
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	120	1	614	3	Y	-0-		7
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	133	1	629	3	Y	-0-		7
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3	Y	-0-		7
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	113	1	600	3	Y	-0-		7
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	3	Y	-0-		7

ORR, WILLIAM				WELL #:	9	RRCID ->	207322	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	6381 - 6798
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	249	1	1052	3	Y	7		28
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	8 201	9 1	1025	3	Y	9		37
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	10 215	9 1	1018	3	Y	-0-		37
09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	163	1	937	3	Y	-0-		37
10	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	159	1	841	3	Y	-0-		37
*11	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	152	1	939	3	Y	1		38
						1	9						

WHITTEN				WELL #:	10	RRCID ->	207330	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	6686 - 7096
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-		42
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	3	Y	-0-		42
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	30	1	142	3	Y	-0-		42
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	3	Y	-0-		42
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	114	1	603	3	Y	-0-		42
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-		42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
PMC		WELL #:		1	RRCID ->	213716	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5802 - 5917		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2015														

HARDY, BEATRICE		WELL #:		3	RRCID ->	224580	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6218 - 6349
06	3000 N	1980	-0-	-1020	335	377	1	1593	3	Y	9	127
07	2235 N	1900	-0-	-335	-0-	310	1	1583	3	Y	6	133
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	331	1	1567	3	Y	3	136
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	241	1	1387	3	Y	6	142
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	345	1	1831	3	Y	5	147
*11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	250	1	1546	3	Y	7	149

LEE, RICHARD		WELL #:		1	RRCID ->	225828	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5019	PERF.	4630 - 4710
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	302	1	458	3	Y	-0-	9
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	299	1	464	3	Y	-0-	9
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	245	1	427	3	Y	-0-	9
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	230	1	410	3	Y	1	1 8 9
10	465 N	348	-0-	-117	-0-	117	1	231	3	Y	-0-	10
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	147	1	309	3	Y	-0-	10

HUNTER, C. T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230448	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	6834 - 7025
06	PRTL PLG	2481	-0-	2481	41342	475	1	2004	3	Y	2	24
07	PRTL PLG	2323	-0-	2323	43665	379	1	1936	3	Y	7	31
08	PRTL PLG	2072	-0-	2072	45737	361	1	1711	3	Y	-0-	31 1 -0-
09	PRTL PLG	1958	-0-	1958	47695	290	1	1668	3	Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	1843	-0-	1843	49538	292	1	1551	3	Y	-0-	-0-
*11	PRTL PLG	1710	-0-	1710	51248	238	1	1465	3	Y	6	6

LEE, RICHARD		WELL #:		2	RRCID ->	231725	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4801 - 4898
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	52	1	78	3	Y	-0-	30
07	217 N	86	-0-	-131	-0-	34	1	52	3	Y	-0-	30
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	16	1	29	3	Y	-0-	30
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	9	1	15	3	Y	-0-	30
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	8	1	17	3	Y	-0-	30
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860											
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	625 3 3 9	N	3			379
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			379
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			379
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			379
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			379
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			379

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744											
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	460 3 32 9	N	29			200
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			14
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			14
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			14
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			14

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870											
06	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-		N	-0-			240
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			240
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			240
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			240
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			240
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806											
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	801 3 8 9	N	7			172
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			172
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			172
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			172

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824															
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				315
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				315
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				315
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				315
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				315
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900															
06	1560 N	1093	-0-	-467	-0-	1093	3			N	-0-				518
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				518
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				518
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				518
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				518
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				518

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997															
06	840 N	445	-0-	-395	-0-	445	3			N	-0-	27	1		3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000															
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	953	3	28	9	N	25				306
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				306
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				306
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				306
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				306
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				306

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744															
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972															
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575											
EWING		WELL #:		3	RRCID ->	190906	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 7489 - 8010				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCUTCHIN		WELL #:		1	RRCID ->	191071	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8691	PERF. 7944 - 8684				
06		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDINGER		WELL #:		7	RRCID ->	191073	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 7964 - 8842				
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			560
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			560
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			560
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			560
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			560
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			560

MCCUTCHIN		WELL #:		2	RRCID ->	191074	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	8794	PERF. 8000 - 8734				
06		240 N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-			11
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

VANDERLAAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	191398	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9108	PERF. 8024 - 9003				
06		2310 X	1746	-0-	-564	-0-	1592	3	154	9	N	140			1797
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			1797
08		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			1797
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1797
10		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			1797
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			1797

ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	191606	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	7742	PERF. 7252 - 7652				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDINGER		WELL #:		6	RRCID ->	191752	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 7960 - 8842				
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			357
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			357
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			357
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			357
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			357
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			357

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	990 N	908	-0-	-82	-0-	895	3	13	9	N	12	463	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	463	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	463	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	463	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	463	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	463	

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	238	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	238	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	238	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	238	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	238	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	238	

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	272	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	272	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	272	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	272	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	272	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	272	

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	213	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	213	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	213	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	213	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	213	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	213	

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	210	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	210	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	210	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	210	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	210	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	210	

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010													
06	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-	101	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	101	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	101	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	101	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	101	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	101	

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885													
06	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	3			Y	-0-	457	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT	457	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT	457	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT	457	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT	457	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT	457	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	512	-0-	-148	-0-	512	3		N	-0-			509
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			509
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			509
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			509
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			509
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			509
RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080													
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368													
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			177
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			177
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			177
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			177
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			177
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			177
RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094													
06	790 X	160	-0-	-630	-0-	160	3		Y	-0-			226
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			226
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			226
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			226
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			226
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			226
BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455													
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2 9	N	2			63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			403
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			403
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			403
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			403
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			403
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			403
RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020													
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	530	3	2 9	N	2			498
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			498
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			498
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			498
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			498
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			498

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		414
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		414
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		414
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		414
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		414
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		414

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		759
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		759
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		759
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		759
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		759
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		229
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740											
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		863
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		863
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		863
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		863
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		863
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		863

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390											
06	750 N	725	-0-	-25	-0-	724	3	1	9	N	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		857
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		857
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		857
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		857
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		857

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793											
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	286	3	10	9	N	9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		367
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		367
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		367
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		367
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		367

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		601
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		601
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		601
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		601
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		601
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		601

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260																	
06	DLQ	G-10	434	-0-	434	434	425	3	9	9	Y	8				26	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT				26	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT				26	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT				26	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT				26	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT				26	

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200																	
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	493	3	3	9	N	3				838	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				838	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				838	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				838	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				838	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				838	

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205	

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815																	
06	660	N	499	-0-	-161	-0-	496	3	3	9	N	3				510	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				510	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				510	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				510	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				510	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				510	

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668																	
06	870	N	226	-0-	-644	-0-	226	3			N	-0-	134	1		76	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				76	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				76	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				76	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				76	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				76	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1530 N	1288	-0-	-242	-0-	1279 3	9 9	N	8			297
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			297
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			297
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			297
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			297
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			297
VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74
VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			419
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			419
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			419
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			419
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			419
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			419
FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950													
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-			3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																		
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	289	-0-	289	289	289	3		Y	-0-							696
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	289				Y	NO RPT							696
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	289				Y	NO RPT							696
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	289				Y	NO RPT							696
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	289				Y	NO RPT							696
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	289				Y	NO RPT							696
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224																		
06	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	177	3	15	9	Y	14						294
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	192				Y	NO RPT							294
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	192				Y	NO RPT							294
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	192				Y	NO RPT							294
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	192				Y	NO RPT							294
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	192				Y	NO RPT							294
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							389
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							389
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							389
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							389
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							389
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							389
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220																		
06	DLQ	G-10	234	-0-	234	234	230	3	4	9	Y	4						205
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	234				Y	NO RPT							205
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	234				Y	NO RPT							205
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	234				Y	NO RPT							205
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	234				Y	NO RPT							205
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	234				Y	NO RPT							205
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							50
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							50
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							50
RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661																		
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	3	17	9	N	15						284
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							284
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							284
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							284
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							284
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764															
06		1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1749	3	19	9	N	17			374
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			374
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			374
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			374
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			374
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			374

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830															
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			216
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740															
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			190
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					238
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					238
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					238
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					238
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					238

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240																
06	960 N		834	-0-	-126		828	3	6 9	N	5					1029
07	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1029
08	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1029
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1029
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1029
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1029

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454																
06	DLQ G-10		499	-0-	499		499	3		Y	-0-					51
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528																
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825																
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 X		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0 X		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990																
06	2670 X		2620	-0-	-50		2596	3	24 9	N	22					299
07	2759 X		NO RPT	-0-	-2759					N	NO RPT					299
08	2759 X		NO RPT	-0-	-2759					N	NO RPT					299
09	0 X		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					299
10	2759 X		NO RPT	-0-	-2759					N	NO RPT					299
11	2610 X		NO RPT	-0-	-2610					N	NO RPT					299

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271																
06	1051 X		1051	-0-	-0-		1023	3	28 9	N	25					120
07	403 X		NO RPT	-0-	-403					N	NO RPT					120
08	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450																	
06	4348 X	3034	-0-	-1314	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					140
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378																	
06	DLQ G-10	4413	-0-	4413	4413	4410	3	3	9	Y	3						142
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4413					Y	NO RPT						142
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4413					Y	NO RPT						142
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4413					Y	NO RPT						142
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4413					Y	NO RPT						142
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4413					Y	NO RPT						142

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380																	
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2780	3	149	9	N	135						1363
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-				N	NO RPT						1363
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-				N	NO RPT						1363
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						1363
*10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						1363
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	-0-				N	NO RPT						1363

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550																	
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-						-0-
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225																	
06	2880 X	2048	-0-	-832	-0-	2024	3	24	9	N	22						623
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-				N	NO RPT						623
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-				N	NO RPT						623
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						623
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	-0-				N	NO RPT						623
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						623

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950																	
06	3660 X	3234	-0-	-426	-0-	3234	3			N	-0-						281
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	-0-				N	NO RPT						281
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	-0-				N	NO RPT						281
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						281
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	-0-				N	NO RPT						281
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	-0-				N	NO RPT						281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
GARDNER		WELL #:		3	RRCID ->	212081	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8012 -	8356
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	74
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	74
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	74
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	74
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	74

KEESE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212155	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8360 -	11650
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4668 3	75 9	N	68	179 1			86
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT				86
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT				86
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86
*10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT				86

NOBLES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214345	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	8782	PERF.	9175 -	12020
06	6810 X	6156	-0-	-654	-0-	6149 3	7 9	N	6				720
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT				720
08	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT				720
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				720
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT				720
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT				720

FORTENBERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	215397	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9240 -	11500
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				723
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				723
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				723
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				723
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				723
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				723

DUNCAN		WELL #:		5H	RRCID ->	215919	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	6145 -	6188
06	570 N	216	-0-	-354	-0-	216 3		N	-0-				43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43

FORTENBERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	215978	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	9351 -	11101
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9

GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	215986	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7870 -	8382
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575								
GARDNER		WELL #:	2	RRCID ->	216208	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8236 - 8310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46	

J & L UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	217174	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 9650 - 11062	
06	50669 X	8843	-0-	-41826	-0-	8736 3	107 9	N	97	183 1	3
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		3
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		3
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		3
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		3

COX		WELL #:	2HR	RRCID ->	219490	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	7917	PERF.10554 - 10862	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142 1	242
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242

HARRIS UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	219491	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	8955	PERF.10042 - 12224	
06	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8629 3	59 9	N	54	135 1	1042
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		1042
08	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		1042
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1042
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		1042
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		1042

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	219507	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8663 - 10249	
06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 3		N	-0-		2
07	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT		2
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT		2
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N	NO RPT		2
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			N	NO RPT		2

WINDER		WELL #:	1H	RRCID ->	220811	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8220 - 10670	
06	2670 X	60	-0-	-2610	-0-	60 3		N	-0-	93 1	514
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		514
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		514
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		514
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		514
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		514

ANGUS		WELL #:	1H	RRCID ->	220816	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8571 - 9902	
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308													
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1177	3	15	9	N	14	170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170	

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600													
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		133	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133	

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500													
06	2760	X	1753	-0-	-1007	-0-	1753	3			N	-0-	5
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		5	
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		5	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		5	
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		5	

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1809	-0-	-261	-0-	-0-	1809 3		N	-0-			270
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

06	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	-0-	4784 3	36 9	N	33	83 1		176
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-2325			N	NO RPT			176
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-2325			N	NO RPT			176
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-2325			N	NO RPT			176
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-2250			N	NO RPT			176

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

06	6720 X	6675	-0-	-45	-0-	-0-	6675 3		N	-0-			1102
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	-6944			N	NO RPT			1102
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	-6944			N	NO RPT			1102
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1102
10	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	-6944			N	NO RPT			1102
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	-6690			N	NO RPT			1102

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

06	3900 X	2760	-0-	-1140	-0-	-0-	2754 3	6 9	N	5			679
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	-3813			N	NO RPT			679
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	-3813			N	NO RPT			679
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			679
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-3596			N	NO RPT			679
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	-2760			N	NO RPT			679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2680 3	4 9	N	4		143
07		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		143
08		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		143
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
10		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		143
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		143

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340												
06		2280 X	88	-0-	-2192	-0-	85 3	3 9	N	3		525
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		525
08		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		525
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		525
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		525
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		525

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662												
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3		N	-0-		-0-
07		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-
08		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		-0-
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
BOLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246826	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6930 -	9146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	5100 X	3956	-0-	-1144	-0-	3956 3	N	-0-				23
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-		N	NO RPT				23
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-		N	NO RPT				23
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				23
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		N	NO RPT				23
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-		N	NO RPT				23

SMITH, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	248094	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7204 -	7374
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

VIETH		WELL #:		2H	RRCID ->	248123	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	5868	PERF. 7100 -	8251
06	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	2119 3	N	-0-				881
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-		N	NO RPT				881
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				881
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				881
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				881
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				881

BOLING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248184	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6811 -	9226
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 3	N	-0-				8
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT				8
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT				8
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				8
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT				8
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT				8

CHAMNESS		WELL #:		1H	RRCID ->	248563	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 7501 -	9430
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				1

DUNCAN		WELL #:		6H	RRCID ->	248875	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6184	PERF. 7550 -	9630
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2811 3	N	5				68
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-		N	NO RPT				68
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-		N	NO RPT				68
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				68
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-		N	NO RPT				68
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-		N	NO RPT				68

BERGMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	249246	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5205	PERF. 5640 -	8400
06	2730 X	259	-0-	-2471	-0-	259 3	N	-0-				236
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		N	NO RPT				236
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		N	NO RPT				236
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				236
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		N	NO RPT				236
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT				236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2269 N		2269	-0-	-0-		2251	3	18	9	N	16	162	1		306
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				306
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				306
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				306
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				306
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				306
BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715																	
06		2927 X		2927	-0-	-0-		2897	3	30	9	N	27	174	1		57
07		2914 X	NO RPT		-0-	-2914						N	NO RPT				57
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				57
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				57
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				57
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				57
FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		9540 X		8978	-0-	-562		8978	3			N	-0-				9
07		9858 X	NO RPT		-0-	-9858						N	NO RPT				9
08		9858 X	NO RPT		-0-	-9858						N	NO RPT				9
09		0 X	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				9
10		9641 X	NO RPT		-0-	-9641						N	NO RPT				9
11		8970 X	NO RPT		-0-	-8970						N	NO RPT				9
LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149																	
06		59830 X		59830	-0-	-0-		59830	3			N	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		26784 X	NO RPT		-0-	-26784						N	NO RPT				-0-
11		25920 X	NO RPT		-0-	-25920						N	NO RPT				-0-
LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138																	
06		3000 N		57351	-0-	54351		128533	57351	3		N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-		128533				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-		128533				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-		128533				N	NO RPT				-0-
10		1581 X	NO RPT		-0-	-1581		126952				N	NO RPT				-0-
11		1530 X	NO RPT		-0-	-1530		125422				N	NO RPT				-0-
LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524																	
06		208 X		208	-0-	-0-		208	3			N	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		2418 X	NO RPT		-0-	-2418						N	NO RPT				-0-
11		210 X	NO RPT		-0-	-210						N	NO RPT				-0-
LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379																	
06		2 X		2	-0-	-0-		2	3			N	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		62 X	NO RPT		-0-	-62						N	NO RPT				-0-
11		2 X	NO RPT		-0-	-2						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575								
STEEPLES		WELL #:	1H	RRCID ->	260855	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 8110 - 11234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		20010 X	18304	-0-	-1706	-0-	18304 3	N	-0-		-0-
07		10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-		N	NO RPT		-0-
08		10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-		N	NO RPT		-0-
11		18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-		N	NO RPT		-0-

LAXSON		WELL #:	1H	RRCID ->	261164	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8160 - 11780	
06		68986 X	68986	-0-	-0-	-0-	68986 3	N	-0-		47
07		41788 X	NO RPT	-0-	-41788	-0-		N	NO RPT		47
08		41788 X	NO RPT	-0-	-41788	-0-		N	NO RPT		47
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
10		41788 X	NO RPT	-0-	-41788	-0-		N	NO RPT		47
11		40440 X	NO RPT	-0-	-40440	-0-		N	NO RPT		47

STEEPLES		WELL #:	5H	RRCID ->	261390	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7745 - 11010	
06		36630 X	32312	-0-	-4318	-0-	32312 3	N	-0-		-0-
07		36053 X	NO RPT	-0-	-36053	-0-		N	NO RPT		-0-
08		33976 X	NO RPT	-0-	-33976	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		37665 X	NO RPT	-0-	-37665	-0-		N	NO RPT		-0-
11		32310 X	NO RPT	-0-	-32310	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEPLES		WELL #:	3H	RRCID ->	261391	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 9070 - 12152	
06		15630 X	1084	-0-	-14546	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
07		16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-		N	NO RPT		-0-
08		16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-		N	NO RPT		-0-
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		-0-

YEANDLE		WELL #:	4H	RRCID ->	261485	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7723 - 11268	
06		26160 X	23927	-0-	-2233	-0-	23927 3	N	-0-		-0-
07		27032 X	NO RPT	-0-	-27032	-0-		N	NO RPT		-0-
08		26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-		N	NO RPT		-0-
11		23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-		N	NO RPT		-0-

LABC SOUTH		WELL #:	3H	RRCID ->	261486	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 8394 - 11565	
06		62940 X	51847	-0-	-11093	-0-	51847 3	N	-0-		-0-
07		65038 X	NO RPT	-0-	-65038	-0-		N	NO RPT		-0-
08		65038 X	NO RPT	-0-	-65038	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		56389 X	NO RPT	-0-	-56389	-0-		N	NO RPT		-0-
11		51840 X	NO RPT	-0-	-51840	-0-		N	NO RPT		-0-

LABC NORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	261488	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 7998 - 13912	
06		19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	19055 3	N	-0-		-0-
07		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
08		8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		37740 X	35052	-0-	-2688	-0-	35052	3				-0-
07		38998 X	NO RPT	-0-	-38998	-0-						-0-
08		37820 X	NO RPT	-0-	-37820	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		37696 X	NO RPT	-0-	-37696	-0-						-0-
11		35040 X	NO RPT	-0-	-35040	-0-						-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362												
06		14970 X	12103	-0-	-2867	-0-	12103	3				-0-
07		11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-						-0-
08		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-						-0-
11		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-						-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960												
06		14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	3				-0-
07		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-						-0-
08		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-						-0-
11		690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-						-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355												
06		23250 X	19903	-0-	-3347	-0-	19903	3				-0-
07		23188 X	NO RPT	-0-	-23188	-0-						-0-
08		22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-						-0-
11		19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-						-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752												
06		19800 X	14452	-0-	-5348	-0-	14452	3				-0-
07		18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-						-0-
08		18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-						-0-
11		14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-						-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281												
06		38040 X	32004	-0-	-6036	-0-	32004	3				-0-
07		37789 X	NO RPT	-0-	-37789	-0-						-0-
08		36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		34534 X	NO RPT	-0-	-34534	-0-						-0-
11		32010 X	NO RPT	-0-	-32010	-0-						-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300												
06		990 X	135	-0-	-855	-0-	135	3				-0-
07		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-						-0-
08		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-						-0-
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2559	3	54	9	N	49	54
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT	54
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	54
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	54
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT	54

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926													
06	32670	X	26814	-0-	-5856	-0-	26814	3			N	-0-	-0-
07	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT	-0-
08	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	27714	X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					N	NO RPT	-0-
11	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					N	NO RPT	-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510													
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4807	3	23	9	N	21	1104
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	1104
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	1104
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1104
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	1104
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	1104

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980													
06	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	18012	3	11	9	N	10	50
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	50
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	50
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	50

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470													
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT	-0-
11	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT	-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580													
06	38005	X	38005	-0-	-0-	-0-	38005	3			N	-0-	-0-
07	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT	-0-
08	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT	-0-
11	28260	X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					N	NO RPT	-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054													
06	335467	X	49019	-0-	-286448	-0-	49019	3			N	-0-	-0-
07	56079	X	NO RPT	-0-	-56079	-0-					N	NO RPT	-0-
08	56079	X	NO RPT	-0-	-56079	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	52824	X	NO RPT	-0-	-52824	-0-					N	NO RPT	-0-
11	49020	X	NO RPT	-0-	-49020	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	56340 X	51406	-0-	-4934	-0-	51406	3			N	-0-	-0-
07	58218 X	NO RPT	-0-	-58218	-0-					N	NO RPT	-0-
08	57505 X	NO RPT	-0-	-57505	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	55583 X	NO RPT	-0-	-55583	-0-					N	NO RPT	-0-
11	51420 X	NO RPT	-0-	-51420	-0-					N	NO RPT	-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115												
06	16860 X	28	-0-	-16832	-0-	28	3			N	-0-	-0-
07	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT	-0-
08	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930												
06	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14657	3	13	9	N	12	2183
07	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	2183
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	2183
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2183
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	2183
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	2183

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036												
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5384	3	50	9	N	45	516
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	516
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	516
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	516
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	516
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	516

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374												
06	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9196	3	19	9	N	17	43
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	43
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	43
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	43
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT	43

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669												
06	36810 X	32497	-0-	-4313	-0-	32497	3			N	-0-	-0-
07	38037 X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					N	NO RPT	-0-
08	37634 X	NO RPT	-0-	-37634	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	35154 X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					N	NO RPT	-0-
11	32490 X	NO RPT	-0-	-32490	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692												
06	34650 X	255	-0-	-34395	-0-	255	3			N	-0-	-0-
07	35805 X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					N	NO RPT	-0-
08	35805 X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		41790 X	37375	-0-	-4415	-0-	37375	3		N	-0-			-0-
07		43183 X	NO RPT	-0-	-43183	-0-				N	NO RPT			-0-
08		43152 X	NO RPT	-0-	-43152	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		40517 X	NO RPT	-0-	-40517	-0-				N	NO RPT			-0-
11		37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-				N	NO RPT			-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639														
06		9330 X	474	-0-	-8856	-0-	474	3		N	-0-			1155
07		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-				N	NO RPT			1155
08		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-				N	NO RPT			1155
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1155
10		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT			1155
11		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			1155

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010														
06		22020 X	20388	-0-	-1632	-0-	20313	3	75	9	N	68		1157
07		22754 X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT		1157
08		20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT		1157
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1157
10		21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT		1157
11		20400 X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					N	NO RPT		1157

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001														
06		13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13729	3	144	9	N	131	186	513
07		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT		513
08		10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT		513
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		513
10		14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT		513
11		13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT		513

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956														
06		16980 X	16327	-0-	-653	-0-	16237	3	90	9	N	82	184	963
07		17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT		963
08		15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT		963
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		963
10		16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT		963
11		16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					N	NO RPT		963

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630														
06		26220 X	19711	-0-	-6509	-0-	19619	3	92	9	N	84	168	1282
07		27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT		1282
08		25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					N	NO RPT		1282
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1282
10		23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					N	NO RPT		1282
11		19710 X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					N	NO RPT		1282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		16500 X	10797	-0-	-5703	-0-	10736	3	61	9	N	55	182 1 327
07		14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT	327
08		14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT	327
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	327
10		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT	327
11		10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT	327

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823													
06		27390 X	22829	-0-	-4561	-0-	22730	3	99	9	N	90	189 1 402
07		28303 X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					N	NO RPT	402
08		23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					N	NO RPT	402
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	402
10		25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT	402
11		22830 X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					N	NO RPT	402

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600													
06		T. A.	14851	-0-	14851	15130	14851	3			N	-0-	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15130					N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15130					N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15130					N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15130					N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15130					N	NO RPT	-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804													
06		23940 X	6793	-0-	-17147	-0-	6793	3			N	-0-	-0-
07		22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT	-0-
08		13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT	-0-
11		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT	-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635													
06		33390 X	29049	-0-	-4341	-0-	29049	3			N	-0-	-0-
07		34472 X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					N	NO RPT	-0-
08		32705 X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		30008 X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					N	NO RPT	-0-
11		29040 X	NO RPT	-0-	-29040	-0-					N	NO RPT	-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590													
06		36960 X	30617	-0-	-6343	-0-	30617	3			N	-0-	-0-
07		38192 X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					N	NO RPT	-0-
08		37696 X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		32581 X	NO RPT	-0-	-32581	-0-					N	NO RPT	-0-
11		30630 X	NO RPT	-0-	-30630	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		35340 X		31330 -0-	-4010	-0-	31330	3	N	-0-			-0-
07		36518 X		NO RPT -0-	-36518	-0-			N	NO RPT			-0-
08		34193 X		NO RPT -0-	-34193	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X		NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		32364 X		NO RPT -0-	-32364	-0-			N	NO RPT			-0-
11		31320 X		NO RPT -0-	-31320	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992													
06	DLQ	G-10		33101 -0-	33101	33101	32954	3	Y	134	3	1	1206
07	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	33101			Y	NO RPT			1206
08	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	33101			Y	NO RPT			1206
09	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	33101			Y	NO RPT			1206
10	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	33101			Y	NO RPT			1206
11	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	33101			Y	NO RPT			1206

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310													
06		53040 X		46687 -0-	-6353	-0-	46687	3	N	-0-			-0-
07		54808 X		NO RPT -0-	-54808	-0-			N	NO RPT			-0-
08		54808 X		NO RPT -0-	-54808	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X		NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		54529 X		NO RPT -0-	-54529	-0-			N	NO RPT			-0-
11		46680 X		NO RPT -0-	-46680	-0-			N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462													
06		719 X		719 -0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
07		0 X		NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X		NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X		NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		1023 X		NO RPT -0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-
11		720 X		NO RPT -0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130													
06		33570 X		28945 -0-	-4625	-0-	28945	3	N	-0-			-0-
07		34596 X		NO RPT -0-	-34596	-0-			N	NO RPT			-0-
08		33015 X		NO RPT -0-	-33015	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X		NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		29915 X		NO RPT -0-	-29915	-0-			N	NO RPT			-0-
11		28950 X		NO RPT -0-	-28950	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323													
06	DLQ	G-10		17466 -0-	17466	17466	17335	3	Y	119	61	1	593
07	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	17466			Y	NO RPT			593
08	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	17466			Y	NO RPT			593
09	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	17466			Y	NO RPT			593
10	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	17466			Y	NO RPT			593
11	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	17466			Y	NO RPT			593

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838													
06	DLQ	G-10		25273 -0-	25273	25273	25214	3	Y	54	28	1	441
07	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	25273			Y	NO RPT			441
08	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	25273			Y	NO RPT			441
09	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	25273			Y	NO RPT			441
10	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	25273			Y	NO RPT			441
11	DLQ	G-10		NO RPT -0-	-0-	25273			Y	NO RPT			441

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9458 3	109 9	N	99	43 1		66	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			66	
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			66	

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522														
06		47340 X	44529	-0-	-2811	-0-	44529 3		N	-0-			-0-	
07		48918 X	NO RPT	-0-	-48918	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		48918 X	NO RPT	-0-	-48918	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		48918 X	NO RPT	-0-	-48918	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		44520 X	NO RPT	-0-	-44520	-0-			N	NO RPT			-0-	

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153														
06	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	1309	1309 3		Y	-0-	69 1		161	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			Y	NO RPT			161	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			Y	NO RPT			161	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			Y	NO RPT			161	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			Y	NO RPT			161	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			Y	NO RPT			161	

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171														
06		118680 X	43721	-0-	-74959	-0-	43491 3	230 9	Y	209	203 1		57	
07		122636 X	NO RPT	-0-	-122636	-0-			Y	NO RPT			57	
08		94519 X	NO RPT	-0-	-94519	-0-			Y	NO RPT			57	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57	
10		51615 X	NO RPT	-0-	-51615	-0-			Y	NO RPT			57	
11		43710 X	NO RPT	-0-	-43710	-0-			Y	NO RPT			57	

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057														
06		32040 X	25419	-0-	-6621	-0-	25419 3		N	-0-			-0-	
07		30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-			N	NO RPT			-0-	

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251														
06		39180 X	31704	-0-	-7476	-0-	31704 3		N	-0-			-0-	
07		36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		31710 X	NO RPT	-0-	-31710	-0-			N	NO RPT			-0-	

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304														
06		130322 X	58628	-0-	-71694	-0-	58471 3	157 9	Y	143	151 1		37	
07		90737 X	NO RPT	-0-	-90737	-0-			Y	NO RPT			37	
08		90737 X	NO RPT	-0-	-90737	-0-			Y	NO RPT			37	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37	
10		71703 X	NO RPT	-0-	-71703	-0-			Y	NO RPT			37	
11		58620 X	NO RPT	-0-	-58620	-0-			Y	NO RPT			37	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	81990	X	35313	-0-	-46677	-0-	35083	3	230	9	Y	209	39
07	84723	X	NO RPT	-0-	-84723	-0-					Y	NO RPT	39
08	38223	X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					Y	NO RPT	39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	39
10	38223	X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					Y	NO RPT	39
11	35310	X	NO RPT	-0-	-35310	-0-					Y	NO RPT	39

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146													
06	111878	X	50243	-0-	-61635	-0-	50094	3	149	9	Y	135	44
07	93744	X	NO RPT	-0-	-93744	-0-					Y	NO RPT	44
08	93744	X	NO RPT	-0-	-93744	-0-					Y	NO RPT	44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	44
10	61628	X	NO RPT	-0-	-61628	-0-					Y	NO RPT	44
11	50250	X	NO RPT	-0-	-50250	-0-					Y	NO RPT	44

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118													
06	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	26641	3			N	-0-	-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					N	NO RPT	-0-
11	26640	X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					N	NO RPT	-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441													
06	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19118	3			N	-0-	-0-
07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					N	NO RPT	-0-
11	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					N	NO RPT	-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323													
06	55950	X	46010	-0-	-9940	-0-	46010	3			N	-0-	-0-
07	57815	X	NO RPT	-0-	-57815	-0-					N	NO RPT	-0-
08	55955	X	NO RPT	-0-	-55955	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	49414	X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					N	NO RPT	-0-
11	46020	X	NO RPT	-0-	-46020	-0-					N	NO RPT	-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005													
06	43200	X	38205	-0-	-4995	-0-	38205	3			N	-0-	-0-
07	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT	-0-
08	42687	X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	42563	X	NO RPT	-0-	-42563	-0-					N	NO RPT	-0-
11	38220	X	NO RPT	-0-	-38220	-0-					N	NO RPT	-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383													
06	139860	X	86698	-0-	-53162	-0-	86698	3			N	-0-	-0-
07	122884	X	NO RPT	-0-	-122884	-0-					N	NO RPT	-0-
08	111197	X	NO RPT	-0-	-111197	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	97216	X	NO RPT	-0-	-97216	-0-					N	NO RPT	-0-
11	86700	X	NO RPT	-0-	-86700	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216														
06	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	21	3	7	9	Y	6		55
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT		55
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT		55
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT		55
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT		55
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT		55

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662														
06		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6669	3	52	9	N	47		47
07		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		47
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		47
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT		47

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099														
06		100980 X	75331	-0-	-25649	-0-	75331	3			N	-0-		-0-
07		97061 X	NO RPT	-0-	-97061	-0-					N	NO RPT		-0-
08		91016 X	NO RPT	-0-	-91016	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		82739 X	NO RPT	-0-	-82739	-0-					N	NO RPT		-0-
11		75330 X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					N	NO RPT		-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023														
06		31230 X	28754	-0-	-2476	-0-	28754	3			N	-0-		-0-
07		29791 X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					N	NO RPT		-0-
08		29791 X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT		-0-
11		28740 X	NO RPT	-0-	-28740	-0-					N	NO RPT		-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279														
06		110340 X	59378	-0-	-50962	-0-	59378	3			N	-0-		-0-
07		95759 X	NO RPT	-0-	-95759	-0-					N	NO RPT		-0-
08		83111 X	NO RPT	-0-	-83111	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		65472 X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					N	NO RPT		-0-
11		59370 X	NO RPT	-0-	-59370	-0-					N	NO RPT		-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148														
06		84360 X	51884	-0-	-32476	-0-	51774	3	110	9	Y	100	97 1	36
07		87172 X	NO RPT	-0-	-87172	-0-					Y	NO RPT		36
08		54684 X	NO RPT	-0-	-54684	-0-					Y	NO RPT		36
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36
10		54684 X	NO RPT	-0-	-54684	-0-					Y	NO RPT		36
11		51870 X	NO RPT	-0-	-51870	-0-					Y	NO RPT		36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		104490 X	70009	-0-	-34481	-0-	70009	3			N	-0-					-0-
07		95852 X	NO RPT	-0-	-95852	-0-					N	NO RPT					-0-
08		87606 X	NO RPT	-0-	-87606	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		77593 X	NO RPT	-0-	-77593	-0-					N	NO RPT					-0-
11		70020 X	NO RPT	-0-	-70020	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310																	
06		143400 X	87607	-0-	-55793	-0-	87607	3			N	-0-					-0-
07		128154 X	NO RPT	-0-	-128154	-0-					N	NO RPT					-0-
08		114266 X	NO RPT	-0-	-114266	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		96751 X	NO RPT	-0-	-96751	-0-					N	NO RPT					-0-
11		87600 X	NO RPT	-0-	-87600	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909																	
06		117210 X	89112	-0-	-28098	-0-	89112	3			N	-0-					-0-
07		113863 X	NO RPT	-0-	-113863	-0-					N	NO RPT					-0-
08		106826 X	NO RPT	-0-	-106826	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		98084 X	NO RPT	-0-	-98084	-0-					N	NO RPT					-0-
11		89100 X	NO RPT	-0-	-89100	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775																	
06		35409 X	35409	-0-	-0-	-0-	35271	3	138	9	N	125	84	1			1606
07		35216 X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					N	NO RPT					1606
08		33945 X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					N	NO RPT					1606
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1606
10		35216 X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					N	NO RPT					1606
11		34080 X	NO RPT	-0-	-34080	-0-					N	NO RPT					1606

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146																	
06		110555 X	48889	-0-	-61666	-0-	48669	3	220	9	Y	200	212	1			36
07		90737 X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT					36
08		76632 X	NO RPT	-0-	-76632	-0-					Y	NO RPT					36
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
10		61659 X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					Y	NO RPT					36
11		48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT					36

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241																	
06		0 W	29139	-0-	29139	237537	28971	3	168	9	Y	153	140	1			52
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	237537					Y	NO RPT					52
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	237537					Y	NO RPT					52
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	237537					Y	NO RPT					52
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	237537					Y	NO RPT					52
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	237537					Y	NO RPT					52

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	106350	X	51973	-0-	-54377	-0-	51807	3	166	9	N	151	138	1	54
07	109895	X	NO RPT	-0-	-109895	-0-					N	NO RPT			54
08	109895	X	NO RPT	-0-	-109895	-0-					N	NO RPT			54
09	106350	X	NO RPT	-0-	-106350	-0-					N	NO RPT			54
10	62000	X	NO RPT	-0-	-62000	-0-					N	NO RPT			54
11	51960	X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT			54

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261															
06	152130	X	91748	-0-	-60382	-0-	91748	3			N	-0-			-0-
07	133517	X	NO RPT	-0-	-133517	-0-					N	NO RPT			-0-
08	118017	X	NO RPT	-0-	-118017	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	102672	X	NO RPT	-0-	-102672	-0-					N	NO RPT			-0-
11	91740	X	NO RPT	-0-	-91740	-0-					N	NO RPT			-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177															
06	141960	X	86606	-0-	-55354	-0-	86606	3			N	-0-			-0-
07	126666	X	NO RPT	-0-	-126666	-0-					N	NO RPT			-0-
08	112747	X	NO RPT	-0-	-112747	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	96999	X	NO RPT	-0-	-96999	-0-					N	NO RPT			-0-
11	86610	X	NO RPT	-0-	-86610	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365															
06	14B2 EXT		53548	-0-	53548	411628	53203	3	345	9	Y	314	287	1	88
07	129301	X	NO RPT	-0-	-129301	282327					Y	NO RPT			88
08	129301	X	NO RPT	-0-	-129301	153026					Y	NO RPT			88
09	125130	X	NO RPT	-0-	-125130	27896					Y	NO RPT			88
10	61876	X	NO RPT	-0-	-61876	-0-					Y	NO RPT			88
11	53550	X	NO RPT	-0-	-53550	-0-					Y	NO RPT			88

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115															
06	110340	X	46981	-0-	-63359	-0-	46755	3	226	9	Y	205	187	1	117
07	114018	X	NO RPT	-0-	-114018	-0-					Y	NO RPT			117
08	114018	X	NO RPT	-0-	-114018	-0-					Y	NO RPT			117
09	110340	X	NO RPT	-0-	-110340	-0-					Y	NO RPT			117
10	53909	X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					Y	NO RPT			117
11	46980	X	NO RPT	-0-	-46980	-0-					Y	NO RPT			117

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500															
06	41520	X	27296	-0-	-14224	-0-	27296	3			N	-0-			-0-
07	38967	X	NO RPT	-0-	-38967	-0-					N	NO RPT			-0-
08	35681	X	NO RPT	-0-	-35681	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT			-0-
11	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030															
06	40320	X	27850	-0-	-12470	-0-	27850	3			N	-0-			-0-
07	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					N	NO RPT			-0-
08	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					N	NO RPT			-0-
11	27840	X	NO RPT	-0-	-27840	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		32310 X	27417	-0-	-4893	-0-	26998	3	419	9	N	381	528	1	152
07		33387 X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					N	NO RPT			152
08		29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT			152
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
10		30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					N	NO RPT			152
11		27420 X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					N	NO RPT			152

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240															
06		28890 X	21447	-0-	-7443	-0-	21346	3	101	9	N	92	154	1	49
07		29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT			49
08		25637 X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT			49
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
10		24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					N	NO RPT			49
11		21450 X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					N	NO RPT			49

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223															
06		34800 X	29964	-0-	-4836	-0-	29812	3	152	9	N	138	154	1	59
07		35960 X	NO RPT	-0-	-35960	-0-					N	NO RPT			59
08		30659 X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT			59
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10		31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					N	NO RPT			59
11		29970 X	NO RPT	-0-	-29970	-0-					N	NO RPT			59

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107															
06		37230 X	24412	-0-	-12818	-0-	24412	3			N	-0-			-0-
07		34906 X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					N	NO RPT			-0-
08		32147 X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					N	NO RPT			-0-
11		24420 X	NO RPT	-0-	-24420	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441															
06		50100 X	36714	-0-	-13386	-0-	36714	3			N	-0-			-0-
07		49135 X	NO RPT	-0-	-49135	-0-					N	NO RPT			-0-
08		46438 X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		40517 X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					N	NO RPT			-0-
11		36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304															
06		41910 X	31727	-0-	-10183	-0-	31727	3			N	-0-			-0-
07		40734 X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					N	NO RPT			-0-
08		38533 X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		34813 X	NO RPT	-0-	-34813	-0-					N	NO RPT			-0-
11		31740 X	NO RPT	-0-	-31740	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867															
06		20640 X	19254	-0-	-1386	-0-	19129	3	125	9	N	114	77	1	1622
07		17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT			1622
08		17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT			1622
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1622
10		19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT			1622
11		19260 X	NO RPT	-0-	-19260	-0-					N	NO RPT			1622

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	W	8663	-0-		8663	399993		8508	3	155	9	1067
07		0	W	NO RPT	-0-		-0-	399993				N	NO RPT	1067
08		0	W	NO RPT	-0-		-0-	399993				N	NO RPT	1067
09		0	W	NO RPT	-0-		-0-	399993				N	NO RPT	1067
10		0	W	NO RPT	-0-		-0-	399993				N	NO RPT	1067
11		0	W	NO RPT	-0-		-0-	399993				N	NO RPT	1067

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768														
06		113250	X	74133	-0-		-39117	-0-		74133	3			-0-
07		102610	X	NO RPT	-0-		-102610	-0-				N	NO RPT	-0-
08		92845	X	NO RPT	-0-		-92845	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		82212	X	NO RPT	-0-		-82212	-0-				N	NO RPT	-0-
11		74130	X	NO RPT	-0-		-74130	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450														
06		42150	X	31807	-0-		-10343	-0-		31807	3			-0-
07		39928	X	NO RPT	-0-		-39928	-0-				N	NO RPT	-0-
08		37541	X	NO RPT	-0-		-37541	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		35681	X	NO RPT	-0-		-35681	-0-				N	NO RPT	-0-
11		31800	X	NO RPT	-0-		-31800	-0-				N	NO RPT	-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023														
06		28260	X	76	-0-		-28184	-0-		76	3			-0-
07		28086	X	NO RPT	-0-		-28086	-0-				N	NO RPT	-0-
08		21824	X	NO RPT	-0-		-21824	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		93	X	NO RPT	-0-		-93	-0-				N	NO RPT	-0-
11		90	X	NO RPT	-0-		-90	-0-				N	NO RPT	-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234														
06		35028	X	35028	-0-		-0-	-0-		35028	3			-0-
07		30163	X	NO RPT	-0-		-30163	-0-				N	NO RPT	-0-
08		30163	X	NO RPT	-0-		-30163	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		36828	X	NO RPT	-0-		-36828	-0-				N	NO RPT	-0-
11		35040	X	NO RPT	-0-		-35040	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478														
06		40530	X	29210	-0-		-11320	-0-		29210	3			-0-
07		38936	X	NO RPT	-0-		-38936	-0-				N	NO RPT	-0-
08		35867	X	NO RPT	-0-		-35867	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		32085	X	NO RPT	-0-		-32085	-0-				N	NO RPT	-0-
11		29220	X	NO RPT	-0-		-29220	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201														
06		36570	X	27106	-0-		-9464	-0-		27106	3			-0-
07		35898	X	NO RPT	-0-		-35898	-0-				N	NO RPT	-0-
08		34162	X	NO RPT	-0-		-34162	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		30349	X	NO RPT	-0-		-30349	-0-				N	NO RPT	-0-
11		27120	X	NO RPT	-0-		-27120	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		87630 X	74417	-0-	-13213	-0-	74417	3		N	-0-			-0-
07		90551 X	NO RPT	-0-	-90551	-0-				N	NO RPT			-0-
08		90551 X	NO RPT	-0-	-90551	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		83266 X	NO RPT	-0-	-83266	-0-				N	NO RPT			-0-
11		74430 X	NO RPT	-0-	-74430	-0-				N	NO RPT			-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204														
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			1020
07		1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			1020
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1020
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1020
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1020
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1020

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255														
06		78030 X	67971	-0-	-10059	-0-	67971	3		N	-0-			-0-
07		80631 X	NO RPT	-0-	-80631	-0-				N	NO RPT			-0-
08		80631 X	NO RPT	-0-	-80631	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		75299 X	NO RPT	-0-	-75299	-0-				N	NO RPT			-0-
11		67980 X	NO RPT	-0-	-67980	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050														
06		37050 X	27691	-0-	-9359	-0-	26935	3	756	9	N	687	502	358
07		38285 X	NO RPT	-0-	-38285	-0-				N	NO RPT			358
08		34503 X	NO RPT	-0-	-34503	-0-				N	NO RPT			358
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			358
10		30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-				N	NO RPT			358
11		27690 X	NO RPT	-0-	-27690	-0-				N	NO RPT			358

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522														
06		33450 X	21509	-0-	-11941	-0-	21451	3	58	9	Y	53	48	17
07		34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-				Y	NO RPT			17
08		21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-				Y	NO RPT			17
09		20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-				Y	NO RPT			17
10		21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-				Y	NO RPT			17
11		20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-				Y	NO RPT			17

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810														
06		19200 X	14977	-0-	-4223	-0-	14942	3	35	9	N	32	22	1033
07		19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-				N	NO RPT			1033
08		19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-				N	NO RPT			1033
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1033
10		15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-				N	NO RPT			1033
11		14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-				N	NO RPT			1033

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851														
06		104160 X	85848	-0-	-18312	-0-	85848	3			N	-0-		-0-
07		107632 X	NO RPT	-0-	-107632	-0-				N	NO RPT			-0-
08		107632 X	NO RPT	-0-	-107632	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		97743 X	NO RPT	-0-	-97743	-0-				N	NO RPT			-0-
11		85860 X	NO RPT	-0-	-85860	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		112500 X	74156	-0-	-38344	-0-	74156	3	N	-0-		-0-
07		104377 X	NO RPT	-0-	-104377	-0-			N	NO RPT		-0-
08		94085 X	NO RPT	-0-	-94085	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		82615 X	NO RPT	-0-	-82615	-0-			N	NO RPT		-0-
11		74160 X	NO RPT	-0-	-74160	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761												
06		180180 X	88474	-0-	-91706	-0-	88474	3	N	-0-		-0-
07		186186 X	NO RPT	-0-	-186186	-0-			N	NO RPT		-0-
08		186186 X	NO RPT	-0-	-186186	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		98456 X	NO RPT	-0-	-98456	-0-			N	NO RPT		-0-
11		88470 X	NO RPT	-0-	-88470	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342												
06		54180 X	47234	-0-	-6946	-0-	47234	3	N	-0-		-0-
07		55986 X	NO RPT	-0-	-55986	-0-			N	NO RPT		-0-
08		55986 X	NO RPT	-0-	-55986	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		52514 X	NO RPT	-0-	-52514	-0-			N	NO RPT		-0-
11		47220 X	NO RPT	-0-	-47220	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883												
06		76650 X	63268	-0-	-13382	-0-	63268	3	N	-0-		-0-
07		79205 X	NO RPT	-0-	-79205	-0-			N	NO RPT		-0-
08		79205 X	NO RPT	-0-	-79205	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		71920 X	NO RPT	-0-	-71920	-0-			N	NO RPT		-0-
11		63270 X	NO RPT	-0-	-63270	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655												
06		90840 X	73088	-0-	-17752	-0-	73088	3	N	-0-		-0-
07		93868 X	NO RPT	-0-	-93868	-0-			N	NO RPT		-0-
08		93868 X	NO RPT	-0-	-93868	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		83514 X	NO RPT	-0-	-83514	-0-			N	NO RPT		-0-
11		73080 X	NO RPT	-0-	-73080	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780												
06		66780 X	55885	-0-	-10895	-0-	55885	3	N	-0-		-0-
07		69006 X	NO RPT	-0-	-69006	-0-			N	NO RPT		-0-
08		69006 X	NO RPT	-0-	-69006	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		62775 X	NO RPT	-0-	-62775	-0-			N	NO RPT		-0-
11		55890 X	NO RPT	-0-	-55890	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616												
06		114210 X	92733	-0-	-21477	-0-	92733	3	N	-0-		-0-
07		118017 X	NO RPT	-0-	-118017	-0-			N	NO RPT		-0-
08		118017 X	NO RPT	-0-	-118017	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		105555 X	NO RPT	-0-	-105555	-0-			N	NO RPT		-0-
11		92730 X	NO RPT	-0-	-92730	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575								
LENOX		WELL #:	21H	RRCID ->	278825	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	123727	-0-	123727	278284	123727 3	N	-0-		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	278284		N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	278284		N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	278284		N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	278284		N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	278284		N	NO RPT		-0-

LENOX		WELL #:	11H	RRCID ->	278887	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7827 - 12297	
06		SHUT IN	92993	-0-	92993	204536	92993 3	N	-0-		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	204536		N	NO RPT		-0-
08		111910 X	NO RPT	-0-	-111910	92626		N	NO RPT		-0-
09		108300 X	NO RPT	-0-	-108300	-0-		N	NO RPT		-0-
10		108066 X	NO RPT	-0-	-108066	-0-		N	NO RPT		-0-
11		93000 X	NO RPT	-0-	-93000	-0-		N	NO RPT		-0-

LENOX		WELL #:	15H	RRCID ->	278963	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8339 - 11706	
06		SHUT IN	61161	-0-	61161	135021	61161 3	N	-0-		-0-
07		89466 X	NO RPT	-0-	-89466	45555		N	NO RPT		-0-
08		89466 X	NO RPT	-0-	-89466	-0-		N	NO RPT		-0-
09		86580 X	NO RPT	-0-	-86580	-0-		N	NO RPT		-0-
10		73873 X	NO RPT	-0-	-73873	-0-		N	NO RPT		-0-
11		61170 X	NO RPT	-0-	-61170	-0-		N	NO RPT		-0-

LENOX		WELL #:	10H	RRCID ->	279179	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	7504	PERF. N/A	
06		SHUT IN	115605	-0-	115605	256160	115605 3	N	-0-		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	256160		N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	256160		N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	256160		N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	256160		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	256160		N	NO RPT		-0-

LENOX (SA)		WELL #:	5H	RRCID ->	279188	COMPL. DATE	08/09/2015	TOTAL DEPTH	7482	PERF. N/A	
06		0 W	82039	-0-	82039	184715	82039 3	N	-0-		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	184715		N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	184715		N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	184715		N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	184715		N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	184715		N	NO RPT		-0-

LENOX		WELL #:	14H	RRCID ->	279228	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8237 - 11904	
06		SHUT IN	53795	-0-	53795	113850	53795 3	N	-0-		-0-
07		74741 X	NO RPT	-0-	-74741	-0-		N	NO RPT		-0-
08		74741 X	NO RPT	-0-	-74741	-0-		N	NO RPT		-0-
09		72330 X	NO RPT	-0-	-72330	-0-		N	NO RPT		-0-
10		74741 X	NO RPT	-0-	-74741	-0-		N	NO RPT		-0-
11		53790 X	NO RPT	-0-	-53790	-0-		N	NO RPT		-0-

PRAIRIE ROCK RANCH		WELL #:	4H	RRCID ->	279298	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF. 8380 - 11482	
06		DELQ PR	2479	-0-	2479	20397	2473 3	6 9	N	5	194
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	20397			N	NO RPT	194
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	20397			N	NO RPT	194
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	20397			N	NO RPT	194
10		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	12926			N	NO RPT	194
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	10436			N	NO RPT	194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575									
LENOX		WELL #:	9H	RRCID ->	279316	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8027 - 12925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SHUT IN	120514	-0-	120514	270514	120514 3	N	-0-			-0-
07	148738	X NO RPT	-0-	-148738	121776			N	NO RPT			-0-
08	148738	X NO RPT	-0-	-148738				N	NO RPT			-0-
09	143940	X NO RPT	-0-	-143940				N	NO RPT			-0-
10	145886	X NO RPT	-0-	-145886				N	NO RPT			-0-
11	120510	X NO RPT	-0-	-120510				N	NO RPT			-0-

LENOX		WELL #:	18H	RRCID ->	279372	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	8014 - 10460	
06		SHUT IN	78552	-0-	78552	188531	78552 3	N	-0-			-0-
07	139004	X NO RPT	-0-	-139004	49527			N	NO RPT			-0-
08	139004	X NO RPT	-0-	-139004				N	NO RPT			-0-
09	134520	X NO RPT	-0-	-134520				N	NO RPT			-0-
10	105679	X NO RPT	-0-	-105679				N	NO RPT			-0-
11	78540	X NO RPT	-0-	-78540				N	NO RPT			-0-

LENOX		WELL #:	19H	RRCID ->	279464	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8096 - 11300	
06		SHUT IN	57349	-0-	57349	137243	57349 3	N	-0-			-0-
07	98177	X NO RPT	-0-	-98177	39066			N	NO RPT			-0-
08	98177	X NO RPT	-0-	-98177				N	NO RPT			-0-
09	95010	X NO RPT	-0-	-95010				N	NO RPT			-0-
10	76601	X NO RPT	-0-	-76601				N	NO RPT			-0-
11	57360	X NO RPT	-0-	-57360				N	NO RPT			-0-

LENOX		WELL #:	20H	RRCID ->	279713	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	N/A	
06		SHUT IN	100609	-0-	100609	222538	100609 3	N	-0-			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	222538		N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	222538		N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	222538		N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	222538		N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	222538		N	NO RPT			-0-

LENOX		WELL #:	8H	RRCID ->	280154	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	N/A	
06		SHUT IN	90903	-0-	90903	203426	90903 3	N	-0-			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	203426		N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	203426		N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	203426		N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	203426		N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	203426		N	NO RPT			-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	280557	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALDINGER (SA)		WELL #:	12H	RRCID ->	280566	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8614 - 12122	
06	71070	X 25540	-0-	-45530	-0-	25373 3	167 9	N	152	160 1		339
07	73439	X NO RPT	-0-	-73439	-0-			N	NO RPT			339
08	73439	X NO RPT	-0-	-73439	-0-			N	NO RPT			339
09	71070	X NO RPT	-0-	-71070	-0-			N	NO RPT			339
10	34131	X NO RPT	-0-	-34131	-0-			N	NO RPT			339
11	25530	X NO RPT	-0-	-25530	-0-			N	NO RPT			339

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	61890	X	20947	-0-	-40943	-0-	20813	3	134	9	N	168
07	63953	X	NO RPT	-0-	-63953	-0-					N	168
08	63953	X	NO RPT	-0-	-63953	-0-					N	168
09	61890	X	NO RPT	-0-	-61890	-0-					N	168
10	28055	X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					N	168
11	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					N	168

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972												
06	109882	X	23373	-0-	-86509	-0-	23208	3	165	9	N	146
07	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					N	146
08	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					N	146
09	71280	X	NO RPT	-0-	-71280	-0-					N	146
10	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					N	146
11	23370	X	NO RPT	-0-	-23370	-0-					N	146

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291												
06	131840	X	27477	-0-	-104363	-0-	27282	3	195	9	N	157
07	86955	X	NO RPT	-0-	-86955	-0-					N	157
08	86955	X	NO RPT	-0-	-86955	-0-					N	157
09	84150	X	NO RPT	-0-	-84150	-0-					N	157
10	86955	X	NO RPT	-0-	-86955	-0-					N	157
11	27480	X	NO RPT	-0-	-27480	-0-					N	157

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383												
06	174686	X	38964	-0-	-135722	-0-	38757	3	207	9	N	142
07	91760	X	NO RPT	-0-	-91760	-0-					N	142
08	91760	X	NO RPT	-0-	-91760	-0-					N	142
09	88800	X	NO RPT	-0-	-88800	-0-					N	142
10	91760	X	NO RPT	-0-	-91760	-0-					N	142
11	38970	X	NO RPT	-0-	-38970	-0-					N	142

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 7446 PERF. N/A												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: RRCID -> 281568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5344 - 5629												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VARGAS ENERGY, LTD.				882868								
EDWARDS		WELL #:		3H	RRCID ->	226737	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 6970	- 10046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS SE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	239279	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7405	- 9451
06	34951	X	34951	-0-	-0-	-0-	34951	2	N	-0-		-0-
07	37358	X	37358	-0-	-0-	-0-	37358	2	N	-0-		-0-
08	36717	X	36717	-0-	-0-	-0-	36717	2	N	-0-		-0-
09	34711	X	34711	-0-	-0-	-0-	34711	2	N	-0-		-0-
10	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	34871	2	N	-0-		-0-
*11	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	33069	2	N	-0-		-0-

EDWARDS SW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264115	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 7410	- 10481
06	17670	X	17386	-0-	-284	-0-	17386	2	N	-0-		-0-
07	21731	X	19111	-0-	-2620	-0-	19111	2	N	-0-		-0-
08	21731	X	19993	-0-	-1738	-0-	19993	2	N	-0-		-0-
09	21030	X	19338	-0-	-1692	-0-	19338	2	N	-0-		-0-
10	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2	N	-0-		-0-
11	19350	X	17296	-0-	-2054	-0-	17296	2	N	-0-		-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.		885557		WELL #:		1	RRCID ->	162041	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6740	- 6920
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2	N	-0-		-0-		
07	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	3819	2	N	-0-		-0-		
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2	N	-0-		-0-		
09	4860	X	4829	-0-	-31	-0-	4829	2	N	-0-		-0-		
10	5022	X	3864	-0-	-1158	-0-	3864	2	N	-0-		-0-		
11	4860	X	3161	-0-	-1699	-0-	3161	2	N	-0-		-0-		

EAGLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164974	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 1232	- 1860
06	4740	X	4637	-0-	-103	-0-	4637	2	N	-0-		-0-
07	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	4527	2	N	-0-		-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2	N	-0-		-0-
09	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	2	N	-0-		-0-
10	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	4350	2	N	-0-		-0-
11	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4410	2	N	-0-		-0-

EAGLE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	188105	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 6698	- 6995
06	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	4264	2	N	-0-		-0-
07	4712	X	4147	-0-	-565	-0-	4147	2	N	-0-		-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2	N	-0-		-0-
09	4530	X	3920	-0-	-610	-0-	3920	2	N	-0-		-0-
10	4495	X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2	N	-0-		-0-
11	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	3969	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
WEST TEXAS ASSETS, LLC				910258							
RALL				WELL #: 1	RRCID -> 200535	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 6412	- 6578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGOOD				WELL #: 1	RRCID -> 200633	COMPL. DATE 06/06/2005	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 6412	- 6570		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RALL-HAYGOOD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 210673	COMPL. DATE 06/07/2005	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 6472	- 6536		
06	16	N	16	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RALL-HAYGOOD UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 210999	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 6616	PERF. 6418	- 6540		
06	84	N	84	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-COLVIN SOUTH				WELL #: 1 H	RRCID -> 230809	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 6458	PERF. 7772	- 8058		
*12	2511	X	2050	-0-	-461	2050 3		N	-0-		-0-
01	2511	X	2086	-0-	-425	2086 3		N	-0-		-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
03	2046	N	396	-0-	-1650	396 3		N	-0-		-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010			N	-0-		-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806			N	-0-		-0-
06	4	N	4	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGOOD, RALL				WELL #: 1H	RRCID -> 239363	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 6494	PERF. 7450	- 9250		
06	4050	X	-0-	-0-	-4050			N	-0-		-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496			N	-0-		-0-
*08	496	X	13	-0-	-483	13 3		N	-0-		-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
WEST TEXAS ASSETS, LLC		//CONT.//		910258							
RALL HAGOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249623	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 6800 - 8700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-	-0-
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC.				911807							
PENT		WELL #:		1	RRCID ->	234637	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9780	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808							
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID ->	180681	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2400 X	767	-0-	-1633	-0-	767	3		N	-0-	72
07	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-	72
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-	72
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-	72
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3		N	-0-	72
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-	72

BRISCOE		WELL #:		2	RRCID ->	183190	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	8531	PERF. 7890 - 8420
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	10
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-	10
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-	10
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	10
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	10
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-	10

BRISCOE		WELL #:		3	RRCID ->	184178	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7630 - 8450
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-	51
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-	51
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	51
09	420 N	229	-0-	-191	-0-	211	3	18 9	N	16	10
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	352	3	6 9	N	5	15
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	301	3		N	-0-	15

BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	185009	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7536 - 8400
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-	25
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-	25
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3		N	-0-	25
09	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3		N	-0-	25
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3		N	-0-	25
11	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	3		N	-0-	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808										
BRISCOE				WELL #:	5	RRCID ->	185928	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	7564 - 8418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3			N	-0-			53
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-			53
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3			N	-0-			53
09		510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3			N	-0-			53
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-			53
11		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3			N	-0-			53

BRISCOE				WELL #:	8	RRCID ->	188374	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	7560 - 8450	
06		540 N	443	-0-	-97	-0-	443 3			N	-0-			73
07		527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3			N	-0-			73
08		837 N	421	-0-	-416	-0-	421 3			N	-0-			73
09		450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3			N	-0-			73
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-	56 1		17
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-			17

POE-MANN				WELL #:	1	RRCID ->	188543	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7074 - 7470	
06		3420 X	2844	-0-	-576	-0-	2844 3			N	-0-			-0-
07		3534 X	3083	-0-	-451	-0-	3083 3			N	-0-			-0-
08		3317 X	3041	-0-	-276	-0-	3040 3	1 9		N	1	8		-0-
09		3210 X	2654	-0-	-556	-0-	2654 3			N	-0-			-0-
10		3317 X	2943	-0-	-374	-0-	2942 3	1 9		N	1	8		-0-
*11		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 3			N	-0-			-0-

POE-MANN				WELL #:	2	RRCID ->	188544	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	7097 - 7538	
06		3840 X	3384	-0-	-456	-0-	3384 3			N	-0-			-0-
07		3968 X	3949	-0-	-19	-0-	3949 3			N	-0-			-0-
08		3844 X	3596	-0-	-248	-0-	3596 3			N	-0-			-0-
09		3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3523 3			N	-0-			-0-
10		3937 X	3513	-0-	-424	-0-	3513 3			N	-0-			-0-
*11		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209 3			N	-0-			-0-

BRISCOE				WELL #:	6	RRCID ->	189124	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7581 - 8476	
06		3000 N	3104	-0-	104	104	3028 3	76 9		N	69	74 1		19
07		2232 N	1841	-0-	-391	-0-	1801 3	40 9		N	36			55
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2037 3	107 9		N	97	109 1	2 8	41
09		2640 X	2110	-0-	-530	-0-	2040 3	70 9		N	64	1 8		104
10		2728 X	1762	-0-	-966	-0-	1704 3	58 9		N	53	109 1	2 8	46
*11		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6216 3	74 9		N	67	1 8		112

BRISCOE				WELL #:	7	RRCID ->	189125	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	7539 - 8359	
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3			N	-0-			27
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	882 3	11 9		N	10			37
08		1953 N	731	-0-	-1222	-0-	731 3			N	-0-			37
09		1050 N	816	-0-	-234	-0-	796 3	20 9		N	18			55
10		899 N	774	-0-	-125	-0-	774 3			N	-0-			55
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			N	-0-			55

BRISCOE				WELL #:	9	RRCID ->	189126	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	7583 - 8450	
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3			N	-0-			69
07		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 3			N	-0-			69
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-			69
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			69
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-			69
11		240 N	171	-0-	-69	-0-	171 3			N	-0-			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808								
BRISCOE				WELL #: 10	RRCID -> 189920	COMPL. DATE 03/08/2002	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 7641	-			8480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		720 N	620	-0-	-100	-0-	620 3	N	-0-			58
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			58
08		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3	N	-0-			58
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-			58
10		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3	N	-0-			58
11		540 N	531	-0-	-9	-0-	531 3	N	-0-			58

BRISCOE				WELL #: 11	RRCID -> 190650	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7596	-			8420
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1019 3	80 9 N	73	79 1		15
07		1085 N	963	-0-	-122	-0-	904 3	59 9 N	54			69
08		868 N	783	-0-	-85	-0-	705 3	78 9 N	71	84 1	1 8	55
09		1110 N	897	-0-	-213	-0-	840 3	57 9 N	52	1 8		106
10		961 N	857	-0-	-104	-0-	818 3	39 9 N	35	112 1	1 8	28
*11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	798 3	46 9 N	42	1 8		69

BRISCOE				WELL #: 12	RRCID -> 190651	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 7620	-			8440
06		420 N	289	-0-	-131	-0-	289 3	N	-0-			10
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-			10
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-			10
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	253 3	97 9 N	88	88 1		10
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3	N	-0-			10
11		300 N	245	-0-	-55	-0-	245 3	N	-0-			10

BRISCOE				WELL #: 13	RRCID -> 190653	COMPL. DATE 07/03/2002	TOTAL DEPTH 8436	PERF. 7589	-			8430
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			40
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			40
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			40
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			40
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			40
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			40

BRISCOE				WELL #: 14	RRCID -> 190654	COMPL. DATE 07/29/2002	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 7570	-			8428
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			12
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			12
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	262 3	9 9 N	8			20
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	200 3	23 9 N	21			41
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	191 3	48 9 N	44	81 1	1 8	3
11		270 N	195	-0-	-75	-0-	187 3	8 9 N	7			10

RENSHAW-BOBO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192608	COMPL. DATE 12/07/2002	TOTAL DEPTH 7382	PERF. 7007	-			7383
06		5760 X	5523	-0-	-237	-0-	5523 3	N	-0-			-0-
07		5952 X	5717	-0-	-235	-0-	5717 3	N	-0-			-0-
08		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5374 3	1 9 N	1	1 8		-0-
09		5520 X	5146	-0-	-374	-0-	5146 3	N	-0-			-0-
10		5704 X	5395	-0-	-309	-0-	5394 3	1 9 N	1	1 8		-0-
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7401 -	8255	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7024 -	9320	
06		2550 X	2200	-0-	-350	-0-	360	1	1840	3	N	-0-			84
07		2542 X	1530	-0-	-1012	-0-	315	1	1215	3	N	-0-			84
08		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	465	1	2186	3	N	-0-			84
09		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	450	1	2200	3	N	-0-			84
10		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	465	1	2239	3	N	-0-			84
11		2580 X	2568	-0-	-12	-0-	450	1	2118	3	N	-0-			84

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665															
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002										TOTAL DEPTH	7076	PERF.	6709 -	6894	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5786 -	5938	
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	Y	3			95
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			95
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2			97
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	Y	9			106
10		899 N	850	-0-	-49	-0-	832	2	18	9	Y	16			122
11		870 N	747	-0-	-123	-0-	747	2			Y	-0-			122

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004										TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6671 -	6892	
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
07		1519 N	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
*11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5782 -	5928	
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			81
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			81
08		961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-			81
09		1020 N	497	-0-	-523	-0-	497	2			N	-0-			81
10		961 N	449	-0-	-512	-0-	449	2			N	-0-			81
11		900 N	457	-0-	-443	-0-	457	2			N	-0-			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
 FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			22
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			22
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			22
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			22
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			22
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			22

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

06	11790 X	3507	-0-	-8283	-0-	3507	2		N	-0-			30
07	11594 X	2439	-0-	-9155	-0-	2439	2		N	-0-			30
08	11501 X	75	-0-	-11426	-0-	75	2		N	-0-			30
09	10830 X	14	-0-	-10816	-0-	14	2		N	-0-			30
10	11005 X	51	-0-	-10954	-0-	51	2		N	-0-			30
11	3510 X	16	-0-	-3494	-0-	16	2		N	-0-			30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

06	3990 X	3888	-0-	-102	-0-	3888	2		N	-0-			30
07	4154 X	4031	-0-	-123	-0-	4031	2		N	-0-			30
08	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3922	2		N	-0-			30
09	4020 X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2		N	-0-			30
10	4092 X	3881	-0-	-211	-0-	3881	2		N	-0-			30
11	3900 X	3741	-0-	-159	-0-	3741	2		N	-0-			30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
 HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			99
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			99
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			99
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473												
GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-		N	-0-			-0-
07		1829 X	1441	-0-	-388	-0-	1441 3	N	-0-			-0-
08		1705 X	944	-0-	-761	-0-	944 3	N	-0-			-0-
09		1470 X	512	-0-	-958	-0-	512 3	N	-0-			-0-
10		1426 X	347	-0-	-1079	-0-	347 3	N	-0-			-0-
11		1380 X	192	-0-	-1188	-0-	192 3	N	-0-			-0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410												
06		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-		N	-0-			-0-
07		2542 X	1330	-0-	-1212	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
08		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3	N	-0-			-0-
09		2250 X	1926	-0-	-324	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
10		1333 X	1260	-0-	-73	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
11		2400 X	803	-0-	-1597	-0-	803 3	N	-0-			-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345												
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
WY WOODLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		945283							
JONES		WELL #:		3	RRCID ->	194042	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7889 - 8826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-	-0-
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-	-0-
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-	-0-
09		1080 N	974	-0-	-106	-0-	974 2		N	-0-	-0-
10		1798 N	947	-0-	-851	-0-	947 2		N	-0-	-0-
11		1260 N	567	-0-	-693	-0-	567 2		N	-0-	-0-

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	194043	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 7904 - 8820
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE		WELL #:		1	RRCID ->	210656	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 6354 - 6510
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER		WELL #:		2 H	RRCID ->	213887	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 7046 - 8343
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARR LEASE		WELL #:		1 H	RRCID ->	214086	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 7350 - 9050
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER		WELL #:		1 H	RRCID ->	214680	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 7520 - 8770
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MANKIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220862	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 6780 - 8248
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WY WOODLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		945283									
YEAR		WELL #:		1	RRCID ->	245193	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	8190 - 8634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2160 N	1311	-0-	-849	-0-	1311 2		N	-0-			238
07		1860 N	1275	-0-	-585	-0-	1275 2		N	-0-			238
08		1550 N	1211	-0-	-339	-0-	1211 2		N	-0-			238
09		1320 N	1136	-0-	-184	-0-	1136 2		N	-0-			238
10		1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164 2		N	-0-			238
11		1170 N	1088	-0-	-82	-0-	1088 2		N	-0-			238

XSTAR RESOURCES LLC				945934									
KECK				1	RRCID ->	218958	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3810 - 3828	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
CLEVELAND TAYLOR UNIT				1	RRCID ->	183218	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6992 - 7242	
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1415	-0-	-228	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1566	-0-	-84	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
*11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "A"				1	RRCID ->	184175	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6884 - 7193	
06		6570 X	5708	-0-	-862	-0-	5708 2		N	-0-			-0-
07		6696 X	5914	-0-	-782	-0-	5914 2		N	-0-			-0-
08		6479 X	5665	-0-	-814	-0-	5665 2		N	-0-			-0-
09		6180 X	5187	-0-	-993	-0-	5187 2		N	-0-			-0-
10		6200 X	5400	-0-	-800	-0-	5400 2		N	-0-			-0-
*11		5730 X	5255	-0-	-475	-0-	5255 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "B"				1	RRCID ->	185120	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6934 - 7268	
06		2010 N	1825	-0-	-185	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1893	-0-	-91	-0-	1893 2		N	-0-			-0-
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	747	-0-	-1083	-0-	747 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "B"				2	RRCID ->	185121	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6944 - 7292	
06		4140 X	4065	-0-	-75	-0-	4065 2		N	-0-			-0-
07		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		N	-0-			-0-
08		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2		N	-0-			-0-
09		4140 X	3849	-0-	-291	-0-	3849 2		N	-0-			-0-
10		4278 X	4227	-0-	-51	-0-	4227 2		N	-0-			-0-
11		4200 X	4030	-0-	-170	-0-	4030 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 185315		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2	N	-0-		-0-
07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2	N	-0-		-0-
08	4526 X	4463	-0-	-63	-0-	4463 2	N	-0-		-0-
09	4380 X	4283	-0-	-97	-0-	4283 2	N	-0-		-0-
10	4526 X	4315	-0-	-211	-0-	4315 2	N	-0-		-0-
11	4380 X	4086	-0-	-294	-0-	4086 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 186275		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350		
06	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	3562 3	N	-0-		-0-
07	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3533 3	N	-0-		-0-
08	3658 X	3642	-0-	-16	-0-	3642 3	N	-0-		-0-
09	3570 X	3320	-0-	-250	-0-	3320 3	N	-0-		-0-
10	3689 X	3539	-0-	-150	-0-	3539 3	N	-0-		-0-
11	3570 X	3287	-0-	-283	-0-	3287 3	N	-0-		-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186294		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170		
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-		-0-
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2	N	-0-		-0-
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2	N	-0-		-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
*11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 1V		RRCID -> 187161		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340		
06	2250 N	2105	-0-	-145	-0-	2105 2	N	-0-		-0-
07	2232 N	2150	-0-	-82	-0-	2150 2	N	-0-		-0-
08	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	2089 2	N	-0-		-0-
09	2100 N	2052	-0-	-48	-0-	2052 2	N	-0-		-0-
10	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1904 2	N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 2V		RRCID -> 187519		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338		
06	1920 N	1847	-0-	-73	-0-	1847 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916 2	N	-0-		-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1723 2	N	-0-		-0-
10	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1514	-0-	-316	-0-	1514 2	N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 3V		RRCID -> 187520		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333		
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2	N	-0-		-0-
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2	N	-0-		-0-
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-		-0-
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
*11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	N	-0-		-0-

TODD, JO LERUE		WELL #: 1		RRCID -> 188348		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368		
06	7770 X	7345	-0-	-425	-0-	7345 2	N	-0-		-0-
07	7843 X	7540	-0-	-303	-0-	7540 2	N	-0-		-0-
08	7750 X	7467	-0-	-283	-0-	7467 2	N	-0-		-0-
09	7500 X	7215	-0-	-285	-0-	7215 2	N	-0-		-0-
10	7750 X	7395	-0-	-355	-0-	7395 2	N	-0-		-0-
11	7350 X	6908	-0-	-442	-0-	6908 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188351		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2	N	-0-		-0-
07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2	N	-0-		-0-
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2	N	-0-		-0-
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2	N	-0-		-0-
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2	N	-0-		-0-
*11	2220 X	829	-0-	-1391	-0-	829 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 1T		RRCID -> 188401		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143		
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1T		RRCID -> 188402		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157		
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2	N	-0-		-0-
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2	N	-0-		-0-
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-		-0-
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2	N	-0-		-0-
*11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1T		RRCID -> 188404		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 1T		RRCID -> 188405		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 1T		RRCID -> 188406		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135		
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2	N	-0-		-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2	N	-0-		-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2	N	-0-		-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2	N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 1T		RRCID -> 188407		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970		
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-		-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2	N	-0-		-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2	N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
INDIAN CREEK		WELL #: H 1T		RRCID ->	188408	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7342 PERF. 3442 - 7167
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-	-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-	-0-
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-	-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-	-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-	-0-
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 1T		RRCID ->	188409	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7196 PERF. 3670 - 7008
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-	-0-
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2	N	-0-	-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2	N	-0-	-0-
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	620 2	N	-0-	-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2	N	-0-	-0-
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 1T		RRCID ->	188789	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	7216 PERF. 6801 - 7041
06	900 N	708	-0-	-192	-0-	708 2	N	-0-	-0-
07	899 N	809	-0-	-90	-0-	809 2	N	-0-	-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-	-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-	-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-	-0-
11	900 N	730	-0-	-170	-0-	730 2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: K 1T		RRCID ->	188790	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	7270 PERF. 6861 - 7115
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035 2	N	-0-	-0-
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997 2	N	-0-	-0-
09	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 2	N	-0-	-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-	-0-
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-	-0-

WILEY		WELL #: 1		RRCID ->	189062	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 6404 - 6610
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	189063	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	7340 PERF. 6976 - 7210
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-	-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-	-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-	-0-
09	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1439 2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1244	-0-	-337	-0-	1244 2	N	-0-	-0-
*11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-	-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 2		RRCID ->	189707	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	7472 PERF. 7012 - 7374
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3	N	-0-	-0-
07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 3	N	-0-	-0-
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 3	N	-0-	-0-
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 3	N	-0-	-0-
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 3	N	-0-	-0-
*11	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VINSON FEE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	189708	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	6940 - 7255
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3750 X	3384	-0-	-366	-0-	3384 3	N	-0-			-0-	
07	3875 X	3298	-0-	-577	-0-	3298 3	N	-0-			-0-	
08	3627 X	3559	-0-	-68	-0-	3559 3	N	-0-			-0-	
09	3420 X	3373	-0-	-47	-0-	3373 3	N	-0-			-0-	
10	3503 X	3485	-0-	-18	-0-	3485 3	N	-0-			-0-	
11	3450 X	3303	-0-	-147	-0-	3303 3	N	-0-			-0-	

HUDDLESTON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	189709	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	6941 - 7202
06	2520 X	2507	-0-	-13	-0-	2507 3	N	-0-			-0-	
07	2604 X	2554	-0-	-50	-0-	2554 3	N	-0-			-0-	
08	2604 N	2499	-0-	-105	-0-	2499 3	N	-0-			-0-	
09	2520 N	2449	-0-	-71	-0-	2449 3	N	-0-			-0-	
10	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2498 3	N	-0-			-0-	
11	2430 N	1999	-0-	-431	-0-	1999 3	N	-0-			-0-	

VINSON FEE "E"		WELL #:		3	RRCID ->	189710	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6868 - 7193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	815	-0-	815	815	815 2	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	1959	-0-	1959	2774	1959 2	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	2829	-0-	2829	5603	2829 2	N	-0-			-0-	

VINSON FEE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	189711	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7006 - 7326
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-			-0-	
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	N	-0-			-0-	
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2	N	-0-			-0-	
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-			-0-	
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	N	-0-			-0-	
*11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2	N	-0-			-0-	

HUDDLESTON TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	189712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6957 - 7257
06	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	3056 3	N	-0-			-0-	
07	3410 X	3120	-0-	-290	-0-	3120 3	N	-0-			-0-	
08	3286 X	3116	-0-	-170	-0-	3116 3	N	-0-			-0-	
09	3150 X	2983	-0-	-167	-0-	2983 3	N	-0-			-0-	
10	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3125 3	N	-0-			-0-	
11	3060 X	3024	-0-	-36	-0-	3024 3	N	-0-			-0-	

VINSON FEE "E"		WELL #:		1	RRCID ->	189713	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6896 - 7214
06	3540 X	3229	-0-	-311	-0-	3229 2	N	-0-			-0-	
07	3565 X	3255	-0-	-310	-0-	3255 2	N	-0-			-0-	
08	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3291 2	N	-0-			-0-	
09	3360 X	3045	-0-	-315	-0-	3045 2	N	-0-			-0-	
10	3472 X	3132	-0-	-340	-0-	3132 2	N	-0-			-0-	
11	3240 X	2950	-0-	-290	-0-	2950 2	N	-0-			-0-	

VINSON FEE "E"		WELL #:		2	RRCID ->	189714	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	6864 - 7162
06	3240 X	2960	-0-	-280	-0-	2960 2	N	-0-			-0-	
07	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	3069 2	N	-0-			-0-	
08	3100 X	653	-0-	-2447	-0-	653 2	N	-0-			-0-	
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2	N	-0-			-0-	
10	3069 X	2742	-0-	-327	-0-	2742 2	N	-0-			-0-	
11	2970 X	2486	-0-	-484	-0-	2486 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 189715		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2	N	-0-		-0-
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
09	2250 N	1838	-0-	-412	-0-	1838 2	N	-0-		-0-
10	2573 N	1746	-0-	-827	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1514	-0-	-376	-0-	1514 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 1T		RRCID -> 189900		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041		
06	360 N	196	-0-	-164	-0-	196 2	N	-0-		-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 2	N	-0-		-0-
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	397 2	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 190328		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

INDIAN CREEK		WELL #: M 1 T		RRCID -> 190388		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125		
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2	N	-0-		-0-
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2	N	-0-		-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2	N	-0-		-0-
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2	N	-0-		-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2	N	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 190402		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041		
06	2310 N	2224	-0-	-86	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
07	2387 N	2304	-0-	-83	-0-	2304 2	N	-0-		-0-
08	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2327 2	N	-0-		-0-
09	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149 2	N	-0-		-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-		-0-
*11	2250 N	2116	-0-	-134	-0-	2116 2	N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 191430		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284		
06	2400 X	2248	-0-	-152	-0-	2248 3	N	-0-		-0-
07	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	2239 3	N	-0-		-0-
08	2449 X	2437	-0-	-12	-0-	2437 3	N	-0-		-0-
09	2310 X	2204	-0-	-106	-0-	2204 3	N	-0-		-0-
10	2325 X	2211	-0-	-114	-0-	2211 3	N	-0-		-0-
11	2370 X	2285	-0-	-85	-0-	2285 3	N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 191431		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202		
06	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	1726 3	N	-0-		-0-
07	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	1762 3	N	-0-		-0-
08	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	1784 3	N	-0-		-0-
09	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1739 3	N	-0-		-0-
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	1701 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "H"		WELL #: 2		RRCID -> 191439		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2550 X	2411	-0-	-139	-0-	2411 3	N	-0-		-0-
07	2635 X	2425	-0-	-210	-0-	2425 3	N	-0-		-0-
08	2604 X	2303	-0-	-301	-0-	2303 3	N	-0-		-0-
09	2460 X	2382	-0-	-78	-0-	2382 3	N	-0-		-0-
10	2542 X	2478	-0-	-64	-0-	2478 3	N	-0-		-0-
11	2400 X	2292	-0-	-108	-0-	2292 3	N	-0-		-0-
VINSON FEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 191440		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189		
06	2370 N	2211	-0-	-159	-0-	2211 2	N	-0-		-0-
07	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	2283 2	N	-0-		-0-
08	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243 2	N	-0-		-0-
09	2220 N	2122	-0-	-98	-0-	2122 2	N	-0-		-0-
10	2294 N	2137	-0-	-157	-0-	2137 2	N	-0-		-0-
11	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
VINSON FEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191441		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138		
06	8220 X	7433	-0-	-787	-0-	7433 2	N	-0-		-0-
07	8308 X	7447	-0-	-861	-0-	7447 2	N	-0-		-0-
08	8091 X	7296	-0-	-795	-0-	7296 2	N	-0-		-0-
09	7650 X	6837	-0-	-813	-0-	6837 2	N	-0-		-0-
10	7812 X	7091	-0-	-721	-0-	7091 2	N	-0-		-0-
*11	7440 X	6756	-0-	-684	-0-	6756 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 2		RRCID -> 192021		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145		
06	810 N	443	-0-	-367	-0-	443 2	N	-0-		-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-		-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	979	-0-	-168	-0-	979 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: K 2		RRCID -> 192022		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192083		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250		
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	N	-0-		-0-
07	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	N	-0-		-0-
08	2759 X	2389	-0-	-370	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
09	2790 X	2399	-0-	-391	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
10	2883 X	2466	-0-	-417	-0-	2466 2	N	-0-		-0-
11	2790 X	2435	-0-	-355	-0-	2435 2	N	-0-		-0-
VINSON FEE "E"		WELL #: 4		RRCID -> 192185		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132		
06	3060 X	2861	-0-	-199	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	2892 2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2766	-0-	-174	-0-	2766 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
11	2850 X	2623	-0-	-227	-0-	2623 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VINSON FEE "E"		WELL #: 5		RRCID -> 192186		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6800 - 7114		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4260 X	3136	-0-	-1124	-0-	3136	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	3162	-0-	-1147	-0-	3162	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	2987	-0-	-1229	-0-	2987	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	2856	-0-	-1194	-0-	2856	2	N	-0-			-0-
10	3999 X	2972	-0-	-1027	-0-	2972	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2786	-0-	-364	-0-	2786	2	N	-0-			-0-

ALLISTON		WELL #: 1		RRCID -> 192611		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6888 - 7182		
06	4380 X	4221	-0-	-159	-0-	4221	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	4348	-0-	-178	-0-	4348	2	N	-0-			-0-
08	4464 X	4322	-0-	-142	-0-	4322	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	4148	-0-	-112	-0-	4148	2	N	-0-			-0-
10	4402 X	4279	-0-	-123	-0-	4279	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	3990	-0-	-240	-0-	3990	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 192612		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7046 - 7324		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASLET "78" GU		WELL #: 1		RRCID -> 192613		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7092 - 7380		
06	5460 X	4306	-0-	-1154	-0-	4306	2	N	-0-			-0-
07	5022 X	4474	-0-	-548	-0-	4474	2	N	-0-			-0-
08	5022 X	4254	-0-	-768	-0-	4254	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	4075	-0-	-545	-0-	4075	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	4058	-0-	-499	-0-	4058	2	N	-0-			-0-
11	4320 X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 193158		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 6974 - 7272		
06	3420 X	3257	-0-	-163	-0-	3257	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
08	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2	N	-0-			-0-
09	3270 X	3033	-0-	-237	-0-	3033	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	3156	-0-	-223	-0-	3156	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	3004	-0-	-266	-0-	3004	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 5		RRCID -> 193194		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 6968 - 7266		
06	2070 N	1608	-0-	-462	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1548	-0-	-560	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1465	-0-	-155	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2	N	-0-			-0-

E.P.R.I.		WELL #: 1		RRCID -> 193876		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 7054 - 7330		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HASLET "78" GU		WELL #:		3	RRCID ->	193993	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7088 - 7350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3660 X	2757	-0-	-903	-0-	2757	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	2380	-0-	-1061	-0-	2380	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	902	-0-	-2415	-0-	902	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			-0-

VINSON FEE "E"		WELL #:		7	RRCID ->	194051	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 6822 - 7116	
06	2070 N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1625	-0-	-265	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
*11	1740 N	1439	-0-	-301	-0-	1439	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #:		6	RRCID ->	194052	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 6948 - 7226	
06	2520 X	2188	-0-	-332	-0-	2188	2	N	-0-			-0-
07	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
08	2387 X	2105	-0-	-282	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
09	2310 X	1954	-0-	-356	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	1911	-0-	-476	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
11	2190 X	1815	-0-	-375	-0-	1815	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #:		7	RRCID ->	194053	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6896 - 7196	
06	6600 X	5952	-0-	-648	-0-	5952	2	N	-0-			-0-
07	6603 X	6017	-0-	-586	-0-	6017	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	5876	-0-	-324	-0-	5876	2	N	-0-			-0-
09	6000 X	5590	-0-	-410	-0-	5590	2	N	-0-			-0-
10	6138 X	5739	-0-	-399	-0-	5739	2	N	-0-			-0-
11	5940 X	5538	-0-	-402	-0-	5538	2	N	-0-			-0-

HASLET "78" GU		WELL #:		2	RRCID ->	194290	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7074 - 7360	
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-			-0-
*11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	194410	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6854 - 7175	
06	2880 X	2654	-0-	-226	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	2624	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	2509	-0-	-343	-0-	2509	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2322	-0-	-438	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
*11	2640 X	2311	-0-	-329	-0-	2311	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "E"		WELL #:		8	RRCID ->	194411	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6862 - 7170	
06	5310 X	4702	-0-	-608	-0-	4702	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	4920	-0-	-226	-0-	4920	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	150	-0-	-4996	-0-	150	2	N	-0-			-0-
09	4980 X	4863	-0-	-117	-0-	4863	2	N	-0-			-0-
10	4929 X	4386	-0-	-543	-0-	4386	2	N	-0-			-0-
11	4770 X	3974	-0-	-796	-0-	3974	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VINSON FEE "H"		WELL #:		3	RRCID ->	194412	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	6940 - 7244
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3		N	-0-		-0-
07	1736 N	1375	-0-	-361	-0-	1375	3		N	-0-		-0-
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-		-0-
09	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	1509	3		N	-0-		-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-		-0-
11	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559	3		N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #:		16	RRCID ->	194413	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	6743 - 7038
06	3300 X	3056	-0-	-244	-0-	3056	2		N	-0-		-0-
07	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3112	2		N	-0-		-0-
08	3317 X	3099	-0-	-218	-0-	3099	2		N	-0-		-0-
09	3120 X	2950	-0-	-170	-0-	2950	2		N	-0-		-0-
10	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107	2		N	-0-		-0-
*11	3060 X	2967	-0-	-93	-0-	2967	2		N	-0-		-0-

BOLING		WELL #:		1	RRCID ->	195237	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7076 - 7360
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	195240	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7120 - 7350
06	3660 X	3576	-0-	-84	-0-	3576	2		N	-0-		-0-
07	3720 X	3645	-0-	-75	-0-	3645	2		N	-0-		-0-
08	3720 X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2		N	-0-		-0-
09	3600 X	3400	-0-	-200	-0-	3400	2		N	-0-		-0-
10	3720 X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2		N	-0-		-0-
11	3570 X	3368	-0-	-202	-0-	3368	2		N	-0-		-0-

GOLDEN TRIANGLE "F"		WELL #:		6	RRCID ->	195241	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7190 - 7468
06	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2		N	-0-		-0-
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-		-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		-0-
10	1767 N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
11	1680 N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2		N	-0-		-0-

GOLDEN TRIANGLE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195242	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7176 - 7460
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-		-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-		-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-		-0-
09	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	1621	2		N	-0-		-0-
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-		-0-
11	1710 N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2		N	-0-		-0-

BRUMBAUGH		WELL #:		5	RRCID ->	195243	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7110 - 7350
06	1410 N	1241	-0-	-169	-0-	1241	2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
10	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2		N	-0-		-0-
11	1170 N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	195251	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 7084 -	7300			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	210 N	158	-0-	-52	-0-		158	2		N	-0-				-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-				-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2		N	-0-				-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2		N	-0-				-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2		N	-0-				-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-				-0-

FOSSIL HILL		WELL #:		1	RRCID ->	195591	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 7068 -	7330			
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-		2274	2		N	-0-				-0-
07	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-		2184	2		N	-0-				-0-
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2204	2		N	-0-				-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		2008	2		N	-0-				-0-
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		2147	2		N	-0-				-0-
*11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960	2		N	-0-				-0-

GOLDEN TRIANGLE I		WELL #:		9	RRCID ->	196084	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7174 -	7392			
06	2130 N	2029	-0-	-101	-0-		2029	2		N	-0-				-0-
07	2201 N	2089	-0-	-112	-0-		2089	2		N	-0-				-0-
08	2139 N	2049	-0-	-90	-0-		2049	2		N	-0-				-0-
09	2040 N	2017	-0-	-23	-0-		2017	2		N	-0-				-0-
10	2077 N	2001	-0-	-76	-0-		2001	2		N	-0-				-0-
11	1980 N	1972	-0-	-8	-0-		1972	2		N	-0-				-0-

GOLDEN TRIANGLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	196206	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	7619	PERF. 7201 -	7451			
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-		2836	2		N	-0-				-0-
07	3193 X	2786	-0-	-407	-0-		2786	2		N	-0-				-0-
08	3162 X	2574	-0-	-588	-0-		2574	2		N	-0-				-0-
09	3060 X	2371	-0-	-689	-0-		2371	2		N	-0-				-0-
10	3069 X	2896	-0-	-173	-0-		2896	2		N	-0-				-0-
11	2850 X	2619	-0-	-231	-0-		2619	2		N	-0-				-0-

FOSSIL HILL		WELL #:		2	RRCID ->	196208	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6888 -	7170			
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	2		N	-0-				-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2		N	-0-				-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	2		N	-0-				-0-
09	1020 N	924	-0-	-96	-0-		924	2		N	-0-				-0-
10	1054 N	745	-0-	-309	-0-		745	2		N	-0-				-0-
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	2		N	-0-				-0-

FOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	197073	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7498	PERF. 7084 -	7300			
06	4410 X	4183	-0-	-227	-0-		4183	2		N	-0-				-0-
07	4557 X	4270	-0-	-287	-0-		4270	2		N	-0-				-0-
08	4557 X	4242	-0-	-315	-0-		4242	2		N	-0-				-0-
09	4260 X	4048	-0-	-212	-0-		4048	2		N	-0-				-0-
10	4340 X	4073	-0-	-267	-0-		4073	2		N	-0-				-0-
11	4170 X	4070	-0-	-100	-0-		4070	2		N	-0-				-0-

GOLDEN TRIANGLE D		WELL #:		4	RRCID ->	197130	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8000 -	9070			
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		4215	2		N	-0-				-0-
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		4230	2		N	-0-				-0-
08	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		4283	2		N	-0-				-0-
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-		3987	2		N	-0-				-0-
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-		3812	2		N	-0-				-0-
*11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		3024	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TODD-VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 197339		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7008 - 7316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4530 X	883	-0-	-3647	-0-	339 1	544 2	N	-0-		-0-			-0-
07	4681 X	543	-0-	-4138	-0-	222 1	321 2	N	-0-		-0-			-0-
08	4681 X	1324	-0-	-3357	-0-	362 1	962 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3480 X	1240	-0-	-2240	-0-	351 1	889 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	362 1	1490 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	351 1	2925 2	N	-0-		-0-			-0-

VINSON FEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 197342		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7400 - 7755				
06	6360 X	6323	-0-	-37	-0-	6323 2		N	-0-		-0-			-0-
07	6603 X	6389	-0-	-214	-0-	6389 2		N	-0-		-0-			-0-
08	6603 X	6323	-0-	-280	-0-	6323 2		N	-0-		-0-			-0-
09	6390 X	6029	-0-	-361	-0-	6029 2		N	-0-		-0-			-0-
10	6603 X	6156	-0-	-447	-0-	6156 2		N	-0-		-0-			-0-
11	6330 X	5868	-0-	-462	-0-	5868 2		N	-0-		-0-			-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 197345		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7144 - 7500				
06	2580 X	2372	-0-	-208	-0-	2372 3		N	-0-		-0-			-0-
07	2635 X	2273	-0-	-362	-0-	2273 3		N	-0-		-0-			-0-
08	2480 X	2474	-0-	-6	-0-	2474 3		N	-0-		-0-			-0-
09	2370 X	2295	-0-	-75	-0-	2295 3		N	-0-		-0-			-0-
10	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-		-0-			-0-
11	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	2355 3		N	-0-		-0-			-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 197347		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7328 - 7640				
06	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882 3		N	-0-		-0-			-0-
07	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2806 3		N	-0-		-0-			-0-
08	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	2831 3		N	-0-		-0-			-0-
09	2880 X	2625	-0-	-255	-0-	2625 3		N	-0-		-0-			-0-
10	2976 X	2571	-0-	-405	-0-	2571 3		N	-0-		-0-			-0-
11	2880 X	2789	-0-	-91	-0-	2789 3		N	-0-		-0-			-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 5		RRCID -> 197348		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6981 - 7300				
06	2760 X	2427	-0-	-333	-0-	2427 3		N	-0-		-0-			-0-
07	2821 X	2439	-0-	-382	-0-	2439 3		N	-0-		-0-			-0-
08	2759 X	2500	-0-	-259	-0-	2500 3		N	-0-		-0-			-0-
09	2550 X	2345	-0-	-205	-0-	2345 3		N	-0-		-0-			-0-
10	2573 X	2378	-0-	-195	-0-	2378 3		N	-0-		-0-			-0-
11	2430 X	2280	-0-	-150	-0-	2280 3		N	-0-		-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 197353		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 6879 - 7210				
06	6300 X	5375	-0-	-925	-0-	5375 2		N	-0-		-0-			-0-
07	6510 X	5421	-0-	-1089	-0-	5421 2		N	-0-		-0-			-0-
08	6200 X	5098	-0-	-1102	-0-	5098 2		N	-0-		-0-			-0-
09	6000 X	4748	-0-	-1252	-0-	4748 2		N	-0-		-0-			-0-
10	6014 X	4408	-0-	-1606	-0-	4408 2		N	-0-		-0-			-0-
*11	5370 X	4495	-0-	-875	-0-	4495 2		N	-0-		-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 5		RRCID -> 197354		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6815 - 7134				
06	8610 X	7753	-0-	-857	-0-	7753 2		N	-0-		-0-			-0-
07	8711 X	7764	-0-	-947	-0-	7764 2		N	-0-		-0-			-0-
08	8556 X	7628	-0-	-928	-0-	7628 2		N	-0-		-0-			-0-
09	7950 X	7170	-0-	-780	-0-	7170 2		N	-0-		-0-			-0-
10	7998 X	7375	-0-	-623	-0-	7375 2		N	-0-		-0-			-0-
*11	7740 X	7050	-0-	-690	-0-	7050 2		N	-0-		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "G"		WELL #: 17		RRCID -> 197355		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4860 X	4605	-0-	-255	-0-	4605 2	N	-0-		-0-
07	5022 X	4726	-0-	-296	-0-	4726 2	N	-0-		-0-
08	5022 X	4587	-0-	-435	-0-	4587 2	N	-0-		-0-
09	4740 X	4317	-0-	-423	-0-	4317 2	N	-0-		-0-
10	4774 X	4312	-0-	-462	-0-	4312 2	N	-0-		-0-
11	4620 X	4074	-0-	-546	-0-	4074 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 9		RRCID -> 197751		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296		
06	4380 X	4181	-0-	-199	-0-	4181 2	N	-0-		-0-
07	4433 X	4244	-0-	-189	-0-	4244 2	N	-0-		-0-
08	4402 X	4089	-0-	-313	-0-	4089 2	N	-0-		-0-
09	4260 X	3784	-0-	-476	-0-	3784 2	N	-0-		-0-
10	4402 X	3767	-0-	-635	-0-	3767 2	N	-0-		-0-
11	4170 X	3540	-0-	-630	-0-	3540 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 10		RRCID -> 197752		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220		
06	7020 X	6402	-0-	-618	-0-	6402 2	Y	-0-		-0-
07	7161 X	6500	-0-	-661	-0-	6500 2	Y	-0-		-0-
08	7006 X	6421	-0-	-585	-0-	6421 2	Y	-0-		-0-
09	6720 X	6008	-0-	-712	-0-	6008 2	Y	-0-		-0-
10	6789 X	6237	-0-	-552	-0-	6237 2	Y	-0-		-0-
*11	6390 X	5844	-0-	-546	-0-	5844 2	Y	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 11		RRCID -> 197753		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204		
06	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	1448 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1435 2	N	-0-		-0-
09	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1155	-0-	-364	-0-	1155 2	N	-0-		-0-
*11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197754		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130		
06	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2	N	-0-		-0-
08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2	N	-0-		-0-
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2	N	-0-		-0-
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2	N	-0-		-0-
*11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 13		RRCID -> 197755		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104		
06	3480 X	3325	-0-	-155	-0-	3325 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	3332 2	N	-0-		-0-
08	3472 X	3310	-0-	-162	-0-	3310 2	N	-0-		-0-
09	3360 X	3140	-0-	-220	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
10	3441 X	3261	-0-	-180	-0-	3261 2	N	-0-		-0-
*11	3330 X	3173	-0-	-157	-0-	3173 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 15		RRCID -> 197756		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095		
06	3570 X	3207	-0-	-363	-0-	3207 2	N	-0-		-0-
07	3689 X	3270	-0-	-419	-0-	3270 2	N	-0-		-0-
08	3348 X	3322	-0-	-26	-0-	3322 2	N	-0-		-0-
09	3240 X	2828	-0-	-412	-0-	2828 2	N	-0-		-0-
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2	N	-0-		-0-
*11	3210 X	3062	-0-	-148	-0-	3062 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
POWELL-COZART UNIT		WELL #:		2V	RRCID ->	197788	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7227 - 7490	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

FOSSIL HILL		WELL #:		6H	RRCID ->	198261	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7727 - 9078	
06	7740 X	6073	-0-	-1667	-0-	6073	2		N	-0-	-0-	
07	7936 X	6440	-0-	-1496	-0-	6440	2		N	-0-	-0-	
08	7843 X	6510	-0-	-1333	-0-	6510	2		N	-0-	-0-	
09	6750 X	5763	-0-	-987	-0-	5763	2		N	-0-	-0-	
10	6820 X	5890	-0-	-930	-0-	5890	2		N	-0-	-0-	
11	6300 X	5504	-0-	-796	-0-	5504	2		N	-0-	-0-	

GOLDEN TRIANGLE "H"		WELL #:		8	RRCID ->	198404	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7950 - 10543	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VINSON FEE "H"		WELL #:		13	RRCID ->	198665	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	7676	PERF. 7196 - 7544	
06	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3		N	-0-	-0-	
07	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3		N	-0-	-0-	
08	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3		N	-0-	-0-	
09	1980 N	1833	-0-	-147	-0-	1833	3		N	-0-	-0-	
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-	-0-	
11	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #:		4	RRCID ->	198769	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 6823 - 7156	
06	5520 X	4657	-0-	-863	-0-	4657	2		N	-0-	-0-	
07	5456 X	4607	-0-	-849	-0-	4607	2		N	-0-	-0-	
08	5053 X	4473	-0-	-580	-0-	4473	2		N	-0-	-0-	
09	4890 X	4189	-0-	-701	-0-	4189	2		N	-0-	-0-	
10	4867 X	4386	-0-	-481	-0-	4386	2		N	-0-	-0-	
*11	4650 X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #:		8	RRCID ->	198770	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 6812 - 7134	
06	5520 X	4805	-0-	-715	-0-	4805	2		N	-0-	-0-	
07	5518 X	4818	-0-	-700	-0-	4818	2		N	-0-	-0-	
08	5394 X	4697	-0-	-697	-0-	4697	2		N	-0-	-0-	
09	4980 X	4427	-0-	-553	-0-	4427	2		N	-0-	-0-	
10	5053 X	4555	-0-	-498	-0-	4555	2		N	-0-	-0-	
*11	4800 X	4390	-0-	-410	-0-	4390	2		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #:		8	RRCID ->	198815	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 6960 - 7296	
06	2820 X	2704	-0-	-116	-0-	2704	2		N	-0-	-0-	
07	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	2737	2		N	-0-	-0-	
08	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	2657	2		N	-0-	-0-	
09	2730 X	2515	-0-	-215	-0-	2515	2		N	-0-	-0-	
10	2790 X	2581	-0-	-209	-0-	2581	2		N	-0-	-0-	
11	2700 X	2456	-0-	-244	-0-	2456	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VINSON FEE "G"		WELL #: 14		RRCID -> 198816		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 6913 - 7252		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-			-0-
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
09	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
*11	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 18		RRCID -> 198817		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 7073 - 7400		
06	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1518	-0-	-373	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
*11	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 20H		RRCID -> 198818		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7400 - 8605		
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2	N	-0-			-0-
07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2	N	-0-			-0-
08	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2	N	-0-			-0-
09	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2	N	-0-			-0-
10	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2	N	-0-			-0-
*11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 198837		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7068 - 7410		
06	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
07	2635 X	2147	-0-	-488	-0-	2147	3	N	-0-			-0-
08	2635 X	2396	-0-	-239	-0-	2396	3	N	-0-			-0-
09	2550 X	2130	-0-	-420	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
10	2635 X	2332	-0-	-303	-0-	2332	3	N	-0-			-0-
11	2310 X	2227	-0-	-83	-0-	2227	3	N	-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 2		RRCID -> 199214		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 6845 - 7164		
06	6660 X	5430	-0-	-1230	-0-	5430	2	N	-0-			-0-
07	6355 X	5347	-0-	-1008	-0-	5347	2	N	-0-			-0-
08	6231 X	5418	-0-	-813	-0-	5418	2	N	-0-			-0-
09	5880 X	4834	-0-	-1046	-0-	4834	2	N	-0-			-0-
10	6076 X	5080	-0-	-996	-0-	5080	2	N	-0-			-0-
*11	5430 X	4711	-0-	-719	-0-	4711	2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY		WELL #: 3		RRCID -> 199486		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7660 - 9094		
06	5880 X	5719	-0-	-161	-0-	5719	2	N	-0-			-0-
07	6076 X	5960	-0-	-116	-0-	5960	2	N	-0-			-0-
08	6014 X	5884	-0-	-130	-0-	5884	2	N	-0-			-0-
09	5820 X	5610	-0-	-210	-0-	5610	2	N	-0-			-0-
10	6014 X	5645	-0-	-369	-0-	5645	2	N	-0-			-0-
11	5760 X	5185	-0-	-575	-0-	5185	2	N	-0-			-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 9		RRCID -> 199489		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7246 - 7488		
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
07	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2	N	-0-			-0-
08	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	2	N	-0-			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	199496	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7450 - 9926		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2		N	-0-			-0-
07		6138 X	6067	-0-	-71	-0-	6067 2		N	-0-			-0-
08		6138 X	6024	-0-	-114	-0-	6024 2		N	-0-			-0-
09		5940 X	5695	-0-	-245	-0-	5695 2		N	-0-			-0-
10		6107 X	5906	-0-	-201	-0-	5906 2		N	-0-			-0-
11		5910 X	5572	-0-	-338	-0-	5572 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #:		7	RRCID ->	199752	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6773 - 7050		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	2050	-0-	2050	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	3470	-0-	3470	-0-	5520 3470 2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	3551	-0-	3551	-0-	9071 3551 2		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	3922	-0-	3922	-0-	12993 3922 2		N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	4400	-0-	4400	-0-	17393 4400 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #:		6	RRCID ->	199753	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 6788 - 7102		
06	5370	X	4760	-0-	-610	-0-	4760 2		N	-0-			-0-
07	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	4840 2		N	-0-			-0-
08	5270	X	4796	-0-	-474	-0-	4796 2		N	-0-			-0-
09	5010	X	4501	-0-	-509	-0-	4501 2		N	-0-			-0-
10	5053	X	4563	-0-	-490	-0-	4563 2		N	-0-			-0-
*11	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	4520 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		U 1	RRCID ->	199894	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7194	PERF. 3430 - 7005		
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
10	1147	N	767	-0-	-380	-0-	767 2		N	-0-			-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		P 1T	RRCID ->	199895	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 6866 - 7146		
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		R 1T	RRCID ->	199896	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6819 - 7089		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		S 1	RRCID ->	199897	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6783 - 7092		
06	2610	N	1669	-0-	-941	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
07	2635	N	1273	-0-	-1362	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
08	2263	N	1028	-0-	-1235	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
09	1680	N	843	-0-	-837	-0-	843 2		N	-0-			-0-
10	1271	N	656	-0-	-615	-0-	656 2		N	-0-			-0-
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: L 4		RRCID -> 199898		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-					-0-
08	372	X	181	-0-	-191	-0-	181	1		N	-0-					-0-
09	360	X	58	-0-	-302	-0-	58	1		N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 2		RRCID -> 199899		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036								
06	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2		N	-0-					-0-
07	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2		N	-0-					-0-
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2		N	-0-					-0-
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2		N	-0-					-0-
10	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	2		N	-0-					-0-
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 5		RRCID -> 199900		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050								
06	510	N	127	-0-	-383	-0-	127	2		N	-0-					-0-
07	1054	N	44	-0-	-1010	-0-	44	2		N	-0-					-0-
08	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2		N	-0-					-0-
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2		N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 3		RRCID -> 199902		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046								
06	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	2840	2		N	-0-					-0-
07	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2885	2		N	-0-					-0-
08	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2755	2		N	-0-					-0-
09	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2		N	-0-					-0-
10	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	2813	2		N	-0-					-0-
11	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2662	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 4		RRCID -> 199903		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090								
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-					-0-
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-					-0-
*11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 2		RRCID -> 199904		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188								
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-					-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-					-0-
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-					-0-
09	870	X	836	-0-	-34	-0-	836	2		N	-0-					-0-
10	930	X	919	-0-	-11	-0-	919	2		N	-0-					-0-
11	900	X	822	-0-	-78	-0-	822	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 3		RRCID -> 199905		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125								
06	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	2367	2		N	-0-					-0-
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2		N	-0-					-0-
08	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2		N	-0-					-0-
09	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	2278	2		N	-0-					-0-
10	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2		N	-0-					-0-
11	2310	N	2096	-0-	-214	-0-	2096	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE I		WELL #: 1		RRCID -> 199909		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 6994 - 7306	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6300 X	6202	-0-	-98	-0-	6202 2	N	-0-			-0-
07	6386 X	6362	-0-	-24	-0-	6362 2	N	-0-			-0-
08	6386 X	6224	-0-	-162	-0-	6224 2	N	-0-			-0-
09	6210 X	6004	-0-	-206	-0-	6004 2	N	-0-			-0-
10	6417 X	6133	-0-	-284	-0-	6133 2	N	-0-			-0-
11	6210 X	5866	-0-	-344	-0-	5866 2	N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 2		RRCID -> 200143		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7068 - 7310	
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2	N	-0-			-0-
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2	N	-0-			-0-
08	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	N	-0-			-0-
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2	N	-0-			-0-
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2	N	-0-			-0-
*11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 2		RRCID -> 200145		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7851 - 9913	
06	16950 X	15564	-0-	-1386	-0-	15564 2	N	-0-			-0-
07	17329 X	15793	-0-	-1536	-0-	15793 2	N	-0-			-0-
08	17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	17357 2	N	-0-			-0-
09	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	16513 2	N	-0-			-0-
10	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	16988 2	N	-0-			-0-
11	16800 X	15493	-0-	-1307	-0-	15493 2	N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 1H		RRCID -> 200336		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 8100 - 9767	
06	7380 X	6656	-0-	-724	-0-	6656 2	N	-0-			-0-
07	7626 X	7226	-0-	-400	-0-	7226 2	N	-0-			-0-
08	7626 X	7066	-0-	-560	-0-	7066 2	N	-0-			-0-
09	7350 X	6831	-0-	-519	-0-	6831 2	N	-0-			-0-
10	7440 X	6921	-0-	-519	-0-	6921 2	N	-0-			-0-
11	6990 X	6931	-0-	-59	-0-	6931 2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200337		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 8000 - 10275	
06	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-		N	-0-			-0-
07	8680 X	811	-0-	-7869	-0-	811 2	N	-0-			-0-
08	8091 X	17	-0-	-8074	-0-	17 2	N	-0-			-0-
09	570 X	10	-0-	-560	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	806 X	7	-0-	-799	-0-	7 2	N	-0-			-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200338		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 8000 - 9624	
06	4920 X	3475	-0-	-1445	-0-	3475 2	N	-0-			-0-
07	5022 X	3342	-0-	-1680	-0-	3342 2	N	-0-			-0-
08	5022 X	3399	-0-	-1623	-0-	3399 2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3450	-0-	-180	-0-	3450 2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3471	-0-	-280	-0-	3471 2	N	-0-			-0-
11	3480 X	3384	-0-	-96	-0-	3384 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 3		RRCID -> 200812		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6818 - 7105	
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1736 2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1689	-0-	-140	-0-	1689 2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	1568 2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1569 2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1372	-0-	-248	-0-	1372 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: R 4		RRCID -> 200813		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6779 - 7084	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3690 X	3436	-0-	-254	-0-	3436 2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3675	-0-	-138	-0-	3675 2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3460	-0-	-353	-0-	3460 2	N	-0-			-0-
09	3690 X	3417	-0-	-273	-0-	3417 2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3344	-0-	-376	-0-	3344 2	N	-0-			-0-
11	3570 X	3274	-0-	-296	-0-	3274 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 2		RRCID -> 200814		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 6749 - 7050	
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-			-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-			-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-			-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-			-0-
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 5		RRCID -> 200815		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6766 - 7074	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: O 2		RRCID -> 200816		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7166		PERF. 6750 - 7067	
06	4770 X	4487	-0-	-283	-0-	4487 2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4630	-0-	-144	-0-	4630 2	N	-0-			-0-
08	4774 X	4585	-0-	-189	-0-	4585 2	N	-0-			-0-
09	4620 X	4378	-0-	-242	-0-	4378 2	N	-0-			-0-
10	4681 X	4419	-0-	-262	-0-	4419 2	N	-0-			-0-
11	4500 X	4273	-0-	-227	-0-	4273 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: O 3		RRCID -> 200817		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6825 - 7167	
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2	N	-0-			-0-
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2	N	-0-			-0-
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2	N	-0-			-0-
09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2	N	-0-			-0-
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2	N	-0-			-0-
*11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 3		RRCID -> 200818		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 7178		PERF. 6745 - 7050	
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-			-0-
08	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2	N	-0-			-0-
09	450 N	386	-0-	-64	-0-	386 2	N	-0-			-0-
10	744 N	177	-0-	-567	-0-	177 2	N	-0-			-0-
11	330 N	86	-0-	-244	-0-	86 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 6		RRCID -> 200819		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 6723 - 6988	
06	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	1676 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1632 2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1710 2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1548 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: J 3		RRCID -> 201023		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	2760 N	2654	-0-	-106	-0-	2654	2	N	-0-	-0-
07	2790 N	2644	-0-	-146	-0-	2644	2	N	-0-	-0-
08	2666 N	2629	-0-	-37	-0-	2629	2	N	-0-	-0-
09	2640 N	2570	-0-	-70	-0-	2570	2	N	-0-	-0-
10	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-	-0-
*11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 2		RRCID -> 201024		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109		
06	5820 X	5623	-0-	-197	-0-	5623	2	N	-0-	-0-
07	6014 X	5412	-0-	-602	-0-	5412	2	N	-0-	-0-
08	6014 X	5480	-0-	-534	-0-	5480	2	N	-0-	-0-
09	5790 X	5590	-0-	-200	-0-	5590	2	N	-0-	-0-
10	5797 X	5448	-0-	-349	-0-	5448	2	N	-0-	-0-
11	5610 X	2837	-0-	-2773	-0-	2837	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: Q 1T		RRCID -> 201393		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113		
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-
09	720 N	564	-0-	-156	-0-	564	2	N	-0-	-0-
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2	N	-0-	-0-
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 3		RRCID -> 201394		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130		
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	-0-	-0-
07	3348 X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2	N	-0-	-0-
08	3348 X	3252	-0-	-96	-0-	3252	2	N	-0-	-0-
09	3240 X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2	N	-0-	-0-
10	3348 X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2	N	-0-	-0-
11	3240 X	2837	-0-	-403	-0-	2837	2	N	-0-	-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 201482		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540		
06	3180 X	2425	-0-	-755	-0-	2425	3	N	-0-	-0-
07	3286 X	2689	-0-	-597	-0-	2689	3	N	-0-	-0-
08	2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481	3	N	-0-	-0-
09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-	-0-
10	2697 X	2605	-0-	-92	-0-	2605	3	N	-0-	-0-
11	2610 X	1993	-0-	-617	-0-	1993	3	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 2		RRCID -> 201664		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LITOGRAFIA		WELL #: B 1 H		RRCID -> 201713		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605		
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2	N	-0-	-0-
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	2	N	-0-	-0-
08	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2	N	-0-	-0-
09	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	2	N	-0-	-0-
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	2	N	-0-	-0-
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAWKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201897		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4530 X	4153	-0-	-377	-0-	4153 2	N	-0-		-0-
07	4619 X	4287	-0-	-332	-0-	4287 2	N	-0-		-0-
08	4557 X	4248	-0-	-309	-0-	4248 2	N	-0-		-0-
09	4350 X	4002	-0-	-348	-0-	4002 2	N	-0-		-0-
10	4371 X	3983	-0-	-388	-0-	3983 2	N	-0-		-0-
11	4140 X	3740	-0-	-400	-0-	3740 2	N	-0-		-0-

BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 202159		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 2		RRCID -> 202161		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160		
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		-0-
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: O 4		RRCID -> 202162		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280		
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2	N	-0-		-0-
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2	N	-0-		-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2	N	-0-		-0-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2025	-0-	-945	-0-	2025 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 2		RRCID -> 202181		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163		
06	600 N	383	-0-	-217	-0-	383 2	N	-0-		-0-
07	558 N	451	-0-	-107	-0-	451 2	N	-0-		-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	657 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 5		RRCID -> 202182		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 6		RRCID -> 202216		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039		
06	2190 X	1750	-0-	-440	-0-	245 1	1505 2	N	-0-	-0-
07	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	362 1	1319 2	N	-0-	-0-
08	1829 X	1306	-0-	-523	-0-	362 1	944 2	N	-0-	-0-
09	1770 X	184	-0-	-1586	-0-	184 1		N	-0-	-0-
10	1798 X	405	-0-	-1393	-0-	306 1	99 2	N	-0-	-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: G 4		RRCID -> 202217		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	930 N	702	-0-	-228	-0-	702 2	N	-0-		-0-
07	806 N	760	-0-	-46	-0-	760 2	N	-0-		-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		-0-
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	758 2	N	-0-		-0-

CITY OF NEWARK		WELL #: 1		RRCID -> 202218		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205		
06	570 N	480	-0-	-90	-0-	480 2	N	-0-		-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	457 2	N	-0-		-0-
08	527 N	452	-0-	-75	-0-	452 2	N	-0-		-0-
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 2	N	-0-		-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2	N	-0-		-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 2	N	-0-		-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 3		RRCID -> 202277		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868		
06	5130 X	4090	-0-	-1040	-0-	4090 2	N	-0-		-0-
07	5301 X	5038	-0-	-263	-0-	5038 2	N	-0-		-0-
08	5239 X	4527	-0-	-712	-0-	4527 2	N	-0-		-0-
09	5070 X	3939	-0-	-1131	-0-	3939 2	N	-0-		-0-
10	5053 X	4567	-0-	-486	-0-	4567 2	N	-0-		-0-
11	4890 X	3778	-0-	-1112	-0-	3778 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 4		RRCID -> 202519		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 4		RRCID -> 202520		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053		
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2	N	-0-		-0-
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-		-0-
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	1891 2	N	-0-		-0-
10	2263 N	1926	-0-	-337	-0-	1926 2	N	-0-		-0-
*11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 19		RRCID -> 202652		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787		
06	2610 X	2533	-0-	-77	-0-	2533 2	N	-0-		-0-
07	2666 X	2608	-0-	-58	-0-	2608 2	N	-0-		-0-
08	2666 X	2455	-0-	-211	-0-	2455 2	N	-0-		-0-
09	2580 X	2259	-0-	-321	-0-	2259 2	N	-0-		-0-
10	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	2408 2	N	-0-		-0-
11	2520 X	2275	-0-	-245	-0-	2275 2	N	-0-		-0-

WHITE, AMY		WELL #: 1		RRCID -> 202673		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995		
06	2670 X	2514	-0-	-156	-0-	2514 2	N	-0-		-0-
07	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2788 2	N	-0-		-0-
08	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	2743 2	N	-0-		-0-
09	2700 X	2457	-0-	-243	-0-	2457 2	N	-0-		-0-
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	N	-0-		-0-
11	2700 X	2620	-0-	-80	-0-	2620 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: K 3		RRCID -> 202682		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6878 - 7110	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1890 N	1765	-0-	-125	-0-	1765 2		N	-0-		-0-
07	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
08	1891 N	1751	-0-	-140	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
09	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
10	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
11	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1575 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: K 4		RRCID -> 202683		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7178 - 7460	
06	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
08	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
09	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
10	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
11	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	1150 2		N	-0-		-0-

VINSON MINERAL		WELL #: 6H		RRCID -> 202973		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 8105 - 9100	
06	7260 X	6918	-0-	-342	-0-	6918 3		N	-0-		-0-
07	7502 X	7008	-0-	-494	-0-	7008 3		N	-0-		-0-
08	7440 X	6876	-0-	-564	-0-	6876 3		N	-0-		-0-
09	7020 X	6786	-0-	-234	-0-	6786 3		N	-0-		-0-
10	7254 X	6898	-0-	-356	-0-	6898 3		N	-0-		-0-
*11	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958 3		N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 202974		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 6967 - 7302	
06	4170 X	3908	-0-	-262	-0-	3908 3		N	-0-		-0-
07	4247 X	3981	-0-	-266	-0-	3981 3		N	-0-		-0-
08	4216 X	4000	-0-	-216	-0-	4000 3		N	-0-		-0-
09	3990 X	3721	-0-	-269	-0-	3721 3		N	-0-		-0-
10	4123 X	4076	-0-	-47	-0-	4076 3		N	-0-		-0-
11	3900 X	3503	-0-	-397	-0-	3503 3		N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 203257		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7318 - 7650	
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-		-0-
07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		N	-0-		-0-
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-		-0-
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3		N	-0-		-0-
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		N	-0-		-0-
*11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 3H		RRCID -> 203311		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6940 - 7198	
06	2160 N	2107	-0-	-53	-0-	2107 2		N	-0-		-0-
07	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	2027 2		N	-0-		-0-
08	2170 N	1937	-0-	-233	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
10	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	1891 2		N	-0-		-0-
11	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 2		RRCID -> 203312		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 6829 - 7106	
06	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621 2		N	-0-		-0-
07	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
08	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657 2		N	-0-		-0-
09	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1605 2		N	-0-		-0-
10	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644 2		N	-0-		-0-
11	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1588 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HAYCO "D"		WELL #: 2H		RRCID -> 203346		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 6985 - 7305			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3390 X	3029	-0-	-361	-0-		414 1	2615 2	N	-0-			-0-
07	3503 X	3211	-0-	-292	-0-		447 1	2764 2	N	-0-			-0-
08	3410 X	3137	-0-	-273	-0-		434 1	2703 2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2912	-0-	-208	-0-		415 1	2497 2	N	-0-			-0-
10	3224 X	3187	-0-	-37	-0-		481 1	2706 2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2982	-0-	-138	-0-		460 1	2522 2	N	-0-			-0-

LANGLEY		WELL #: 4		RRCID -> 203441		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 7940 - 9153			
06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-		5833 2		N	-0-			-0-
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-		6035 2		N	-0-			-0-
08	5859 X	5693	-0-	-166	-0-		5693 2		N	-0-			-0-
09	5820 X	5196	-0-	-624	-0-		5196 2		N	-0-			-0-
10	6045 X	5295	-0-	-750	-0-		5295 2		N	-0-			-0-
11	5850 X	5059	-0-	-791	-0-		5059 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 3H		RRCID -> 203601		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 7795 - 8915			
06	6870 X	6619	-0-	-251	-0-		6619 2		N	-0-			-0-
07	7099 X	6776	-0-	-323	-0-		6776 2		N	-0-			-0-
08	7099 X	6663	-0-	-436	-0-		6663 2		N	-0-			-0-
09	6840 X	6356	-0-	-484	-0-		6356 2		N	-0-			-0-
10	6944 X	6419	-0-	-525	-0-		6419 2		N	-0-			-0-
11	6630 X	6247	-0-	-383	-0-		6247 2		N	-0-			-0-

LITOGRAFIA		WELL #: C 1H		RRCID -> 203602		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8150 - 9155			
06	6240 X	4082	-0-	-2158	-0-		4082 2		N	-0-			-0-
07	6448 X	4444	-0-	-2004	-0-		4444 2		N	-0-			-0-
08	6448 X	4311	-0-	-2137	-0-		4311 2		N	-0-			-0-
09	5400 X	3953	-0-	-1447	-0-		3953 2		N	-0-			-0-
10	5332 X	4319	-0-	-1013	-0-		4319 2		N	-0-			-0-
*11	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-		4408 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-T		RRCID -> 203690		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6866 - 7114			
06	240 N	211	-0-	-29	-0-		211 2		N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-		260 2		N	-0-			-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-		209 2		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 2		N	-0-			-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-		220 2		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-T		RRCID -> 203692		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 6902 - 7161			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 2		N	-0-			-0-
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		1846 2		N	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1449 2		N	-0-			-0-
*11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3T		RRCID -> 203708		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 6717 - 6993			
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 2		N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560 2		N	-0-			-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-		556 2		N	-0-			-0-
09	570 N	539	-0-	-31	-0-		539 2		N	-0-			-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-		554 2		N	-0-			-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-		535 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: O 1		RRCID -> 203725		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2	N	-0-		-0-
07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2	N	-0-		-0-
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2	N	-0-		-0-
09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2	N	-0-		-0-
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2	N	-0-		-0-
*11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2	N	-0-		-0-

WHITE, AMY		WELL #: 2		RRCID -> 203763		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102		
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2	N	-0-		-0-
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	434 2	N	-0-		-0-
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	436 2	N	-0-		-0-
11	510 N	320	-0-	-190	-0-	320 2	N	-0-		-0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 203764		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400		
06	12900 X	12819	-0-	-81	-0-	12819 2	N	-0-		-0-
07	13392 X	13056	-0-	-336	-0-	13056 2	N	-0-		-0-
08	13578 X	12563	-0-	-1015	-0-	12563 2	N	-0-		-0-
09	13140 X	12026	-0-	-1114	-0-	12026 2	N	-0-		-0-
10	13578 X	12189	-0-	-1389	-0-	12189 2	N	-0-		-0-
11	12810 X	11020	-0-	-1790	-0-	11020 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 5		RRCID -> 204397		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019		
06	2040 X	850	-0-	-1190	-0-	850 2	N	-0-		-0-
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2	N	-0-		-0-
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2	N	-0-		-0-
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	N	-0-		-0-
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 2	N	-0-		-0-
*11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 4H		RRCID -> 204398		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995		
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-		-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1174	-0-	-252	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1131	-0-	-189	-0-	1131 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 5		RRCID -> 204399		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: K 5		RRCID -> 204400		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150		
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-		-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	947	-0-	-386	-0-	947 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	786	-0-	-534	-0-	786 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: H 3		RRCID -> 204401		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	729 2	N	-0-		-0-
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	763 2	N	-0-		-0-
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	738 2	N	-0-		-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2	N	-0-		-0-
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	693 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 4H		RRCID -> 204640		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605		
06	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356 2	N	-0-		-0-
07	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 2	N	-0-		-0-
08	6510 X	6264	-0-	-246	-0-	6264 2	N	-0-		-0-
09	6360 X	5861	-0-	-499	-0-	5861 2	N	-0-		-0-
10	6572 X	5986	-0-	-586	-0-	5986 2	N	-0-		-0-
11	6360 X	5853	-0-	-507	-0-	5853 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 7		RRCID -> 204644		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045		
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	N	-0-		-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-		-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-		-0-
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
10	1860 N	247	-0-	-1613	-0-	247 2	N	-0-		-0-
11	1980 N	57	-0-	-1923	-0-	57 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 2		RRCID -> 204648		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195		
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-		-0-
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-		-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2	N	-0-		-0-
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-		-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2	N	-0-		-0-
*11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-		-0-

CHANG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204650		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672		
06	3960 X	3657	-0-	-303	-0-	3657 2	N	-0-		-0-
07	4092 X	3848	-0-	-244	-0-	3848 2	N	-0-		-0-
08	4092 X	3751	-0-	-341	-0-	3751 2	N	-0-		-0-
09	3930 X	3528	-0-	-402	-0-	3528 2	N	-0-		-0-
10	3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664 2	N	-0-		-0-
11	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	3596 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-T		RRCID -> 204656		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COPELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 204658		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478		
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	306 1	2036 2	N	-0-	-0-
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	307 1	1995 2	N	-0-	-0-
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	336 1	1879 2	N	-0-	-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	334 1	1580 2	N	-0-	-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	296 1	1567 2	N	-0-	-0-
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	276 1	1320 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: E 3		RRCID -> 204671		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	7	-0-	-1171	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 3		RRCID -> 204878		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180		
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	747 2	N	-0-		-0-
07	930 N	753	-0-	-177	-0-	753 2	N	-0-		-0-
08	930 N	658	-0-	-272	-0-	658 2	N	-0-		-0-
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	639 2	N	-0-		-0-
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	683 2	N	-0-		-0-
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 4		RRCID -> 204879		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067		
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-		-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1223	-0-	-420	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1012	-0-	-518	-0-	1012 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 3		RRCID -> 204880		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SULLIVAN-MUSE		WELL #: 1D		RRCID -> 204921		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368		
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2	N	-0-		-0-
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-		-0-
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2	N	-0-		-0-
09	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-		-0-
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2	N	-0-		-0-
*11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 2H		RRCID -> 205246		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181		
06	3240 X	3021	-0-	-219	-0-	3021 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3099	-0-	-218	-0-	3099 2	N	-0-		-0-
08	3286 X	3094	-0-	-192	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
09	3090 X	2987	-0-	-103	-0-	2987 2	N	-0-		-0-
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2	N	-0-		-0-
*11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-T		RRCID -> 205247		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2	N	-0-			-0-
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2	N	-0-			-0-
08	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7756	-0-	-344	-0-	7756	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	7478	-0-	-1140	-0-	7478	2	N	-0-			-0-
11	8340	X	8303	-0-	-37	-0-	8303	2	N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

06	4350	X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	4313	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4289	-0-	-113	-0-	4289	2	N	-0-			-0-
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3	N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

06	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	430	1	2714	2	N	-0-	-0-
07	4123	X	3242	-0-	-881	-0-	445	1	2797	2	N	-0-	-0-
08	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	463	1	3036	2	N	-0-	-0-
09	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	484	1	3283	2	N	-0-	-0-
10	3906	X	2821	-0-	-1085	-0-	410	1	2411	2	N	-0-	-0-
11	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	458	1	1977	2	N	-0-	-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

06	3030	X	2743	-0-	-287	-0-	2743	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2826	3	N	-0-			-0-
08	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2780	3	N	-0-			-0-
09	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2798	3	N	-0-			-0-
11	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COPELAND		WELL #: C 1		RRCID -> 205310		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6690 X	6239	-0-	-451	-0-	6239	2	N	-0-	-0-	
07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2	N	-0-	-0-	
08	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2	N	-0-	-0-	
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2	N	-0-	-0-	
10	6758 X	6455	-0-	-303	-0-	6455	2	N	-0-	-0-	
11	6540 X	6291	-0-	-249	-0-	6291	2	N	-0-	-0-	

BOSWELL		WELL #: 4H		RRCID -> 205499		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567			
06	1410 N	535	-0-	-875	-0-	357	1	N	-0-	-0-	
07	1457 N	373	-0-	-1084	-0-	373	1	N	-0-	-0-	
08	837 N	727	-0-	-110	-0-	362	1	N	-0-	-0-	
09	540 N	215	-0-	-325	-0-	215	1	N	-0-	-0-	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: B 2		RRCID -> 205707		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286			
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-	-0-	
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-	-0-	
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-	-0-	
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-	-0-	
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-	-0-	
11	2160 N	2091	-0-	-69	-0-	2091	2	N	-0-	-0-	

TRWD II WEST		WELL #: A 1H		RRCID -> 205808		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700			
06	3090 X	2154	-0-	-936	-0-	2154	2	N	-0-	-0-	
07	3193 X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2	N	-0-	-0-	
08	3193 X	2189	-0-	-1004	-0-	2189	2	N	-0-	-0-	
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-	-0-	
10	2697 X	2271	-0-	-426	-0-	2271	2	N	-0-	-0-	
11	2610 X	2437	-0-	-173	-0-	2437	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL HILL		WELL #: 10D		RRCID -> 206000		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477			
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	2	N	-0-	-0-	
07	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	2	N	-0-	-0-	
08	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	2	N	-0-	-0-	
09	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	2	N	-0-	-0-	
10	837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2	N	-0-	-0-	
11	720 N	622	-0-	-98	-0-	622	2	N	-0-	-0-	

E. P. R. I.		WELL #: 4D		RRCID -> 206174		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512			
06	570 N	424	-0-	-146	-0-	424	2	N	-0-	-0-	
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
09	420 N	159	-0-	-261	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-	-0-	
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	

BARBER W.		WELL #: 1H		RRCID -> 206175		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080			
06	5730 X	5276	-0-	-454	-0-	5276	2	Y	-0-	20	
07	5828 X	5581	-0-	-247	-0-	5581	2	Y	-0-	20	
08	5704 X	5392	-0-	-312	-0-	5392	2	Y	-0-	20	
09	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2	Y	-0-	20	
10	5642 X	5358	-0-	-284	-0-	5358	2	Y	-0-	20	
11	5400 X	4476	-0-	-924	-0-	4439	2	Y	34	12	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HBB UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 206637		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7333 - 7508		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3240 X	2272	-0-	-968	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	N	-0-			-0-
08	2976 X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	N	-0-			-0-
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2	N	-0-			-0-
*11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	N	-0-			-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 206860		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7600 - 9310		
06	6570 X	6087	-0-	-483	-0-	6087	2	N	-0-			-0-
07	6727 X	6233	-0-	-494	-0-	6233	2	N	-0-			-0-
08	6727 X	6579	-0-	-148	-0-	6579	2	N	-0-			-0-
09	6420 X	6336	-0-	-84	-0-	6336	2	N	-0-			-0-
10	6634 X	6222	-0-	-412	-0-	6222	2	N	-0-			-0-
11	6360 X	5955	-0-	-405	-0-	5955	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD		WELL #: A 1H		RRCID -> 206869		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 7448		PERF. 8045 - 9310		
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	319	1	3102	2	N	-0-	-0-
07	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	341	1	3376	2	N	-0-	-0-
08	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	356	1	3308	2	N	-0-	-0-
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	306	1	480	2	N	-0-	-0-
*10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	-0-

DIDO		WELL #: A 1H		RRCID -> 206921		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 7245 - 7860		
06	5280 X	4991	-0-	-289	-0-	4991	2	N	-0-			-0-
07	5386 X	5386	-0-	-313	-0-	5386	2	N	-0-			-0-
08	5363 X	5191	-0-	-172	-0-	5191	2	N	-0-			-0-
09	5040 X	4946	-0-	-94	-0-	4946	2	N	-0-			-0-
10	5394 X	5081	-0-	-313	-0-	5081	2	N	-0-			-0-
11	5220 X	4950	-0-	-270	-0-	4950	2	N	-0-			-0-

DIDO		WELL #: A 2H		RRCID -> 206922		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 7300 - 8120		
06	6900 X	6787	-0-	-113	-0-	6787	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	6817	-0-	-313	-0-	6817	2	N	-0-			-0-
08	7130 X	6795	-0-	-335	-0-	6795	2	N	-0-			-0-
09	6780 X	6662	-0-	-118	-0-	6662	2	N	-0-			-0-
10	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	6627	-0-	-153	-0-	6627	2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: J 1H		RRCID -> 206938		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 7454 - 8384		
06	7080 X	6786	-0-	-294	-0-	6786	2	N	-0-			-0-
07	7285 X	7070	-0-	-215	-0-	7070	2	N	-0-			-0-
08	7130 X	6847	-0-	-283	-0-	6847	2	N	-0-			-0-
09	6900 X	6538	-0-	-362	-0-	6538	2	N	-0-			-0-
10	7130 X	6595	-0-	-535	-0-	6595	2	N	-0-			-0-
11	6840 X	6399	-0-	-441	-0-	6399	2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: D 1H		RRCID -> 206939		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 7454 - 9900		
06	16620 X	16275	-0-	-345	-0-	16275	2	N	-0-			-0-
07	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2	N	-0-			-0-
08	17546 X	15947	-0-	-1599	-0-	15947	2	N	-0-			-0-
09	16980 X	15764	-0-	-1216	-0-	15764	2	N	-0-			-0-
10	17856 X	15395	-0-	-2461	-0-	15395	2	N	-0-			-0-
11	17280 X	14514	-0-	-2766	-0-	14514	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COPELAND		WELL #: L 1H		RRCID -> 206940		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	19320	X	17529	-0-	-1791	-0-	17529 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19530	X	18146	-0-	-1384	-0-	18146 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	19096	X	17834	-0-	-1262	-0-	17834 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18300	X	17085	-0-	-1215	-0-	17085 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18507	X	17473	-0-	-1034	-0-	17473 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17550	X	16703	-0-	-847	-0-	16703 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COPELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 206941		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320			
06	4230	X	3712	-0-	-518	-0-	411 1	3301 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	403 1	3334 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	436 1	3141 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	428 1	2820 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	328 1	3602 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	278 1	4111 2	N	-0-	-0-	-0-

LANGLEY-REVELSTOKE		WELL #: 2H		RRCID -> 207284		COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503			
06	3150	X	2300	-0-	-850	-0-	251 1	2049 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3255	X	3137	-0-	-118	-0-	294 1	2843 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	303 1	2468 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3180	X	2936	-0-	-244	-0-	284 1	2652 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	308 1	2963 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	307 1	2619 2	N	-0-	-0-	-0-

LEE, MARGARET "B"		WELL #: 1V		RRCID -> 207287		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883			
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	257 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 2H		RRCID -> 207311		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYCO		WELL #: D 3H		RRCID -> 207312		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARDING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207440		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985			
06	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	351 1	3396 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	362 1	3675 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	362 1	3613 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	351 1	3480 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	362 1	3565 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	351 1	3268 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
LAKE PLACE "A" UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	207512	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	6736 PERF. 7605 - 8930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9300 X	8680	-0-	-620	-0-	8680	2	N	-0-
07	9610 X	9190	-0-	-420	-0-	9190	2	N	-0-
08	9610 X	9001	-0-	-609	-0-	9001	2	N	-0-
09	8910 X	8503	-0-	-407	-0-	8503	2	N	-0-
10	9176 X	8803	-0-	-373	-0-	8803	2	N	-0-
11	8880 X	8566	-0-	-314	-0-	8566	2	N	-0-

DIDO		WELL #: B 1H		RRCID ->	207769	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	6704 PERF. 7484 - 8468
06	5490 X	5483	-0-	-7	-0-	5483	2	N	-0-
07	5673 X	5624	-0-	-49	-0-	5624	2	N	-0-
08	5704 X	5482	-0-	-222	-0-	5482	2	N	-0-
09	5520 X	5182	-0-	-338	-0-	5182	2	N	-0-
10	5704 X	5418	-0-	-286	-0-	5418	2	N	-0-
11	5490 X	5200	-0-	-290	-0-	5200	2	N	-0-

COPELAND "G"		WELL #: 2H		RRCID ->	207788	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6774 PERF. 7487 - 8238
06	8730 X	8310	-0-	-420	-0-	8310	2	N	-0-
07	8649 X	8432	-0-	-217	-0-	8432	2	N	-0-
08	8494 X	8173	-0-	-321	-0-	8173	2	N	-0-
09	8310 X	7931	-0-	-379	-0-	7931	2	N	-0-
10	8587 X	7957	-0-	-630	-0-	7957	2	N	-0-
11	8310 X	7244	-0-	-1066	-0-	7244	2	N	-0-

JOHNSON-NEELEY		WELL #: A 2H		RRCID ->	207837	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6761 PERF. 7700 - 10353
06	4800 X	4539	-0-	-261	-0-	4503	2	36 9 Y	33 33 1
07	4960 X	4099	-0-	-861	-0-	4099	2	Y	-0-
08	4929 X	4912	-0-	-17	-0-	4912	2	Y	-0-
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4618	2	12 9 Y	11 11 1
10	4681 X	4588	-0-	-93	-0-	4588	2	Y	-0-
11	4740 X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2	Y	-0-

COPELAND		WELL #: A 3		RRCID ->	207996	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	7436 PERF. 7145 - 7398
06	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2	N	-0-
07	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628	2	N	-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-
09	1680 N	764	-0-	-916	-0-	764	2	N	-0-
10	1643 N	140	-0-	-1503	-0-	140	1	N	-0-
11	1680 N	124	-0-	-1556	-0-	124	1	N	-0-

DIDO		WELL #: B 2H		RRCID ->	208000	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6714 PERF. 7378 - 8188
06	6630 X	6494	-0-	-136	-0-	6494	2	N	-0-
07	6727 X	6609	-0-	-118	-0-	6609	2	N	-0-
08	6727 X	6518	-0-	-209	-0-	6518	2	N	-0-
09	6480 X	6308	-0-	-172	-0-	6308	2	N	-0-
10	6696 X	6484	-0-	-212	-0-	6484	2	N	-0-
11	6480 X	6158	-0-	-322	-0-	6158	2	N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 5		RRCID ->	208144	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	7259 PERF. 7015 - 7307
06	2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2422	2	N	-0-
07	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2	N	-0-
08	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	2471	2	N	-0-
09	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	2378	2	N	-0-
10	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	2454	2	N	-0-
11	2400 N	2341	-0-	-59	-0-	2341	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: I 6T		RRCID -> 208151		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4573 - 7390		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	-0-	
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	-0-	
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	340 2		N	-0-	-0-	
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-	
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	-0-	325 2		N	-0-	-0-	
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-	

LAKE PLACE		WELL #: A 1H		RRCID -> 208242		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 7313 - 8930		
06	5070 X	4313	-0-	-757	-0-	-0-	4313 2		N	-0-	-0-	
07	5239 X	4608	-0-	-631	-0-	-0-	4608 2		N	-0-	-0-	
08	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	-0-	5673 2		N	-0-	-0-	
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	-0-	5665 2		N	-0-	-0-	
10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-	5197 2		N	-0-	-0-	
11	5370 X	4892	-0-	-478	-0-	-0-	4892 2		N	-0-	-0-	

GOLDEN TRIANGLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208503		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7344		PERF. 7858 - 8903		
06	4680 X	4130	-0-	-550	-0-	-0-	4130 2		N	-0-	-0-	
07	4898 X	4643	-0-	-255	-0-	-0-	4643 2		N	-0-	-0-	
08	4898 X	4239	-0-	-659	-0-	-0-	4239 2		N	-0-	-0-	
09	4740 X	4544	-0-	-196	-0-	-0-	4544 2		N	-0-	-0-	
10	4898 X	4530	-0-	-368	-0-	-0-	4530 2		N	-0-	-0-	
11	4500 X	4496	-0-	-4	-0-	-0-	4496 2		N	-0-	-0-	

BRANTS		WELL #: 1 H		RRCID -> 208532		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 8497 - 9054		
06	1590 X	1473	-0-	-117	-0-	-0-	1473 2		N	-0-	-0-	
07	1550 X	1439	-0-	-111	-0-	-0-	1439 2		N	-0-	-0-	
08	1705 X	1434	-0-	-271	-0-	-0-	1434 2		N	-0-	-0-	
09	1650 X	1400	-0-	-250	-0-	-0-	1400 2		N	-0-	-0-	
10	1705 X	1454	-0-	-251	-0-	-0-	1454 2		N	-0-	-0-	
11	1470 X	1374	-0-	-96	-0-	-0-	1374 2		N	-0-	-0-	

QUANT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208540		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 8020 - 9330		
06	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	-0-	12888 2		N	-0-	-0-	
07	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	-0-	12296 2		N	-0-	-0-	
08	11780 X	10478	-0-	-1302	-0-	-0-	10478 2		N	-0-	-0-	
09	11400 X	9134	-0-	-2266	-0-	-0-	9134 2		N	-0-	-0-	
10	11780 X	9084	-0-	-2696	-0-	-0-	9084 2		N	-0-	-0-	
11	11400 X	8561	-0-	-2839	-0-	-0-	8561 2		N	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 1		RRCID -> 208542		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 6769		PERF. 6560 - 6678		
06	2730 X	1796	-0-	-934	-0-	-0-	1788 3	8 9	N	7	6 1 2	
07	2387 X	1543	-0-	-844	-0-	-0-	1540 3	3 9	N	3	4 1 1	
08	2387 X	1507	-0-	-880	-0-	-0-	1501 3	6 9	N	5	4 1 2	
09	2310 X	1719	-0-	-591	-0-	-0-	1717 3	2 9	N	2	4 1 -0-	
10	2387 X	1826	-0-	-561	-0-	-0-	1818 3	8 9	N	7	5 1 2	
11	1800 X	1698	-0-	-102	-0-	-0-	1692 3	6 9	N	5	6 1 1	

LAKE PLACE		WELL #: B 1 H		RRCID -> 208800		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7580 - 8550		
06	3810 X	3189	-0-	-621	-0-	-0-	3189 2		N	-0-	-0-	
07	3720 X	3093	-0-	-627	-0-	-0-	3093 2		N	-0-	-0-	
08	3441 X	3148	-0-	-293	-0-	-0-	3148 2		N	-0-	-0-	
09	3330 X	2874	-0-	-456	-0-	-0-	2874 2		N	-0-	-0-	
10	3410 X	2937	-0-	-473	-0-	-0-	2937 2		N	-0-	-0-	
11	3180 X	2769	-0-	-411	-0-	-0-	2769 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 2 H		RRCID -> 208808		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3630 X	1809	-0-	-1821	-0-	1801 3	8 9	N	7	5 1	2
07	3193 X	1242	-0-	-1951	-0-	1236 3	6 9	N	5	6 1	1
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3074 3	11 9	N	10	7 1	4
09	2040 X	1432	-0-	-608	-0-	1423 3	9 9	N	8	10 1	2
10	2015 X	1202	-0-	-813	-0-	1198 3	4 9	N	4	5 1	1
11	3000 X	1088	-0-	-1912	-0-	1082 3	6 9	N	5	5 1	1

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 1		RRCID -> 208809		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: B 3		RRCID -> 208812		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360			
06	2880 N	2651	-0-	-229	-0-	2651 2		N	-0-	-0-	
07	2976 N	2659	-0-	-317	-0-	2659 2		N	-0-	-0-	
08	2821 N	2651	-0-	-170	-0-	2651 2		N	-0-	-0-	
09	2640 N	2513	-0-	-127	-0-	2513 2		N	-0-	-0-	
10	2666 N	2603	-0-	-63	-0-	2603 2		N	-0-	-0-	
11	2580 N	2492	-0-	-88	-0-	2492 2		N	-0-	-0-	

MARINE CREEK OF TEXAS "G"		WELL #: G 1 H		RRCID -> 208814		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985			
06	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	402 1	5773 2	N	-0-	-0-	
07	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	429 1	6204 2	N	-0-	-0-	
08	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	426 1	6285 2	N	-0-	-0-	
09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	420 1	4676 2	N	-0-	-0-	
10	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	393 1	5382 2	N	-0-	-0-	
*11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	415 1	5262 2	N	-0-	-0-	

MARTIN		WELL #: 1 H		RRCID -> 208815		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ICI-LEJ UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208816		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616			
06	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	275 1	5341 2	N	-0-	-0-	
07	3689 X	3688	-0-	-1	-0-	252 1	3436 2	N	-0-	-0-	
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	288 1	3423 2	N	-0-	-0-	
09	5610 X	3719	-0-	-1891	-0-	275 1	3444 2	N	-0-	-0-	
10	5797 X	3534	-0-	-2263	-0-	289 1	3245 2	N	-0-	-0-	
11	5610 X	3127	-0-	-2483	-0-	272 1	2855 2	N	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 2 H		RRCID -> 208819		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 1		RRCID -> 208820		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7164		PERF. 7268 - 8537	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3954 3	15 9	N	14	11 1	4
07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4025 3	11 9	N	10	12 1	2
08	3999 X	3828	-0-	-171	-0-	3816 3	12 9	N	11	9 1	4
09	3960 X	3521	-0-	-439	-0-	3513 3	8 9	N	7	10 1	1
10	4092 X	3505	-0-	-587	-0-	3491 3	14 9	N	13	10 1	4
11	3960 X	3289	-0-	-671	-0-	3275 3	14 9	N	13	15 1	2

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 2 H		RRCID -> 208822		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 8030 - 9115	
06	3270 X	1758	-0-	-1512	-0-	1754 3	4 9	N	4	3 1	2
07	3379 X	3202	-0-	-177	-0-	3193 3	9 9	N	8	9 1	1
08	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	3197 3	11 9	N	10	8 1	3
09	3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3050 3	7 9	N	6	8 1	1
10	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	3160 3	14 9	N	13	10 1	4
11	3090 X	3032	-0-	-58	-0-	3019 3	13 9	N	12	14 1	2

T.R.W.D. II		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209438		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 7119 - 8826	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEECHWOOD		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209439		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 8093 - 10639	
06	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424 2		N	-0-		-0-
07	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643 2		N	-0-		-0-
08	8494 X	8477	-0-	-17	-0-	8477 2		N	-0-		-0-
09	8430 X	8260	-0-	-170	-0-	8260 2		N	-0-		-0-
10	8711 X	8492	-0-	-219	-0-	8492 2		N	-0-		-0-
11	8430 X	8170	-0-	-260	-0-	8170 2		N	-0-		-0-

COPELAND		WELL #: N 1 H		RRCID -> 209441		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 7539 - 8678	
06	10860 X	10036	-0-	-824	-0-	10036 2		N	-0-		-0-
07	10943 X	9746	-0-	-1197	-0-	9746 2		N	-0-		-0-
08	10788 X	10286	-0-	-502	-0-	10286 2		N	-0-		-0-
09	10380 X	9915	-0-	-465	-0-	9915 2		N	-0-		-0-
10	10416 X	9571	-0-	-845	-0-	9571 2		N	-0-		-0-
11	10050 X	9024	-0-	-1026	-0-	9024 2		N	-0-		-0-

LITOGRAFIA		WELL #: B 2		RRCID -> 209442		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7227		PERF. 7399 - 7591	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRWD		WELL #: G 2 H		RRCID -> 209443		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 7554 - 8700	
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-		-0-
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2		N	-0-		-0-
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2		N	-0-		-0-
09	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-		-0-
*11	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRWD		WELL #: G 1 H		RRCID -> 209445		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4440 X	3679	-0-	-761	-0-	3679 2	N	-0-		-0-
07	4371 X	3702	-0-	-669	-0-	3702 2	N	-0-		-0-
08	4495 X	3809	-0-	-686	-0-	3809 2	N	-0-		-0-
09	4350 X	3140	-0-	-1210	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
10	4495 X	3894	-0-	-601	-0-	3894 2	N	-0-		-0-
*11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2	N	-0-		-0-

TRWD		WELL #: G 3 H		RRCID -> 209446		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588		
06	6240 X	5283	-0-	-957	-0-	5283 2	N	-0-		-0-
07	6448 X	5762	-0-	-686	-0-	5762 2	N	-0-		-0-
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587 2	N	-0-		-0-
09	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260 2	N	-0-		-0-
10	6386 X	6245	-0-	-141	-0-	6245 2	N	-0-		-0-
11	6360 X	5686	-0-	-674	-0-	5686 2	N	-0-		-0-

HAYCO		WELL #: H 3		RRCID -> 209447		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226		
06	6780 X	5322	-0-	-1458	-0-	443 1	4879 2	N	-0-	-0-
07	6789 X	3470	-0-	-3319	-0-	436 1	3034 2	N	-0-	-0-
08	5797 X	4440	-0-	-1357	-0-	466 1	3974 2	N	-0-	-0-
09	5610 X	5262	-0-	-348	-0-	429 1	4833 2	N	-0-	-0-
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	260 1	6058 2	N	-0-	-0-
*11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	241 1	6303 2	N	-0-	-0-

QUARRY		WELL #: 1 H		RRCID -> 209861		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476		
06	9510 X	3110	-0-	-6400	-0-	3110 2	N	-0-		-0-
07	9827 X	7518	-0-	-2309	-0-	7518 2	N	-0-		-0-
08	9827 X	7052	-0-	-2775	-0-	7052 2	N	-0-		-0-
09	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8601 2	N	-0-		-0-
10	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537 2	N	-0-		-0-
*11	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10227 2	N	-0-		-0-

BOLING-HO		WELL #: 1 H		RRCID -> 210097		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418		
06	2100 X	163	-0-	-1937	-0-	163 2	N	-0-		-0-
07	2170 X	5	-0-	-2165	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-		-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-		-0-
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-		-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-

HYLES		WELL #: 1 V		RRCID -> 210259		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COPELAND UNIT D2		WELL #: D 2		RRCID -> 210452		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276		
06	2430 N	2235	-0-	-195	-0-	2235 2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2293	-0-	-187	-0-	2293 2	N	-0-		-0-
08	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	2264 2	N	-0-		-0-
09	2250 N	2184	-0-	-66	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
10	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	2253 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	2154	-0-	-36	-0-	2154 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HASLET HEIGHTS		WELL #: 3H		RRCID -> 210637		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334 2	N	-0-		-0-
07	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674 2	N	-0-		-0-
08	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362 2	N	-0-		-0-
09	6330 X	6028	-0-	-302	-0-	6028 2	N	-0-		-0-
10	6665 X	6570	-0-	-95	-0-	6570 2	N	-0-		-0-
11	6450 X	5913	-0-	-537	-0-	5913 2	N	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210800		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360		
06	12540 X	11985	-0-	-555	-0-	11985 2	N	-0-		-0-
07	12617 X	12420	-0-	-197	-0-	12420 2	N	-0-		-0-
08	12617 X	11646	-0-	-971	-0-	11646 2	N	-0-		-0-
09	12210 X	10566	-0-	-1644	-0-	10566 2	N	-0-		-0-
10	12555 X	10533	-0-	-2022	-0-	10533 2	N	-0-		-0-
11	12030 X	10045	-0-	-1985	-0-	10045 2	N	-0-		-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 7 H		RRCID -> 210840		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123		
06	7170 X	6185	-0-	-985	-0-	6185 2	N	-0-		-0-
07	7409 X	6136	-0-	-1273	-0-	6136 2	N	-0-		-0-
08	7409 X	5974	-0-	-1435	-0-	5974 2	N	-0-		-0-
09	6900 X	5789	-0-	-1111	-0-	5789 2	N	-0-		-0-
10	6758 X	6034	-0-	-724	-0-	6034 2	N	-0-		-0-
11	6180 X	5754	-0-	-426	-0-	5754 2	N	-0-		-0-

TRWD		WELL #: M 1 H		RRCID -> 210986		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835		
06	7680 X	6950	-0-	-730	-0-	6950 2	N	-0-		-0-
07	7936 X	7301	-0-	-635	-0-	7301 2	N	-0-		-0-
08	7781 X	7126	-0-	-655	-0-	7126 2	N	-0-		-0-
09	7410 X	6780	-0-	-630	-0-	6780 2	N	-0-		-0-
10	7502 X	6919	-0-	-583	-0-	6919 2	N	-0-		-0-
11	7080 X	6605	-0-	-475	-0-	6605 2	N	-0-		-0-

COPELAND GG UNIT		WELL #: G 1 H		RRCID -> 211388		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142		
06	18960 X	16431	-0-	-2529	-0-	16431 2	N	-0-		-0-
07	18817 X	16736	-0-	-2081	-0-	16736 2	N	-0-		-0-
08	18817 X	16216	-0-	-2601	-0-	16216 2	N	-0-		-0-
09	18210 X	15799	-0-	-2411	-0-	15799 2	N	-0-		-0-
10	19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	19354 2	N	-0-		-0-
*11	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	19284 2	N	-0-		-0-

COPELAND J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211708		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471		
06	11760 X	11349	-0-	-411	-0-	11349 2	N	-0-		-0-
07	12121 X	11576	-0-	-545	-0-	11576 2	N	-0-		-0-
08	12121 X	11907	-0-	-214	-0-	11907 2	N	-0-		-0-
09	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	13103 2	N	-0-		-0-
10	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	13164 2	N	-0-		-0-
*11	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12539 2	N	-0-		-0-

MARINE CREEK GG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211750		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815		
06	4890 X	4392	-0-	-498	-0-	358 1	4034 2	N	-0-	-0-
07	4774 X	3613	-0-	-1161	-0-	363 1	3250 2	N	-0-	-0-
08	5301 X	3708	-0-	-1593	-0-	349 1	3359 2	N	-0-	-0-
09	5130 X	1233	-0-	-3897	-0-	328 1	905 2	N	-0-	-0-
10	5301 X	3149	-0-	-2152	-0-	315 1	2834 2	N	-0-	-0-
11	4380 X	658	-0-	-3722	-0-	311 1	347 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 5 H		RRCID ->	211752	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7990 - 9095
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
T.R.W.D II WEST "D" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	212198	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF. 7187 - 8792
06	6480 X	6352	-0-	-128	-0-	6352 2	N	-0-		-0-
07	6696 X	6432	-0-	-264	-0-	6432 2	N	-0-		-0-
08	6696 X	6461	-0-	-235	-0-	6461 2	N	-0-		-0-
09	6360 X	6193	-0-	-167	-0-	6193 2	N	-0-		-0-
10	6572 X	6382	-0-	-190	-0-	6382 2	N	-0-		-0-
11	6360 X	6162	-0-	-198	-0-	6162 2	N	-0-		-0-
LANGLEY		WELL #: 5H		RRCID ->	212518	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7913 - 9173
06	6450 X	6249	-0-	-201	-0-	6249 2	N	-0-		-0-
07	6665 X	6411	-0-	-254	-0-	6411 2	N	-0-		-0-
08	6634 X	6489	-0-	-145	-0-	6489 2	N	-0-		-0-
09	6420 X	5928	-0-	-492	-0-	5928 2	N	-0-		-0-
10	6448 X	6003	-0-	-445	-0-	6003 2	N	-0-		-0-
11	6270 X	5761	-0-	-509	-0-	5761 2	N	-0-		-0-
E.P.R.I.		WELL #: 2 H		RRCID ->	212530	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7887 - 8697
06	4800 X	4485	-0-	-315	-0-	4485 2	N	-0-		-0-
07	4898 X	4498	-0-	-400	-0-	4498 2	N	-0-		-0-
08	4898 X	4515	-0-	-383	-0-	4515 2	N	-0-		-0-
09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2	N	-0-		-0-
10	4712 X	4678	-0-	-34	-0-	4678 2	N	-0-		-0-
11	4500 X	4253	-0-	-247	-0-	4253 2	N	-0-		-0-
BAGBY HASLET UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	212752	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7930 - 9030
06	5250 X	4987	-0-	-263	-0-	4987 2	N	-0-		-0-
07	5332 X	5076	-0-	-256	-0-	5076 2	N	-0-		-0-
08	5270 X	5116	-0-	-154	-0-	5116 2	N	-0-		-0-
09	5100 X	4880	-0-	-220	-0-	4880 2	N	-0-		-0-
10	5239 X	4862	-0-	-377	-0-	4862 2	N	-0-		-0-
11	4980 X	4831	-0-	-149	-0-	4831 2	N	-0-		-0-
WILDLIFE		WELL #: A 1H		RRCID ->	212994	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	6777	PERF. 7540 - 10250
06	14100 X	12115	-0-	-1985	-0-	12115 2	N	-0-		-0-
07	13578 X	12304	-0-	-1274	-0-	12304 2	N	-0-		-0-
08	13578 X	10624	-0-	-2954	-0-	10624 2	N	-0-		-0-
09	12450 X	11792	-0-	-658	-0-	11792 2	N	-0-		-0-
10	12865 X	11558	-0-	-1307	-0-	11558 2	N	-0-		-0-
11	12120 X	11294	-0-	-826	-0-	11294 2	N	-0-		-0-
TRWD II WEST IC UNIT		WELL #: I 3 H		RRCID ->	212998	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 7464 - 10174
06	8130 X	7803	-0-	-327	-0-	7803 2	N	-0-		-0-
07	8401 X	3144	-0-	-5257	-0-	3144 2	N	-0-		-0-
08	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13826 2	N	-0-		-0-
09	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233 2	N	-0-		-0-
10	8122 X	8108	-0-	-14	-0-	8108 2	N	-0-		-0-
11	9180 X	7691	-0-	-1489	-0-	7691 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COPELAND UNIT		WELL #: F 1 H		RRCID -> 213006		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	18120 X	17666	-0-	-454	-0-	17666 2		N	-0-	-0-
07	18724 X	17934	-0-	-790	-0-	17934 2		N	-0-	-0-
08	18569 X	17831	-0-	-738	-0-	17831 2		N	-0-	-0-
09	17940 X	17348	-0-	-592	-0-	17348 2		N	-0-	-0-
10	18383 X	17699	-0-	-684	-0-	17699 2		N	-0-	-0-
11	17670 X	16842	-0-	-828	-0-	16842 2		N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 3H		RRCID -> 213270		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952		
06	2400 X	2101	-0-	-299	-0-	2093 3	8 9	N	7	6 1 2
07	2294 X	2038	-0-	-256	-0-	2032 3	6 9	N	5	6 1 1
08	2170 X	2022	-0-	-148	-0-	2015 3	7 9	N	6	5 1 2
09	2100 X	1904	-0-	-196	-0-	1900 3	4 9	N	4	5 1 1
10	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2163 3	9 9	N	8	6 1 3
11	2100 X	2083	-0-	-17	-0-	2075 3	8 9	N	7	9 1 1

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT		WELL #: E 1 H		RRCID -> 213291		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233		
06	4530 X	2619	-0-	-1911	-0-	2619 2		N	-0-	-0-
07	4278 X	1264	-0-	-3014	-0-	1264 2		N	-0-	-0-
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-	-0-
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-	-0-
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-	-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-	-0-

FEDERAL		WELL #: A 1 H		RRCID -> 213293		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004		
06	12120 X	10431	-0-	-1689	-0-	10431 2		N	-0-	-0-
07	12028 X	10517	-0-	-1511	-0-	10517 2		N	-0-	-0-
08	11997 X	10901	-0-	-1096	-0-	10901 2		N	-0-	-0-
09	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	15693 2		N	-0-	-0-
10	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	18053 2		N	-0-	-0-
*11	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	16938 2		N	-0-	-0-

BEECHWOOD		WELL #: D 1 H		RRCID -> 213300		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187		
06	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	351 1	3209 2	N	-0-	-0-
07	3813 X	3763	-0-	-50	-0-	362 1	3401 2	N	-0-	-0-
08	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	362 1	3347 2	N	-0-	-0-
09	3630 X	3551	-0-	-79	-0-	351 1	3200 2	N	-0-	-0-
10	3751 X	3622	-0-	-129	-0-	362 1	3260 2	N	-0-	-0-
11	3630 X	3463	-0-	-167	-0-	351 1	3112 2	N	-0-	-0-

BOSWELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 213301		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700		
06	2400 X	1558	-0-	-842	-0-	417 1	1141 2	N	-0-	-0-
07	2480 X	1317	-0-	-1163	-0-	433 1	884 2	N	-0-	-0-
08	2480 X	1602	-0-	-878	-0-	413 1	1189 2	N	-0-	-0-
09	1890 X	1590	-0-	-300	-0-	431 1	1159 2	N	-0-	-0-
10	1953 X	1146	-0-	-807	-0-	521 1	625 2	N	-0-	-0-
*11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	467 1	1492 2	N	-0-	-0-

WILDLIFE "A" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 213344		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460		
06	9810 X	9345	-0-	-465	-0-	9345 2		N	-0-	-0-
07	9920 X	9433	-0-	-487	-0-	9433 2		N	-0-	-0-
08	9920 X	9338	-0-	-582	-0-	9338 2		N	-0-	-0-
09	9600 X	8908	-0-	-692	-0-	8908 2		N	-0-	-0-
10	9734 X	9039	-0-	-695	-0-	9039 2		N	-0-	-0-
11	9360 X	8774	-0-	-586	-0-	8774 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
QUARRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 213354		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 6906		PERF. 7286 - 9457		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14100 X	14075	-0-	-25	-0-	14075 2		N	-0-			-0-
07	14539 X	13875	-0-	-664	-0-	13875 2		N	-0-			-0-
08	15717 X	14348	-0-	-1369	-0-	14348 2		N	-0-			-0-
09	15210 X	13196	-0-	-2014	-0-	13196 2		N	-0-			-0-
10	15717 X	13352	-0-	-2365	-0-	13352 2		N	-0-			-0-
11	14070 X	13145	-0-	-925	-0-	13145 2		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #: 1 H		RRCID -> 213411		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 7810 - 9512		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH		WELL #: 1 H		RRCID -> 213444		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 7340 - 9172		
06	2550 X	1918	-0-	-632	-0-	260 1	1658 2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2407	-0-	-228	-0-	275 1	2132 2	N	-0-			-0-
08	2573 X	2205	-0-	-368	-0-	263 1	1942 2	N	-0-			-0-
09	2490 X	1885	-0-	-605	-0-	264 1	1621 2	N	-0-			-0-
10	2573 X	1921	-0-	-652	-0-	247 1	1674 2	N	-0-			-0-
11	2340 X	1806	-0-	-534	-0-	233 1	1573 2	N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT		WELL #: I 1 H		RRCID -> 213524		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 6139		PERF. 8211 - 9185		
06	11250 X	10932	-0-	-318	-0-	10932 2		N	-0-			-0-
07	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	11512 2		N	-0-			-0-
08	11687 X	11568	-0-	-119	-0-	11568 2		N	-0-			-0-
09	11310 X	10680	-0-	-630	-0-	10680 2		N	-0-			-0-
10	11687 X	11143	-0-	-544	-0-	11143 2		N	-0-			-0-
11	11190 X	10476	-0-	-714	-0-	10476 2		N	-0-			-0-

L&S LAND		WELL #: B 1 H		RRCID -> 213531		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 7644 - 8484		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L&S LAND		WELL #: 2 H		RRCID -> 213532		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 7545 - 8484		
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	341 1	2792 2	N	-0-			-0-
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	324 1	2203 2	N	-0-			-0-
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	337 1	2834 2	N	-0-			-0-
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	331 1	3218 2	N	-0-			-0-
10	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	321 1	1245 2	N	-0-			-0-
*11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	354 1	1793 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROE, MAUDIE WALSH		WELL #: A 1		RRCID -> 213769		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	

TRWD		WELL #: H 2H		RRCID -> 213872		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541				
06	15780 X	14538	-0-	-1242	-0-	14538	2		N	-0-	-0-	
07	15841 X	14848	-0-	-993	-0-	14848	2		N	-0-	-0-	
08	15748 X	14905	-0-	-843	-0-	14905	2		N	-0-	-0-	
09	15150 X	14493	-0-	-657	-0-	14493	2		N	-0-	-0-	
10	15221 X	14733	-0-	-488	-0-	14733	2		N	-0-	-0-	
11	14550 X	13793	-0-	-757	-0-	13793	2		N	-0-	-0-	

BULLARD		WELL #: 1 H		RRCID -> 213906		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852				
06	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-	-0-	
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				N	-0-	-0-	
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-	

TRWD UNIT		WELL #: H 1H		RRCID -> 213915		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652				
06	13980 X	13057	-0-	-923	-0-	13057	2		N	-0-	-0-	
07	14260 X	13456	-0-	-804	-0-	13456	2		N	-0-	-0-	
08	14043 X	13114	-0-	-929	-0-	13114	2		N	-0-	-0-	
09	13410 X	12644	-0-	-766	-0-	12644	2		N	-0-	-0-	
10	13702 X	12886	-0-	-816	-0-	12886	2		N	-0-	-0-	
11	13050 X	11948	-0-	-1102	-0-	11948	2		N	-0-	-0-	

DAUGHERTY		WELL #: 2 H		RRCID -> 213967		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MCDONALD HASLET UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 214127		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088				
06	5190 X	103	-0-	-5087	-0-	103	2		N	-0-	-0-	
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-	-0-	
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-	-0-	
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	-0-	-0-	
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	

WELLS "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 214254		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077				
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-	-0-	
07	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-	-0-	
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-	-0-	
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-	-0-	
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-	-0-	
*11	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WALSH RANCH WEST B EAST UNIT		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	214331	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	7186 - 9335		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8476	3	29	9	N	26	26	1	2
07	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8420	3	22	9	N	20	19	1	3
08	8928 X	8481	-0-	-447	-0-	8455	3	26	9	N	24	19	1	8
09	8640 X	6870	-0-	-1770	-0-	6856	3	14	9	N	13	19	1	2
10	8928 X	6931	-0-	-1997	-0-	6899	3	32	9	N	29	22	1	9
11	8520 X	6622	-0-	-1898	-0-	6593	3	29	9	N	26	31	1	4

FORRESTER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214408	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7907 - 9422		
06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-			-0-
07	7595 X	6654	-0-	-941	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
08	7812 X	5168	-0-	-2644	-0-	5168	2			N	-0-			-0-
09	7560 X	5036	-0-	-2524	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
10	7812 X	5019	-0-	-2793	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
11	7380 X	4649	-0-	-2731	-0-	4649	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214558	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7420 - 8965		
06	6840 X	6436	-0-	-404	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
07	6882 X	6513	-0-	-369	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-			-0-
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
10	6665 X	6420	-0-	-245	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
*11	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-			-0-

CITCARP UNIT SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	214564	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7275 - 9347		
06	5190 X	3087	-0-	-2103	-0-	139	1	2948	2	N	-0-			-0-
07	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	147	1	5345	2	N	-0-			-0-
08	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	146	1	4564	2	N	-0-			-0-
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	141	1	4178	2	N	-0-			-0-
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	147	1	5433	2	N	-0-			-0-
11	5310 X	4603	-0-	-707	-0-	129	1	4474	2	N	-0-			-0-

EAGLECREST		WELL #:		1H	RRCID ->	214570	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7173 - 8537		
06	4170 X	2840	-0-	-1330	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
07	3875 X	3615	-0-	-260	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
08	3751 X	2786	-0-	-965	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
09	3390 X	2137	-0-	-1253	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
10	3627 X	3138	-0-	-489	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
11	3510 X	1569	-0-	-1941	-0-	1569	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	214581	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7657 - 8991		
06	7320 X	6857	-0-	-463	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
07	7409 X	7018	-0-	-391	-0-	7018	2			N	-0-			-0-
08	7409 X	6737	-0-	-672	-0-	6737	2			N	-0-			-0-
09	7170 X	6530	-0-	-640	-0-	6530	2			N	-0-			-0-
10	7192 X	6447	-0-	-745	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
11	6870 X	6454	-0-	-416	-0-	6454	2			N	-0-			-0-

TRWD III		WELL #:		J 1H	RRCID ->	214582	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	7386 - 8526		
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
08	2170 X	1418	-0-	-752	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
09	2100 X	1249	-0-	-851	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
10	2170 X	1683	-0-	-487	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
11	1920 X	1612	-0-	-308	-0-	1612	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MISSION UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	214586	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	7235 PERF. 7742 - 8775
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	2340 X	1881	-0-	-459	-0-	1881 2		N	-0-
07	2418 X	1514	-0-	-904	-0-	1514 2		N	-0-
08	2418 X	1154	-0-	-1264	-0-	1154 2		N	-0-
09	2010 X	1154	-0-	-856	-0-	1154 2		N	-0-
10	1984 X	1185	-0-	-799	-0-	1185 2		N	-0-
11	1890 X	945	-0-	-945	-0-	945 2		N	-0-

MISSION "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	214588	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7139 PERF. 8041 - 9187
06	5160 X	3053	-0-	-2107	-0-	3053 2		N	-0-
07	4743 X	3314	-0-	-1429	-0-	3314 2		N	-0-
08	4433 X	1254	-0-	-3179	-0-	1254 2		N	-0-
09	3990 X	10	-0-	-3980	-0-	10 2		N	-0-
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-
11	3210 X	6	-0-	-3204	-0-	6 2		N	-0-

FACEY		WELL #: 3 H		RRCID ->	214910	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7054 PERF. 7930 - 10570
06	6000 X	5630	-0-	-370	-0-	5630 2		N	-0-
07	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10054 2		N	-0-
08	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296 2		N	-0-
09	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905 2		N	-0-
10	10044 X	7202	-0-	-2842	-0-	7202 2		N	-0-
11	9720 X	6968	-0-	-2752	-0-	6968 2		N	-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 5H		RRCID ->	214911	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	7193 PERF. 7614 - 8568
06	5940 X	3094	-0-	-2846	-0-	3094 2		N	-0-
07	6262 X	3689	-0-	-2573	-0-	3689 2		N	-0-
08	7192 X	3554	-0-	-3638	-0-	3554 2		N	-0-
09	6960 X	3379	-0-	-3581	-0-	3379 2		N	-0-
10	7192 X	3357	-0-	-3835	-0-	3357 2		N	-0-
11	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	3135 2		N	-0-

MARINE CREEK		WELL #: C 1 H		RRCID ->	215248	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	7115 PERF. 7552 - 9377
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TRWD		WELL #: F 3 H		RRCID ->	215292	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	6789 PERF. 7341 - 10265
06	17520 X	16951	-0-	-569	-0-	16951 2		N	-0-
07	17949 X	17328	-0-	-621	-0-	17328 2		N	-0-
08	17887 X	17289	-0-	-598	-0-	17289 2		N	-0-
09	17310 X	16751	-0-	-559	-0-	16751 2		N	-0-
10	17701 X	17144	-0-	-557	-0-	17144 2		N	-0-
11	16950 X	16365	-0-	-585	-0-	16365 2		N	-0-

TRWD II WEST		WELL #: E 2H		RRCID ->	215323	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6642 PERF. 7295 - 10785
06	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10729 2		N	-0-
07	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240 2		N	-0-
08	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8554 2		N	-0-
09	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505 2		N	-0-
10	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9808 2		N	-0-
*11	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215358	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	8182 - 10492
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2			N	-0-		-0-
07	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 2			N	-0-		-0-
08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 2			N	-0-		-0-
09	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212 2			N	-0-		-0-
10	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488 2			N	-0-		-0-
11	6930 X	5680	-0-	-1250	-0-	5680 2			N	-0-		-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		A 2 H	RRCID ->	215364	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	7395 - 9485
06	1350 X	194	-0-	-1156	-0-	192 2	2 9	Y	2	2 1		1
07	1395 X	676	-0-	-719	-0-	674 2	2 9	Y	2			3
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1237 2	7 9	Y	6	5 1		4
09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1529 2	4 9	Y	4	4 1		4
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1358 2	8 9	Y	7	4 1		7
*11	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1329 2	9 9	Y	8	4 1		11

GEORGIA PACIFIC		WELL #:		4 H	RRCID ->	215365	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	7679 - 8994
06	2520 X	1917	-0-	-603	-0-	1917 2			N	-0-		-0-
07	2573 X	1879	-0-	-694	-0-	1879 2			N	-0-		-0-
08	2480 X	633	-0-	-1847	-0-	633 2			N	-0-		-0-
09	2280 X	1812	-0-	-468	-0-	1812 2			N	-0-		-0-
10	2139 X	1879	-0-	-260	-0-	1879 2			N	-0-		-0-
11	1920 X	1786	-0-	-134	-0-	1786 2			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	215366	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6936 - 8585
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215367	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6839 - 8488
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3410 3	12 9	N	11	8 1		4
07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3960 3	11 9	N	10	12 1		2
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3954 3	13 9	N	12	10 1		4
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4054 3	9 9	N	8	11 1		1
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3711 3	18 9	N	16	12 1		5
*11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2734 3	12 9	N	11	14 1		2

SANSOM WEST UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	215437	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	7705 - 9551
06	12930 X	12877	-0-	-53	-0-	12877 2			N	-0-		-0-
07	13361 X	11998	-0-	-1363	-0-	11998 2			N	-0-		-0-
08	13361 X	11998	-0-	-1363	-0-	11998 2			N	-0-		-0-
09	12930 X	10706	-0-	-2224	-0-	10706 2			N	-0-		-0-
10	13361 X	11189	-0-	-2172	-0-	11189 2			N	-0-		-0-
11	12870 X	11907	-0-	-963	-0-	11907 2			N	-0-		-0-

HBB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	215713	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7952 - 10808
06	6900 X	5982	-0-	-918	-0-	5982 2			N	-0-		-0-
07	6851 X	6089	-0-	-762	-0-	6089 2			N	-0-		-0-
08	6789 X	5968	-0-	-821	-0-	5968 2			N	-0-		-0-
09	6270 X	5186	-0-	-1084	-0-	5186 2			N	-0-		-0-
10	6355 X	3283	-0-	-3072	-0-	3283 2			N	-0-		-0-
*11	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MAUDI WALSH ROE		WELL #: A 4H		RRCID -> 215716		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-	-0-	107	
07	806 N	702	-0-	-104	-0-	702 2	N	-0-	-0-	107	
08	961 N	846	-0-	-115	-0-	846 2	N	-0-	-0-	107	
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-	-0-	107	
10	713 N	512	-0-	-201	-0-	512 2	N	-0-	-0-	107	
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	788 2	N	-0-	-0-	107	

PEARCE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 215726		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

MORITZ "A" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 215811		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510			
06	6180 X	5101	-0-	-1079	-0-	233 1	4868 2	N	-0-	-0-	
07	6386 X	5156	-0-	-1230	-0-	241 1	4915 2	N	-0-	-0-	
08	5921 X	5050	-0-	-871	-0-	248 1	4802 2	N	-0-	-0-	
09	5430 X	4837	-0-	-593	-0-	241 1	4596 2	N	-0-	-0-	
10	5332 X	4945	-0-	-387	-0-	250 1	4695 2	N	-0-	-0-	
11	5100 X	4690	-0-	-410	-0-	213 1	4477 2	N	-0-	-0-	

WELLS "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215824		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

DAUGHERTY		WELL #: 4H		RRCID -> 215957		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483			
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	456 1	1375 2	N	-0-	-0-	
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	455 1	1411 2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1437	-0-	-361	-0-	477 1	960 2	N	-0-	-0-	
09	1830 N	1381	-0-	-449	-0-	475 1	906 2	N	-0-	-0-	
10	1860 N	933	-0-	-927	-0-	499 1	434 2	N	-0-	-0-	
11	1380 N	1118	-0-	-262	-0-	493 1	625 2	N	-0-	-0-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 4H		RRCID -> 216002		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085			
06	2130 N	1754	-0-	-376	-0-	1743 3	11 9	Y	10	12 1	3
07	2263 N	1001	-0-	-1262	-0-	993 3	8 9	Y	7		10
08	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	1609 3	11 9	Y	10	14 1	6
09	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1669 3	6 9	Y	5	5 1	6
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1642 3	9 9	Y	8	5 1	9
*11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1558 3	11 9	Y	10	5 1	14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FERGASON		WELL #: 1		RRCID -> 216132		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8020 - 8924	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	330	1	2813	2	N	83
*01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	335	1	2856	2	N	98
						17	9				
*02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	318	1	2537	2	N	98
*03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	362	1	2908	2	N	98
*04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	336	1	2845	2	N	98
*05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	362	1	2956	2	N	98
*06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	351	1	2789	2	N	98
*07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	327	1	2775	2	N	98
*08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	354	1	2864	2	N	98
*09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	320	1	2687	2	N	98
*10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	356	1	2780	2	N	98
*11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	333	1	2728	2	N	98

MITCHELL		WELL #: 2H		RRCID -> 216176		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 7923 - 8667	
06	6690 X	6634	-0-	-56	-0-	6634	2		N	-0-	-0-
07	6913 X	6774	-0-	-139	-0-	6774	2		N	-0-	-0-
08	6913 X	6261	-0-	-652	-0-	6261	2		N	-0-	-0-
09	6660 X	5987	-0-	-673	-0-	5987	2		N	-0-	-0-
10	6882 X	6003	-0-	-879	-0-	6003	2		N	-0-	-0-
11	6630 X	5704	-0-	-926	-0-	5704	2		N	-0-	-0-

MARINE CREEK		WELL #: C 2H		RRCID -> 216443		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7062		PERF. 8165 - 0	
06	5730 X	5537	-0-	-193	-0-	5537	2		N	-0-	-0-
07	6541 X	6074	-0-	-467	-0-	6074	2		N	-0-	-0-
08	6541 X	6194	-0-	-347	-0-	6194	2		N	-0-	-0-
09	6330 X	5883	-0-	-447	-0-	5883	2		N	-0-	-0-
10	6417 X	2492	-0-	-3925	-0-	2492	2		N	-0-	-0-
11	6000 X	4337	-0-	-1663	-0-	4337	2		N	-0-	-0-

BOSWELL		WELL #: 5 H		RRCID -> 216444		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7183 - 9642	
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	325	1	4275	2	N	-0-
07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	338	1	4113	2	N	-0-
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	321	1	4211	2	N	-0-
09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	333	1	4028	2	N	-0-
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	405	1	3544	2	N	-0-
*11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	372	1	2936	2	N	-0-

DORSEY		WELL #: 1H		RRCID -> 216477		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 5650 - 8450	
06	2310 X	1853	-0-	-457	-0-	376	1	1477	3	N	10
07	2387 X	1874	-0-	-513	-0-	346	1	1528	3	N	10
08	2170 X	2137	-0-	-33	-0-	376	1	1761	3	N	10
09	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	382	1	1883	3	N	10
10	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	409	1	1823	3	N	10
*11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	424	1	1839	3	N	10
						1	9				

TRWD "F" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 216546		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 7483 - 9643	
06	11880 X	11174	-0-	-706	-0-	11174	2		N	-0-	-0-
07	12276 X	11144	-0-	-1132	-0-	11144	2		N	-0-	-0-
08	11687 X	8610	-0-	-3077	-0-	8610	2		N	-0-	-0-
09	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2		N	-0-	-0-
10	11532 X	11438	-0-	-94	-0-	11438	2		N	-0-	-0-
11	11160 X	10306	-0-	-854	-0-	10306	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DOUBLE WING TRUDE "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 216558		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
SANSOM, MARION UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 217179		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314			
06	11430 X	11010	-0-	-420	-0-	11010	2	N	-0-		-0-
07	11811 X	11160	-0-	-651	-0-	11160	2	N	-0-		-0-
08	11811 X	10228	-0-	-1583	-0-	10228	2	N	-0-		-0-
09	11430 X	9501	-0-	-1929	-0-	9501	2	N	-0-		-0-
10	11749 X	10370	-0-	-1379	-0-	10370	2	N	-0-		-0-
11	11010 X	10265	-0-	-745	-0-	10265	2	N	-0-		-0-
WALSH RANCH WEST "E" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 217182		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396			
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2958	3	11 9 N	10	8 1	3
07	3038 X	2883	-0-	-155	-0-	2876	3	7 9 N	6	8 1	1
08	3038 X	826	-0-	-2212	-0-	820	3	6 9 N	5	4 1	2
09	2940 X	1909	-0-	-1031	-0-	1905	3	4 9 N	4	5 1	1
10	3038 X	1973	-0-	-1065	-0-	1964	3	9 9 N	8	7 1	2
*11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3797	3	14 9 N	13	13 1	2
COLD STORAGE UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 217230		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569			
06	9660 X	9014	-0-	-646	-0-	9014	2	N	-0-		-0-
07	9982 X	8819	-0-	-1163	-0-	8819	2	N	-0-		-0-
08	9982 X	8998	-0-	-984	-0-	8998	2	N	-0-		-0-
09	9630 X	8575	-0-	-1055	-0-	8575	2	N	-0-		-0-
10	9951 X	7668	-0-	-2283	-0-	7668	2	N	-0-		-0-
11	9000 X	6485	-0-	-2515	-0-	6485	2	N	-0-		-0-
SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217253		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRANTS		WELL #: 3H		RRCID -> 217257		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546			
06	5430 X	4831	-0-	-599	-0-	4831	2	N	-0-		-0-
07	5952 X	5790	-0-	-162	-0-	5790	2	N	-0-		-0-
08	6262 X	6045	-0-	-217	-0-	6045	2	N	-0-		-0-
09	6060 X	5790	-0-	-270	-0-	5790	2	N	-0-		-0-
10	6262 X	5843	-0-	-419	-0-	5843	2	N	-0-		-0-
11	5850 X	5563	-0-	-287	-0-	5563	2	N	-0-		-0-
TIMBERVIEW A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217258		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 217285		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 6890 - 8962	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3300 X	3246	-0-	-54	-0-	3226 2	20 9	Y	18	22 1	5
07	3410 X	2867	-0-	-543	-0-	2857 2	10 9	Y	9		14
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3519 2	20 9	Y	18	22 1	10
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3570 2	12 9	Y	11	10 1	11
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3888 2	22 9	Y	20	11 1	20
*11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3747 2	25 9	Y	23	12 1	31

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 3H		RRCID -> 217289		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6439		PERF. 7098 - 8589	
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2405 3	13 9	Y	12	16 1	3
07	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	2237 3	8 9	Y	7		10
08	2604 X	2392	-0-	-212	-0-	2379 3	13 9	Y	12	15 1	7
09	2520 X	2313	-0-	-207	-0-	2306 3	7 9	Y	6	6 1	7
10	2511 X	2479	-0-	-32	-0-	2465 3	14 9	Y	13	7 1	13
*11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2426 3	17 9	Y	15	8 1	20

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 217290		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 7005 - 8927	
06	4170 X	3911	-0-	-259	-0-	3888 3	23 9	Y	21	26 1	6
07	4309 X	3643	-0-	-666	-0-	3632 3	11 9	Y	10		16
08	4309 X	3587	-0-	-722	-0-	3566 3	21 9	Y	19	24 1	11
09	3900 X	3569	-0-	-331	-0-	3558 3	11 9	Y	10	10 1	11
10	4030 X	3774	-0-	-256	-0-	3752 3	22 9	Y	20	11 1	20
11	3900 X	3544	-0-	-356	-0-	3520 3	24 9	Y	22	12 1	30

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 217293		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 7030 - 8828	
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3455 3	21 9	Y	19	23 1	5
07	3410 X	3247	-0-	-163	-0-	3236 3	11 9	Y	10		15
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3330 3	19 9	Y	17	22 1	10
09	3480 X	3376	-0-	-104	-0-	3365 3	11 9	Y	10	10 1	10
10	3596 X	3252	-0-	-344	-0-	3233 3	19 9	Y	17	10 1	17
11	3480 X	3171	-0-	-309	-0-	3149 3	22 9	Y	20	10 1	27

TRWD		WELL #: E 21H		RRCID -> 217296		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 6721		PERF. 7219 - 10079	
06	11610 X	10221	-0-	-1389	-0-	10221 2		N	-0-		-0-
07	11997 X	10182	-0-	-1815	-0-	10182 2		N	-0-		-0-
08	12090 X	9911	-0-	-2179	-0-	9911 2		N	-0-		-0-
09	11700 X	9639	-0-	-2061	-0-	9639 2		N	-0-		-0-
10	12090 X	9419	-0-	-2671	-0-	9419 2		N	-0-		-0-
11	10230 X	9342	-0-	-888	-0-	9342 2		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: B 4 H		RRCID -> 217323		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 6902 - 8098	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MISSION UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 217498		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7379		PERF. 7713 - 8993	
06	8220 X	6595	-0-	-1625	-0-	263 1	6332 2	N	-0-		-0-
07	7874 X	7176	-0-	-698	-0-	296 1	6880 2	N	-0-		-0-
08	7874 X	7297	-0-	-577	-0-	292 1	7005 2	N	-0-		-0-
09	7410 X	6944	-0-	-466	-0-	278 1	6666 2	N	-0-		-0-
10	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	280 1	7194 2	N	-0-		-0-
11	7050 X	6452	-0-	-598	-0-	266 1	6186 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		12690 X	12028	-0-	-662	-0-	12028 2	N	-0-			-0-
07		12865 X	11959	-0-	-906	-0-	11959 2	N	-0-			-0-
08		12865 X	12719	-0-	-146	-0-	12719 2	N	-0-			-0-
09		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	14647 2	N	-0-			-0-
10		14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	14873 2	N	-0-			-0-
*11		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	14152 2	N	-0-			-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298												
06		7980 X	10	-0-	-7970	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07		7626 X	10	-0-	-7616	-0-	10 2	N	-0-			-0-
08		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-		N	-0-			-0-
09		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-		N	-0-			-0-
10		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-			-0-
*11		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7862 2	N	-0-			-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170												
06		10530 X	10070	-0-	-460	-0-	10070 2	N	-0-			-0-
07		10850 X	10574	-0-	-276	-0-	10574 2	N	-0-			-0-
08		10447 X	9955	-0-	-492	-0-	9955 2	N	-0-			-0-
09		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10120 2	N	-0-			-0-
10		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023 2	N	-0-			-0-
11		10230 X	10169	-0-	-61	-0-	10169 2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543												
06		4620 X	3933	-0-	-687	-0-	3918 3	15 9 N	14	11 1		4
07		4774 X	3998	-0-	-776	-0-	3988 3	10 9 N	9	11 1		2
08		4774 X	3933	-0-	-841	-0-	3921 3	12 9 N	11	9 1		4
09		4470 X	3751	-0-	-719	-0-	3743 3	8 9 N	7	10 1		1
10		4464 X	3780	-0-	-684	-0-	3765 3	15 9 N	14	11 1		4
11		3930 X	3586	-0-	-344	-0-	3571 3	15 9 N	14	16 1		2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764												
06		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2	N	-0-			-0-
07		4340 X	4120	-0-	-220	-0-	4120 2	N	-0-			-0-
08		4340 X	4057	-0-	-283	-0-	4057 2	N	-0-			-0-
09		4200 X	3651	-0-	-549	-0-	3651 2	N	-0-			-0-
10		4340 X	4025	-0-	-315	-0-	4025 2	N	-0-			-0-
11		4200 X	3939	-0-	-261	-0-	3939 2	N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328												
06		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-		Y	6	7 1		2
07		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1085 3	3 9 Y	3			5
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1351 3	8 9 Y	7	8 1		4
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1260 3	4 9 Y	4	4 1		4
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245 3	7 9 Y	6	4 1		6
11		1320 N	1241	-0-	-79	-0-	1232 3	9 9 Y	8	4 1		10

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116												
06		13620 X	11184	-0-	-2436	-0-	11184 2	N	-0-			-0-
07		14074 X	11786	-0-	-2288	-0-	11786 2	N	-0-			-0-
08		12431 X	11498	-0-	-933	-0-	11498 2	N	-0-			-0-
09		11490 X	11393	-0-	-97	-0-	11393 2	N	-0-			-0-
10		11842 X	11723	-0-	-119	-0-	11723 2	N	-0-			-0-
11		11400 X	10769	-0-	-631	-0-	10769 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNCAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 218117		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7864 - 9964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	15994 2	N	-0-			-0-
07	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13451 2	N	-0-			-0-
08	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	12224 2	N	-0-			-0-
09	15690 X	10855	-0-	-4835	-0-	10855 2	N	-0-			-0-
10	16213 X	1775	-0-	-14438	-0-	1775 2	N	-0-			-0-
11	15690 X	9311	-0-	-6379	-0-	9311 2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 218146		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 7340 - 8016	
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-			-0-
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-			-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	N	-0-			-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-			-0-
*11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 4 H		RRCID -> 218357		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7076 - 8372	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 2H		RRCID -> 218359		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 7160 - 10239	
06	5490 X	5303	-0-	-187	-0-	5281 3	22 9 N	20	15 1		6
07	5673 X	5315	-0-	-358	-0-	5303 3	12 9 N	11	15 1		2
08	5673 X	4931	-0-	-742	-0-	4914 3	17 9 N	15	12 1		5
09	5310 X	4486	-0-	-824	-0-	4477 3	9 9 N	8	12 1		1
10	5487 X	4806	-0-	-681	-0-	4785 3	21 9 N	19	14 1		6
11	5310 X	4546	-0-	-764	-0-	4527 3	19 9 N	17	20 1		3

ICI-LEJ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 218372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 7933 - 9445	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MERCANTILE		WELL #: 1H		RRCID -> 218592		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7690 - 8990	
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	810 1	4088 2 N	-0-			-0-
07	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	567 1	2097 2 N	-0-			-0-
08	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	1034 1	4350 2 N	-0-			-0-
09	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	974 1	4654 2 N	-0-			-0-
10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	1030 1	4594 2 N	-0-			-0-
*11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	1079 1	4514 2 N	-0-			-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 218599		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 6890 - 9233	
06	8340 X	7405	-0-	-935	-0-	7405 2	N	-0-			-0-
07	8370 X	7849	-0-	-521	-0-	7849 2	N	-0-			-0-
08	8370 X	7262	-0-	-1108	-0-	7262 2	N	-0-			-0-
09	7830 X	7117	-0-	-713	-0-	7117 2	N	-0-			-0-
10	8091 X	7979	-0-	-112	-0-	7979 2	N	-0-			-0-
*11	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7801 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRWD EAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	219223	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	6657	PERF. 7368 -	9376
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8730 X	6139	-0-	-2591	-0-	6139	2	N	-0-			-0-
07	9114 X	4512	-0-	-4602	-0-	4512	2	N	-0-			-0-
08	9114 X	6505	-0-	-2609	-0-	6505	2	N	-0-			-0-
09	8820 X	6710	-0-	-2110	-0-	6710	2	N	-0-			-0-
10	8370 X	5876	-0-	-2494	-0-	5876	2	N	-0-			-0-
11	6300 X	6174	-0-	-126	-0-	6174	2	N	-0-			-0-

HBB UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	219226	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7960 -	8272
06	7110 X	6549	-0-	-561	-0-	6549	2	N	-0-			-0-
07	7161 X	6501	-0-	-660	-0-	6501	2	N	-0-			-0-
08	7130 X	6171	-0-	-959	-0-	6171	2	N	-0-			-0-
09	6540 X	6436	-0-	-104	-0-	6436	2	N	-0-			-0-
10	6758 X	6725	-0-	-33	-0-	6725	2	N	-0-			-0-
*11	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2	N	-0-			-0-

TCU B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219229	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 8179 -	11504
06	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2	N	-0-			-0-
07	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2	N	-0-			-0-
08	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2	N	-0-			-0-
09	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2	N	-0-			-0-
10	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2	N	-0-			-0-
*11	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2	N	-0-			-0-

FOREST HILL		WELL #:		1 H	RRCID ->	219233	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 8189 -	9444
06	7530 X	6480	-0-	-1050	-0-	6480	2	N	-0-			-0-
07	7595 X	7439	-0-	-156	-0-	7439	2	N	-0-			-0-
08	7378 X	6877	-0-	-501	-0-	6877	2	N	-0-			-0-
09	7080 X	6720	-0-	-360	-0-	6720	2	N	-0-			-0-
10	7440 X	7017	-0-	-423	-0-	7017	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	6224	-0-	-976	-0-	6224	2	N	-0-			-0-

MISSION "A"		WELL #:		2 H	RRCID ->	219234	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7848 -	9432
06	2520 X	469	-0-	-2051	-0-	77	1	392	2	N	-0-	-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-	-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-	-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	-0-
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-

LEWISVILLE "7" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219243	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 7932 -	8812
06	7500 X	6784	-0-	-716	-0-	6784	2	N	-0-			-0-
07	7533 X	7024	-0-	-509	-0-	7024	2	N	-0-			-0-
08	7533 X	7036	-0-	-497	-0-	7036	2	N	-0-			-0-
09	7170 X	6731	-0-	-439	-0-	6731	2	N	-0-			-0-
10	7192 X	6742	-0-	-450	-0-	6742	2	N	-0-			-0-
11	6810 X	6580	-0-	-230	-0-	6580	2	N	-0-			-0-

WALKER-BRUMMETT		WELL #:		1H	RRCID ->	219800	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7671	PERF. 8360 -	10530
06	6750 X	5840	-0-	-910	-0-	5840	2	N	-0-			-0-
07	7068 X	6268	-0-	-800	-0-	6268	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2	N	-0-			-0-
09	6840 X	6448	-0-	-392	-0-	6448	2	N	-0-			-0-
10	6789 X	4590	-0-	-2199	-0-	4590	2	N	-0-			-0-
11	6180 X	6040	-0-	-140	-0-	6040	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CARROT TOP CADDIS		WELL #: 1H		RRCID ->	220104	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6277	PERF. 6880 - 10452						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5340 X	5167	-0-	-173	-0-	351	1	4816	2	N	-0-					142
07	5518 X	5313	-0-	-205	-0-	362	1	4951	2	N	-0-					142
08	5518 X	5313	-0-	-205	-0-	362	1	4951	2	N	-0-					142
09	5340 X	5198	-0-	-142	-0-	351	1	4792	2	N	50	192	1			-0-
						55	9									
10	5518 X	4752	-0-	-766	-0-	362	1	4390	2	N	-0-					-0-
11	5160 X	5062	-0-	-98	-0-	351	1	4711	2	N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS		WELL #: 2H		RRCID ->	220105	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6241	PERF. 6790 - 9542						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD		WELL #: 1		RRCID ->	220318	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 6703 - 8379						
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: E 2H		RRCID ->	220421	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 7261 - 9160						
06	8970 X	5579	-0-	-3391	-0-	5555	3	24	9	N	22	18	1			5
07	9269 X	4322	-0-	-4947	-0-	4313	3	9	9	N	8	11	1			2
08	8866 X	5491	-0-	-3375	-0-	5470	3	21	9	N	19	14	1			7
09	7260 X	6945	-0-	-315	-0-	6928	3	17	9	N	15	20	1			2
10	6820 X	6575	-0-	-245	-0-	6545	3	30	9	N	27	21	1			8
*11	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6782	3	30	9	N	27	31	1			4

BEECHWOOD		WELL #: E 1 H		RRCID ->	220438	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 8165 - 10013						
06	8190 X	7846	-0-	-344	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
07	8401 X	7930	-0-	-471	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	8401 X	7895	-0-	-506	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	8040 X	7677	-0-	-363	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
10	8184 X	7749	-0-	-435	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	7284	-0-	-576	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	220441	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7806 - 8954						
*01	12431 X	10911	-0-	-1520	-0-	15	1	10896	2	N	-0-					-0-
02	11513 X	10462	-0-	-1051	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
03	12214 X	10584	-0-	-1630	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
04	11220 X	9212	-0-	-2008	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
05	11594 X	9119	-0-	-2475	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
*06	10830 X	5619	-0-	-5211	-0-	71	1	5548	2	N	-0-					-0-
*07	11191 X	4807	-0-	-6384	-0-	140	1	4667	2	N	-0-					-0-
*08	10571 X	4701	-0-	-5870	-0-	238	1	4463	2	N	-0-					-0-
*09	9210 X	4716	-0-	-4494	-0-	299	1	4417	2	N	-0-					-0-
*10	9114 X	5286	-0-	-3828	-0-	303	1	4983	2	N	-0-					-0-
11	5670 X	5360	-0-	-310	-0-	351	1	5009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06		11820 X	10537	-0-	-1283	-0-	10537	2	N	-0-		-0-
07		11439 X	10808	-0-	-631	-0-	10808	2	N	-0-		-0-
08		11160 X	10590	-0-	-570	-0-	10590	2	N	-0-		-0-
09		10770 X	10092	-0-	-678	-0-	10092	2	N	-0-		-0-
10		11129 X	10337	-0-	-792	-0-	10337	2	N	-0-		-0-
11		10530 X	9938	-0-	-592	-0-	9938	2	N	-0-		-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068												
06		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2	N	-0-		-0-
07		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2	N	-0-		-0-
08		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2	N	-0-		-0-
09		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2	N	-0-		-0-
10		8463 X	6977	-0-	-1486	-0-	6977	2	N	-0-		-0-
11		8340 X	7262	-0-	-1078	-0-	7262	2	N	-0-		-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040												
06		13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2	N	-0-		-0-
07		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2	N	-0-		-0-
08		12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2	N	-0-		-0-
09		13050 X	11964	-0-	-1086	-0-	11964	2	N	-0-		-0-
10		13485 X	10846	-0-	-2639	-0-	10846	2	N	-0-		-0-
11		13050 X	10567	-0-	-2483	-0-	10567	2	N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685												
06		2760 X	1927	-0-	-833	-0-	1920	3	7 9 N	6	4 1	2
07		2852 X	2040	-0-	-812	-0-	2034	3	6 9 N	5	6 1	1
08		2852 X	2059	-0-	-793	-0-	2052	3	7 9 N	6	5 1	2
09		2010 X	2003	-0-	-7	-0-	1999	3	4 9 N	4	5 1	1
10		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2263	3	10 9 N	9	7 1	3
11		1980 X	1216	-0-	-764	-0-	1208	3	8 9 N	7	9 1	1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344												
06		3120 X	3016	-0-	-104	-0-	3004	3	12 9 N	11	9 1	3
07		3131 X	3043	-0-	-88	-0-	3035	3	8 9 N	7	9 1	1
08		3069 X	3016	-0-	-53	-0-	3006	3	10 9 N	9	7 1	3
09		3030 X	2925	-0-	-105	-0-	2918	3	7 9 N	6	8 1	1
10		3131 X	3034	-0-	-97	-0-	3021	3	13 9 N	12	9 1	4
11		3030 X	2832	-0-	-198	-0-	2820	3	12 9 N	11	13 1	2

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783												
06		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6202	3	25 9 N	23	19 1	6
07		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6231	3	14 9 N	13	17 1	2
08		6572 X	6107	-0-	-465	-0-	6087	3	20 9 N	18	14 1	6
09		6360 X	5781	-0-	-579	-0-	5769	3	12 9 N	11	15 1	2
10		6572 X	5811	-0-	-761	-0-	5786	3	25 9 N	23	18 1	7
11		6240 X	5295	-0-	-945	-0-	5272	3	23 9 N	21	25 1	3

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229												
06		1590 N	1291	-0-	-299	-0-	1282	3	9 9 N	8	5 1	3
07		1519 N	937	-0-	-582	-0-	935	3	2 9 N	2	5 1	-0-
08		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-	N	2	2 1	-0-
09		1290 N	456	-0-	-834	-0-	455	3	1 9 N	1	1 1	-0-
10		930 N	712	-0-	-218	-0-	709	3	3 9 N	3	2 1	1
*11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	721	3	3 9 N	3	4 1	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		4770 X	4281	-0-	-489	-0-	4281	2		N	-0-			46
07		4929 X	3812	-0-	-1117	-0-	3812	2		N	-0-			46
08		4929 X	4205	-0-	-724	-0-	4205	2		N	-0-			46
09		4290 X	4193	-0-	-97	-0-	4193	2		N	-0-			46
10		4433 X	4198	-0-	-235	-0-	4198	2		N	-0-			46
11		4290 X	4097	-0-	-193	-0-	4097	2		N	-0-			46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493														
06		19290 X	16925	-0-	-2365	-0-	16925	2		N	-0-			-0-
07		18631 X	16924	-0-	-1707	-0-	16924	2		N	-0-			-0-
08		18538 X	16871	-0-	-1667	-0-	16871	2		N	-0-			-0-
09		17790 X	16128	-0-	-1662	-0-	16128	2		N	-0-			-0-
10		17484 X	16255	-0-	-1229	-0-	16255	2		N	-0-			-0-
11		16920 X	15613	-0-	-1307	-0-	15613	2		N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975														
06		17100 X	15560	-0-	-1540	-0-	15560	2		N	-0-			-0-
07		17236 X	15871	-0-	-1365	-0-	15871	2		N	-0-			-0-
08		16957 X	15732	-0-	-1225	-0-	15732	2		N	-0-			-0-
09		16170 X	14565	-0-	-1605	-0-	14565	2		N	-0-			-0-
10		16523 X	15143	-0-	-1380	-0-	15143	2		N	-0-			-0-
11		15570 X	14064	-0-	-1506	-0-	14064	2		N	-0-			-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744														
06		5640 X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
07		5828 X	5536	-0-	-292	-0-	5536	2		N	-0-			-0-
08		5735 X	5529	-0-	-206	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
09		5490 X	4107	-0-	-1383	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
10		5673 X	5014	-0-	-659	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
11		5370 X	5145	-0-	-225	-0-	5145	2		N	-0-			-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755														
06		6840 X	5284	-0-	-1556	-0-	354	1	4930	2	N	-0-		-0-
07		6634 X	5733	-0-	-901	-0-	384	1	5349	2	N	-0-		-0-
08		6634 X	5934	-0-	-700	-0-	449	1	5485	2	N	-0-		-0-
09		6270 X	5500	-0-	-770	-0-	396	1	5104	2	N	-0-		-0-
10		5735 X	5458	-0-	-277	-0-	333	1	5125	2	N	-0-		-0-
11		5730 X	5360	-0-	-370	-0-	421	1	4939	2	N	-0-		-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804														
06		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	812	1	4521	2	N	-0-		-0-
07		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	135	1	4405	2	N	-0-		-0-
08		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	839	1	4964	2	N	-0-		-0-
09		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	812	1	4158	2	N	-0-		-0-
10		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	839	1	4693	2	N	-0-		-0-
*11		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	812	1	4400	2	N	-0-		-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070														
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-		-0-
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	1			N	-0-		-0-
08		496 N	265	-0-	-231	-0-	265	1			N	-0-		-0-
09		480 N	343	-0-	-137	-0-	343	1			N	-0-		-0-
10		496 N	424	-0-	-72	-0-	424	1			N	-0-		-0-
*11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: N 3H		RRCID -> 220713		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 7213 - 10343	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8220 X	7722	-0-	-498	-0-	7690 3	32 9	N	29	22 1	9
07	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8925 3	22 9	N	20	25 1	4
08	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9085 3	30 9	N	27	22 1	9
09	8610 X	7457	-0-	-1153	-0-	7442 3	15 9	N	14	21 1	2
10	8959 X	8316	-0-	-643	-0-	8279 3	37 9	N	34	25 1	11
11	8820 X	8254	-0-	-566	-0-	8220 3	34 9	N	31	37 1	5

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 4H		RRCID -> 220714		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 7803 - 9010	
06	4440 X	3003	-0-	-1437	-0-	2991 3	12 9	N	11	9 1	3
07	4433 X	3015	-0-	-1418	-0-	3008 3	7 9	N	6	8 1	1
08	4185 X	1105	-0-	-3080	-0-	1103 3	2 9	N	2	3 1	-0-
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-		-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: I 1 H		RRCID -> 220715		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 7309 - 9557	
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	1	1 1	-0-
07	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10306 3	35 9	N	32	25 1	7
08	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10146 3	34 9	N	31	28 1	10
09	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8684 3	20 9	N	18	25 1	3
10	8215 X	7040	-0-	-1175	-0-	7008 3	32 9	N	29	24 1	8
11	7950 X	6821	-0-	-1129	-0-	6796 3	25 9	N	23	27 1	4

WALSH RANCH WEST I UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 220716		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 7343 - 9391	
06	4020 X	3772	-0-	-248	-0-	3757 3	15 9	N	14	11 1	4
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4266 3	10 9	N	9	11 1	2
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4210 3	13 9	N	12	11 1	3
09	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4813 3	14 9	N	13	14 1	2
10	4278 X	3628	-0-	-650	-0-	3613 3	15 9	N	14	12 1	4
11	4140 X	3330	-0-	-810	-0-	3313 3	17 9	N	15	16 1	3

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 1H		RRCID -> 220717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6615		PERF. N/A	
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4625 3	20 9	N	18	14 1	5
07	4774 X	4470	-0-	-304	-0-	4459 3	11 9	N	10	13 1	2
08	4836 X	4356	-0-	-480	-0-	4342 3	14 9	N	13	11 1	4
09	4680 X	4203	-0-	-477	-0-	4194 3	9 9	N	8	11 1	1
10	4836 X	4328	-0-	-508	-0-	4309 3	19 9	N	17	13 1	5
11	4650 X	4127	-0-	-523	-0-	4109 3	18 9	N	16	19 1	2

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 1H		RRCID -> 220718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 7292 - 9128	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 4H		RRCID -> 220722		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 6950 - 8107	
06	1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1178 2	3 9	Y	3	3 1	1
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1864 2	7 9	Y	6		7
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1633 2	10 9	Y	9	11 1	5
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278 2	3 9	Y	3	4 1	4
10	1705 N	1304	-0-	-401	-0-	1296 2	8 9	Y	7	4 1	7
11	1590 N	1232	-0-	-358	-0-	1223 2	9 9	Y	8	4 1	11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 3H		RRCID -> 220723		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 7058 - 8872				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	4950 X	4628	-0-	-322	-0-	4600	2	28	9	Y	25	31	1	7
07	5115 X	4028	-0-	-1087	-0-	4015	2	13	9	Y	12			19
08	5115 X	4388	-0-	-727	-0-	4363	2	25	9	Y	23	29	1	13
09	4620 X	4387	-0-	-233	-0-	4372	2	15	9	Y	14	13	1	14
10	4774 X	4490	-0-	-284	-0-	4464	2	26	9	Y	24	14	1	24
11	4620 X	4245	-0-	-375	-0-	4216	2	29	9	Y	26	14	1	36

POWELL-COZART UNOT		WELL #: 1H		RRCID -> 221020		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 7919 - 9739				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 221296		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 7600 - 9030				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN		WELL #: 6H		RRCID -> 221298		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 5084		PERF. 6025 - 8475				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE WING TRUDE		WELL #: 1H		RRCID -> 221341		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 8080 - 9340				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROE, MAUDI WALSH		WELL #: B 1H		RRCID -> 222818		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 6960 - 8031				
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-			55
07	5673 X	5440	-0-	-233	-0-	5440	2			N	-0-			55
08	5828 X	5531	-0-	-297	-0-	5531	2			N	-0-			55
09	5940 X	5759	-0-	-181	-0-	5759	2			N	-0-			55
10	6138 X	5905	-0-	-233	-0-	5905	2			N	-0-			55
11	5940 X	5692	-0-	-248	-0-	5692	2			N	-0-			55

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 222875		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6414		PERF. 6872 - 10229				
06	4680 X	3948	-0-	-732	-0-	3925	3	23	9	Y	21	25	1	6
07	4836 X	1979	-0-	-2857	-0-	1972	3	7	9	Y	6			12
08	4836 X	3042	-0-	-1794	-0-	3024	3	18	9	Y	16	18	1	10
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4008	3	14	9	Y	13	11	1	12
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4291	3	24	9	Y	22	12	1	22
*11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3962	3	28	9	Y	25	13	1	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RIDDLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 222900		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3732 2	37 9	N	34	167
07	3751 X	3724	-0-	-27	-0-	3724 2		N	-0-	25
08	3751 X	3676	-0-	-75	-0-	3676 2		N	-0-	25
09	3780 X	3580	-0-	-200	-0-	3580 2		N	-0-	25
10	3906 X	3635	-0-	-271	-0-	3635 2		N	-0-	25
11	3780 X	3589	-0-	-191	-0-	3589 2		N	-0-	25

WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 222903		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977		
06	10950 X	10516	-0-	-434	-0-	10516 2		N	-0-	-0-
07	11315 X	9945	-0-	-1370	-0-	9945 2		N	-0-	-0-
08	11315 X	10301	-0-	-1014	-0-	10301 2		N	-0-	-0-
09	10950 X	9355	-0-	-1595	-0-	9355 2		N	-0-	-0-
10	11315 X	9314	-0-	-2001	-0-	9314 2		N	-0-	-0-
11	10530 X	9131	-0-	-1399	-0-	9131 2		N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: L 1H		RRCID -> 222907		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A		
06	5700 X	5236	-0-	-464	-0-	5214 3	22 9	N	20	5
07	5890 X	5093	-0-	-797	-0-	5081 3	12 9	N	11	2
08	5425 X	5053	-0-	-372	-0-	5036 3	17 9	N	15	5
09	5250 X	4610	-0-	-640	-0-	4601 3	9 9	N	8	1
10	5425 X	4843	-0-	-582	-0-	4822 3	21 9	N	19	6
11	5250 X	4600	-0-	-650	-0-	4581 3	19 9	N	17	3

HARPER NEJ WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 222909		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181		
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-	-0-
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-	-0-
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-	-0-
09	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	2356 2		N	-0-	-0-
10	2511 N	2325	-0-	-186	-0-	2325 2		N	-0-	-0-
11	2490 N	2216	-0-	-274	-0-	2216 2		N	-0-	-0-

LANGLEY		WELL #: 6H		RRCID -> 222910		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170		
06	5610 X	5307	-0-	-303	-0-	5307 2		N	-0-	-0-
07	5735 X	5419	-0-	-316	-0-	5419 2		N	-0-	-0-
08	5735 X	5261	-0-	-474	-0-	5261 2		N	-0-	-0-
09	5520 X	5059	-0-	-461	-0-	5059 2		N	-0-	-0-
10	5549 X	5169	-0-	-380	-0-	5169 2		N	-0-	-0-
11	5310 X	4886	-0-	-424	-0-	4886 2		N	-0-	-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 10H		RRCID -> 222912		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140		
06	7230 X	6880	-0-	-350	-0-	6880 2		N	-0-	-0-
07	7440 X	6848	-0-	-592	-0-	6848 2		N	-0-	-0-
08	7440 X	6860	-0-	-580	-0-	6860 2		N	-0-	-0-
09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204 2		N	-0-	-0-
10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409 2		N	-0-	-0-
*11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873 2		N	-0-	-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 11H		RRCID -> 222914		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915		
06	6570 X	6555	-0-	-15	-0-	6555 2		N	-0-	-0-
07	6820 X	6679	-0-	-141	-0-	6679 2		N	-0-	-0-
08	6820 X	6769	-0-	-51	-0-	6769 2		N	-0-	-0-
09	6600 X	6331	-0-	-269	-0-	6331 2		N	-0-	-0-
10	6789 X	6325	-0-	-464	-0-	6325 2		N	-0-	-0-
11	6570 X	6007	-0-	-563	-0-	6007 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JAVERI UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	222919	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7709 - 8785	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3180 X	3105	-0-	-75	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	2939	-0-	-409	-0-	2939	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2964	-0-	-186	-0-	2964	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	222920	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7923 - 9787	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 1H		RRCID ->	222924	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7328 - 10603	
06	6450 X	5175	-0-	-1275	-0-	5175	2	Y	-0-			27
07	6448 X	5148	-0-	-1300	-0-	5148	2	Y	-0-			27
08	5704 X	4953	-0-	-751	-0-	4953	2	Y	-0-			27
09	5520 X	4692	-0-	-828	-0-	4692	2	Y	-0-			27
10	5704 X	4933	-0-	-771	-0-	4933	2	Y	-0-			27
11	5190 X	5173	-0-	-17	-0-	5173	2	Y	-0-			27

HUFFMAN, EDGAR L.		WELL #: 1H		RRCID ->	223718	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8430 - 9900	
06	4680 X	4056	-0-	-624	-0-	4056	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	3019	-0-	-2344	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
08	5363 X	3283	-0-	-2080	-0-	3283	2	N	-0-			-0-
09	5190 X	3519	-0-	-1671	-0-	3519	2	N	-0-			-0-
10	4681 X	1288	-0-	-3393	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3739	-0-	-311	-0-	3739	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD		WELL #: E 2 H		RRCID ->	223801	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7942 - 9802	
06	3060 X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2990	-0-	-172	-0-	2990	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	3100	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2942	-0-	-28	-0-	2942	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2824	-0-	-176	-0-	2824	2	N	-0-			-0-

TCU C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	223802	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8055 - 10463	
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	N	-0-			-0-
07	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2	N	-0-			-0-
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2	N	-0-			-0-
09	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2	N	-0-			-0-
10	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2	N	-0-			-0-
*11	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2	N	-0-			-0-

MISSION "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223803	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7713 - 10699	
06	8460 X	7166	-0-	-1294	-0-	274	1	6892	2	N	-0-	-0-
07	8432 X	7822	-0-	-610	-0-	311	1	7511	2	N	-0-	-0-
08	8432 X	8140	-0-	-292	-0-	328	1	7812	2	N	-0-	-0-
09	7980 X	6980	-0-	-1000	-0-	234	1	6746	2	N	-0-	-0-
10	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	295	1	9088	2	N	-0-	-0-
*11	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	278	1	8544	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	223804	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7087 PERF. 7492 - 9205
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4020 X	3905	-0-	-115	-0-	3905 2		N	-0-
07	4247 X	4177	-0-	-70	-0-	4177 2		N	-0-
08	4247 X	4074	-0-	-173	-0-	4074 2		N	-0-
09	4110 X	3846	-0-	-264	-0-	3846 2		N	-0-
10	4185 X	4070	-0-	-115	-0-	4070 2		N	-0-
11	4050 X	3785	-0-	-265	-0-	3785 2		N	-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 4 H		RRCID ->	223805	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7109 PERF. 7518 - 9678
06	11790 X	9814	-0-	-1976	-0-	9814 2		N	-0-
07	12090 X	10752	-0-	-1338	-0-	10752 2		N	-0-
08	11873 X	11774	-0-	-99	-0-	11774 2		N	-0-
09	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	11352 2		N	-0-
10	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	11133 2		N	-0-
11	11400 X	9456	-0-	-1944	-0-	9456 2		N	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 3H		RRCID ->	223806	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6602 PERF. 7184 - 10329
06	3366 X	3177	-0-	-189	-0-	3165 3	12 9	N	11 9 1 3
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3315 3	8 9	N	7 9 1 1
08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3154 3	11 9	N	10 8 1 3
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2972 3	7 9	N	6 8 1 1
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2997 3	14 9	N	13 10 1 4
*11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2789 3	12 9	N	11 13 1 2

PURSELLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223807	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	7354 PERF. 7864 - 9170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 2H		RRCID ->	223808	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	6834 PERF. 7243 - 9753
06	3750 X	2990	-0-	-760	-0-	2990 2		N	-0-
07	3875 X	3198	-0-	-677	-0-	3198 2		N	-0-
08	3875 X	3342	-0-	-533	-0-	3342 2		N	-0-
09	3630 X	2700	-0-	-930	-0-	2698 2	2 9	N	2 2 8 -0-
10	3658 X	2190	-0-	-1468	-0-	2187 2	3 9	N	3 3 8 -0-
11	3240 X	1541	-0-	-1699	-0-	1539 2	2 9	N	2 2 8 -0-

BRANTS		WELL #: 4H		RRCID ->	223809	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 7422 - 9664
06	7230 X	4895	-0-	-2335	-0-	4895 2		N	-0-
07	7471 X	7329	-0-	-142	-0-	7329 2		N	-0-
08	7471 X	6529	-0-	-942	-0-	6529 2		N	-0-
09	6510 X	6247	-0-	-263	-0-	6247 2		N	-0-
10	7316 X	5142	-0-	-2174	-0-	5142 2		N	-0-
11	7080 X	5673	-0-	-1407	-0-	5673 2		N	-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223810	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7352 PERF. 7968 - 10466
06	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922 2		N	-0-
07	10044 X	9430	-0-	-614	-0-	9430 2		N	-0-
08	11346 X	10772	-0-	-574	-0-	10772 2		N	-0-
09	10980 X	10449	-0-	-531	-0-	10449 2		N	-0-
10	11346 X	10187	-0-	-1159	-0-	10187 2		N	-0-
11	10920 X	9894	-0-	-1026	-0-	9894 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JOHNSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 223834		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6669		PERF. 7284 - 9038	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4770 X	4386	-0-	-384	-0-	4386 2		N	-0-		60
07	4836 X	4287	-0-	-549	-0-	4287 2		N	-0-		60
08	4836 X	4228	-0-	-608	-0-	4228 2		N	-0-	33 1	27
09	4680 X	3944	-0-	-736	-0-	3944 2		N	-0-		27
10	4743 X	3738	-0-	-1005	-0-	3738 2		N	-0-		27
11	4380 X	3334	-0-	-1046	-0-	3334 2		N	-0-		27

RAILHEAD		WELL #: 5H		RRCID -> 223923		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7116		PERF. 7755 - 10807	
06	9180 X	7745	-0-	-1435	-0-	7745 2		N	-0-		-0-
07	8990 X	7558	-0-	-1432	-0-	7558 2		N	-0-		-0-
08	8835 X	7255	-0-	-1580	-0-	7255 2		N	-0-		-0-
09	8550 X	7255	-0-	-1295	-0-	7255 2		N	-0-		-0-
10	8587 X	7552	-0-	-1035	-0-	7552 2		N	-0-		-0-
11	7740 X	7400	-0-	-340	-0-	7400 2		N	-0-		-0-

RENEGADE CHENILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 223924		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 6750 - 10082	
06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2		Y	-0-		48
07	5270 X	4524	-0-	-746	-0-	4507 2	17 9	Y	15	37 1	26
08	5270 X	4169	-0-	-1101	-0-	4169 2		Y	-0-		26
09	5100 X	844	-0-	-4256	-0-	844 2		Y	-0-		26
10	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4868 2	150 9	Y	136	71 1	91
11	4380 X	4282	-0-	-98	-0-	4268 2	14 9	Y	13	74 1	30

ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #: 1H		RRCID -> 223926		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6172		PERF. 6800 - 9662	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #: 2H		RRCID -> 223927		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 6860 - 10312	
06	3060 X	2790	-0-	-270	-0-	389 1	2401 2	N	-0-		36
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	395 1	2595 2	N	72		108
08	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	389 1	2550 2	N	-0-		108
09	3000 X	2723	-0-	-277	-0-	373 1	2350 2	N	-0-		108
10	3100 X	1945	-0-	-1155	-0-	410 1	1535 2	N	-0-		108
11	2970 X	2882	-0-	-88	-0-	422 1	2460 2	N	-0-		108

LAST CHANCE MIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 223928		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7450 - 9002	
06	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	394 1	2228 2	N	2	2 8	-0-
07	2883 X	2530	-0-	-353	-0-	393 1	2137 2	N	-0-		-0-
08	2883 X	2419	-0-	-464	-0-	383 1	2035 2	N	1	1 8	-0-
09	2610 X	1929	-0-	-681	-0-	399 1	1529 2	N	1	1 8	-0-
10	2697 X	2615	-0-	-82	-0-	426 1	2188 2	N	1	1 8	-0-
*11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	424 1	2836 2	N	2	2 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	12270 X	11368	-0-	-902	-0-	11368	2			N	-0-			-0-
07	12679 X	11808	-0-	-871	-0-	11808	2			N	-0-			-0-
08	12679 X	11066	-0-	-1613	-0-	11066	2			N	-0-			-0-
09	12270 X	9107	-0-	-3163	-0-	9107	2			N	-0-			-0-
10	11811 X	11425	-0-	-386	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
11	11430 X	8229	-0-	-3201	-0-	8229	2			N	-0-			-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

06	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	2			N	-0-			-0-
07	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2			N	-0-			-0-
08	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-			-0-
09	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-			-0-
10	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			N	-0-			-0-
*11	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-			-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

06	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7704	3	32	9	N	29	23	1	8
07	9517 X	7809	-0-	-1708	-0-	7789	3	20	9	N	18	23	1	3
08	9517 X	7548	-0-	-1969	-0-	7522	3	26	9	N	24	19	1	8
09	9210 X	7633	-0-	-1577	-0-	7616	3	17	9	N	15	21	1	2
10	8618 X	6818	-0-	-1800	-0-	6786	3	32	9	N	29	22	1	9
11	7740 X	7025	-0-	-715	-0-	6994	3	31	9	N	28	33	1	4

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PACIFIC UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225919	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8067 - 10885	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9630 X	3304	-0-	-6326	-0-	3304	2	N	-0-		-0-	
07	8990 X	7124	-0-	-1866	-0-	7124	2	N	-0-		-0-	
08	8990 X	7727	-0-	-1263	-0-	7727	2	N	-0-		-0-	
09	8700 X	7243	-0-	-1457	-0-	7243	2	N	-0-		-0-	
10	7967 X	1594	-0-	-6373	-0-	1594	2	N	-0-		-0-	
11	7470 X	403	-0-	-7067	-0-	403	2	N	-0-		-0-	

MISSION "D" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	225926	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7896 - 9078	
06	5490 X	4387	-0-	-1103	-0-	4387	2	N	-0-		-0-	
07	5673 X	4398	-0-	-1275	-0-	4398	2	N	-0-		-0-	
08	5363 X	4939	-0-	-424	-0-	4939	2	N	-0-		-0-	
09	5190 X	4512	-0-	-678	-0-	4512	2	N	-0-		-0-	
10	4681 X	4358	-0-	-323	-0-	4358	2	N	-0-		-0-	
11	4770 X	4309	-0-	-461	-0-	4309	2	N	-0-		-0-	

TCU A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	225930	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799 - 10137	
06	10440 X	10150	-0-	-290	-0-	10150	2	N	-0-		-0-	
07	11408 X	9759	-0-	-1649	-0-	9759	2	N	-0-		-0-	
08	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	2	N	-0-		-0-	
09	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2	N	-0-		-0-	
10	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2	N	-0-		-0-	
11	11670 X	10865	-0-	-805	-0-	10865	2	N	-0-		-0-	

HASLET HEIGHTS		WELL #: 5H		RRCID ->	225936	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7404 - 9506	
06	10590 X	10436	-0-	-154	-0-	10436	2	N	-0-		-0-	
07	10726 X	10351	-0-	-375	-0-	10351	2	N	-0-		-0-	
08	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2	N	-0-		-0-	
09	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2	N	-0-		-0-	
10	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2	N	-0-		-0-	
*11	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2	N	-0-		-0-	

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225937	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7672 - 9133	
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-		-0-	
07	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2	N	-0-		-0-	
08	3348 X	2780	-0-	-568	-0-	2780	2	N	-0-		-0-	
09	3240 X	2936	-0-	-304	-0-	2936	2	N	-0-		-0-	
10	3348 X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2	N	-0-		-0-	
11	3180 X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2	N	-0-		-0-	

MOORE, C. V. UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225938	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8240 - 10480	
06	2190 X	379	-0-	-1811	-0-	379	1	N	-0-		-0-	
07	1550 X	399	-0-	-1151	-0-	399	1	N	-0-		-0-	
08	465 X	346	-0-	-119	-0-	346	1	N	-0-		-0-	
09	491 X	491	-0-	-0-	-0-	383	1	N	-0-	108 2	-0-	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	437	1	N	-0-	13 2	-0-	
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-		-0-	

BURKHALTER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	225952	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7684 - 9481	
06	3630 X	3145	-0-	-485	-0-	3145	2	N	-0-		-0-	
07	3565 X	3234	-0-	-331	-0-	3234	2	N	-0-		-0-	
08	3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2	N	-0-		-0-	
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-		-0-	
10	3255 X	3213	-0-	-42	-0-	3213	2	N	-0-		-0-	
11	3150 X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
YATES, BILLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	225968	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	6431	PERF. 7210 - 9000				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST FORK		WELL #:		1H	RRCID ->	225969	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 7115 - 10101				
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	225978	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 8023 - 10321				
06	10500 X	7900	-0-	-2600	-0-	7900	2			N	-0-				-0-
07	10602 X	9096	-0-	-1506	-0-	9096	2			N	-0-				-0-
08	10602 X	8429	-0-	-2173	-0-	8429	2			N	-0-				-0-
09	9930 X	8272	-0-	-1658	-0-	8272	2			N	-0-				-0-
10	9827 X	9501	-0-	-326	-0-	9501	2			N	-0-				-0-
11	8790 X	7786	-0-	-1004	-0-	7786	2			N	-0-				-0-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225979	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7112 - 9072				
06	3360 X	3344	-0-	-16	-0-	3344	2			N	-0-				-0-
07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-				-0-
08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-				-0-
09	3330 X	3238	-0-	-92	-0-	3238	2			N	-0-				-0-
10	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	3213	2			N	-0-				-0-
11	3450 X	2190	-0-	-1260	-0-	2190	2			N	-0-				-0-

FORRESTER "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225980	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 8026 - 10516				
06	12240 X	11307	-0-	-933	-0-	11307	2			N	-0-				-0-
07	12648 X	11331	-0-	-1317	-0-	11331	2			N	-0-				-0-
08	12648 X	10623	-0-	-2025	-0-	10623	2			N	-0-				-0-
09	11790 X	10585	-0-	-1205	-0-	10585	2			N	-0-				-0-
10	11687 X	10683	-0-	-1004	-0-	10683	2			N	-0-				-0-
11	11310 X	10029	-0-	-1281	-0-	10029	2			N	-0-				-0-

CARTER		WELL #:		B 1H	RRCID ->	225981	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6949	PERF. 7592 - 9400				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225982	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7796 - 9451				
06	6210 X	1836	-0-	-4374	-0-	1836	2			N	-0-				-0-
07	6417 X	17	-0-	-6400	-0-	17	2			N	-0-				-0-
08	5735 X	15	-0-	-5720	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	4890 X	12	-0-	-4878	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	3100 X	1176	-0-	-1924	-0-	1176	2			N	-0-				-0-
*11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4620 X	4580	-0-	-40	-0-	351	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	4774 X	4679	-0-	-95	-0-	362	1	4317	2	N	-0-					-0-
08	4774 X	4462	-0-	-312	-0-	362	1	4100	2	N	-0-					-0-
09	4590 X	3961	-0-	-629	-0-	345	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	356	1	4796	2	N	-0-					-0-
*11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	351	1	4351	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	277	1	2067	2	Y	-0-					47
07	2294 X	1224	-0-	-1070	-0-	284	1	940	2	Y	-0-					47
08	1922 X	252	-0-	-1670	-0-	38	1	115	2	Y	90					137
						99	9									
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	16					153
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	11					164
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	5					169

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

06	10410 X	9345	-0-	-1065	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	10757 X	9681	-0-	-1076	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
08	10416 X	9573	-0-	-843	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
09	9510 X	9057	-0-	-453	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
10	9765 X	9267	-0-	-498	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
11	9360 X	8790	-0-	-570	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	403 X	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	403 X	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	390 X	104	-0-	-286	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CRAVENS		WELL #: 8H		RRCID -> 225990		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 5388		PERF. 5460 - 8600						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225991		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7293		PERF. 7959 - 10894						
06	4290 X	3994	-0-	-296	-0-	433	1	3561	2	N	-0-					-0-
07	4433 X	4170	-0-	-263	-0-	435	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	447	1	4435	2	N	-0-					-0-
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	430	1	4395	2	N	-0-					-0-
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	450	1	4804	2	N	-0-					-0-
11	4710 X	4519	-0-	-191	-0-	437	1	4082	2	N	-0-					-0-

REICHLET		WELL #: 1H		RRCID -> 226189		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 8093 - 9173						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 226197		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7572		PERF. 7985 - 10477						
06	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
08	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	5465	-0-	-2605	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 226198		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7905 - 9618						
06	3810 X	1002	-0-	-2808	-0-	86	1	916	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3045	-0-	-892	-0-	110	1	2935	2	N	-0-					-0-
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	115	1	3493	2	N	-0-					-0-
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	111	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	121	1	3789	2	N	-0-					-0-
*11	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	114	1	3859	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 226199		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7731 - 10876						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER		WELL #: A 1H		RRCID -> 226200		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 7402 - 8478						
06	420 X	5	-0-	-415	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7883	-	9083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		4620 X	3317	-0-	-1303	-0-	174 1	3143 2	N	N	-0-			-0-
07		4774 X	4365	-0-	-409	-0-	170 1	4195 2	N	N	-0-			-0-
08		4774 X	4261	-0-	-513	-0-	191 1	4070 2	N	N	-0-			-0-
09		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	196 1	4120 2	N	N	-0-			-0-
10		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	190 1	5260 2	N	N	-0-			-0-
11		4230 X	1824	-0-	-2406	-0-	185 1	1639 2	N	N	-0-			-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6410	-	8953
06		8340 X	7996	-0-	-344	-0-	7996 2		N	N	-0-			-0-
07		8494 X	8215	-0-	-279	-0-	8041 2	174 9	N	N	158			158
08		8308 X	8084	-0-	-224	-0-	8078 2	6 9	N	N	5			163
09		8010 X	7834	-0-	-176	-0-	7834 2		N	N	-0-			163
10		8277 X	7559	-0-	-718	-0-	7480 2	79 9	N	N	72			235
11		8010 X	7431	-0-	-579	-0-	7428 2	3 9	N	N	3	193 1		45

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7691	-	9142
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	153 1	775 2	N	N	-0-			-0-
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	382 1	788 2	N	N	-0-			-0-
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	283 1	815 2	N	N	-0-			-0-
09		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	546 1	2014 2	N	N	-0-			-0-
10		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	571 1	2320 2	N	N	-0-			-0-
*11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	337 1	736 2	N	N	-0-			-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH	7162	PERF. 6854	-	7066
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	N	-0-			-0-
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	N	-0-			-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	N	-0-			-0-
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	N	-0-			-0-
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	N	-0-			-0-
*11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	N	-0-			-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006										TOTAL DEPTH	5949	PERF. 6630	-	9782
06		5040 X	4391	-0-	-649	-0-	292 1	4073 2	Y	Y	24			84
07		4340 X	4275	-0-	-65	-0-	258 1	3995 2	Y	Y	20	60 1		44
08		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	260 1	3918 2	Y	Y	10			54
09		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	245 1	4242 2	Y	Y	24			78
10		4526 X	4448	-0-	-78	-0-	263 1	4185 2	Y	Y	-0-			78
*11		4380 X	3905	-0-	-475	-0-	281 1	3582 2	Y	Y	38	81 1	7 8	28

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006										TOTAL DEPTH	6095	PERF. 6430	-	8952
06		5970 X	5832	-0-	-138	-0-	5765 2	67 9	N	N	61			139
07		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6130 2	1 9	N	N	1	76 1		64
08		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5827 2	20 9	N	N	18			82
09		5820 X	4604	-0-	-1216	-0-	4565 2	39 9	N	N	35			117
10		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 2		N	N	-0-			117
11		5940 X	5835	-0-	-105	-0-	5780 2	55 9	N	N	50			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BUNNY LEECH		WELL #: 1H		RRCID ->	227177	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	7813 PERF. 8018 - 11540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER		WELL #: 1H		RRCID ->	227178	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	7864 PERF. 8190 - 10571				
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-			N	-0-			-0-
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-			N	-0-			-0-
08	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-			N	-0-			-0-
09	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-			N	-0-			-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER		WELL #: 1H		RRCID ->	227179	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	5872 PERF. 6230 - 8157				
06	3376	X	3376	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			30
07	3635	X	3635	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			30
08	3699	X	3699	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			30
09	3623	X	3623	-0-	-0-	3560	2	63	9	N	57		87
10	3627	X	3431	-0-	-196	3431	2		N	-0-			87
11	3570	X	3327	-0-	-243	3327	2		N	-0-			87

CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #: 1H		RRCID ->	227180	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 6350 - 8712				
06	6630	X	6074	-0-	-556	6074	2		N	-0-			45
07	6200	X	5764	-0-	-436	5742	2	22	9	N	20		65
08	6479	X	5517	-0-	-962	5517	2		N	-0-			65
09	6270	X	5345	-0-	-925	5345	2		N	-0-			65
10	6479	X	5454	-0-	-1025	5429	2	25	9	N	23		88
11	6060	X	5769	-0-	-291	5761	2	8	9	N	7	7 8	88

PRAYING MANTIS		WELL #: 1H		RRCID ->	227181	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	5763 PERF. 6040 - 8182				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS		WELL #: 1H		RRCID ->	227182	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5916 PERF. 6160 - 8522				
06	2430	N	2076	-0-	-354	2076	2		N	-0-			75
07	2511	N	2149	-0-	-362	2120	2	29	9	N	26		101
08	2108	N	2080	-0-	-28	2080	2		N	-0-			101
09	2070	N	2038	-0-	-32	2038	2		N	-0-			101
10	2139	N	2055	-0-	-84	2032	2	23	9	N	21		122
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			122

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL		WELL #: 1H		RRCID ->	227183	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6155 PERF. 6330 - 7530				
06	5370	X	5094	-0-	-276	5094	2		N	-0-			56
07	5425	X	5024	-0-	-401	5024	2		N	-0-			56
08	5332	X	5097	-0-	-235	5052	2	45	9	N	41		97
09	5160	X	4965	-0-	-195	4965	2		N	-0-			97
10	5301	X	4920	-0-	-381	4920	2		N	-0-		68 1	29
11	5100	X	3556	-0-	-1544	3548	2	8	9	N	7		36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #: 1H		RRCID ->	227184	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6500 - 8177			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	5070 X	5015	-0-	-55	-0-	5015	2	N	-0-			63		
07	5270 X	4876	-0-	-394	-0-	4876	2	N	-0-			63		
08	5270 X	4905	-0-	-365	-0-	4905	2	N	-0-			63		
09	5100 X	4541	-0-	-559	-0-	4541	2	N	-0-			63		
10	5177 X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2	N	-0-			63		
11	5010 X	4604	-0-	-406	-0-	4604	2	N	-0-			63		

COOK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227733	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7777 - 8481			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BARBER W.		WELL #: 4H		RRCID ->	227901	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	7229 - 8878			
06	3780 X	3634	-0-	-146	-0-	3634	2	Y	-0-			3		
07	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	3639	2	Y	-0-			3		
08	3875 X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2	Y	-0-			3		
09	3690 X	3641	-0-	-49	-0-	3641	2	Y	-0-			3		
10	3813 X	3780	-0-	-33	-0-	3780	2	Y	-0-			3		
11	3630 X	3391	-0-	-239	-0-	3372	2	Y	17	11	1	9		

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	227902	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	7154 - 8993			
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2875	3	13	9	N	12	9	1	4
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3011	3	7	9	N	6	9	1	1
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	3	10	9	N	9	7	1	3
09	2880 X	2793	-0-	-87	-0-	2787	3	6	9	N	5	7	1	1
10	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	2838	3	12	9	N	11	9	1	3
11	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	2693	3	11	9	N	10	12	1	1

E. P. R. I.		WELL #: 3V		RRCID ->	227904	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7050 - 7296			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MANNING TRWD "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227905	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	7443 - 10493			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	227908	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	7435 - 8896			
06	15750 X	11218	-0-	-4532	-0-	11218	2	N	-0-			-0-		
07	15004 X	10888	-0-	-4116	-0-	10888	2	N	-0-			-0-		
08	14229 X	10245	-0-	-3984	-0-	10245	2	N	-0-			-0-		
09	12900 X	9662	-0-	-3238	-0-	9662	2	N	-0-			-0-		
10	12431 X	9735	-0-	-2696	-0-	9735	2	N	-0-			-0-		
11	11220 X	8406	-0-	-2814	-0-	8406	2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WARREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227909		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6870 X	6841	-0-	-29	-0-	6841	2	N	-0-			-0-
07	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2	N	-0-			-0-
08	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2	N	-0-			-0-
09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2	N	-0-			-0-
10	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2	N	-0-			-0-
*11	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2	N	-0-			-0-

CARTER		WELL #: A 2H		RRCID -> 227910		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726				
06	13140 X	3262	-0-	-9878	-0-	3262	2	N	-0-			-0-
07	13578 X	6882	-0-	-6696	-0-	6882	2	N	-0-			-0-
08	13392 X	11516	-0-	-1876	-0-	11516	2	N	-0-			-0-
09	12060 X	10952	-0-	-1108	-0-	10952	2	N	-0-			-0-
10	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2	N	-0-			-0-
11	11130 X	3396	-0-	-7734	-0-	3396	2	N	-0-			-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227912		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935				
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	254	1	N	144	45	1	115
						158	9					
07	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	273	1	N	-0-			115
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	267	1	N	-0-			115
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	263	1	N	-0-			115
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-			115
*11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	269	1	N	1	92	1	24
						1	9					

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227914		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORR UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 227919		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SUPERIOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227923		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980				
06	4320 X	4253	-0-	-67	-0-	4253	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	2	N	-0-			-0-
08	5580 X	4569	-0-	-1011	-0-	4569	2	N	-0-			-0-
09	5400 X	3844	-0-	-1556	-0-	3844	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	2520	-0-	-1890	-0-	2520	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOBBY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227924	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	7477	PERF. 7798 - 9084	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3030 X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2		N	-0-	-0-	
07	3131 X	1559	-0-	-1572	-0-	1559	2		N	-0-	-0-	
08	3131 X	743	-0-	-2388	-0-	743	2		N	-0-	-0-	
09	3030 X	2696	-0-	-334	-0-	85	1	2611	2	N	-0-	
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-	-0-	
*11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		N	-0-	-0-	

MARSHALL, JANE "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227925	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	7866	PERF. 8037 - 9888	
06	6930 X	6278	-0-	-652	-0-	6278	2		N	-0-	-0-	
07	7161 X	6518	-0-	-643	-0-	6518	2		N	-0-	-0-	
08	7161 X	6300	-0-	-861	-0-	6300	2		N	-0-	-0-	
09	6480 X	6130	-0-	-350	-0-	6130	2		N	-0-	-0-	
10	6510 X	6202	-0-	-308	-0-	6202	2		N	-0-	-0-	
11	6300 X	5809	-0-	-491	-0-	5809	2		N	-0-	-0-	

GARRETT "B" UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	227926	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7577 - 8887	
06	5790 X	5613	-0-	-177	-0-	5613	2		N	-0-	-0-	
07	5983 X	5439	-0-	-544	-0-	5439	2		N	-0-	-0-	
08	5766 X	5208	-0-	-558	-0-	5208	2		N	-0-	-0-	
09	5610 X	4564	-0-	-1046	-0-	4564	2		N	-0-	-0-	
10	5797 X	4683	-0-	-1114	-0-	4683	2		N	-0-	-0-	
11	5610 X	4141	-0-	-1469	-0-	4141	2		N	-0-	-0-	

WILEY		WELL #:		3 H	RRCID ->	227927	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6842 - 9833	
06	5820 X	5138	-0-	-682	-0-	5138	2		Y	-0-	15	
07	6014 X	5202	-0-	-812	-0-	5202	2		Y	-0-	15	
08	6014 X	5547	-0-	-467	-0-	5547	2		Y	-0-	15	
09	5700 X	5307	-0-	-393	-0-	5307	2		Y	-0-	15	
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2		Y	-0-	15	
11	5370 X	5311	-0-	-59	-0-	5311	2		Y	-0-	15	

POYNOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227929	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 8222 - 9704	
06	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-	-0-	
07	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2		N	-0-	-0-	
08	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2		N	-0-	-0-	
09	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2		N	-0-	-0-	
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2		N	-0-	-0-	
*11	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2		N	-0-	-0-	

RICHARDSON, SID		WELL #:		D 1H	RRCID ->	227930	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7778 - 11090	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

JIMENEZ		WELL #:		1H	RRCID ->	227932	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7696 - 9908	
06	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2		N	-0-	-0-	
07	11501 X	10567	-0-	-934	-0-	10567	2		N	-0-	-0-	
08	11501 X	10204	-0-	-1297	-0-	10204	2		N	-0-	-0-	
09	11130 X	9834	-0-	-1296	-0-	9834	2		N	-0-	-0-	
10	11501 X	10095	-0-	-1406	-0-	10095	2		N	-0-	-0-	
11	10500 X	9627	-0-	-873	-0-	9627	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MARSHALL, JANE "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227934	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7785	PERF. 8172 -	9801
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5010 X	4131	-0-	-879	-0-	4131	2	N	-0-			-0-
07	5084 X	4286	-0-	-798	-0-	4286	2	N	-0-			-0-
08	5084 X	4737	-0-	-347	-0-	4737	2	N	-0-			-0-
09	4830 X	4358	-0-	-472	-0-	4358	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	4794	-0-	-42	-0-	4794	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	4490	-0-	-100	-0-	4490	2	N	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	227935	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8132 -	9164
06	3480 X	3004	-0-	-476	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
07	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2	N	-0-			-0-
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2	N	-0-			-0-
09	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2	N	-0-			-0-
10	5859 X	4583	-0-	-1276	-0-	4583	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	4224	-0-	-1446	-0-	4224	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227936	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 8167 -	10027
06	7950 X	7276	-0-	-674	-0-	7276	2	N	-0-			-0-
07	8215 X	6981	-0-	-1234	-0-	6981	2	N	-0-			-0-
08	8215 X	6829	-0-	-1386	-0-	6829	2	N	-0-			-0-
09	7770 X	6509	-0-	-1261	-0-	6509	2	N	-0-			-0-
10	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2	N	-0-			-0-
*11	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2	N	-0-			-0-

BRADBURY, PHIL		WELL #:		2H	RRCID ->	227937	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	5236	PERF. 5693 -	7467
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

OGLETREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227939	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	7864	PERF. 8057 -	11011
06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	4622	-0-	-1082	-0-	4622	2	N	-0-			-0-
08	5952 X	3605	-0-	-2347	-0-	3605	2	N	-0-			-0-
09	5880 X	4405	-0-	-1475	-0-	4405	2	N	-0-			-0-
10	6076 X	4494	-0-	-1582	-0-	4494	2	N	-0-			-0-
11	5880 X	5317	-0-	-563	-0-	5317	2	N	-0-			-0-

JACK UNIT		WELL #:		1AH	RRCID ->	227940	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7623	PERF. 8024 -	9285
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
07	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-			-0-
08	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	N	-0-			-0-
*11	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-			-0-

MARTI		WELL #:		1H	RRCID ->	228195	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 6783 -	8490
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2	N	-0-			-0-
07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2	N	-0-			-0-
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2	N	-0-			-0-
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5102	2	N	2	2	8	-0-
10	5301 X	5194	-0-	-107	-0-	5188	2	N	5	5	8	-0-
*11	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5538	2	N	3	3	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINNETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228286	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	6845 - 8590
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	3300 X	2801	-0-	-499	-0-	238	1	2563	2	N	-0-	-0-
07	3410 X	2254	-0-	-1156	-0-	271	1	1983	2	N	-0-	-0-
08	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	266	1	2101	2	N	-0-	-0-
09	2790 X	2203	-0-	-587	-0-	286	1	1917	2	N	-0-	-0-
10	2883 X	2132	-0-	-751	-0-	277	1	1847	2	N	7	7 8 -0-
11	2790 X	2081	-0-	-709	-0-	303	1	1769	2	N	8	8 8 -0-
						8	9					
						9	9					
ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228288	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	8006 - 9484
06	4410 X	4293	-0-	-117	-0-	4293	2			N	-0-	-0-
07	4557 X	4332	-0-	-225	-0-	4332	2			N	-0-	-0-
08	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	4340	2			N	-0-	-0-
09	4350 X	3782	-0-	-568	-0-	3782	2			N	-0-	-0-
10	4464 X	4073	-0-	-391	-0-	4073	2			N	-0-	-0-
11	4290 X	3915	-0-	-375	-0-	3915	2			N	-0-	-0-
HICKMAN, HOLT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228289	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	8028 - 9749
06	5100 X	4242	-0-	-858	-0-	4242	2			N	-0-	-0-
07	5270 X	4349	-0-	-921	-0-	4349	2			N	-0-	-0-
08	5270 X	4302	-0-	-968	-0-	4302	2			N	-0-	-0-
09	5010 X	4195	-0-	-815	-0-	4195	2			N	-0-	-0-
10	4743 X	4498	-0-	-245	-0-	4498	2			N	-0-	-0-
*11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-	-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	228290	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	7261 - 10184
06	3780 X	3231	-0-	-549	-0-	3162	2	69	9	Y	63	63 1 -0-
07	3906 X	3118	-0-	-788	-0-	3118	2			Y	-0-	-0-
08	3534 X	3068	-0-	-466	-0-	3068	2			Y	-0-	-0-
09	3270 X	2269	-0-	-1001	-0-	2174	2	95	9	Y	86	86 1 -0-
10	3348 X	3067	-0-	-281	-0-	3067	2			Y	-0-	-0-
*11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-	-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	228291	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6954 - 10219
06	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	211	1	8807	2	Y	-0-	-0-
07	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	213	1	8812	2	Y	-0-	-0-
08	9517 X	8694	-0-	-823	-0-	186	1	8508	2	Y	-0-	-0-
09	9210 X	8617	-0-	-593	-0-	184	1	8433	2	Y	-0-	-0-
10	9517 X	8787	-0-	-730	-0-	191	1	8596	2	Y	-0-	-0-
11	9030 X	8360	-0-	-670	-0-	186	1	8174	2	Y	-0-	-0-
PEARCE "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	228294	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7708 - 9864
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	3	8 9 N	7	6 1	2
07	2480 N	2111	-0-	-369	-0-	2105	3	6 9 N	5	6 1	1
08	2480 N	1899	-0-	-581	-0-	1893	3	6 9 N	5	4 1	2
09	2400 N	1785	-0-	-615	-0-	1783	3	2 9 N	2	4 1	-0-
10	2108 N	1746	-0-	-362	-0-	1738	3	8 9 N	7	5 1	2
11	1830 N	1663	-0-	-167	-0-	1656	3	7 9 N	6	7 1	1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

06	6240 X	6056	-0-	-184	-0-	285	1	5771 2 N	-0-	-0-	-0-
07	6510 X	5940	-0-	-570	-0-	258	1	5682 2 N	-0-	-0-	-0-
08	6696 X	5894	-0-	-802	-0-	245	1	5649 2 N	-0-	-0-	-0-
09	6480 X	6135	-0-	-345	-0-	228	1	5907 2 N	-0-	-0-	-0-
10	6696 X	234	-0-	-6462	-0-	234	1	641 2 N	-0-	-0-	-0-
11	6060 X	953	-0-	-5107	-0-	312	1	641 2 N	-0-	-0-	-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

06	5520 X	4603	-0-	-917	-0-	468	1	4135 2 N	-0-	-0-	-0-
07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	375	1	7081 2 N	-0-	-0-	-0-
08	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	391	1	6159 2 N	-0-	-0-	-0-
09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	332	1	5539 2 N	-0-	-0-	-0-
10	7471 X	1771	-0-	-5700	-0-	126	1	1645 2 N	-0-	-0-	-0-
11	7230 X	4277	-0-	-2953	-0-	404	1	3873 2 N	-0-	-0-	-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	5588	-0-	5588	5588	25	1	5563 2 Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	14172	-0-	14172	19760	88	1	14031 2 Y	48	38 1	10
						53	9				

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

06	6390 X	5338	-0-	-1052	-0-	5338	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6603 X	5632	-0-	-971	-0-	5632	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6076 X	5335	-0-	-741	-0-	5335	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5880 X	5342	-0-	-538	-0-	5342	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5642 X	5407	-0-	-235	-0-	5407	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5460 X	2352	-0-	-3108	-0-	2352	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #:		2H	RRCID ->	228736	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	6620 - 8332		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		M 3H	RRCID ->	228808	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	6920 - 9088		
06	8970 X	5920	-0-	-3050	-0-	5896	3	24	9	N	22	17	1	6
07	6169 X	6062	-0-	-107	-0-	6045	3	17	9	N	15	18	1	3
08	6169 X	5954	-0-	-215	-0-	5935	3	19	9	N	17	14	1	6
09	5970 X	5730	-0-	-240	-0-	5717	3	13	9	N	12	16	1	2
10	6107 X	4731	-0-	-1376	-0-	4707	3	24	9	N	22	17	1	7
*11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5922	3	24	9	N	22	26	1	3

WALSH RANCH WEST Q SWD		WELL #:		1	RRCID ->	228983	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8772 - 10250		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIGG CW BEATIS		WELL #:		2H	RRCID ->	229263	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6167	PERF.	7580 - 9482		
06	3570 X	3016	-0-	-554	-0-	405	1	2611	2	N	-0-			99
07	3503 X	3011	-0-	-492	-0-	393	1	2618	2	N	-0-			99
08	3503 X	2858	-0-	-645	-0-	376	1	2482	2	N	-0-			99
09	3390 X	2783	-0-	-607	-0-	362	1	2421	2	N	-0-			99
10	3472 X	2710	-0-	-762	-0-	379	1	2309	2	N	20			119
*11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	433	1	2903	2	N	48	36	1	2 8 129
						53	9							

HUFFMAN, EDGAR L.		WELL #:		2H	RRCID ->	229629	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8509 - 9850		
06	6780 X	5467	-0-	-1313	-0-	5467	2			N	-0-			-0-
07	6510 X	5976	-0-	-534	-0-	5976	2			N	-0-			-0-
08	6324 X	5014	-0-	-1310	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
09	6120 X	5493	-0-	-627	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
10	6107 X	5521	-0-	-586	-0-	5521	2			N	-0-			-0-
11	5790 X	5131	-0-	-659	-0-	5131	2			N	-0-			-0-

HARPER CATTLE D		WELL #:		B 16AH	RRCID ->	229648	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8999 - 11491		
06	4860 X	4105	-0-	-755	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
07	5022 X	3497	-0-	-1525	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
08	4619 X	3340	-0-	-1279	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
09	4170 X	3747	-0-	-423	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
10	4309 X	3601	-0-	-708	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
11	4110 X	2928	-0-	-1182	-0-	2928	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARTNETT UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 229655		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822 2	N	-0-		-0-	
07	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724 2	N	-0-		-0-	
08	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597 2	N	-0-		-0-	
09	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871 2	N	-0-		-0-	
10	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877 2	N	-0-		-0-	
*11	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630 2	N	-0-		-0-	

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 4H		RRCID -> 229656		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315			
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	N	-0-		-0-	
07	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	2991 2	N	-0-		-0-	
08	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901 2	N	-0-		-0-	
09	2940 X	2681	-0-	-259	-0-	2681 2	N	-0-		-0-	
10	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	2935 2	N	-0-		-0-	
11	2940 X	2676	-0-	-264	-0-	2676 2	N	-0-		-0-	

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 1H		RRCID -> 229657		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074			
06	7410 X	6703	-0-	-707	-0-	6703 2	N	-0-		-0-	
07	7657 X	6741	-0-	-916	-0-	6741 2	N	-0-		-0-	
08	7130 X	5962	-0-	-1168	-0-	5962 2	N	-0-		-0-	
09	6900 X	4978	-0-	-1922	-0-	4978 2	N	-0-		-0-	
10	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191 2	N	-0-		-0-	
*11	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6697 2	N	2 9	2 8	-0-	

KASAL		WELL #: 1H		RRCID -> 229658		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180			
06	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	8977 2	N	-0-		-0-	
07	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405 2	N	-0-		-0-	
08	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486 2	N	-0-		-0-	
09	8970 X	7936	-0-	-1034	-0-	7936 2	N	-0-		-0-	
10	9393 X	7012	-0-	-2381	-0-	7012 2	N	-0-		-0-	
11	9090 X	6326	-0-	-2764	-0-	6326 2	N	-0-		-0-	

DORAL		WELL #: 3H		RRCID -> 229675		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542			
06	8190 X	7682	-0-	-508	-0-	7682 2	N	-0-		-0-	
07	8370 X	7828	-0-	-542	-0-	7828 2	N	-0-		-0-	
08	8246 X	7488	-0-	-758	-0-	7488 2	N	-0-		-0-	
09	7950 X	7042	-0-	-908	-0-	7042 2	N	-0-		-0-	
10	8029 X	7135	-0-	-894	-0-	7135 2	N	-0-		-0-	
11	7680 X	6275	-0-	-1405	-0-	6275 2	N	-0-		-0-	

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 229681		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 229682		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114			
06	6030 X	5230	-0-	-800	-0-	5230 2	N	-0-		-0-	
07	6231 X	5264	-0-	-967	-0-	5264 2	N	-0-		-0-	
08	6479 X	5224	-0-	-1255	-0-	5224 2	N	-0-		-0-	
09	6270 X	3691	-0-	-2579	-0-	3691 2	N	-0-		-0-	
10	6479 X	4679	-0-	-1800	-0-	4679 2	N	-0-		-0-	
11	5220 X	4896	-0-	-324	-0-	4896 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KASAL TRUST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229684	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 8206	- 10756
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10260 X	10035	-0-	-225	-0-	10035	2	N	-0-			-0-
07	10602 X	10533	-0-	-69	-0-	10533	2	N	-0-			-0-
08	10602 X	9933	-0-	-669	-0-	9933	2	N	-0-			-0-
09	10050 X	8986	-0-	-1064	-0-	8986	2	N	-0-			-0-
10	10540 X	9052	-0-	-1488	-0-	9052	2	N	-0-			-0-
11	10200 X	9249	-0-	-951	-0-	9249	2	N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		I 3 H	RRCID ->	229911	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6346	PERF. N/A	
06	1050 X	990	-0-	-60	-0-	987	2	3 9 Y	3	3 1		1
07	1085 X	471	-0-	-614	-0-	470	2	1 9 Y	1			2
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
09	990 X	772	-0-	-218	-0-	769	2	3 9 Y	3	1 1		2
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7 9 Y	6	3 1		5
11	990 X	989	-0-	-1	-0-	981	2	8 9 Y	7	3 1		9

C. V. MOORE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	230098	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7903	- 10395
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230460	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	6323	PERF. 7390	- 8704
06	14B2 EXT	114	-0-	114	-0-	15	1	99 2 Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	4155	-0-	4155	-0-	406	1	3749 2 Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3498	-0-	3498	-0-	7767	1	3132 2 Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5101	-0-	5101	-0-	12868	1	4830 2 Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	4641	-0-	4641	-0-	17509	1	4564 2 Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17509		Y	-0-			-0-

BEADHEAD BEET		WELL #:		2H	RRCID ->	230464	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 7763	- 8065
06	5070 X	4848	-0-	-222	-0-	4848	2	N	-0-			26
07	5239 X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2	N	-0-			26
08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2	N	-0-			26
09	4860 X	4702	-0-	-158	-0-	4702	2	N	-0-			26
10	5022 X	4677	-0-	-345	-0-	4677	2	N	-0-			26
11	4860 X	4679	-0-	-181	-0-	4679	2	N	-0-			26

YATES, BILLIE		WELL #:		2H	RRCID ->	230506	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6358	PERF. 8460	- 6790
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BUSSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	230516	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	6720 -	8687
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	3020	-0-	-100	-0-	403 1	2585 3	Y	29		93 1		21
07	3224 X	3140	-0-	-84	-0-	32 9	2698 3	Y	36				57
08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	40 9	2704 3	Y	3				60
09	3030 X	3025	-0-	-5	-0-	413 1	2573 3	Y	46				106
10	3131 X	3035	-0-	-96	-0-	3 9	2546 3	Y	51	96 1			61
11	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	401 1	2230 3	Y	23				84
						51 9							
						433 1							
						56 9							
						426 1							
						25 9							
FLASHBACK													
		WELL #:		1H	RRCID ->	230525	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8220 -	9569
06	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8294 2		N	-0-				-0-
07	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159 2		N	-0-				-0-
08	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200 2		N	-0-				-0-
09	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905 2		N	-0-				-0-
10	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912 2		N	-0-				-0-
*11	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577 2		N	-0-				-0-
BUSSEY													
		WELL #:		2 H	RRCID ->	230534	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	N/A	
06	8310 X	7782	-0-	-528	-0-	7750 3	32 9	Y	29	93 1			21
07	8587 X	8259	-0-	-328	-0-	8219 3	40 9	Y	36				57
08	8401 X	7933	-0-	-468	-0-	7930 3	3 9	Y	3				60
09	7770 X	7622	-0-	-148	-0-	7571 3	51 9	Y	46				106
10	8246 X	7585	-0-	-661	-0-	7529 3	56 9	Y	51	96 1			61
11	7980 X	5898	-0-	-2082	-0-	5873 3	25 9	Y	23				84
NEILL, WAYNE													
		WELL #:		1 H	RRCID ->	230563	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7183 -	8369
06	3570 X	3228	-0-	-342	-0-	3228 2		N	-0-				-0-
07	3689 X	3150	-0-	-539	-0-	3150 2		N	-0-				-0-
08	3503 X	3333	-0-	-170	-0-	3333 2		N	-0-				-0-
09	3330 X	3061	-0-	-269	-0-	3061 2		N	-0-				-0-
10	3348 X	2576	-0-	-772	-0-	2576 2		N	-0-				-0-
11	3240 X	2245	-0-	-995	-0-	2245 2		N	-0-				-0-
WALLS COLEMAN UNIT													
		WELL #:		1 H	RRCID ->	230665	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7788 -	9522
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-				-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-				-0-
08	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-				-0-
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-				-0-
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-				-0-
*11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2		N	-0-				-0-
ENGLER													
		WELL #:		3 H	RRCID ->	230691	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8061 -	10485
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-				-0-
07	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752 2		N	-0-				-0-
08	2015 N	1543	-0-	-472	-0-	1543 2		N	-0-				-0-
09	1800 N	1364	-0-	-436	-0-	1364 2		N	-0-				-0-
10	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	1432 2		N	-0-				-0-
11	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	1271 2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WALSH RANCH WEST		WELL #: D 1 H		RRCID -> 230716		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
06	3000 X	2660	-0-	-340	-0-	2649	3	11	9	N	10	8	1		3
07	3193 X	2701	-0-	-492	-0-	2695	3	6	9	N	5	7	1		1
08	3193 X	2690	-0-	-503	-0-	2681	3	9	9	N	8	6	1		3
09	3090 X	2704	-0-	-386	-0-	2700	3	4	9	N	4	6	1		1
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	8	8	1		1
11	2670 X	211	-0-	-2459	-0-	207	3	4	9	N	4	5	1		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: O 2 H		RRCID -> 230898		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #: 2 H		RRCID -> 230983		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117							
06	4620 X	4237	-0-	-383	-0-	400	1	3817	2	N	18	128	1		33
						20	9								
07	4464 X	4411	-0-	-53	-0-	393	1	4018	2	N	-0-				33
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	393	1	3984	2	N	-0-				33
09	4230 X	4195	-0-	-35	-0-	382	1	3791	2	N	20				53
						22	9								
10	4402 X	4121	-0-	-281	-0-	404	1	3717	2	N	-0-				53
11	4260 X	4061	-0-	-199	-0-	392	1	3634	2	N	32	6	8		79
						35	9								

BEADHEAD BEET		WELL #: 1 H		RRCID -> 230984		COMPL. DATE 00/00/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020							
06	3270 X	3199	-0-	-71	-0-	3199	2			N	-0-				20
07	3379 X	2991	-0-	-388	-0-	2991	2			N	-0-				20
08	3379 X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			N	-0-				20
09	3270 X	2869	-0-	-401	-0-	2869	2			N	-0-				20
10	3317 X	3154	-0-	-163	-0-	2950	2	204	9	N	185	192	1		13
11	3210 X	2486	-0-	-724	-0-	2486	2			N	-0-				13

WHITE LIGHTNING		WELL #: 1 H		RRCID -> 230987		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 3 H		RRCID -> 230988		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602							
06	9030 X	4826	-0-	-4204	-0-	4826	2			N	-0-				-0-
07	9331 X	3587	-0-	-5744	-0-	3587	2			N	-0-				-0-
08	9331 X	188	-0-	-9143	-0-	188	2			N	-0-				-0-
09	6810 X	308	-0-	-6502	-0-	308	2			N	-0-				-0-
10	7037 X	191	-0-	-6846	-0-	191	2			N	-0-				-0-
11	4830 X	360	-0-	-4470	-0-	360	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2	N	-0-			-0-
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2	N	-0-			-0-
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2	N	-0-			-0-
09	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-			-0-
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2	N	-0-			-0-
*11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2	N	-0-			-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

06	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	5642 X	16	-0-	-5626	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	5460 X	1	-0-	-5459	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2636	3	11 9	N	10	8 1	3
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	3	6 9	N	5	7 1	1
08	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2365	3	9 9	N	8	6 1	3
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2301	3	4 9	N	4	6 1	1
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3519	3	15 9	N	14	8 1	7
*11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3687	3	26 9	N	24	29 1	2

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

06	4590 X	4434	-0-	-156	-0-	442	1	3992	2	N	-0-	-0-
07	4743 X	1310	-0-	-3433	-0-	464	1	846	2	N	-0-	-0-
08	4743 X	2231	-0-	-2512	-0-	472	1	1759	2	N	-0-	-0-
09	4440 X	2068	-0-	-2372	-0-	537	1	1531	2	N	-0-	-0-
10	4588 X	3320	-0-	-1268	-0-	477	1	2843	2	N	-0-	-0-
11	4440 X	1768	-0-	-2672	-0-	454	1	1314	2	N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

06	3510 X	3393	-0-	-117	-0-	3378	3	15 9	N	14	12 1	3
07	3627 X	3090	-0-	-537	-0-	3086	3	4 9	N	4	6 1	1
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4240	3	14 9	N	13	9 1	5
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4480	3	12 9	N	11	14 1	2
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4247	3	20 9	N	18	15 1	5
*11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4607	3	20 9	N	18	20 1	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH RANCH WEST B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231288		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6948 - 8597				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3990 X	3649	-0-	-341	-0-	3634	3	15	9	N	14	11	1	4
07	4123 X	3700	-0-	-423	-0-	3691	3	9	9	N	8	11	1	1
08	4123 X	3921	-0-	-202	-0-	3908	3	13	9	N	12	9	1	4
09	3840 X	3679	-0-	-161	-0-	3671	3	8	9	N	7	10	1	1
10	3875 X	3362	-0-	-513	-0-	3347	3	15	9	N	14	11	1	4
11	3780 X	3554	-0-	-226	-0-	3539	3	15	9	N	14	16	1	2

WALSH RANCH WEST		WELL #: D 2 H		RRCID -> 231302		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6678		PERF. 7194 - 8410				
06	2610 N	2434	-0-	-176	-0-	2423	3	11	9	N	10	8	1	3
07	2976 N	2433	-0-	-543	-0-	2426	3	7	9	N	6	8	1	1
08	2511 N	2373	-0-	-138	-0-	2365	3	8	9	N	7	6	1	2
09	2430 N	2223	-0-	-207	-0-	2217	3	6	9	N	5	6	1	1
10	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2333	3	10	9	N	9	7	1	3
11	2310 N	2222	-0-	-88	-0-	2213	3	9	9	N	8	10	1	1

FEDERAL NORTH		WELL #: F 2 H		RRCID -> 231303		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6984		PERF. 7561 - 10611				
06	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-			-0-
07	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231306		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8191 - 10207				
06	10230 X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	2			N	-0-			-0-
07	10261 X	8909	-0-	-1352	-0-	8909	2			N	-0-			-0-
08	9517 X	8983	-0-	-534	-0-	8983	2			N	-0-			-0-
09	9030 X	8122	-0-	-908	-0-	8122	2			N	-0-			-0-
10	9331 X	8409	-0-	-922	-0-	8409	2			N	-0-			-0-
11	8850 X	7912	-0-	-938	-0-	7912	2			N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 231308		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7344		PERF. 7646 - 9578				
06	5160 X	4448	-0-	-712	-0-	401	1	4047	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	4955	-0-	-5	-0-	414	1	4541	2	N	-0-			-0-
08	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	433	1	4887	2	N	-0-			-0-
09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	407	1	4471	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	3971	-0-	-989	-0-	428	1	3543	2	N	-0-			-0-
11	5160 X	3156	-0-	-2004	-0-	394	1	2762	2	N	-0-			-0-

PEARCE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231311		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7652 - 9281				
06	5790 X	3285	-0-	-2505	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
07	5983 X	3461	-0-	-2522	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
08	4991 X	3998	-0-	-993	-0-	3998	2			N	-0-			-0-
09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
10	4216 X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
*11	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: G 2 H		RRCID -> 231315		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6693		PERF. 7073 - 9175				
06	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7023	3	29	9	N	26	20	1	7
07	6448 X	5872	-0-	-576	-0-	5857	3	15	9	N	14	19	1	2
08	6541 X	5216	-0-	-1325	-0-	5198	3	18	9	N	16	13	1	5
09	7050 X	5477	-0-	-1573	-0-	5465	3	12	9	N	11	14	1	2
10	7285 X	4740	-0-	-2545	-0-	4718	3	22	9	N	20	15	1	7
*11	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7620	3	32	9	N	29	32	1	4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		13230 X	12365	-0-	-865	-0-	351 1	12014 2	N	-0-		-0-
07		12927 X	12304	-0-	-623	-0-	362 1	11942 2	N	-0-		-0-
08		12927 X	12134	-0-	-793	-0-	362 1	11772 2	N	-0-		-0-
09		12510 X	11863	-0-	-647	-0-	351 1	11512 2	N	-0-		-0-
10		12772 X	11593	-0-	-1179	-0-	362 1	11231 2	N	-0-		-0-
11		12360 X	11422	-0-	-938	-0-	351 1	11071 2	N	-0-		-0-
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998												
06		12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	12181 2		N	-0-		-0-
07		12586 X	12551	-0-	-35	-0-	12551 2		N	-0-		-0-
08		12586 X	11978	-0-	-608	-0-	11978 2		N	-0-		-0-
09		12180 X	9197	-0-	-2983	-0-	9197 2		N	-0-		-0-
10		12586 X	10859	-0-	-1727	-0-	10859 2		N	-0-		-0-
11		12180 X	10093	-0-	-2087	-0-	10093 2		N	-0-		-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919												
06		3570 X	2338	-0-	-1232	-0-	2330 3	8 9	N	7	6 1	2
07		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3909 3	9 9	N	8	8 1	2
08		4371 X	3398	-0-	-973	-0-	3381 3	17 9	N	15	12 1	5
09		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4467 3	9 9	N	8	12 1	1
10		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4429 3	21 9	N	19	14 1	6
*11		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4413 3	20 9	N	18	21 1	3
WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072												
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981 3	9 9	N	8	6 1	2
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1951 3	4 9	N	4	5 1	1
08		2480 N	2191	-0-	-289	-0-	2184 3	7 9	N	6	5 1	2
09		1980 N	1919	-0-	-61	-0-	1916 3	3 9	N	3	5 1	-0-
10		1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1853 3	8 9	N	7	5 1	2
11		2130 N	1784	-0-	-346	-0-	1777 3	7 9	N	6	7 1	1
SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718												
06		3180 X	2772	-0-	-408	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
07		3193 X	2955	-0-	-238	-0-	2955 2		N	-0-		-0-
08		3100 X	2868	-0-	-232	-0-	2868 2		N	-0-		-0-
09		2910 X	2821	-0-	-89	-0-	2821 2		N	-0-		-0-
10		2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885 2		N	-0-		-0-
11		2850 X	2714	-0-	-136	-0-	2714 2		N	-0-		-0-
ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717												
06		11520 X	9991	-0-	-1529	-0-	9991 2		N	-0-		-0-
07		11904 X	10625	-0-	-1279	-0-	10625 2		N	-0-		-0-
08		11904 X	10166	-0-	-1738	-0-	10166 2		N	-0-		-0-
09		10470 X	9924	-0-	-546	-0-	9924 2		N	-0-		-0-
10		10819 X	9290	-0-	-1529	-0-	9290 2		N	-0-		-0-
11		10290 X	9561	-0-	-729	-0-	9561 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BURKHALTER UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID ->	231338	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7596 - 9330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
NEILL, WAYNE		WELL #: 2 H		RRCID ->	231339	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7205 - 8795
06	4680 X	4151	-0-	-529	-0-	4151 2	N	-0-		-0-	
07	4743 X	4190	-0-	-553	-0-	4190 2	N	-0-		-0-	
08	4681 X	3837	-0-	-844	-0-	3837 2	N	-0-		-0-	
09	4440 X	3949	-0-	-491	-0-	3949 2	N	-0-		-0-	
10	4495 X	4318	-0-	-177	-0-	4318 2	N	-0-		-0-	
*11	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2	N	-0-		-0-	
AZLE ISD HORNET		WELL #: 1 H		RRCID ->	231340	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6563 - 8111
06	3720 X	3710	-0-	-10	-0-	3710 2	N	-0-		-0-	
07	3813 X	3793	-0-	-20	-0-	3793 2	N	-0-		-0-	
08	3844 X	3726	-0-	-118	-0-	3726 2	N	-0-		-0-	
09	3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3623 2	N	-0-		-0-	
10	3844 X	3692	-0-	-152	-0-	3692 2	N	-0-		-0-	
11	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603 2	N	-0-		-0-	
BIRDSONG		WELL #: 1 H		RRCID ->	231341	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	7996 - 9415
06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2	N	-0-		-0-	
07	6572 X	5458	-0-	-1114	-0-	5458 2	N	-0-		-0-	
08	6572 X	5418	-0-	-1154	-0-	5418 2	N	-0-		-0-	
09	6360 X	5314	-0-	-1046	-0-	5314 2	N	-0-		-0-	
10	5797 X	5321	-0-	-476	-0-	5321 2	N	-0-		-0-	
11	5340 X	4885	-0-	-455	-0-	4885 2	N	-0-		-0-	
MOSITES F		WELL #: 1 H		RRCID ->	231342	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6722 - 8226
06	5280 X	5184	-0-	-96	-0-	5184 2	N	-0-		92	
07	5456 X	5298	-0-	-158	-0-	5298 2	N	-0-		92	
08	5394 X	5257	-0-	-137	-0-	5257 2	N	-0-		92	
09	5190 X	5126	-0-	-64	-0-	5126 2	N	-0-		92	
10	5363 X	5244	-0-	-119	-0-	5244 2	N	-0-		92	
11	5190 X	5047	-0-	-143	-0-	5047 2	N	-0-		92	
KASAL TRUST UNIT		WELL #: 4 H		RRCID ->	231343	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8171 - 10607
06	8430 X	6899	-0-	-1531	-0-	6899 2	N	-0-		-0-	
07	6913 X	5214	-0-	-1699	-0-	5214 2	N	-0-		-0-	
08	7068 X	1718	-0-	-5350	-0-	1718 2	N	-0-		-0-	
09	6900 X	97	-0-	-6803	-0-	97 1	N	-0-		-0-	
10	7130 X	4945	-0-	-2185	-0-	130 1	N	-0-	4815 2	-0-	
*11	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10309 2	N	-0-		-0-	
BRUMBAUGH A UNIT		WELL #: 8 H		RRCID ->	231347	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7719 - 10083
06	8610 X	8101	-0-	-509	-0-	8101 2	N	-0-		-0-	
07	8525 X	8461	-0-	-64	-0-	8461 2	N	-0-		-0-	
08	8587 X	8322	-0-	-265	-0-	8322 2	N	-0-		-0-	
09	8310 X	6551	-0-	-1759	-0-	6551 2	N	-0-		-0-	
10	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9150 2	N	-0-		-0-	
11	8190 X	7059	-0-	-1131	-0-	7059 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5220 X	4388	-0-	-832	-0-	4388	2		Y	-0-			10
07		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2		Y	-0-			10
08		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2		Y	-0-			10
09		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2		Y	-0-			10
10		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2		Y	-0-			10
11		6540 X	6303	-0-	-237	-0-	6300	2	3 9	Y	3			13

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

06	13770 X	11442	-0-	-2328	-0-	11442	2			N	-0-			-0-
07	12431 X	11878	-0-	-553	-0-	11878	2			N	-0-			-0-
08	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-			-0-
09	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-			-0-
10	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-			-0-
11	13350 X	13207	-0-	-143	-0-	13207	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

06	2310 N	1573	-0-	-737	-0-	1564	3	9 9	N	8	6 1			2
07	2294 N	1705	-0-	-589	-0-	1702	3	3 9	N	3	4 1			1
08	2232 N	1289	-0-	-943	-0-	1286	3	3 9	N	3	3 1			1
09	1560 N	1067	-0-	-493	-0-	1066	3	1 9	N	1	2 1			-0-
10	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1493	3	6 9	N	5	3 1			2
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6 9	N	5	6 1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

06	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1974	3	9 9	N	8	6 1			2
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2088	3	6 9	N	5	6 1			1
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2104	3	6 9	N	5	4 1			2
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4 9	N	4	5 1			1
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2120	3	8 9	N	7	6 1			2
*11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	3	8 9	N	7	8 1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 231733		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 7999 - 10521		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2760 X	2480	-0-	-280	-0-	2480	2		N	-0-		-0-
07	2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618	2		N	-0-		-0-
08	2759 X	2476	-0-	-283	-0-	2476	2		N	-0-		-0-
09	2580 X	2473	-0-	-107	-0-	2473	2		N	-0-		-0-
10	2666 X	2531	-0-	-135	-0-	2531	2		N	-0-		-0-
11	2520 X	2428	-0-	-92	-0-	2428	2		N	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 231734		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 8103 - 9615		
06	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-		-0-
07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2		N	-0-		-0-
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-		-0-
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-		-0-
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		N	-0-		-0-
*11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-		-0-

PRICE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231738		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7958 - 9880		
06	2430 X	2372	-0-	-58	-0-	2372	2		N	-0-		-0-
07	2511 X	2420	-0-	-91	-0-	2420	2		N	-0-		-0-
08	2511 X	2408	-0-	-103	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
09	2370 X	2150	-0-	-220	-0-	2150	2		N	-0-		-0-
10	2449 X	2090	-0-	-359	-0-	2090	2		N	-0-		-0-
11	2370 X	1812	-0-	-558	-0-	1812	2		N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: M 2 H		RRCID -> 231740		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6782		PERF. 7067 - 9479		
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	348	1	1830	2	N	-0-	32
07	2077 N	1786	-0-	-291	-0-	375	1	1411	2	N	-0-	32
08	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	387	1	1476	2	N	-0-	32
09	2190 N	1808	-0-	-382	-0-	402	1	1406	2	N	-0-	32
10	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	374	1	1418	2	N	-0-	32
*11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	376	1	1482	2	N	-0-	32

BBC TRWD B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231742		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 6864		PERF. 7692 - 12158		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROWAN A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231743		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 7206 - 10121		
06	6030 X	5766	-0-	-264	-0-	5766	3		N	-0-		-0-
07	6231 X	5891	-0-	-340	-0-	5891	3		N	-0-		-0-
08	6231 X	5869	-0-	-362	-0-	5869	3		N	-0-		-0-
09	5790 X	5546	-0-	-244	-0-	5546	3		N	-0-		-0-
10	5983 X	5607	-0-	-376	-0-	5607	3		N	-0-		-0-
11	5760 X	4999	-0-	-761	-0-	4999	3		N	-0-		-0-

DORAL		WELL #: 2 H		RRCID -> 231744		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7949 - 10174		
06	6990 X	6735	-0-	-255	-0-	6735	2		N	-0-		-0-
07	7223 X	6638	-0-	-585	-0-	6638	2		N	-0-		-0-
08	7192 X	6590	-0-	-602	-0-	6590	2		N	-0-		-0-
09	6780 X	6370	-0-	-410	-0-	6370	2		N	-0-		-0-
10	7006 X	6440	-0-	-566	-0-	6440	2		N	-0-		-0-
11	6750 X	6237	-0-	-513	-0-	6237	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DOYLE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231747	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8799 - 11475	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8400 X	7799	-0-	-601	-0-	7799	2		N	-0-			-0-
07	8649 X	8155	-0-	-494	-0-	8155	2		N	-0-			-0-
08	8370 X	7841	-0-	-529	-0-	7841	2		N	-0-			-0-
09	7800 X	5523	-0-	-2277	-0-	5523	2		N	-0-			-0-
10	8153 X	4386	-0-	-3767	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
11	7890 X	5193	-0-	-2697	-0-	5193	2		N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231749	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8145 - 10765	
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	1		N	-0-			-0-
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	1		N	-0-			-0-
08	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	1		N	-0-			-0-
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	1		N	-0-			-0-
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	1		N	-0-			-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	1		N	-0-			-0-

LARKIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	231753	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5971 - 8413	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

WINNET UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231755	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6835 - 8464	
06	5250 X	5085	-0-	-165	-0-	5085	2		N	-0-			-0-
07	5425 X	4799	-0-	-626	-0-	4799	2		N	-0-			-0-
08	5425 X	4507	-0-	-918	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
09	5250 X	3872	-0-	-1378	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	3294	-0-	-2131	-0-	74	1	3220	2	N	-0-		-0-
11	5100 X	2819	-0-	-2281	-0-	100	1	2719	2	N	-0-		-0-

JANE MARSHALL A UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231757	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8135 - 9451	
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2		N	-0-			-0-
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
08	5084 X	3919	-0-	-1165	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
09	5310 X	4220	-0-	-1090	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	3845	-0-	-1642	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	4511	-0-	-799	-0-	4511	2		N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST		WELL #:		D 1BH	RRCID ->	231759	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8442 - 9756	
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	676	1	1578	2	N	-0-		-0-
07	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	704	1	1649	2	N	-0-		-0-
08	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	716	1	1481	2	N	-0-		-0-
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	710	1	1596	2	N	-0-		-0-
10	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	721	1	1771	2	N	-0-		-0-
*11	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	697	1	1822	2	N	-0-		-0-

MARSHALL-LOFTIN		WELL #:		7 H	RRCID ->	231761	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	5485 - 7905	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BERESFORD UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231766	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8777 - 10849
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5010 X	4426	-0-	-584	-0-	4426	2	N	-0-			-0-
07	5177 X	4712	-0-	-465	-0-	4712	2	N	-0-			-0-
08	5115 X	4739	-0-	-376	-0-	4739	2	N	-0-			-0-
09	4800 X	4677	-0-	-123	-0-	4677	2	N	-0-			-0-
10	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2	N	-0-			-0-
*11	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	231767	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8096 - 9380
06	3030 X	2473	-0-	-557	-0-	187	1	2286	2	N	-0-	-0-
07	3131 X	2012	-0-	-1119	-0-	188	1	1824	2	N	-0-	-0-
08	2976 X	268	-0-	-2708	-0-	138	1	130	2	N	-0-	-0-
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	222	1	3388	2	N	-0-	-0-
10	2728 X	2560	-0-	-168	-0-	246	1	2314	2	N	-0-	-0-
*11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	176	1	2982	2	N	-0-	-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #:		8 H	RRCID ->	231768	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	7596 - 9560
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-		-0-
07	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-		-0-
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2		N	-0-		-0-
09	4740 X	4523	-0-	-217	-0-	4523	2		N	-0-		-0-
10	4898 X	4338	-0-	-560	-0-	4338	2		N	-0-		-0-
11	4740 X	4419	-0-	-321	-0-	4419	2		N	-0-		-0-

DORAL		WELL #:		1 H	RRCID ->	231769	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	8606 - 10690
06	7320 X	5817	-0-	-1503	-0-	5817	2		N	-0-		-0-
07	7564 X	6521	-0-	-1043	-0-	6521	2		N	-0-		-0-
08	7564 X	6419	-0-	-1145	-0-	6419	2		N	-0-		-0-
09	7200 X	6249	-0-	-951	-0-	6249	2		N	-0-		-0-
10	6851 X	6331	-0-	-520	-0-	6331	2		N	-0-		-0-
11	6300 X	6211	-0-	-89	-0-	6211	2		N	-0-		-0-

J. W. HODGES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231770	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	8123 - 10279
06	5730 X	5394	-0-	-336	-0-	5394	2		N	-0-		-0-
07	5766 X	5538	-0-	-228	-0-	5538	2		N	-0-		-0-
08	5766 X	5326	-0-	-440	-0-	5326	2		N	-0-		-0-
09	5430 X	5377	-0-	-53	-0-	5377	2		N	-0-		-0-
10	5580 X	5293	-0-	-287	-0-	5293	2		N	-0-		-0-
11	5400 X	4911	-0-	-489	-0-	4911	2		N	-0-		-0-

BARBER W UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	231771	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6806 - 9278
06	4890 X	4683	-0-	-207	-0-	4683	2		Y	-0-		5
07	5053 X	4786	-0-	-267	-0-	4786	2		Y	-0-		5
08	4960 X	4850	-0-	-110	-0-	4850	2		Y	-0-		5
09	4740 X	4554	-0-	-186	-0-	4554	2		Y	-0-		5
10	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		Y	-0-		5
11	4680 X	4585	-0-	-95	-0-	4560	2	25 9	Y	23	15 1	13

TXU ABRA UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231772	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7868 - 9078
06	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2		N	-0-		-0-
07	7626 X	6779	-0-	-847	-0-	6779	2		N	-0-		-0-
08	7626 X	6652	-0-	-974	-0-	6652	2		N	-0-		-0-
09	7380 X	4527	-0-	-2853	-0-	4527	2		N	-0-		-0-
10	7626 X	6334	-0-	-1292	-0-	6334	2		N	-0-		-0-
*11	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 7 H		RRCID -> 231775		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 7067 - 9197		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4995 3	21 9	N	19	14 1		5
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4754 3	13 9	N	12	15 1		2
08	3720 X	3246	-0-	-474	-0-	3235 3	11 9	N	10	7 1		5
09	5010 X	4626	-0-	-384	-0-	4618 3	8 9	N	7	11 1		1
10	5177 X	3968	-0-	-1209	-0-	3956 3	12 9	N	11	7 1		5
*11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5039 3	20 9	N	18	20 1		3

ROSEN		WELL #: 4 H		RRCID -> 231776		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 7488 - 9360		
06	2700 N	1575	-0-	-1125	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	712	-0-	-1458	-0-	712 2		N	-0-			-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
11	2490 N	1121	-0-	-1369	-0-	1121 2		N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT		WELL #: B 1 H		RRCID -> 232047		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 6447		PERF. 6877 - 9289		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			27
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

WANN		WELL #: 4 H		RRCID -> 232056		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 5050 - 7262		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		53

HASLET HEIGHTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 232063		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 7884 - 10893		
06	7800 X	6613	-0-	-1187	-0-	6613 2		N	-0-			-0-
07	7719 X	5861	-0-	-1858	-0-	5861 2		N	-0-			-0-
08	7719 X	6684	-0-	-1035	-0-	6684 2		N	-0-			-0-
09	7170 X	6267	-0-	-903	-0-	6267 2		N	-0-			-0-
10	6820 X	6076	-0-	-744	-0-	6076 2		N	-0-			-0-
11	6600 X	6360	-0-	-240	-0-	6360 2		N	-0-			-0-

BARBER W UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 232067		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6756 - 9806		
06	8850 X	8523	-0-	-327	-0-	8523 2		Y	-0-			7
07	9145 X	8454	-0-	-691	-0-	8454 2		Y	-0-			7
08	9021 X	8735	-0-	-286	-0-	8735 2		Y	-0-			7
09	8730 X	6276	-0-	-2454	-0-	6276 2		Y	-0-			7
10	8928 X	7888	-0-	-1040	-0-	7888 2		Y	-0-			7
11	8520 X	705	-0-	-7815	-0-	664 2	41 9	Y	37	24 1		20

BARBER W UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 232068		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 7894 - 9996		
06	3570 X	3539	-0-	-31	-0-	3539 2		Y	-0-			20
07	3875 X	3754	-0-	-121	-0-	3754 2		Y	-0-			20
08	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	3790 2		Y	-0-			20
09	3780 X	3774	-0-	-6	-0-	3774 2		Y	-0-			20
10	3906 X	3481	-0-	-425	-0-	3481 2		Y	-0-			20
*11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3766 2	37 9	Y	34	42 1		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 232069		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAKE PLACE		WELL #: A 3 H		RRCID -> 232071		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151				
06	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2	N	-0-		-0-	
07	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2	N	-0-		-0-	
08	9548 X	9181	-0-	-367	-0-	9181	2	N	-0-		-0-	
09	9240 X	8436	-0-	-804	-0-	8436	2	N	-0-		-0-	
10	9548 X	6151	-0-	-3397	-0-	6151	2	N	-0-		-0-	
11	9150 X	4943	-0-	-4207	-0-	4943	2	N	-0-		-0-	

BRANTS		WELL #: 6 H		RRCID -> 232073		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784				
06	6840 X	6418	-0-	-422	-0-	6418	3	N	-0-		-0-	
07	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3	N	-0-		-0-	
08	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3	N	-0-		-0-	
09	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3	N	-0-		-0-	
10	7502 X	6948	-0-	-554	-0-	6948	3	N	-0-		-0-	
11	7260 X	7056	-0-	-204	-0-	7056	3	N	-0-		-0-	

RICHARDSON, SID		WELL #: B 1 H		RRCID -> 232077		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299				
06	5490 X	4601	-0-	-889	-0-	150	1	4451	2	N	-0-	
07	5456 X	5390	-0-	-66	-0-	126	1	5264	2	N	-0-	
08	5456 X	5216	-0-	-240	-0-	184	1	5032	2	N	-0-	
09	4950 X	4801	-0-	-149	-0-	169	1	4632	2	N	-0-	
10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	187	1	5216	2	N	-0-	
11	5220 X	5002	-0-	-218	-0-	172	1	4830	2	N	-0-	

WARREN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232078		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0				
06	8160 X	6106	-0-	-2054	-0-	6106	2	N	-0-		-0-	
07	8432 X	7335	-0-	-1097	-0-	7335	2	N	-0-		-0-	
08	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2	N	-0-		-0-	
09	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2	N	-0-		-0-	
10	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2	N	-0-		-0-	
*11	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2	N	-0-		-0-	

GAFFORD UNIT		WELL #: B 1 H		RRCID -> 232080		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290				
06	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2	N	-0-		-0-	
07	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2	N	-0-		-0-	
08	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2	N	-0-		-0-	
09	10920 X	10727	-0-	-193	-0-	10727	2	N	-0-		-0-	
10	11284 X	11178	-0-	-106	-0-	11178	2	N	-0-		-0-	
11	10920 X	7228	-0-	-3692	-0-	7228	2	N	-0-		-0-	

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 232081		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
QUANT		WELL #:		2 H RRCID -> 232082		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4020 X	2910	-0-	-1110	-0-	2910	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3937 X	1682	-0-	-2255	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3810 X	3798	-0-	-12	-0-	3798	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3870 X	3084	-0-	-786	-0-	3084	2	N	-0-	-0-	-0-

TRWD TAPP UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 232084		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118			
06	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10757 X	10403	-0-	-354	-0-	10403	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10440 X	10036	-0-	-404	-0-	10036	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10788 X	10023	-0-	-765	-0-	10023	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10440 X	9709	-0-	-731	-0-	9709	2	N	-0-	-0-	-0-

BRANTS		WELL #:		5 H RRCID -> 232085		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773			
06	8160 X	7284	-0-	-876	-0-	7284	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8556 X	7947	-0-	-609	-0-	7947	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8280 X	7995	-0-	-285	-0-	7995	2	N	-0-	-0-	-0-

JANE MARSHALL C UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 232087		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083			
06	7740 X	7344	-0-	-396	-0-	7344	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8370 X	7156	-0-	-1214	-0-	7156	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8370 X	7860	-0-	-510	-0-	7860	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8100 X	7289	-0-	-811	-0-	7289	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7620 X	7374	-0-	-246	-0-	7374	2	N	-0-	-0-	-0-

WEATHERBY UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 232109		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603			
06	8130 X	3349	-0-	-4781	-0-	3349	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8897 X	1990	-0-	-6907	-0-	1990	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8897 X	1400	-0-	-7497	-0-	1400	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8610 X	1111	-0-	-7499	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6138 X	810	-0-	-5328	-0-	810	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3360 X	2811	-0-	-549	-0-	2811	2	N	-0-	-0-	-0-

FEDERAL		WELL #:		C 1 H RRCID -> 232114		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830			
06	6360 X	6009	-0-	-351	-0-	6009	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6417 X	6179	-0-	-238	-0-	6179	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6293 X	6185	-0-	-108	-0-	6185	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6060 X	6012	-0-	-48	-0-	6012	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6262 X	6136	-0-	-126	-0-	6136	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6000 X	5853	-0-	-147	-0-	5853	2	N	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON, SID		WELL #:		C 1 H RRCID -> 232117		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649			
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	371	1	1706	2	N	-0-
07	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	144	1	1456	2	N	-0-
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	436	1	2169	2	N	-0-
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	411	1	1763	2	N	-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	417	1	1707	2	N	-0-
*11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	426	1	2245	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT		WELL #: B 2 H		RRCID -> 232119		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3090 X	2621	-0-	-469	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	2445	-0-	-748	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
08	2945 X	2276	-0-	-669	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
09	2850 X	2171	-0-	-679	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2945 X	2079	-0-	-866	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	2610 X	1641	-0-	-969	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-

WILEY		WELL #: 5 H		RRCID -> 232124		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128							
06	6210 X	5936	-0-	-274	-0-	5936	2			Y	-0-					102
07	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	6330	2			Y	-0-					102
08	6386 X	6327	-0-	-59	-0-	6327	2			Y	-0-					102
09	6090 X	6021	-0-	-69	-0-	6021	2			Y	-0-					102
10	6324 X	6030	-0-	-294	-0-	6030	2			Y	-0-					102
*11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6111	2	40	9	Y	36	116	1			22

YMCA		WELL #: B 2 H		RRCID -> 232125		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232127		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720							
06	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	250	1	8562	2	N	-0-					-0-
07	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	20	1	11726	2	N	-0-					-0-
08	15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
09	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
10	11749 X	11304	-0-	-445	-0-	33	1	11271	2	N	-0-					-0-
11	11460 X	10719	-0-	-741	-0-	44	1	10675	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 6 H		RRCID -> 232129		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053							
06	6090 X	6082	-0-	-8	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	6087	-0-	-51	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
08	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
09	6090 X	5930	-0-	-160	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	5962	-0-	-331	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	6090 X	6038	-0-	-52	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ		WELL #: 2 H		RRCID -> 232130		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544							
06	8910 X	7072	-0-	-1838	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	9207 X	8168	-0-	-1039	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
08	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
10	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
11	9570 X	9012	-0-	-558	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 232131		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017							
06	2550 X	448	-0-	-2102	-0-	343	1	105	2	N	-0-					-0-
07	2635 X	475	-0-	-2160	-0-	339	1	136	2	N	-0-					-0-
08	961 X	798	-0-	-163	-0-	347	1	451	2	N	-0-					-0-
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	335	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	347	1	1633	2	N	-0-					-0-
*11	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	337	1	1437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KLUGE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232133		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 X	2712	-0-	-288	-0-		421 1	2291 2	N	-0-	-0-	
07	3100 X	2599	-0-	-501	-0-		439 1	2160 2	N	-0-	-0-	
08	3100 X	2639	-0-	-461	-0-		418 1	2221 2	N	-0-	-0-	
09	2700 X	2315	-0-	-385	-0-		365 1	1950 2	N	-0-	-0-	
10	2790 X	2173	-0-	-617	-0-		382 1	1791 2	N	-0-	-0-	
*11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		375 1	3951 2	N	-0-	-0-	

MARSHALL, JANE B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232136		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327				
06	6990 X	6707	-0-	-283	-0-		6707 2		N	-0-	-0-	
07	7223 X	6863	-0-	-360	-0-		6863 2		N	-0-	-0-	
08	7223 X	6893	-0-	-330	-0-		6893 2		N	-0-	-0-	
09	6900 X	6433	-0-	-467	-0-		6433 2		N	-0-	-0-	
10	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-		7269 2		N	-0-	-0-	
*11	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-		8889 2		N	-0-	-0-	

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 1 H		RRCID -> 232319		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752				
06	21450 X	17411	-0-	-4039	-0-		17411 2		N	-0-	-0-	
07	22165 X	18172	-0-	-3993	-0-		18172 2		N	-0-	-0-	
08	22165 X	16319	-0-	-5846	-0-		16319 2		N	-0-	-0-	
09	18930 X	15881	-0-	-3049	-0-		15881 2		N	-0-	-0-	
10	19561 X	15902	-0-	-3659	-0-		15902 2		N	-0-	-0-	
11	17580 X	15058	-0-	-2522	-0-		15058 2		N	-0-	-0-	

BRANTS		WELL #: 2 H		RRCID -> 232349		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606				
06	9450 X	8693	-0-	-757	-0-		8693 2		N	-0-	-0-	
07	9765 X	7605	-0-	-2160	-0-		7605 2		N	-0-	-0-	
08	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-		9792 2		N	-0-	-0-	
09	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-		9117 2		N	-0-	-0-	
10	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-		9249 2		N	-0-	-0-	
11	9480 X	8911	-0-	-569	-0-		8911 2		N	-0-	-0-	

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 232452		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485				
06	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-		9844 2		N	-0-	-0-	
07	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-		9994 2		N	-0-	-0-	
08	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-		10129 2		N	-0-	-0-	
09	9450 X	8070	-0-	-1380	-0-		8070 2		N	-0-	-0-	
10	9765 X	7117	-0-	-2648	-0-		7117 2		N	-0-	-0-	
11	9450 X	8605	-0-	-845	-0-		8605 2		N	-0-	-0-	

MAPLE TREE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232821		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445				
06	10410 X	7645	-0-	-2765	-0-		367 1	7278 2	N	-0-	-0-	
07	10757 X	7839	-0-	-2918	-0-		505 1	7334 2	N	-0-	-0-	
08	8029 X	7593	-0-	-436	-0-		510 1	7083 2	N	-0-	-0-	
09	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-		233 1	14430 2	N	-0-	-0-	
10	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-		18 1	16720 2	N	-0-	-0-	
*11	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-		16576 2		N	-0-	-0-	

GREEN MCDRAKE		WELL #: 1 H		RRCID -> 233110		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212				
06	4650 X	3829	-0-	-821	-0-		3829 2		N	-0-	-0-	
07	4092 X	3896	-0-	-196	-0-		3896 2		N	-0-	-0-	
08	4030 X	3827	-0-	-203	-0-		853 1	2974 2	N	-0-	-0-	
09	3900 X	3663	-0-	-237	-0-		897 1	2766 2	N	-0-	-0-	
10	3968 X	3917	-0-	-51	-0-		1378 1	2539 2	N	-0-	-0-	
11	3840 X	3721	-0-	-119	-0-		481 1	3240 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
KENDRICK		WELL #:		1 H	RRCID ->	233389	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8300 - 10171				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-						N	-0-				-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-				-0-
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-				-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-				-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MCADOO		WELL #:		1 H	RRCID ->	233398	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8460 - 10391				
06	3690 X	2205	-0-	-1485	-0-	2205	2				N	-0-				-0-
07	3534 X	2634	-0-	-900	-0-	2634	2				N	-0-				-0-
08	3348 X	2483	-0-	-865	-0-	2483	2				N	-0-				-0-
09	3240 X	2143	-0-	-1097	-0-	2143	2				N	-0-				-0-
10	2635 X	2179	-0-	-456	-0-	2179	2				N	-0-				-0-
11	2550 X	2385	-0-	-165	-0-	2385	2				N	-0-				-0-

YATES, CAP		WELL #:		2	RRCID ->	233406	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BURNETT CARTER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233414	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8269 - 11075				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233416	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8043 - 8879				
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2				N	-0-				-0-
07	5456 X	4837	-0-	-619	-0-	4837	2				N	-0-				-0-
08	5456 X	4869	-0-	-587	-0-	4869	2				N	-0-				-0-
09	5280 X	5010	-0-	-270	-0-	5010	2				N	-0-				-0-
10	5270 X	4508	-0-	-762	-0-	4508	2				N	-0-				-0-
11	5100 X	4579	-0-	-521	-0-	4579	2				N	-0-				-0-

YMCA UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	233419	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7087 - 8441				
06	2910 X	1934	-0-	-976	-0-	252	1	1682	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	1737	-0-	-1022	-0-	261	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	2883 X	2064	-0-	-819	-0-	261	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	1949	-0-	-841	-0-	251	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	2883 X	2348	-0-	-535	-0-	229	1	2119	2	N	-0-					-0-
11	2010 X	1629	-0-	-381	-0-	241	1	1388	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233425	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7380 - 10180				
06	5940 X	5543	-0-	-397	-0-	5543	2				Y	-0-				16
07	5983 X	5644	-0-	-339	-0-	5644	2				Y	-0-				16
08	5983 X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2				Y	-0-	16	1		-0-
09	5670 X	5280	-0-	-390	-0-	5280	2				Y	-0-				-0-
10	5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5359	2				Y	-0-				-0-
11	5550 X	4971	-0-	-579	-0-	4971	2				Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
JACOBS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233429		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6477		PERF. 6841 - 9719			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6630 X	6523	-0-	-107	-0-	6523	2		Y	-0-			28
07	6789 X	6727	-0-	-62	-0-	6727	2		Y	-0-			28
08	6789 X	6496	-0-	-293	-0-	6496	2		Y	-0-			28
09	6510 X	6251	-0-	-259	-0-	6251	2		Y	-0-			28
10	6727 X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2		Y	-0-			28
11	6510 X	6266	-0-	-244	-0-	6207	2	59 9	Y	54	62 1		20

TRWD WC UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233433		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 6966 - 8826			
06	5100 X	4635	-0-	-465	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
08	4929 X	4736	-0-	-193	-0-	4736	2		N	-0-			-0-
09	4680 X	4651	-0-	-29	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2		N	-0-			-0-
*11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		N	-0-			-0-

GUY UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233434		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 7977 - 10337			
06	12630 X	10691	-0-	-1939	-0-	10691	2		N	-0-			-0-
07	11718 X	8960	-0-	-2758	-0-	8960	2		N	-0-			-0-
08	13547 X	12614	-0-	-933	-0-	12614	2		N	-0-			-0-
09	13110 X	11386	-0-	-1724	-0-	11386	2		N	-0-			-0-
10	13547 X	11106	-0-	-2441	-0-	11106	2		N	-0-			-0-
11	12210 X	10065	-0-	-2145	-0-	10065	2		N	-0-			-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233435		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8852 - 11356			
06	5760 X	5517	-0-	-243	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
07	5952 X	4809	-0-	-1143	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
08	5890 X	5543	-0-	-347	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
09	5610 X	3719	-0-	-1891	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5679	-0-	-25	-0-	5679	2		N	-0-			-0-
11	5520 X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2		N	-0-			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233436		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6987 - 8499			
06	2070 X	2032	-0-	-38	-0-	428	1	1604	2	N	-0-		-0-
07	2077 X	1907	-0-	-170	-0-	405	1	1502	2	N	-0-		-0-
08	2232 X	1689	-0-	-543	-0-	450	1	1239	2	N	-0-		-0-
09	2160 X	1855	-0-	-305	-0-	472	1	1383	2	N	-0-		-0-
10	2232 X	1903	-0-	-329	-0-	485	1	1418	2	N	-0-		-0-
*11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	417	1	2624	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

JONES		WELL #: 1 H		RRCID -> 233437		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 6347 - 8404			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD MARSHALL UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 233438		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 7093 - 9549		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2	N	-0-			-0-
07	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2	N	-0-			-0-
08	12338 X	11942	-0-	-396	-0-	11942	2	N	-0-			-0-
09	11940 X	11388	-0-	-552	-0-	11388	2	N	-0-			-0-
10	12338 X	11343	-0-	-995	-0-	11343	2	N	-0-			-0-
11	11940 X	10554	-0-	-1386	-0-	10554	2	N	-0-			-0-

TRWD HEARNE UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 233439		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 7344 - 9262		
06	6840 X	6760	-0-	-80	-0-	6760	2	N	-0-			-0-
07	7006 X	6539	-0-	-467	-0-	6539	2	N	-0-			-0-
08	7006 X	6746	-0-	-260	-0-	6746	2	N	-0-			-0-
09	6750 X	6625	-0-	-125	-0-	6625	2	N	-0-			-0-
10	6975 X	6460	-0-	-515	-0-	6460	2	N	-0-			-0-
11	6750 X	5962	-0-	-788	-0-	5962	2	N	-0-			-0-

MAPLE TREE		WELL #:		2 H RRCID -> 233440		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7769 - 8679		
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #:		A 1 H RRCID -> 233441		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7986 - 10058		
06	6870 X	5682	-0-	-1188	-0-	5682	2	N	-0-			-0-
07	7099 X	4623	-0-	-2476	-0-	4623	2	N	-0-			-0-
08	6944 X	5710	-0-	-1234	-0-	5710	2	N	-0-			-0-
09	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2	N	-0-			-0-
10	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	5502	-0-	-168	-0-	5502	2	N	-0-			-0-

CRISP UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 233442		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8377 - 10701		
06	7770 X	7106	-0-	-664	-0-	7106	2	N	-0-			-0-
07	8029 X	7657	-0-	-372	-0-	7657	2	N	-0-			-0-
08	7967 X	7621	-0-	-346	-0-	7621	2	N	-0-			-0-
09	7710 X	7226	-0-	-484	-0-	7226	2	N	-0-			-0-
10	7657 X	7569	-0-	-88	-0-	7569	2	N	-0-			-0-
11	7410 X	7231	-0-	-179	-0-	7231	2	N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 233443		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8158 - 11023		
06	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2	N	-0-			-0-
07	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2	N	-0-			-0-
08	12896 X	12242	-0-	-654	-0-	12242	2	N	-0-			-0-
09	12480 X	11611	-0-	-869	-0-	11611	2	N	-0-			-0-
10	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2	N	-0-			-0-
11	12480 X	12216	-0-	-264	-0-	12216	2	N	-0-			-0-

ELLEG B UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 233444		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 7151 - 10873		
06	12390 X	11772	-0-	-618	-0-	11772	2	N	-0-			-0-
07	12369 X	11906	-0-	-463	-0-	11906	2	N	-0-			-0-
08	12307 X	11296	-0-	-1011	-0-	11296	2	N	-0-			-0-
09	11760 X	10637	-0-	-1123	-0-	10637	2	N	-0-			-0-
10	12152 X	10947	-0-	-1205	-0-	10947	2	N	-0-			-0-
11	11760 X	10743	-0-	-1017	-0-	10743	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FEDERAL		WELL #: C 3H		RRCID -> 233445		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14250 X	12777	-0-	-1473	-0-	12777	2	N	-0-		-0-
07	14384 X	12995	-0-	-1389	-0-	12995	2	N	-0-		-0-
08	14105 X	12802	-0-	-1303	-0-	12802	2	N	-0-		-0-
09	13380 X	12315	-0-	-1065	-0-	12315	2	N	-0-		-0-
10	13516 X	12328	-0-	-1188	-0-	12328	2	N	-0-		-0-
11	12780 X	11174	-0-	-1606	-0-	11174	2	N	-0-		-0-

SDA B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233446		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027			
06	6870 X	6844	-0-	-26	-0-	6844	2	N	-0-		-0-
07	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2	N	-0-		-0-
08	7130 X	5996	-0-	-1134	-0-	5996	2	N	-0-		-0-
09	6900 X	6763	-0-	-137	-0-	6763	2	N	-0-		-0-
10	7254 X	6500	-0-	-754	-0-	6500	2	N	-0-		-0-
11	7020 X	6239	-0-	-781	-0-	6239	2	N	-0-		-0-

VANCE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233447		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606			
06	8070 X	6475	-0-	-1595	-0-	6475	2	N	-0-		-0-
07	8215 X	6204	-0-	-2011	-0-	6204	2	N	-0-		-0-
08	7781 X	1084	-0-	-6697	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
09	6900 X	6502	-0-	-398	-0-	35	1	6467 2	N	-0-	-0-
10	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2	N	-0-		-0-
*11	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2	N	-0-		-0-

HASLET, GREGORY		WELL #: 3 H		RRCID -> 233505		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207			
06	6420 X	5140	-0-	-1280	-0-	5140	2	N	-0-		-0-
07	7347 X	15	-0-	-7332	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	-0-		-0-
09	7110 X	7	-0-	-7103	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N	-0-		-0-
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-		-0-

POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233581		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362			
06	5520 X	4913	-0-	-607	-0-	404	1	4509 2	N	-0-	-0-
07	5642 X	4581	-0-	-1061	-0-	396	1	4185 2	N	-0-	-0-
08	5425 X	4841	-0-	-584	-0-	382	1	4459 2	N	-0-	-0-
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	391	1	4723 2	N	-0-	-0-
10	5084 X	2758	-0-	-2326	-0-	362	1	2396 2	N	-0-	-0-
*11	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	435	1	5219 2	N	-0-	-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 2 H		RRCID -> 233781		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655			
06	18390 X	17427	-0-	-963	-0-	17427	2	N	-0-		-0-
07	18476 X	17030	-0-	-1446	-0-	17030	2	N	-0-		-0-
08	18476 X	16750	-0-	-1726	-0-	16750	2	N	-0-		-0-
09	17430 X	14025	-0-	-3405	-0-	14025	2	N	-0-		-0-
10	18011 X	13652	-0-	-4359	-0-	13652	2	N	-0-		-0-
11	17430 X	13342	-0-	-4088	-0-	13342	2	N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 1 H		RRCID -> 233833		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAVIS MULKEY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233912	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	9140 - 10539
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3630 X	2439	-0-	-1191	-0-	2439	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	2288	-0-	-1463	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
08	3751 X	338	-0-	-3413	-0-	338	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2	N	-0-			-0-
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	2389	-0-	-41	-0-	2389	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233913	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7919 - 9935
06	6750 X	6168	-0-	-582	-0-	6168	2	N	-0-			-0-
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2	N	-0-			-0-
08	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2	N	-0-			-0-
09	6960 X	6846	-0-	-114	-0-	6846	2	N	-0-			-0-
10	7316 X	6878	-0-	-438	-0-	6878	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6522	-0-	-558	-0-	6522	2	N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233915	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	8094 - 11065
06	5880 X	5776	-0-	-104	-0-	5776	2	N	-0-			-0-
07	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2	N	-0-			-0-
08	6076 X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2	N	-0-			-0-
09	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2	N	-0-			-0-
10	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	5985	-0-	-15	-0-	5985	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST		WELL #:		D 2AH	RRCID ->	233916	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8652 - 10383
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233918	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7838 - 9350
06	8250 X	8035	-0-	-215	-0-	8035	2	N	-0-			-0-
07	8060 X	7661	-0-	-399	-0-	7661	2	N	-0-			-0-
08	8835 X	6986	-0-	-1849	-0-	6986	2	N	-0-			-0-
09	8550 X	8006	-0-	-544	-0-	8006	2	N	-0-			-0-
10	8835 X	7108	-0-	-1727	-0-	7108	2	N	-0-			-0-
11	8040 X	6966	-0-	-1074	-0-	6966	2	N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B		WELL #:		1 H	RRCID ->	233919	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7352 - 10520
06	5010 X	2921	-0-	-2089	-0-	475	1	2446 2	N	-0-		-0-
07	5177 X	3563	-0-	-1614	-0-	475	1	3088 2	N	-0-		-0-
08	5177 X	3520	-0-	-1657	-0-	491	1	3029 2	N	-0-		-0-
09	4170 X	3873	-0-	-297	-0-	527	1	3346 2	N	-0-		-0-
10	3627 X	3055	-0-	-572	-0-	495	1	2560 2	N	-0-		-0-
*11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	496	1	3948 2	N	-0-		-0-

TIMBERVIEW A UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233920	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7812 - 9616
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GAFFORD UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233921		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 8117 - 11285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	13718	2			N	-0-			-0-
07	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-			-0-
08	14818 X	14384	-0-	-434	-0-	14384	2			N	-0-			-0-
09	14340 X	12413	-0-	-1927	-0-	12413	2			N	-0-			-0-
10	14818 X	9841	-0-	-4977	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
11	13920 X	8465	-0-	-5455	-0-	8465	2			N	-0-			-0-

QUICKSHOT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233922		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 7111 - 8156				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233923		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8086 - 9454				
06	6150 X	5995	-0-	-155	-0-	5995	2			N	-0-			-0-
07	6231 X	6042	-0-	-189	-0-	6042	2			N	-0-			-0-
08	6324 X	5924	-0-	-400	-0-	5924	2			N	-0-			-0-
09	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
10	6324 X	5496	-0-	-828	-0-	5496	2			N	-0-			-0-
11	6000 X	5873	-0-	-127	-0-	5873	2			N	-0-			-0-

HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233924		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7753 - 9629				
06	8250 X	8014	-0-	-236	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
07	8308 X	7564	-0-	-744	-0-	7564	2			N	-0-			-0-
08	8308 X	8139	-0-	-169	-0-	8139	2			N	-0-			-0-
09	8040 X	7254	-0-	-786	-0-	7254	2			N	-0-			-0-
10	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-			-0-
11	8010 X	7616	-0-	-394	-0-	7616	2			N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233925		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7074 - 9044				
06	9270 X	8908	-0-	-362	-0-	8908	2			N	-0-			-0-
07	9579 X	8937	-0-	-642	-0-	8937	2			N	-0-			-0-
08	9579 X	8933	-0-	-646	-0-	8933	2			N	-0-			-0-
09	8910 X	8292	-0-	-618	-0-	8292	2			N	-0-			-0-
10	9207 X	7872	-0-	-1335	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
11	8910 X	8852	-0-	-58	-0-	8852	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE B		WELL #: 1 H		RRCID -> 234477		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7400 - 10676				
06	8190 X	8172	-0-	-18	-0-	1351	1	6821	2	N	-0-			-0-
07	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	494	1	9756	2	N	-0-			-0-
08	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	673	1	13652	2	N	-0-			-0-
09	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	586	1	12130	2	N	-0-			-0-
10	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	624	1	13256	2	N	-0-			-0-
*11	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	656	1	12630	2	N	-0-			-0-

PEDEN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 234597		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 6749		PERF. 7084 - 9919				
06	18690 X	18352	-0-	-338	-0-	18352	2			N	-0-			-0-
07	19313 X	18429	-0-	-884	-0-	18429	2			N	-0-			-0-
08	19313 X	18547	-0-	-766	-0-	18547	2			N	-0-			-0-
09	18360 X	17996	-0-	-364	-0-	17996	2			N	-0-			-0-
10	18972 X	18334	-0-	-638	-0-	18334	2			N	-0-			-0-
11	18360 X	17626	-0-	-734	-0-	17626	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PEDEN UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	234599	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 7039 -	8358			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
07	5797 X	5661	-0-	-136	-0-	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
08	5797 X	5458	-0-	-339	-0-	-0-	5458	2			N	-0-			-0-
09	5730 X	5062	-0-	-668	-0-	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
10	5921 X	5327	-0-	-594	-0-	-0-	5327	2			N	-0-			-0-
11	5730 X	5073	-0-	-657	-0-	-0-	5073	2			N	-0-			-0-

HACKEL, GINGER		WELL #:		1 H	RRCID ->	234603	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8650 -	10637			
06	7050 X	6267	-0-	-783	-0-	-0-	363	1	5904	2	N	-0-			-0-
07	7285 X	6875	-0-	-410	-0-	-0-	390	1	6485	2	N	-0-			-0-
08	7099 X	6373	-0-	-726	-0-	-0-	343	1	6030	2	N	-0-			-0-
09	6300 X	6130	-0-	-170	-0-	-0-	292	1	5838	2	N	-0-			-0-
10	6882 X	6769	-0-	-113	-0-	-0-	387	1	6382	2	N	-0-			-0-
11	6660 X	6485	-0-	-175	-0-	-0-	372	1	6113	2	N	-0-			-0-

CARTER B		WELL #:		6 H	RRCID ->	235610	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7706 -	9674			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PLACE		WELL #:		B 2 H	RRCID ->	235612	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7058 -	9028			
06	7740 X	7415	-0-	-325	-0-	-0-	7415	2			N	-0-			-0-
07	7719 X	7576	-0-	-143	-0-	-0-	7576	2			N	-0-			-0-
08	7719 X	6718	-0-	-1001	-0-	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
09	7410 X	6677	-0-	-733	-0-	-0-	6677	2			N	-0-			-0-
10	7657 X	7056	-0-	-601	-0-	-0-	7056	2			N	-0-			-0-
11	7410 X	6577	-0-	-833	-0-	-0-	6577	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235614	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 8255 -	12069			
06	15660 X	12770	-0-	-2890	-0-	-0-	12770	2			N	-0-			-0-
07	15562 X	13445	-0-	-2117	-0-	-0-	13445	2			N	-0-			-0-
08	15252 X	14587	-0-	-665	-0-	-0-	14587	2			N	-0-			-0-
09	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-			-0-
10	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-			-0-
*11	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-			-0-

CLARY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235621	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 5814 -	7272			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLEG C UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235622	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6629	PERF. 6978 -	9344			
06	11370 X	9620	-0-	-1750	-0-	-0-	9620	2			N	-0-			-0-
07	11749 X	10250	-0-	-1499	-0-	-0-	10250	2			N	-0-			-0-
08	11749 X	9984	-0-	-1765	-0-	-0-	9984	2			N	-0-			-0-
09	10140 X	10043	-0-	-97	-0-	-0-	10043	2			N	-0-			-0-
10	10478 X	10146	-0-	-332	-0-	-0-	10146	2			N	-0-			-0-
*11	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BISD		WELL #: B 2H		RRCID -> 235626		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7758 - 9282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
07	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-			-0-
08	8308 X	6288	-0-	-2020	-0-	6288	2			N	-0-			-0-
09	8040 X	6876	-0-	-1164	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
10	8308 X	6500	-0-	-1808	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
11	7620 X	5570	-0-	-2050	-0-	5570	2			N	-0-			-0-

GADDY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 235627		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 5215 - 8364				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #: A 2 H		RRCID -> 235630		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8231 - 10115				
06	6180 X	6042	-0-	-138	-0-	6042	2			N	-0-			-0-
07	6386 X	5152	-0-	-1234	-0-	5152	2			N	-0-			-0-
08	6386 X	5807	-0-	-579	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
09	6030 X	4896	-0-	-1134	-0-	4896	2			N	-0-			-0-
10	6231 X	4540	-0-	-1691	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
11	6030 X	4804	-0-	-1226	-0-	4804	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH A UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 235634		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7789 - 9426				
06	9630 X	9463	-0-	-167	-0-	9463	3			N	-0-			-0-
07	9858 X	9649	-0-	-209	-0-	9649	3			N	-0-			-0-
08	9734 X	9463	-0-	-271	-0-	9463	3			N	-0-			-0-
09	9450 X	9235	-0-	-215	-0-	9235	3			N	-0-			-0-
10	9765 X	9551	-0-	-214	-0-	9551	3			N	-0-			-0-
11	9450 X	9214	-0-	-236	-0-	9214	3			N	-0-			-0-

BISD		WELL #: A 1H		RRCID -> 235635		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 7679 - 9603				
06	8940 X	7971	-0-	-969	-0-	7971	2			N	-0-			-0-
07	9238 X	8256	-0-	-982	-0-	8256	2			N	-0-			-0-
08	9238 X	7979	-0-	-1259	-0-	7979	2			N	-0-			-0-
09	8940 X	6290	-0-	-2650	-0-	6290	2			N	-0-			-0-
10	9021 X	2330	-0-	-6691	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
11	7980 X	6957	-0-	-1023	-0-	6957	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 2 H		RRCID -> 235640		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6693		PERF. 7160 - 8365				
06	2190 X	2077	-0-	-113	-0-	2069	3	8	9	N	7	6	1	2
07	2263 X	2135	-0-	-128	-0-	2129	3	6	9	N	5	6	1	1
08	2263 X	633	-0-	-1630	-0-	631	3	2	9	N	2	2	1	1
09	2160 X	1428	-0-	-732	-0-	1426	3	2	9	N	2	3	1	-0-
10	2201 X	1878	-0-	-323	-0-	1868	3	10	9	N	9	4	1	5
*11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2886	3	11	9	N	10	14	1	1

EPRI		WELL #: 5 H		RRCID -> 235643		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7826 - 9463				
06	9450 X	9049	-0-	-401	-0-	9049	3			N	-0-			-0-
07	9734 X	9330	-0-	-404	-0-	9330	3			N	-0-			-0-
08	9734 X	9328	-0-	-406	-0-	9328	3			N	-0-			-0-
09	9180 X	9029	-0-	-151	-0-	9029	3			N	-0-			-0-
10	9486 X	9049	-0-	-437	-0-	9049	3			N	-0-			-0-
11	9060 X	8774	-0-	-286	-0-	8774	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALSH RANCH WEST UNIT G		WELL #:		1 H	RRCID ->	235649	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	6695	PERF. 6953	- 8436			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		14				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		14				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		14				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		14				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		14				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		14				N	-0-				-0-

MOSITES		WELL #:		C 1 H	RRCID ->	235664	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 6632	- 8704
06	3660 X	3640	-0-	-20	-0-	3640	3		Y	-0-		-0-
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3783	3	53	9	48	1	-0-
08	3782 X	3600	-0-	-182	-0-	3600	3		Y	-0-		-0-
09	3630 X	3415	-0-	-215	-0-	3415	3		Y	-0-		-0-
10	3844 X	3424	-0-	-420	-0-	2	1	3422	3	-0-		-0-
11	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	30	1	3125	3	13	1	-0-
						14	9					

NORTHSTAR		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	235665	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 7160	- 8704
06	4380 X	2859	-0-	-1521	-0-	2859	3		N	-0-		-0-
07	4309 X	2374	-0-	-1935	-0-	2374	3		N	-0-		-0-
08	4309 X	3229	-0-	-1080	-0-	3229	3		N	-0-		-0-
09	4170 X	2986	-0-	-1184	-0-	2986	3		N	-0-		-0-
10	3689 X	2982	-0-	-707	-0-	2982	3		N	-0-		-0-
11	3120 X	2779	-0-	-341	-0-	2779	3		N	-0-		-0-

JACK UNIT		WELL #:		3AH	RRCID ->	235666	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7558	PERF. 7932	- 10342
06	8160 X	8106	-0-	-54	-0-	8106	2		N	-0-		-0-
07	8246 X	8179	-0-	-67	-0-	8179	2		N	-0-		-0-
08	8215 X	8136	-0-	-79	-0-	8136	2		N	-0-		-0-
09	8100 X	7732	-0-	-368	-0-	7732	2		N	-0-		-0-
10	8370 X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2		N	-0-		-0-
11	8100 X	7694	-0-	-406	-0-	7694	2		N	-0-		-0-

ROESER SOUTH UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	235669	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 7575	- 10096
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #:		9 H	RRCID ->	235670	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7652	- 9519
06	4950 X	4564	-0-	-386	-0-	4564	2		N	-0-		-0-
07	4898 X	4572	-0-	-326	-0-	4572	2		N	-0-		-0-
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2		N	-0-		-0-
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-		-0-
10	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2		N	-0-		-0-
11	4770 X	4548	-0-	-222	-0-	4548	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7050 X	6957	-0-	-93	-0-	6929	3	28	9	N	25	20	1	7	
07	7285 X	6708	-0-	-577	-0-	6690	3	18	9	N	16	20	1	3	
08	7347 X	6051	-0-	-1296	-0-	6030	3	21	9	N	19	16	1	6	
09	7110 X	5458	-0-	-1652	-0-	5439	3	19	9	N	17	20	1	3	
10	7347 X	7026	-0-	-321	-0-	6996	3	30	9	N	27	19	1	11	
*11	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7697	3	33	9	N	30	36	1	5	

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
07	5456 X	5184	-0-	-272	-0-	5184	2			N	-0-			-0-
08	5487 X	4978	-0-	-509	-0-	4978	2			N	-0-			-0-
09	5370 X	4779	-0-	-591	-0-	4779	2			N	-0-			-0-
10	5549 X	4723	-0-	-826	-0-	4723	2			N	-0-			-0-
11	5370 X	4226	-0-	-1144	-0-	4226	2			N	-0-			-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

06	19890 X	19413	-0-	-477	-0-	19413	2			N	-0-			-0-
07	20491 X	19742	-0-	-749	-0-	19742	2			N	-0-			-0-
08	20491 X	19712	-0-	-779	-0-	19712	2			N	-0-			-0-
09	19530 X	19081	-0-	-449	-0-	19081	2			N	-0-			-0-
10	20181 X	19462	-0-	-719	-0-	19462	2			N	-0-			-0-
11	19410 X	18692	-0-	-718	-0-	18692	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

06	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-			-0-
07	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-			-0-
08	12617 X	9446	-0-	-3171	-0-	9446	2			N	-0-			-0-
09	12210 X	10119	-0-	-2091	-0-	10119	2			N	-0-			-0-
10	12617 X	11013	-0-	-1604	-0-	11013	2			N	-0-			-0-
*11	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-			-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

06	3960 X	3550	-0-	-410	-0-	238	1	3312	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3333	-0-	-542	-0-	284	1	3049	2	N	-0-			-0-
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	279	1	3734	2	N	-0-			-0-
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	231	1	3602	2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3103	-0-	-648	-0-	247	1	2856	2	N	-0-			-0-
11	3870 X	3658	-0-	-212	-0-	237	1	3421	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

06	12390 X	9570	-0-	-2820	-0-	9570	2			N	-0-			-0-
07	11935 X	10199	-0-	-1736	-0-	10199	2			N	-0-			-0-
08	11873 X	9876	-0-	-1997	-0-	9876	2			N	-0-			-0-
09	10440 X	9303	-0-	-1137	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
10	10695 X	9367	-0-	-1328	-0-	9367	2			N	-0-			-0-
11	9870 X	9509	-0-	-361	-0-	9509	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SURBER UNIT CA		WELL #:		1 H	RRCID ->	237036	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8010 - 9818
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9030 X	7782	-0-	-1248	-0-	7782	3	N	-0-			-0-
07	9145 X	8737	-0-	-408	-0-	8737	3	N	-0-			-0-
08	9145 X	8381	-0-	-764	-0-	8381	3	N	-0-			-0-
09	8490 X	8157	-0-	-333	-0-	8157	3	N	-0-			-0-
10	8742 X	8725	-0-	-17	-0-	8725	3	N	-0-			-0-
*11	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3	N	-0-			-0-

PEDEN UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237039	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7141 - 9976
06	12120 X	9882	-0-	-2238	-0-	9882	2	N	-0-			-0-
07	11222 X	10407	-0-	-815	-0-	10407	2	N	-0-			-0-
08	10447 X	10376	-0-	-71	-0-	10376	2	N	-0-			-0-
09	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2	N	-0-			-0-
10	10416 X	10247	-0-	-169	-0-	10247	2	N	-0-			-0-
11	10080 X	9805	-0-	-275	-0-	9805	2	N	-0-			-0-

WEAVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237040	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	7002 - 9177
06	7800 X	7147	-0-	-653	-0-	7147	2	Y	-0-			27
07	8060 X	7446	-0-	-614	-0-	7446	2	Y	-0-			27
08	8060 X	7744	-0-	-316	-0-	7744	2	Y	-0-			27
09	7620 X	6820	-0-	-800	-0-	6820	2	Y	-0-			27
10	7874 X	7680	-0-	-194	-0-	7680	2	Y	-0-			27
11	7500 X	5787	-0-	-1713	-0-	5787	2	Y	-0-			27

DEARING		WELL #:		1H	RRCID ->	237043	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6921 - 10287
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		D 10H	RRCID ->	237046	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7688 - 9572
06	3120 X	2934	-0-	-186	-0-	595	1	2339 2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2840	-0-	-353	-0-	568	1	2272 2	N	-0-		-0-
08	2914 X	2377	-0-	-537	-0-	579	1	1798 2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2238	-0-	-702	-0-	538	1	1700 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2337	-0-	-701	-0-	584	1	1753 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	1155	-0-	-1785	-0-	535	1	620 2	N	-0-		-0-

CALVILLO UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237047	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7720 - 8842
06	3330 X	2947	-0-	-383	-0-	2947	2		N	-0-		-0-
07	3472 X	3032	-0-	-440	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
08	3472 X	2960	-0-	-512	-0-	2960	2		N	-0-		-0-
09	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	3242	2		N	-0-		-0-
10	3131 X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2		N	-0-		-0-
11	2940 X	2429	-0-	-511	-0-	2429	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2070 X	1060	-0-	-1010	-0-	371 1	689 2	N	-0-			-0-
07		2139 X	646	-0-	-1493	-0-	413 1	233 2	N	-0-			-0-
08		1767 X	408	-0-	-1359	-0-	408 1		N	-0-			-0-
09		1050 X	353	-0-	-697	-0-	346 1	7 9	N	6	6 8		-0-
10		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	362 1	841 2	N	9	9 8		-0-
							10 9						
11		1050 X	654	-0-	-396	-0-	304 1	344 2	N	5	5 8		-0-
							6 9						

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086													
06		7080 X	4408	-0-	-2672	-0-	4408 2		N	-0-			-0-
07		6975 X	959	-0-	-6016	-0-	959 2		N	-0-			-0-
08		6820 X	765	-0-	-6055	-0-	765 2		N	-0-			-0-
09		6600 X	1268	-0-	-5332	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
10		5921 X	4796	-0-	-1125	-0-	4796 2		N	-0-			-0-
*11		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388 2		N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987													
06		5730 X	4358	-0-	-1372	-0-	4358 2		N	-0-			-0-
07		5766 X	4621	-0-	-1145	-0-	4621 2		N	-0-			-0-
08		5735 X	4267	-0-	-1468	-0-	4267 2		N	-0-			-0-
09		5550 X	4626	-0-	-924	-0-	4626 2		N	-0-			-0-
10		5611 X	4509	-0-	-1102	-0-	4509 2		N	-0-			-0-
11		4470 X	4245	-0-	-225	-0-	4245 2		N	-0-			-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170													
06		4080 X	2627	-0-	-1453	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
07		4619 X	4199	-0-	-420	-0-	4199 2		N	-0-			-0-
08		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2		N	-0-			-0-
09		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2		N	-0-			-0-
10		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2		N	-0-			-0-
11		4620 X	4108	-0-	-512	-0-	4108 2		N	-0-			-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915													
06		6060 X	5522	-0-	-538	-0-	5447 3	75 9	Y	68	68 1		-0-
07		6200 X	5456	-0-	-744	-0-	5456 3		Y	-0-			-0-
08		6107 X	5647	-0-	-460	-0-	5647 3		Y	-0-			-0-
09		5910 X	5631	-0-	-279	-0-	5631 3		Y	-0-			-0-
10		5952 X	5814	-0-	-138	-0-	5814 3		Y	-0-			-0-
*11		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599 3		Y	-0-			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479													
06		9660 X	4460	-0-	-5200	-0-	4460 2		N	-0-			-0-
07		9982 X	5046	-0-	-4936	-0-	5046 2		N	-0-			-0-
08		9424 X	5029	-0-	-4395	-0-	5029 2		N	-0-			-0-
09		6510 X	5002	-0-	-1508	-0-	5002 2		N	-0-			-0-
10		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 2		N	-0-			-0-
*11		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RILEY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237062		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	-0-	5498 2		N	-0-	-0-	
07	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	-0-	5442 2		N	-0-	-0-	
08	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	-0-	5291 2		N	-0-	-0-	
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-	4657 2		N	-0-	-0-	
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	-0-	5495 2		N	-0-	-0-	
*11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	-0-	4783 2		N	-0-	-0-	

LEWIS UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 237068		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795				
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-	-0-	
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	4767 2		N	-0-	-0-	
08	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	-0-	-0-	
09	4890 X	3934	-0-	-956	-0-	-0-	3934 2		N	-0-	-0-	
10	5053 X	4038	-0-	-1015	-0-	-0-	4038 2		N	-0-	-0-	
11	4890 X	3945	-0-	-945	-0-	-0-	3945 2		N	-0-	-0-	

TXU EML UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237069		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089				
06	6570 X	4337	-0-	-2233	-0-	-0-	4337 2		N	-0-	-0-	
07	6572 X	5814	-0-	-758	-0-	-0-	5814 2		N	-0-	-0-	
08	6541 X	6422	-0-	-119	-0-	-0-	6422 2		N	-0-	-0-	
09	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	-0-	6378 2		N	-0-	-0-	
10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	-0-	7000 2		N	-0-	-0-	
*11	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	-0-	6579 2		N	-0-	-0-	

TRWD MARSHALL UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237070		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155				
06	14040 X	13848	-0-	-192	-0-	-0-	13848 2		N	-0-	-0-	
07	14229 X	13910	-0-	-319	-0-	-0-	13910 2		N	-0-	-0-	
08	14229 X	13548	-0-	-681	-0-	-0-	13548 2		N	-0-	-0-	
09	13860 X	13074	-0-	-786	-0-	-0-	13074 2		N	-0-	-0-	
10	14322 X	13304	-0-	-1018	-0-	-0-	13304 2		N	-0-	-0-	
11	13860 X	12616	-0-	-1244	-0-	-0-	12616 2		N	-0-	-0-	

TRWD GANTT C UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237071		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545				
06	3060 X	349	-0-	-2711	-0-	-0-	349 1		N	-0-	-0-	
07	3906 X	320	-0-	-3586	-0-	-0-	320 1		N	-0-	-0-	
08	5580 X	3387	-0-	-2193	-0-	-0-	390 1	2997 3	N	-0-	-0-	
09	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	-0-	292 1	7309 3	N	-0-	-0-	
10	5580 X	4842	-0-	-738	-0-	-0-	304 1	4538 3	N	-0-	-0-	
*11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1	5074 3	N	-0-	-0-	

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 3 H		RRCID -> 237073		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357				
06	2610 X	1531	-0-	-1079	-0-	-0-	191 1	1340 2	N	-0-	-0-	
07	2697 X	1794	-0-	-903	-0-	-0-	184 1	1610 2	N	-0-	-0-	
08	2697 X	2447	-0-	-250	-0-	-0-	146 1	2301 2	N	-0-	-0-	
09	2580 X	1679	-0-	-901	-0-	-0-	117 1	1562 2	N	-0-	-0-	
10	2015 X	1598	-0-	-417	-0-	-0-	109 1	1489 2	N	-0-	-0-	
11	2370 X	1572	-0-	-798	-0-	-0-	105 1	1466 2	N	1	8	
							1	9			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
TXU ABRA UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	237173	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7891 - 9528				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5670 X	4549	-0-	-1121	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	5514	-0-	-345	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
09	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
10	5518 X	5412	-0-	-106	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	5253	-0-	-657	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237212	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7331 - 9761				
06	10800 X	10559	-0-	-241	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
07	10695 X	10610	-0-	-85	-0-	10610	3			N	-0-					-0-
08	10664 X	10559	-0-	-105	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
09	10560 X	10542	-0-	-18	-0-	10542	3			N	-0-					-0-
10	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
11	10560 X	10256	-0-	-304	-0-	10256	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	237258	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	8180 - 10162				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237260	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	8573 - 10551				
06	960 X	516	-0-	-444	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	992 X	425	-0-	-567	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	868 X	496	-0-	-372	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	510 N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3320	-0-	320	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237283	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8167 - 9987				
06	7050 X	6202	-0-	-848	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7254 X	6534	-0-	-720	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
08	7254 X	4053	-0-	-3201	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	2021	-0-	-4309	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	6541 X	2175	-0-	-4366	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	6330 X	4057	-0-	-2273	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID		WELL #:		C 2 H	RRCID ->	237285	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	7107 - 9819				
06	4560 X	3983	-0-	-577	-0-	260	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	1891	-0-	-2232	-0-	90	1	1801	2	N	-0-					-0-
08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	325	1	4690	2	N	-0-					-0-
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	295	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	309	1	4348	2	N	-0-					-0-
11	4860 X	4449	-0-	-411	-0-	296	1	4153	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237287	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7915 - 11652				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRWD GANTT B UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237289	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 7550	- 10386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14130 X	13974	-0-	-156	-0-	13974 3		N	-0-			-0-
07		14601 X	13896	-0-	-705	-0-	13896 3		N	-0-			-0-
08		14601 X	13177	-0-	-1424	-0-	13177 3		N	-0-			-0-
09		13980 X	12988	-0-	-992	-0-	12988 3		N	-0-			-0-
10		14446 X	13339	-0-	-1107	-0-	13339 3		N	-0-			-0-
11		13980 X	12584	-0-	-1396	-0-	12584 3		N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237291	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7892	- 10640	
06		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 2		N	-0-			-0-
07		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653 2		N	-0-			-0-
08		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513 2		N	-0-			-0-
09		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275 2		N	-0-			-0-
10		6665 X	3382	-0-	-3283	-0-	3382 2		N	-0-			-0-
11		6450 X	25	-0-	-6425	-0-	25 2		N	-0-			-0-

ROWAN C UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237299	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6691	PERF. 7247	- 10675	
06		10620 X	9863	-0-	-757	-0-	9863 3		N	-0-			-0-
07		10974 X	10032	-0-	-942	-0-	10032 3		N	-0-			-0-
08		10571 X	9970	-0-	-601	-0-	9970 3		N	-0-			-0-
09		10230 X	9565	-0-	-665	-0-	9565 3		N	-0-			-0-
10		10292 X	9769	-0-	-523	-0-	9769 3		N	-0-			-0-
11		9870 X	9402	-0-	-468	-0-	9402 3		N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237301	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 7297	- 8809	
06		1350 X	234	-0-	-1116	-0-	234 1		N	-0-			-0-
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
08		1395 X	290	-0-	-1105	-0-	290 1		N	-0-			-0-
09		1350 X	1049	-0-	-301	-0-	391 1	649 2	N	8	8 8		-0-
							9 9						
10		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	440 1	1538 2	N	8	8 8		-0-
							9 9						
*11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	383 1	1186 2	N	5	5 8		-0-
							6 9						

SUPERIOR UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237302	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	7789	PERF. 8037	- 10121	
06		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542 2		N	-0-			-0-
07		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8337 2		N	-0-			-0-
08		9672 X	6268	-0-	-3404	-0-	6268 2		N	-0-			-0-
09		9360 X	5991	-0-	-3369	-0-	5991 2		N	-0-			-0-
10		9672 X	6059	-0-	-3613	-0-	6059 2		N	-0-			-0-
11		8550 X	6043	-0-	-2507	-0-	6043 2		N	-0-			-0-

ROESER TRWD B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237304	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 7391	- 11107	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

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

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

06	4590 X	3165	-0-	-1425	-0-	140	1	3025	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	2727	-0-	-2016	-0-	37	1	2690	2	N	-0-		-0-
08	3627 X	987	-0-	-2640	-0-	169	1	818	2	N	-0-		-0-
09	3180 X	2940	-0-	-240	-0-	159	1	2781	2	N	-0-		-0-
10	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	184	1	2802	2	N	-0-		-0-
*11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	160	1	3205	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

06	5640 X	4984	-0-	-656	-0-	4984	2			N	-0-		-0-
07	5611 X	4817	-0-	-794	-0-	4817	2			N	-0-		-0-
08	5611 X	4674	-0-	-937	-0-	4674	2			N	-0-		-0-
09	5130 X	4311	-0-	-819	-0-	4311	2			N	-0-		-0-
10	5301 X	4595	-0-	-706	-0-	4595	2			N	-0-		-0-
11	4980 X	3751	-0-	-1229	-0-	3751	2			N	-0-		-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

06	3090 X	2822	-0-	-268	-0-	321	1	2501	2	N	-0-		-0-
07	2790 X	1510	-0-	-1280	-0-	175	1	1335	2	N	-0-		-0-
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	138	1	2736	2	N	-0-		-0-
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	100	1	3206	2	N	-0-		-0-
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	138	1	3407	2	N	-0-		-0-
*11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	173	1	3275	2	N	-0-		-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

06	7560 X	6800	-0-	-760	-0-	6800	2			N	-0-		-0-
07	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-		-0-
08	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-		-0-
09	6810 X	6758	-0-	-52	-0-	6758	2			N	-0-		-0-
10	7688 X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-		-0-
11	7440 X	6997	-0-	-443	-0-	6997	2			N	-0-		-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

06	4500 X	4430	-0-	-70	-0-	4429	2	1 9		N	1	1 8	-0-
07	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			N	-0-		-0-
08	4650 X	4569	-0-	-81	-0-	4569	2			N	-0-		-0-
09	4470 X	4441	-0-	-29	-0-	4441	2			N	-0-		-0-
10	4619 X	4608	-0-	-11	-0-	4607	2	1 9		N	1	1 8	-0-
11	4440 X	4318	-0-	-122	-0-	4317	2	1 9		N	1	1 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 237318		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 7064 - 8681		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-			-0-
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-			-0-
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	2743	-0-	-437	-0-	2743	2	N	-0-			-0-
10	3472 X	2940	-0-	-532	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	3013	-0-	-347	-0-	3012	2	1 9 N	1	1 8		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 1 H		RRCID -> 237340		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 7007 - 8043		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, JAMES DALE		WELL #: C 1HR		RRCID -> 237344		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8789 - 10711		
06	4170 X	3992	-0-	-178	-0-	3992	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	4145	-0-	-71	-0-	4145	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	4118	-0-	-98	-0-	4118	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	3745	-0-	-335	-0-	3745	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	3950	-0-	-204	-0-	3950	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3712	-0-	-308	-0-	3712	2	N	-0-			-0-

NORTH STAR		WELL #: A 2 H		RRCID -> 237353		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 5772		PERF. 7064 - 8963		
06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3	N	-0-			-0-
07	5208 X	3748	-0-	-1460	-0-	3748	3	N	-0-			-0-
08	5208 X	3689	-0-	-1519	-0-	3689	3	N	-0-			-0-
09	5040 X	3736	-0-	-1304	-0-	3736	3	N	-0-			-0-
10	5053 X	2631	-0-	-2422	-0-	2631	3	N	-0-			-0-
11	4200 X	3959	-0-	-241	-0-	3959	3	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 1 H		RRCID -> 237359		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 6643		PERF. 7103 - 10153		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSITES		WELL #: B 1 H		RRCID -> 237362		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 7053 - 10063		
06	9030 X	8944	-0-	-86	-0-	8944	3	Y	-0-		6	-0-
07	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10279	3	Y	56	62 1		-0-
08	9331 X	8663	-0-	-668	-0-	8663	3	Y	-0-			-0-
09	8940 X	7613	-0-	-1327	-0-	7613	3	Y	-0-			-0-
10	10354 X	7735	-0-	-2619	-0-	7735	3	Y	-0-			-0-
11	10020 X	5760	-0-	-4260	-0-	5735	3	25 9 Y	23	23 1		-0-

SUPERIOR UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237368		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8087 - 10261		
06	7050 X	6370	-0-	-680	-0-	6370	2	N	-0-			-0-
07	7285 X	6448	-0-	-837	-0-	6448	2	N	-0-			-0-
08	7285 X	5066	-0-	-2219	-0-	5066	2	N	-0-			-0-
09	7050 X	5004	-0-	-2046	-0-	5004	2	N	-0-			-0-
10	7161 X	6697	-0-	-464	-0-	6697	2	N	-0-			-0-
11	6360 X	5893	-0-	-467	-0-	5893	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		8160 X	7362	-0-	-798	-0-	7362	2			Y	-0-
07		8432 X	8237	-0-	-195	-0-	8237	2			Y	-0-
08		8680 X	8155	-0-	-525	-0-	8155	2			Y	-0-
09		8400 X	7840	-0-	-560	-0-	7840	2			Y	-0-
10		8680 X	8061	-0-	-619	-0-	8061	2			Y	-0-
11		7980 X	7474	-0-	-506	-0-	7474	2			Y	-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921												
06		8070 X	6611	-0-	-1459	-0-	6611	2			N	-0-
07		8339 X	6538	-0-	-1801	-0-	6538	2			N	-0-
08		7285 X	4397	-0-	-2888	-0-	4397	2			N	-0-
09		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-	-0-	2			N	-0-
10		6975 X	236	-0-	-6739	-0-	236	2			N	-0-
11		6600 X	1329	-0-	-5271	-0-	1329	2			N	-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230												
06		6180 X	1478	-0-	-4702	-0-	249	1	1229	2	N	-0-
07		4867 X	2799	-0-	-2068	-0-	242	1	2557	2	N	-0-
08		4867 X	1421	-0-	-3446	-0-	266	1	1155	2	N	-0-
09		4050 X	1265	-0-	-2785	-0-	283	1	982	2	N	-0-
10		2790 X	914	-0-	-1876	-0-	311	1	603	2	N	-0-
11		2700 X	2442	-0-	-258	-0-	305	1	2137	2	N	-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315												
06		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-
07		3534 X	3169	-0-	-365	-0-	3169	2			N	-0-
08		3534 X	3252	-0-	-282	-0-	3252	2			N	-0-
09		4200 X	3699	-0-	-501	-0-	3699	2			N	-0-
10		4340 X	4313	-0-	-27	-0-	4313	2			N	-0-
*11		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232												
06		5790 X	4740	-0-	-1050	-0-	4740	2			N	-0-
07		5890 X	4191	-0-	-1699	-0-	4191	2			N	-0-
08		7068 X	5119	-0-	-1949	-0-	5119	2			N	-0-
09		6840 X	6273	-0-	-567	-0-	6273	2			N	-0-
10		7068 X	6123	-0-	-945	-0-	6123	2			N	-0-
*11		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360												
06		2040 N	1434	-0-	-606	-0-	1434	2			N	-0-
07		2108 N	530	-0-	-1578	-0-	530	2			N	-0-
08		2108 N	154	-0-	-1954	-0-	154	2			N	-0-
09		1440 N	738	-0-	-702	-0-	738	2			N	-0-
10		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-
*11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986												
06		5190 X	4878	-0-	-312	-0-	4878	2			N	-0-
07		5270 X	5069	-0-	-201	-0-	5069	2			N	-0-
08		5270 X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2			N	-0-
09		4890 X	4838	-0-	-52	-0-	4838	2			N	-0-
10		5084 X	4479	-0-	-605	-0-	4479	2			N	-0-
11		4920 X	4319	-0-	-601	-0-	4319	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 237687		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7339 - 10260		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5820 X	4418	-0-	-1402	-0-	316	1	4102	3	Y	-0-	-0-
07	5673 X	4351	-0-	-1322	-0-	325	1	4026	3	Y	-0-	-0-
08	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	277	1	4529	3	Y	-0-	-0-
09	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	185	1	5598	3	Y	-0-	-0-
10	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	203	1	4439	3	Y	-0-	-0-
*11	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	187	1	5215	3	Y	-0-	-0-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237702		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7724 - 10310		
06	6510 X	4291	-0-	-2219	-0-	370	1	3921	2	N	-0-	-0-
07	6727 X	4911	-0-	-1816	-0-	364	1	4547	2	N	-0-	-0-
08	6727 X	5783	-0-	-944	-0-	372	1	5411	2	N	-0-	-0-
09	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	360	1	4685	2	N	-0-	-0-
10	4898 X	4856	-0-	-42	-0-	375	1	4481	2	N	-0-	-0-
11	5610 X	4707	-0-	-903	-0-	365	1	4342	2	N	-0-	-0-

RIDDLE		WELL #: A 3H		RRCID -> 237703		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 6978 - 8615		
06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-	-0-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-	-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-	-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-	-0-
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-	-0-
11	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1052	2	1	9	N	1	8

RILEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237704		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8208 - 10252		
06	5610 X	4586	-0-	-1024	-0-	4586	2			N	-0-	-0-
07	5797 X	4042	-0-	-1755	-0-	4042	2			N	-0-	-0-
08	5797 X	4382	-0-	-1415	-0-	4382	2			N	-0-	-0-
09	5160 X	3829	-0-	-1331	-0-	3829	2			N	-0-	-0-
10	4743 X	4474	-0-	-269	-0-	4474	2			N	-0-	-0-
11	4590 X	4071	-0-	-519	-0-	4071	2			N	-0-	-0-

CLAYTON		WELL #: 1H		RRCID -> 237705		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 6908 - 8024		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEWIS UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 237706		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8277 - 9755		
06	5250 X	4345	-0-	-905	-0-	4345	2			N	-0-	-0-
07	5363 X	3621	-0-	-1742	-0-	3621	2			N	-0-	-0-
08	3813 X	3540	-0-	-273	-0-	3540	2			N	-0-	-0-
09	4350 X	2360	-0-	-1990	-0-	2360	2			N	-0-	-0-
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-	-0-
*11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-	-0-

ALLEN, MIKE UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 237708		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 7819 - 9891		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRBP		WELL #:		1H	RRCID ->	237711	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7701 - 8971
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	5520 X	4819	-0-	-701	-0-	158	1	4661	2	N	-0-	-0-
07	5704 X	4802	-0-	-902	-0-	160	1	4642	2	N	-0-	-0-
08	5394 X	5211	-0-	-183	-0-	134	1	5077	2	N	-0-	-0-
09	4980 X	4783	-0-	-197	-0-	150	1	4633	2	N	-0-	-0-
10	5146 X	4877	-0-	-269	-0-	134	1	4743	2	N	-0-	-0-
*11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	107	1	5286	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237712	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7934 - 9626
06	3120 X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2			N	-0-	-0-
07	3224 X	2834	-0-	-390	-0-	2834	2			N	-0-	-0-
08	3100 X	2845	-0-	-255	-0-	2845	2			N	-0-	-0-
09	3000 X	2709	-0-	-291	-0-	2709	2			N	-0-	-0-
10	2883 X	2686	-0-	-197	-0-	2686	2			N	-0-	-0-
11	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	237715	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8116 - 10456
06	10710 X	5360	-0-	-5350	-0-	5360	2			N	-0-	-0-
07	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-	-0-
08	11408 X	5562	-0-	-5846	-0-	5562	2			N	-0-	-0-
09	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-	-0-
10	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-	-0-
11	12900 X	11941	-0-	-959	-0-	11941	2			N	-0-	-0-

SMITH UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	237716	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7598 - 9853
06	5250 X	276	-0-	-4974	-0-	276	1			N	-0-	-0-
07	4805 X	1495	-0-	-3310	-0-	307	1	1188	2	N	-0-	-0-
08	4309 X	3745	-0-	-564	-0-	295	1	3450	2	N	-0-	-0-
09	3990 X	3206	-0-	-784	-0-	342	1	2864	2	N	-0-	-0-
10	4123 X	3590	-0-	-533	-0-	349	1	3241	2	N	-0-	-0-
11	3630 X	1599	-0-	-2031	-0-	326	1	1273	2	N	-0-	-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	237719	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	8129 - 10033
06	8250 X	7446	-0-	-804	-0-	7446	2			N	-0-	-0-
07	8525 X	8473	-0-	-52	-0-	8473	2			N	-0-	-0-
08	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-	-0-
09	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-	-0-
10	8463 X	7966	-0-	-497	-0-	7966	2			N	-0-	-0-
11	8310 X	7835	-0-	-475	-0-	7835	2			N	-0-	-0-

C.V.MOORE B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237720	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7993 - 9179
06	5340 X	4257	-0-	-1083	-0-	4257	2			N	-0-	-0-
07	5425 X	4477	-0-	-948	-0-	4477	2			N	-0-	-0-
08	4681 X	3051	-0-	-1630	-0-	3051	2			N	-0-	-0-
09	4530 X	4176	-0-	-354	-0-	4176	2			N	-0-	-0-
10	4495 X	3561	-0-	-934	-0-	3561	2			N	-0-	-0-
11	4320 X	2633	-0-	-1687	-0-	2633	2			N	-0-	-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237769	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7640 - 8690
06	4170 X	2945	-0-	-1225	-0-	142	1	2803	2	N	-0-	-0-
07	4309 X	2121	-0-	-2188	-0-	163	1	1958	2	N	-0-	-0-
08	4030 X	1815	-0-	-2215	-0-	162	1	1653	2	N	-0-	-0-
09	3330 X	1553	-0-	-1777	-0-	164	1	1389	2	N	-0-	-0-
10	3255 X	2639	-0-	-616	-0-	155	1	2484	2	N	-0-	-0-
*11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	144	1	3141	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILKERSON OLSOVSKY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237937		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 7109 - 9351		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3450 X	3229	-0-	-221	-0-	3229	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	3314	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	3177	-0-	-326	-0-	3177	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	2908	-0-	-482	-0-	2908	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	2295	-0-	-1053	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2069	-0-	-1171	-0-	2069	2	N	-0-			-0-

SAU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238059		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 5052 - 10928		
06	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	303	1	8640	2	N	-0-	-0-
07	9455 X	8413	-0-	-1042	-0-	287	1	8126	2	N	-0-	-0-
08	9455 X	9270	-0-	-185	-0-	287	1	8983	2	N	-0-	-0-
09	9150 X	9116	-0-	-34	-0-	235	1	8881	2	N	-0-	-0-
10	9300 X	8782	-0-	-518	-0-	270	1	8512	2	N	-0-	-0-
*11	8970 X	7870	-0-	-1100	-0-	217	1	7653	2	N	-0-	-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 238075		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6438		PERF. 6736 - 8353		
06	3090 X	1224	-0-	-1866	-0-	1224	2			Y	-0-	11
07	3193 X	1	-0-	-3192	-0-	1	2			Y	-0-	11
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-	11
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-	11
10	2201 X	2076	-0-	-125	-0-	2076	2			Y	-0-	11
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	11

MCDANIEL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238078		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 7138 - 9210		
06	2640 X	2625	-0-	-15	-0-	318	1	2307	2	Y	-0-	8
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	336	1	2682	2	Y	-0-	8
08	2883 X	2743	-0-	-140	-0-	316	1	2427	2	Y	-0-	8
09	2790 X	2490	-0-	-300	-0-	304	1	2186	2	Y	-0-	8
10	3007 X	2521	-0-	-486	-0-	290	1	2231	2	Y	-0-	8
*11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	310	1	2634	2	Y	-0-	8

MURRAY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238082		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 5344		PERF. 5726 - 8709		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 2H		RRCID -> 238090		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 7011 - 10331		
06	7260 X	6473	-0-	-787	-0-	6473	2			N	-0-	-0-
07	7502 X	6739	-0-	-763	-0-	6739	2			N	-0-	-0-
08	7316 X	6176	-0-	-1140	-0-	6176	2			N	-0-	-0-
09	6630 X	6422	-0-	-208	-0-	6422	2			N	-0-	-0-
10	6727 X	6584	-0-	-143	-0-	6584	2			N	-0-	-0-
11	6510 X	6339	-0-	-171	-0-	6339	2			N	-0-	-0-

TXI		WELL #: A 1H		RRCID -> 238092		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 8369 - 11406		
06	6600 X	5439	-0-	-1161	-0-	5439	2			N	-0-	-0-
07	6820 X	4233	-0-	-2587	-0-	4233	2			N	-0-	-0-
08	6820 X	3878	-0-	-2942	-0-	3878	2			N	-0-	-0-
09	6390 X	4539	-0-	-1851	-0-	4539	2			N	-0-	-0-
10	6014 X	4042	-0-	-1972	-0-	4042	2			N	-0-	-0-
11	5430 X	5415	-0-	-15	-0-	5415	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARPER NEJ WEST		WELL #: B 1CH		RRCID ->	238095	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8500	- 10293
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-		-0-
07		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
08		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2		N	-0-		-0-
09		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-		-0-
10		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2		N	-0-		-0-
11		3480 X	3413	-0-	-67	-0-	3413 2		N	-0-		-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #: 2H		RRCID ->	238096	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	6892	- 8509
06		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2		Y	-0-		24
07		3658 X	3247	-0-	-411	-0-	3247 2		Y	-0-		24
08		3627 X	3455	-0-	-172	-0-	3455 2		Y	-0-		24
09		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2		Y	-0-		24
10		3689 X	3562	-0-	-127	-0-	3562 2		Y	-0-		24
11		3570 X	3449	-0-	-121	-0-	3449 2		Y	-0-		24

STEPHENS, RP		WELL #: 1H		RRCID ->	238104	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7378	- 9350
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JET GUNS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238109	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8332	- 11068
06		6750 X	6465	-0-	-285	-0-	92 1	6373 2	N	-0-		-0-
07		7006 X	6646	-0-	-360	-0-	113 1	6533 2	N	-0-		-0-
08		7006 X	6587	-0-	-419	-0-	105 1	6482 2	N	-0-		-0-
09		6780 X	6302	-0-	-478	-0-	95 1	6207 2	N	-0-		-0-
10		6696 X	6515	-0-	-181	-0-	101 1	6414 2	N	-0-		-0-
11		6480 X	2990	-0-	-3490	-0-	70 1	2920 2	N	-0-		-0-

SHOEBAR RANCH		WELL #: H 3H		RRCID ->	238114	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4919	PERF.	5381	- 8841
06		3360 X	3298	-0-	-62	-0-	235 1	3062 3	Y	1		1
							1 9					
07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	271 1	3015 3	Y	-0-		1
08		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	344 1	3344 3	Y	-0-		1
09		3300 X	3094	-0-	-206	-0-	348 1	2746 3	Y	-0-		1
10		3410 X	3213	-0-	-197	-0-	360 1	2853 3	Y	-0-		1
11		3570 X	2264	-0-	-1306	-0-	235 1	2028 3	Y	1	1 1	1
							1 9					

MOSITES		WELL #: C 2H		RRCID ->	238121	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	6672	- 9016
06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 3		Y	-0-		-0-
07		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4320 3	59 9	Y	54	54 1	-0-
08		4433 X	4371	-0-	-62	-0-	4371 3		Y	-0-		-0-
09		4290 X	3955	-0-	-335	-0-	9 1	3946 3	Y	-0-		-0-
10		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 3		Y	-0-		-0-
11		4290 X	4075	-0-	-215	-0-	10 1	4014 3	Y	46	46 1	-0-
							51 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238127	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7274 PERF. 7790 - 9422	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6030 X	4712	-0-	-1318	-0-	4712 2	N	-0-		-0-
07	6231 X	4422	-0-	-1809	-0-	4422 2	N	-0-		-0-
08	6200 X	4708	-0-	-1492	-0-	4708 2	N	-0-		-0-
09	6000 X	5129	-0-	-871	-0-	5129 2	N	-0-		-0-
10	6200 X	4446	-0-	-1754	-0-	4446 2	N	-0-		-0-
11	4710 X	4424	-0-	-286	-0-	4424 2	N	-0-		-0-

MARINE CREEK G UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	238130	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	6885 PERF. 7672 - 10346	
06	420 X	360	-0-	-60	-0-	360 1	N	-0-		-0-
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 1	N	-0-		-0-
08	434 X	428	-0-	-6	-0-	428 1	N	-0-		-0-
09	420 X	396	-0-	-24	-0-	396 1	N	-0-		-0-
10	434 X	393	-0-	-41	-0-	393 1	N	-0-		-0-
11	420 X	416	-0-	-4	-0-	416 1	N	-0-		-0-

TIMBERVIEW A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	238133	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7468 PERF. 8079 - 9387	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HBB HW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238138	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7333 PERF. 7908 - 10312	
06	12780 X	11803	-0-	-977	-0-	11803 2	N	-0-		-0-
07	12896 X	12148	-0-	-748	-0-	12148 2	N	-0-		-0-
08	12896 X	11608	-0-	-1288	-0-	11608 2	N	-0-		-0-
09	11970 X	11012	-0-	-958	-0-	11012 2	N	-0-		-0-
10	12276 X	10759	-0-	-1517	-0-	10759 2	N	-0-		-0-
11	11790 X	10585	-0-	-1205	-0-	10585 2	N	-0-		-0-

LEDBETTER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238140	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	6715 PERF. 7213 - 10697	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JET GUNS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	238141	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7845 PERF. 8253 - 10839	
06	7200 X	5708	-0-	-1492	-0-	92 1	5616 2	N	-0-	-0-
07	7440 X	5204	-0-	-2236	-0-	143 1	5061 2	N	-0-	-0-
08	7657 X	6628	-0-	-1029	-0-	200 1	6428 2	N	-0-	-0-
09	7410 X	6728	-0-	-682	-0-	195 1	6533 2	N	-0-	-0-
10	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	202 1	7599 2	N	-0-	-0-
*11	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	174 1	7233 2	N	-0-	-0-

HARPER NEJ EAST		WELL #: C 2AH		RRCID ->	238144	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	8143 PERF. 8839 - 10433	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TODD UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238145	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7944 - 10800		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	215	1	5512	2	N	-0-	-0-
07	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	226	1	5478	2	N	-0-	-0-
08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	231	1	5069	2	N	-0-	-0-
09	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	237	1	4314	2	N	-0-	-0-
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	225	1	5218	2	N	-0-	-0-
*11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	223	1	3622	2	N	-0-	-0-

SAMMONS		WELL #: 1H		RRCID ->	238174	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 7380 - 8763		
06	3210 X	3025	-0-	-185	-0-	201	1	2824	3	N	-0-	80
07	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	185	1	2597	3	N	-0-	80
08	3100 X	2446	-0-	-654	-0-	204	1	2242	3	N	-0-	80
09	3030 X	2400	-0-	-630	-0-	214	1	2186	3	N	-0-	80
10	3131 X	2680	-0-	-451	-0-	199	1	2481	3	N	-0-	80
11	3030 X	2736	-0-	-294	-0-	188	1	2548	3	N	-0-	80

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238185	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7637	PERF. 8067 - 8949		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIBBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238186	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7437 - 8835		
06	2250 X	949	-0-	-1301	-0-	949	2			N	-0-	-0-
07	2325 X	1232	-0-	-1093	-0-	1232	2			N	-0-	-0-
08	2325 X	1662	-0-	-663	-0-	1662	2			N	-0-	-0-
09	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-	-0-
10	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-	-0-
11	1620 X	562	-0-	-1058	-0-	562	2			N	-0-	-0-

MCDANIEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238189	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7078 - 8937		
06	2490 N	2234	-0-	-256	-0-	221	1	2013	2	Y	-0-	8
07	2666 N	2400	-0-	-266	-0-	233	1	2167	2	Y	-0-	8
08	2728 N	2564	-0-	-164	-0-	210	1	2354	2	Y	-0-	8
09	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	232	1	2392	2	Y	-0-	8
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	234	1	2329	2	Y	-0-	8
11	2490 N	2318	-0-	-172	-0-	190	1	2128	2	Y	-0-	8

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238227	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 7129 - 8653		
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	121	1	2510	2	N	-0-	-0-
07	2387 X	1835	-0-	-552	-0-	154	1	1681	2	N	-0-	-0-
08	2387 X	1877	-0-	-510	-0-	158	1	1719	2	N	-0-	-0-
09	2640 X	1572	-0-	-1068	-0-	131	1	1439	2	N	2	8
						2	9					
10	2728 X	1514	-0-	-1214	-0-	153	1	1358	2	N	3	8
						3	9					
11	2640 X	1676	-0-	-964	-0-	130	1	1544	2	N	2	8
						2	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OWEN		WELL #: 1H		RRCID -> 238230		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 7199 - 8933	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2430 X	2188	-0-	-242	-0-	2188	2	N	-0-		-0-
07	2418 X	2198	-0-	-220	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
09	2280 X	2226	-0-	-54	-0-	2226	2	N	-0-		-0-
10	2356 X	2242	-0-	-114	-0-	2242	2	N	-0-		-0-
11	2280 X	2260	-0-	-20	-0-	2260	2	N	-0-		-0-

SALUSKY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238231		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7896 - 11143	
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
08	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-		-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

TRWD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238233		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 7508 - 10640	
06	9570 X	8568	-0-	-1002	-0-	8568	2	N	-0-		-0-
07	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2	N	-0-		-0-
08	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2	N	-0-		-0-
09	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	2	N	-0-		-0-
10	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2	N	-0-		-0-
11	12090 X	8964	-0-	-3126	-0-	8964	2	N	-0-		-0-

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238235		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7907 - 10011	
06	8040 X	7012	-0-	-1028	-0-	229	1	6783	2	N	-0-
07	8122 X	6971	-0-	-1151	-0-	223	1	6748	2	N	-0-
08	7905 X	6532	-0-	-1373	-0-	215	1	6317	2	N	-0-
09	7020 X	6271	-0-	-749	-0-	216	1	6055	2	N	-0-
10	7254 X	2514	-0-	-4740	-0-	219	1	2295	2	N	-0-
11	7020 X	4758	-0-	-2262	-0-	229	1	4529	2	N	-0-

HAMPTON UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238250		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 7415 - 9113	
06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2	N	-0-		-0-
07	9114 X	7387	-0-	-1727	-0-	7387	2	N	-0-		-0-
08	9114 X	6404	-0-	-2710	-0-	6404	2	N	-0-		-0-
09	8820 X	6304	-0-	-2516	-0-	6304	2	N	-0-		-0-
10	8432 X	6910	-0-	-1522	-0-	6910	2	N	-0-		-0-
11	7440 X	5966	-0-	-1474	-0-	5966	2	N	-0-		-0-

TODD UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 238251		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 8047 - 9731	
06	5490 X	5082	-0-	-408	-0-	108	1	4974	2	N	-0-
07	5487 X	4876	-0-	-611	-0-	123	1	4753	2	N	-0-
08	5270 X	4901	-0-	-369	-0-	121	1	4780	2	N	-0-
09	5100 X	4491	-0-	-609	-0-	116	1	4375	2	N	-0-
10	5394 X	4594	-0-	-800	-0-	119	1	4475	2	N	-0-
11	5070 X	4398	-0-	-672	-0-	112	1	4286	2	N	-0-

GRAYSTONE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238254		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7969 - 10555	
06	10170 X	9756	-0-	-414	-0-	9756	2	N	-0-		-0-
07	10509 X	9424	-0-	-1085	-0-	9424	2	N	-0-		-0-
08	10261 X	9619	-0-	-642	-0-	9619	2	N	-0-		-0-
09	9750 X	9352	-0-	-398	-0-	9352	2	N	-0-		-0-
10	10075 X	9801	-0-	-274	-0-	9801	2	N	-0-		-0-
11	9750 X	9272	-0-	-478	-0-	9272	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BRUMBAUGH CFW UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238255	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	7319 PERF. 7800 - 10024
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9540 X	7149	-0-	-2391	-0-	7149 2	N	-0-	-0-
07	9858 X	7395	-0-	-2463	-0-	7395 2	N	-0-	-0-
08	8432 X	7494	-0-	-938	-0-	7494 2	N	-0-	-0-
09	7830 X	7354	-0-	-476	-0-	7354 2	N	-0-	-0-
10	7905 X	7801	-0-	-104	-0-	7801 2	N	-0-	-0-
*11	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552 2	N	-0-	-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	238256	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6871 PERF. 7175 - 10674
06	11790 X	10783	-0-	-1007	-0-	119 1	10664 2	N	-0-
07	13361 X	9326	-0-	-4035	-0-	207 1	9119 2	N	-0-
08	13361 X	10655	-0-	-2706	-0-	196 1	10459 2	N	-0-
09	12930 X	5619	-0-	-7311	-0-	193 1	5426 2	N	-0-
10	11129 X	8180	-0-	-2949	-0-	168 1	8012 2	N	-0-
*11	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	131 1	10698 2	N	-0-

TORNADO		WELL #: 1H		RRCID ->	238259	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7598 PERF. 7950 - 9492
06	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242 2	N	-0-	-0-
07	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434 2	N	-0-	-0-
08	8525 X	8076	-0-	-449	-0-	8076 2	N	-0-	-0-
09	8250 X	7357	-0-	-893	-0-	7357 2	N	-0-	-0-
10	8525 X	7559	-0-	-966	-0-	7559 2	N	-0-	-0-
11	8250 X	6845	-0-	-1405	-0-	6845 2	N	-0-	-0-

TUBBS		WELL #: 1H		RRCID ->	238272	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7835 PERF. 8350 - 9962
06	6300 X	2455	-0-	-3845	-0-	175 1	2280 2	N	-0-
07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	84 1	7105 2	N	-0-
08	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036 2	N	-0-	-0-
09	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 2	N	-0-	-0-
10	7192 X	6795	-0-	-397	-0-	6795 2	N	-0-	-0-
11	7770 X	6546	-0-	-1224	-0-	6546 2	N	-0-	-0-

PEACEFUL VALLEY		WELL #: 1H		RRCID ->	238278	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7613 PERF. 7970 - 10322
06	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 2	N	-0-	-0-
07	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408 2	N	-0-	-0-
08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2	N	-0-	-0-
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2	N	-0-	-0-
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 2	N	-0-	-0-
*11	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620 2	N	-0-	-0-

TCU C UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	238397	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7442 PERF. 7790 - 9904
06	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8932 2	N	-0-	-0-
07	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136 2	N	-0-	-0-
08	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792 2	N	-0-	-0-
09	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8331 2	N	-0-	-0-
10	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823 2	N	-0-	-0-
*11	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486 2	N	-0-	-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238403	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6683 PERF. 7083 - 9508
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 2	Y	-0-	2
07	6603 X	6501	-0-	-102	-0-	6501 2	Y	-0-	2
08	6665 X	6539	-0-	-126	-0-	6539 2	Y	-0-	2
09	6480 X	6323	-0-	-157	-0-	6323 2	Y	-0-	2
10	6696 X	6079	-0-	-617	-0-	6079 2	Y	-0-	2
11	6480 X	6040	-0-	-440	-0-	6040 2	Y	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARPER NEJ WEST		WELL #: B 2CH		RRCID -> 238407	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8268	- 10283			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4650 X	4197	-0-	-453	-0-	4197 2	N	-0-		-0-	
07	4805 X	4404	-0-	-401	-0-	4404 2	N	-0-		-0-	
08	4805 X	4794	-0-	-11	-0-	4794 2	N	-0-		-0-	
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2	N	-0-		-0-	
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2	N	-0-		-0-	
11	4650 X	4443	-0-	-207	-0-	4443 2	N	-0-		-0-	

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238408	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 6722	PERF. 7132	- 9682			
06	6330 X	5617	-0-	-713	-0-	5617 2	Y	-0-		2	
07	6541 X	5112	-0-	-1429	-0-	5112 2	Y	-0-		2	
08	6510 X	5642	-0-	-868	-0-	5642 2	Y	-0-		2	
09	5850 X	5340	-0-	-510	-0-	5340 2	Y	-0-		2	
10	5797 X	5410	-0-	-387	-0-	5410 2	Y	-0-		2	
11	5610 X	5088	-0-	-522	-0-	5088 2	Y	-0-		2	

HRS JIMENEZ		WELL #: 2H		RRCID -> 238416	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 7559	PERF. 8130	- 10192			
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-		N	-0-		-0-	
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-		N	-0-		-0-	
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-		N	-0-		-0-	
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HRS JIMENEZ		WELL #: 1H		RRCID -> 238418	COMPL. DATE 08/24/2007	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 7885	- 10402			
06	1320 X	1313	-0-	-7	-0-	1313 2	N	-0-		-0-	
07	1209 X	294	-0-	-915	-0-	294 2	N	-0-		-0-	
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-		-0-	
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-		-0-	
10	1364 X	918	-0-	-446	-0-	918 2	N	-0-		-0-	
11	1320 X	455	-0-	-865	-0-	455 2	N	-0-		-0-	

SMITH, GERY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 238421	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 7609	PERF. 8179	- 10092			
06	900 X	286	-0-	-614	-0-	286 1	N	-0-		-0-	
07	1829 X	273	-0-	-1556	-0-	71 1	N	-0-	202 2	-0-	
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		-0-	
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-		N	-0-		-0-	
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-	
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-	

BAKERS ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238424	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 7539	PERF. 7850	- 9902			
06	9900 X	7453	-0-	-2447	-0-	7453 2	N	-0-		-0-	
07	10292 X	8959	-0-	-1333	-0-	8959 2	N	-0-		-0-	
08	10292 X	9245	-0-	-1047	-0-	9245 2	N	-0-		-0-	
09	9960 X	8743	-0-	-1217	-0-	8743 2	N	-0-		-0-	
10	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583 2	N	-0-		-0-	
11	8940 X	8382	-0-	-558	-0-	8382 2	N	-0-		-0-	

FEDERAL		WELL #: B 1 H		RRCID -> 238431	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 6183	PERF. 7228	- 9454			
06	13890 X	11976	-0-	-1914	-0-	11976 2	N	-0-		-0-	
07	14167 X	12208	-0-	-1959	-0-	12208 2	N	-0-		-0-	
08	14167 X	11447	-0-	-2720	-0-	11447 2	N	-0-		-0-	
09	13320 X	11378	-0-	-1942	-0-	11378 2	N	-0-		-0-	
10	12648 X	11707	-0-	-941	-0-	11707 2	N	-0-		-0-	
11	11970 X	11966	-0-	-4	-0-	11966 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAUlsen UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5370 X	3500	-0-	-1870	-0-	3500 2		N	-0-			-0-
07	5549 X	4903	-0-	-646	-0-	4903 2		N	-0-			-0-
08	5549 X	5502	-0-	-47	-0-	5502 2		N	-0-			-0-
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		N	-0-			-0-
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2		N	-0-			-0-
*11	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2		N	-0-			-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

06	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688 2		N	-0-			-0-
07	9486 X	8423	-0-	-1063	-0-	8423 2		N	-0-			-0-
08	9486 X	8645	-0-	-841	-0-	8645 2		N	-0-			-0-
09	9180 X	8124	-0-	-1056	-0-	8124 2		N	-0-			-0-
10	9083 X	7670	-0-	-1413	-0-	7670 2		N	-0-			-0-
11	8700 X	7393	-0-	-1307	-0-	7393 2		N	-0-			-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

06	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	211 1	4587 2	N	-0-			126
07	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	194 1	4619 2	N	-0-			126
08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	187 1	4683 2	N	66	192 1		-0-
						73 9						
09	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	188 1	4454 2	N	-0-			-0-
10	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	202 1	4088 2	N	-0-			-0-
*11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	199 1	4310 2	N	-0-			-0-

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	427 1	2916 2	N	-0-			-0-
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	412 1	2790 2	N	-0-			-0-
08	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	444 1	5104 2	N	-0-			-0-
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	438 1	3703 2	N	-0-			-0-
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	430 1	3380 2	N	-0-			-0-
*11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	419 1	3026 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HOSLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238478	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7272 PERF. 7545 - 9855	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13260 X	9203	-0-	-4057	-0-	9203 2	N	-0-		-0-
07	13702 X	8933	-0-	-4769	-0-	8933 2	N	-0-		-0-
08	12586 X	9911	-0-	-2675	-0-	9911 2	N	-0-		-0-
09	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	13704 2	N	-0-		-0-
10	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14058 2	N	-0-		-0-
*11	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12940 2	N	-0-		-0-

DEARING		WELL #: 2H		RRCID ->	238483	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	6652 PERF. 7320 - 9196	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONG UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238486	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5249 PERF. 5477 - 7889	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41

WILDLIFE		WELL #: B 1H		RRCID ->	238490	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6057 PERF. 7049 - 8591	
06	11940 X	11228	-0-	-712	-0-	11228 2	N	-0-		-0-
07	12338 X	11537	-0-	-801	-0-	11537 2	N	-0-		-0-
08	11811 X	11416	-0-	-395	-0-	11416 2	N	-0-		-0-
09	11430 X	10756	-0-	-674	-0-	10756 2	N	-0-		-0-
10	11811 X	11109	-0-	-702	-0-	11109 2	N	-0-		-0-
11	11220 X	10901	-0-	-319	-0-	10901 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238494	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7526 PERF. 7814 - 10026	
06	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3573 2	N	-0-		-0-
07	3844 X	2921	-0-	-923	-0-	2921 2	N	-0-		-0-
08	3844 X	3442	-0-	-402	-0-	3442 2	N	-0-		-0-
09	3690 X	3273	-0-	-417	-0-	3273 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	3329	-0-	-360	-0-	3329 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	3219	-0-	-351	-0-	3219 2	N	-0-		-0-

TRWD E UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238544	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 6879 - 10363	
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-
10	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: D 2H		RRCID ->	238546	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	6923 PERF. 7216 - 10306	
06	6810 X	6575	-0-	-235	-0-	6575 2	Y	-0-		-0-
07	7006 X	6773	-0-	-233	-0-	6773 2	Y	-0-		-0-
08	6851 X	6706	-0-	-145	-0-	6706 2	Y	-0-		-0-
09	6630 X	6431	-0-	-199	-0-	6431 2	Y	-0-		-0-
10	6851 X	6475	-0-	-376	-0-	6475 2	Y	-0-		-0-
11	6570 X	5688	-0-	-882	-0-	5688 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

06	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
07	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	-0-	10598	3			N	-0-					-0-
08	10323 X	10056	-0-	-267	-0-	-0-	10056	3			N	-0-					-0-
09	9990 X	9827	-0-	-163	-0-	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
10	10602 X	10498	-0-	-104	-0-	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
11	10260 X	10046	-0-	-214	-0-	-0-	10046	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

06	3540 X	2278	-0-	-1262	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	2598	-0-	-1680	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	2827	-0-	-1451	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3269	-0-	-871	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2436	-0-	-168	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2103	-0-	-627	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2365	-0-	-921	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	199	-0-	-2981	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

06	5220 X	4773	-0-	-447	-0-	-0-	4753	3	20	9	N	18	14	1			5
07	5394 X	3511	-0-	-1883	-0-	-0-	3499	3	12	9	N	11	14	1			2
08	5394 X	4719	-0-	-675	-0-	-0-	4704	3	15	9	N	14	11	1			5
09	4770 X	4511	-0-	-259	-0-	-0-	4502	3	9	9	N	8	12	1			1
10	4929 X	4713	-0-	-216	-0-	-0-	4691	3	22	9	N	20	15	1			6
11	4770 X	4596	-0-	-174	-0-	-0-	4576	3	20	9	N	18	21	1			3

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

06	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
07	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
08	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
09	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
10	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
*11	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

06	6720 X	5028	-0-	-1692	-0-	-0-	351	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	6014 X	4504	-0-	-1510	-0-	-0-	362	1	4142	2	N	-0-					-0-
08	5642 X	3311	-0-	-2331	-0-	-0-	362	1	2949	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	2924	-0-	-2536	-0-	-0-	351	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	5208 X	3948	-0-	-1260	-0-	-0-	362	1	3586	2	N	-0-					-0-
11	5040 X	4072	-0-	-968	-0-	-0-	351	1	3721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROSEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238781		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10800 X	10495	-0-	-305	-0-	10495 2	N	-0-	-0-	
07	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11190 2	N	-0-	-0-	
08	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11893 2	N	-0-	-0-	
09	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502 2	N	-0-	-0-	
10	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11482 2	N	-0-	-0-	
11	11520 X	11226	-0-	-294	-0-	11226 2	N	-0-	-0-	

RICHARDSON, SID		WELL #: B 2H		RRCID -> 238784		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700		
06	7950 X	6741	-0-	-1209	-0-	219 1	6522 2	N	-0-	
07	8029 X	6744	-0-	-1285	-0-	158 1	6586 2	N	-0-	
08	8029 X	7612	-0-	-417	-0-	269 1	7343 2	N	-0-	
09	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	263 1	7219 2	N	-0-	
10	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	251 1	7006 2	N	-0-	
11	7380 X	7112	-0-	-268	-0-	245 1	6867 2	N	-0-	

LATHAM TRWD WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238787		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241		
06	6330 X	5255	-0-	-1075	-0-	457 1	4798 2	N	-0-	
07	6541 X	5065	-0-	-1476	-0-	442 1	4623 2	N	-0-	
08	6293 X	5150	-0-	-1143	-0-	454 1	4696 2	N	-0-	
09	6090 X	5311	-0-	-779	-0-	457 1	4854 2	N	-0-	
10	6293 X	5750	-0-	-543	-0-	483 1	5267 2	N	-0-	
*11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	462 1	5559 2	N	-0-	

HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 2H		RRCID -> 238831		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071		
06	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 2	N	-0-	-0-	
07	10757 X	7903	-0-	-2854	-0-	7903 2	N	-0-	-0-	
08	10757 X	7949	-0-	-2808	-0-	7949 2	N	-0-	-0-	
09	10410 X	9571	-0-	-839	-0-	9571 2	N	-0-	-0-	
10	9765 X	8452	-0-	-1313	-0-	8452 2	N	-0-	-0-	
11	9450 X	8856	-0-	-594	-0-	8856 2	N	-0-	-0-	

TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238834		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044		
06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9667 2	N	-0-	-0-	
07	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906 2	N	-0-	-0-	
08	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	10103 2	N	-0-	-0-	
09	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559 2	N	-0-	-0-	
10	9641 X	9540	-0-	-101	-0-	9540 2	N	-0-	-0-	
11	9330 X	8399	-0-	-931	-0-	8399 2	N	-0-	-0-	

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: B 8H		RRCID -> 238837		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522		
06	6570 X	5847	-0-	-723	-0-	5847 2	N	-0-	-0-	
07	9238 X	6431	-0-	-2807	-0-	6431 2	N	-0-	-0-	
08	9238 X	7347	-0-	-1891	-0-	7347 2	N	-0-	-0-	
09	8940 X	6290	-0-	-2650	-0-	6290 2	N	-0-	-0-	
10	6417 X	6370	-0-	-47	-0-	6370 2	N	-0-	-0-	
11	7110 X	6571	-0-	-539	-0-	6571 2	N	-0-	-0-	

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 3H		RRCID -> 238847		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346		
06	3930 X	3177	-0-	-753	-0-	3177 2	N	-0-	-0-	
07	4061 X	3621	-0-	-440	-0-	3621 2	N	-0-	-0-	
08	4061 X	3633	-0-	-428	-0-	3633 2	N	-0-	-0-	
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2	N	-0-	-0-	
10	3627 X	2670	-0-	-957	-0-	2670 2	N	-0-	-0-	
11	3510 X	3167	-0-	-343	-0-	3166 2	1 9 N	1	1 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2490 X	2365	-0-	-125	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
07		2914 X	2272	-0-	-642	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2566	-0-	-348	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2527	-0-	-293	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
10		2759 X	2446	-0-	-313	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
11		2490 X	2322	-0-	-168	-0-	2320	2	2	9	N	2	2 8	-0-
PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806														
06		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2		N	-0-			-0-
07		6758 X	6729	-0-	-29	-0-	6729	2		N	-0-			-0-
08		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2		N	-0-			-0-
09		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2		N	-0-			-0-
10		7099 X	7029	-0-	-70	-0-	7029	2		N	-0-			-0-
11		7560 X	6444	-0-	-1116	-0-	6444	2		N	-0-			-0-
YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111														
06		6240 X	5306	-0-	-934	-0-	5306	2		N	-0-			-0-
07		6262 X	5448	-0-	-814	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
08		6200 X	5811	-0-	-389	-0-	5811	2		N	-0-			-0-
09		5940 X	5502	-0-	-438	-0-	5502	2		N	-0-			-0-
10		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2		N	-0-			-0-
*11		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471														
06		2250 X	1630	-0-	-620	-0-	185	1	1437	3	Y	7		52
07		2139 X	2028	-0-	-111	-0-	304	1	1722	3	Y	2	42 1	12
08		2666 X	2309	-0-	-357	-0-	343	1	1960	3	Y	5		17
09		2580 X	2385	-0-	-195	-0-	379	1	2006	3	Y	-0-		17
10		2666 X	2224	-0-	-442	-0-	392	1	1809	3	Y	21		38
11		2220 X	1684	-0-	-536	-0-	278	1	1400	3	Y	5	31 1	1 8 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SDA BURLESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238882	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7417 - 9151	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7830 X	6822	-0-	-1008	-0-	6822	2		N	-0-			-0-
07	7285 X	6938	-0-	-347	-0-	6938	2		N	-0-			-0-
08	7254 X	6314	-0-	-940	-0-	6314	2		N	-0-			-0-
09	6870 X	5862	-0-	-1008	-0-	5862	2		N	-0-			-0-
10	7037 X	6334	-0-	-703	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
11	6810 X	6087	-0-	-723	-0-	6087	2		N	-0-			-0-

POCKRUS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238883	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8763 - 11574	
06	6840 X	6163	-0-	-677	-0-	6163	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	6392	-0-	-459	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
08	6789 X	6051	-0-	-738	-0-	6051	2		N	-0-			-0-
09	6570 X	5842	-0-	-728	-0-	5842	2		N	-0-			-0-
10	6758 X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
11	6180 X	6123	-0-	-57	-0-	6123	2		N	-0-			-0-

WEAVER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238884	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	7364 - 8795	
06	4140 X	3959	-0-	-181	-0-	3959	2		Y	-0-			14
07	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2		Y	-0-			14
08	4278 X	4197	-0-	-81	-0-	4197	2		Y	-0-			14
09	4110 X	4062	-0-	-48	-0-	4062	2		Y	-0-			14
10	4247 X	4110	-0-	-137	-0-	4110	2		Y	-0-			14
*11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		Y	-0-			14

NEAL		WELL #:		2H	RRCID ->	238885	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7588 - 9478	
06	7140 X	6648	-0-	-492	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
07	8556 X	2436	-0-	-6120	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
08	8556 X	7562	-0-	-994	-0-	7562	2		N	-0-			-0-
09	8280 X	8121	-0-	-159	-0-	8121	2		N	-0-			-0-
10	7657 X	6259	-0-	-1398	-0-	6259	2		N	-0-			-0-
11	7320 X	5348	-0-	-1972	-0-	5348	2		N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238886	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8218 - 10002	
06	7650 X	6614	-0-	-1036	-0-	400	1	6214	2	N	-0-		-0-
07	7657 X	6168	-0-	-1489	-0-	436	1	5732	2	N	-0-		-0-
08	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	338	1	8297	2	N	-0-		-0-
09	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2		N	-0-			-0-
10	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2		N	-0-			-0-
11	8370 X	6486	-0-	-1884	-0-	6486	2		N	-0-			-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238887	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	8256 - 10180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEAVER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238888	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	7128 - 8882	
06	5010 X	4402	-0-	-608	-0-	4402	2		Y	-0-			16
07	4805 X	4553	-0-	-252	-0-	4553	2		Y	-0-			16
08	4619 X	4404	-0-	-215	-0-	4404	2		Y	-0-			16
09	4470 X	4421	-0-	-49	-0-	4421	2		Y	-0-			16
10	4619 X	4614	-0-	-5	-0-	4614	2		Y	-0-			16
11	4410 X	4326	-0-	-84	-0-	4326	2		Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIS, J.		WELL #: 1H		RRCID -> 238894		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2727	N	2727	-0-	-0-	2715	2	12	9	N	11	107
07	2863	N	2863	-0-	-0-	2839	2	24	9	N	22	129
08	2863	N	2863	-0-	-0-	2848	2	15	9	N	14	143
09	2730	N	2699	-0-	-31	2677	2	22	9	N	20	163
10	2852	N	2791	-0-	-61	2773	2	18	9	N	16	179
11	2760	N	2706	-0-	-54	2684	2	22	9	N	20	129

BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238896		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422				
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TROGDEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238912		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543				
06	5310	X	4799	-0-	-511	4798	2	1	9	N	1	-0-
07	5487	X	5137	-0-	-350	5137	2			N	-0-	-0-
08	5487	X	4924	-0-	-563	4924	2			N	-0-	-0-
09	5070	X	4965	-0-	-105	4965	2			N	-0-	-0-
10	5177	X	5009	-0-	-168	5008	2	1	9	N	1	-0-
11	4980	X	4670	-0-	-310	4668	2	2	9	N	2	-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 239182		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261				
06	8550	X	8386	-0-	-164	8386	2			N	-0-	-0-
07	8835	X	8663	-0-	-172	8663	2			N	-0-	-0-
08	8835	X	8428	-0-	-407	8428	2			N	-0-	-0-
09	8400	X	8196	-0-	-204	8196	2			N	-0-	-0-
10	8680	X	8442	-0-	-238	8442	2			N	-0-	-0-
11	8400	X	8319	-0-	-81	8319	2			N	-0-	-0-

TXU TRWD S UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 239282		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769				
06	21660	X	20706	-0-	-954	20706	2			N	-0-	-0-
07	22382	X	22209	-0-	-173	22209	2			N	-0-	-0-
08	22382	X	20328	-0-	-2054	20328	2			N	-0-	-0-
09	21180	X	19453	-0-	-1727	19453	2			N	-0-	-0-
10	22196	X	20122	-0-	-2074	20122	2			N	-0-	-0-
11	21480	X	19434	-0-	-2046	19434	2			N	-0-	-0-

BUNNY LEECH B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239284		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 4H		RRCID -> 239294		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014				
06	8864	X	8864	-0-	-0-	8864	2			N	-0-	-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	9130	2			N	-0-	-0-
08	9021	X	9021	-0-	-0-	9021	2			N	-0-	-0-
09	8850	X	8612	-0-	-238	8612	2			N	-0-	-0-
10	9145	X	8617	-0-	-528	8617	2			N	-0-	-0-
11	8850	X	8296	-0-	-554	8296	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PACE, J C UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	239295	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7803 - 9336
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9180 X	8551	-0-	-629	-0-	8551 2	N	-0-		-0-
07	9486 X	9016	-0-	-470	-0-	9016 2	N	-0-		-0-
08	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9876 2	N	-0-		-0-
09	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787 2	N	-0-		-0-
10	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939 2	N	-0-		-0-
*11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11796 2	N	-0-		-0-

BEECHWOOD		WELL #: E 3H		RRCID ->	239298	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 8074 - 10084
06	5370 X	4991	-0-	-379	-0-	4991 2	N	-0-		-0-
07	5549 X	5117	-0-	-432	-0-	5117 2	N	-0-		-0-
08	5518 X	5094	-0-	-424	-0-	5094 2	N	-0-		-0-
09	5310 X	4867	-0-	-443	-0-	4867 2	N	-0-		-0-
10	5146 X	4887	-0-	-259	-0-	4887 2	N	-0-		-0-
11	4980 X	4755	-0-	-225	-0-	4755 2	N	-0-		-0-

ATKINS, T. H.		WELL #: 1H		RRCID ->	239299	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8688	PERF. 8838 - 10819
06	3090 X	2968	-0-	-122	-0-	2947 2	21 9 N	19		131
07	3193 X	3134	-0-	-59	-0-	3097 2	37 9 N	34		165
08	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3119 2	31 9 N	28	109 1	84
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3092 2	43 9 N	39		123
10	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3148 2	64 9 N	58		181
*11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3030 2	58 9 N	53	125 1	109

HAMPTON UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	239310	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 7436 - 9320
06	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2	N	-0-		-0-
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2	N	-0-		-0-
08	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2	N	-0-		-0-
09	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 2	N	-0-		-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2	N	-0-		-0-
11	1710 X	7	-0-	-1703	-0-	7 2	N	-0-		-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	239311	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 7091 - 12512
06	14970 X	13872	-0-	-1098	-0-	13872 2	N	-0-		-0-
07	15469 X	13921	-0-	-1548	-0-	13921 2	N	-0-		-0-
08	14415 X	13234	-0-	-1181	-0-	13234 2	N	-0-		-0-
09	13950 X	13015	-0-	-935	-0-	13015 2	N	-0-		-0-
10	14322 X	13246	-0-	-1076	-0-	13246 2	N	-0-		-0-
11	13860 X	10775	-0-	-3085	-0-	10775 2	N	-0-		-0-

BEECHWOOD		WELL #: E 4H		RRCID ->	239313	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 8168 - 9326
06	4020 X	3725	-0-	-295	-0-	3725 2	N	-0-		-0-
07	4092 X	3848	-0-	-244	-0-	3848 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	3763 2	N	-0-		-0-
09	3870 X	3676	-0-	-194	-0-	3676 2	N	-0-		-0-
10	3875 X	3739	-0-	-136	-0-	3739 2	N	-0-		-0-
11	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652 2	N	-0-		-0-

ELDIG A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239317	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7445 - 9745
06	11160 X	10862	-0-	-298	-0-	10862 2	N	-0-		-0-
07	11532 X	11192	-0-	-340	-0-	11192 2	N	-0-		-0-
08	11408 X	11382	-0-	-26	-0-	11382 2	N	-0-		-0-
09	10860 X	10540	-0-	-320	-0-	10540 2	N	-0-		-0-
10	11222 X	10353	-0-	-869	-0-	10353 2	N	-0-		-0-
11	11010 X	10091	-0-	-919	-0-	10091 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: M 4H		RRCID -> 239319		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2	N	-0-		-0-
07	3689 X	3654	-0-	-35	-0-	3654 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3445	-0-	-151	-0-	3445 2	N	-0-		-0-
09	3720 X	3148	-0-	-572	-0-	3148 2	N	-0-		-0-
10	3844 X	2922	-0-	-922	-0-	2922 2	N	-0-		-0-
11	3720 X	2789	-0-	-931	-0-	2789 2	N	-0-		-0-

BASPED UNIT		WELL #: A 11H		RRCID -> 239321		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 9H		RRCID -> 239432		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657		
06	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687 2	N	-0-		-0-
07	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646 2	N	-0-		-0-
08	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603 2	N	-0-		-0-
09	7680 X	7053	-0-	-627	-0-	7053 2	N	-0-		-0-
10	7936 X	7527	-0-	-409	-0-	7527 2	N	-0-		-0-
11	7680 X	7610	-0-	-70	-0-	7610 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 6H		RRCID -> 239434		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881		
06	8040 X	7770	-0-	-270	-0-	7770 2	N	-0-		-0-
07	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920 2	N	-0-		-0-
08	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8694 2	N	-0-		-0-
09	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000 2	N	-0-		-0-
10	8928 X	6777	-0-	-2151	-0-	6777 2	N	-0-		-0-
11	8640 X	7295	-0-	-1345	-0-	7295 2	N	-0-		-0-

W SCHULTZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239459		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572		
06	6990 X	6939	-0-	-51	-0-	6939 2	N	-0-		-0-
07	7223 X	7164	-0-	-59	-0-	7164 2	N	-0-		-0-
08	7223 X	7127	-0-	-96	-0-	7127 2	N	-0-		-0-
09	6930 X	6801	-0-	-129	-0-	6801 2	N	-0-		-0-
10	7161 X	7143	-0-	-18	-0-	7143 2	N	-0-		-0-
11	6930 X	6836	-0-	-94	-0-	6836 2	N	-0-		-0-

CORNUM		WELL #: 1H		RRCID -> 239546		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141		
06	4500 X	2309	-0-	-2191	-0-	91 1	2218 2	N	-0-	-0-
07	4650 X	3004	-0-	-1646	-0-	62 1	2942 2	N	-0-	-0-
08	4650 X	2548	-0-	-2102	-0-	101 1	2447 2	N	-0-	-0-
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	120 1	4393 2	N	-0-	-0-
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	119 1	4559 2	N	-0-	-0-
*11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	134 1	3647 2	N	-0-	-0-

TUBBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 239549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542		
06	840 X	465	-0-	-375	-0-	465 1		N	-0-	-0-
07	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 1		N	-0-	-0-
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 1		N	-0-	-0-
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 1		N	-0-	-0-
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	1754 1	1500 2	N	-0-	-0-
*11	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	1377 1	6549 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
MERCANTILE C		WELL #:	2H	RRCID ->	239742	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 7530 - 10270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	242 1	10906 2	N	-0-	-0-
07		10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10229 2		N	-0-	-0-
08		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030 2		N	-0-	-0-
09		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	-0-
10		217 X	61	-0-	-156	-0-	61 2		N	-0-	-0-
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-

ANDERSON UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	239916	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6636	PERF. 7252 - 9548	
06		4920 X	4012	-0-	-908	-0-	4012 2		Y	-0-	42
07		4495 X	4152	-0-	-343	-0-	4152 2		Y	-0-	42
08		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 2		Y	-0-	42
09		4170 X	3201	-0-	-969	-0-	3201 2		Y	-0-	42
10		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		Y	-0-	42
*11		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2		Y	-0-	42

PONDEROSA		WELL #:	1H	RRCID ->	240023	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 8165 - 10227	
06		5550 X	4339	-0-	-1211	-0-	4339 2		N	-0-	-0-
07		5642 X	4357	-0-	-1285	-0-	4357 2		N	-0-	-0-
08		5549 X	4530	-0-	-1019	-0-	4530 2		N	-0-	-0-
09		5370 X	4431	-0-	-939	-0-	4431 2		N	-0-	-0-
10		5549 X	4379	-0-	-1170	-0-	4379 2		N	-0-	-0-
11		4380 X	4304	-0-	-76	-0-	4304 2		N	-0-	-0-

HUFFMAN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	240055	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7147	PERF. 7597 - 10307	
06		11520 X	10517	-0-	-1003	-0-	10517 2		N	-0-	-0-
07		11563 X	11012	-0-	-551	-0-	11012 2		N	-0-	-0-
08		11408 X	10776	-0-	-632	-0-	10776 2		N	-0-	-0-
09		11010 X	10297	-0-	-713	-0-	10297 2		N	-0-	-0-
10		11377 X	10211	-0-	-1166	-0-	10211 2		N	-0-	-0-
11		10650 X	9874	-0-	-776	-0-	9874 2		N	-0-	-0-

JACOBS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	240065	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 6861 - 9507	
06		8160 X	7674	-0-	-486	-0-	7674 2		Y	-0-	22
07		8432 X	8202	-0-	-230	-0-	8202 2		Y	-0-	22
08		8401 X	8002	-0-	-399	-0-	8002 2		Y	-0-	22
09		8130 X	7626	-0-	-504	-0-	7626 2		Y	-0-	22
10		8401 X	7890	-0-	-511	-0-	7890 2		Y	-0-	22
11		7950 X	7617	-0-	-333	-0-	7559 2	58 9	Y	53 57 1	18

BLASINGAME A UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	240204	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 7131 - 9943	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILSHIRE		WELL #:	1H	RRCID ->	240235	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7750 - 10392	
06		9990 X	8376	-0-	-1614	-0-	8376 2		N	-0-	-0-
07		8711 X	8500	-0-	-211	-0-	8500 2		N	-0-	-0-
08		8711 X	8359	-0-	-352	-0-	8359 2		N	-0-	-0-
09		8430 X	8044	-0-	-386	-0-	8044 2		N	-0-	-0-
10		8649 X	8010	-0-	-639	-0-	8010 2		N	-0-	-0-
11		8370 X	7863	-0-	-507	-0-	7863 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNAPP SISTERS		WELL #: 1H		RRCID ->	240251	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8240 - 9482
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6330 X	6232	-0-	-98	-0-	6232 2	N	-0-		-0-	
07	6541 X	5052	-0-	-1489	-0-	5052 2	N	-0-		-0-	
08	6541 X	3873	-0-	-2668	-0-	3873 2	N	-0-		-0-	
09	6240 X	3765	-0-	-2475	-0-	3765 2	N	-0-		-0-	
10	6448 X	3948	-0-	-2500	-0-	3948 2	N	-0-		-0-	
11	6240 X	3272	-0-	-2968	-0-	3272 2	N	-0-		-0-	

WADSWORTH		WELL #: 1H		RRCID ->	240255	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8093 - 11402
06	11370 X	11205	-0-	-165	-0-	100 1	11105 2	N	-0-	-0-	
07	11997 X	10298	-0-	-1699	-0-	10298 2		N	-0-	-0-	
08	11997 X	8522	-0-	-3475	-0-	8522 2		N	-0-	-0-	
09	11610 X	7998	-0-	-3612	-0-	7998 2		N	-0-	-0-	
10	11811 X	8326	-0-	-3485	-0-	8326 2		N	-0-	-0-	
11	11220 X	7963	-0-	-3257	-0-	7963 2		N	-0-	-0-	

BEADLES		WELL #: 1H		RRCID ->	240258	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8052 - 10582
06	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	292 1	8268 2	N	-0-	-0-	
07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	114 1	7178 2	N	-0-	-0-	
08	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	109 1	8249 2	N	-0-	-0-	
09	7830 X	426	-0-	-7404	-0-	12 1	414 2	N	-0-	-0-	
10	8091 X	26	-0-	-8065	-0-	4 1	22 2	N	-0-	-0-	
11	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			N	-0-	-0-	

TODD UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	240263	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7938 - 10975
06	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657 2		N	-0-	-0-	
07	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10097 2		N	-0-	-0-	
08	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10179 2		N	-0-	-0-	
09	9690 X	9576	-0-	-114	-0-	9576 2		N	-0-	-0-	
10	10106 X	9564	-0-	-542	-0-	9564 2		N	-0-	-0-	
11	9840 X	8905	-0-	-935	-0-	8905 2		N	-0-	-0-	

BONHAM UNIT		WELL #: C 3H		RRCID ->	240266	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7853 - 10739
06	7170 X	6356	-0-	-814	-0-	207 1	6149 2	N	-0-	-0-	
07	6851 X	6644	-0-	-207	-0-	219 1	6425 2	N	-0-	-0-	
08	7006 X	6645	-0-	-361	-0-	176 1	6469 2	N	-0-	-0-	
09	6780 X	6243	-0-	-537	-0-	111 1	6132 2	N	-0-	-0-	
10	7006 X	6516	-0-	-490	-0-	144 1	6372 2	N	-0-	-0-	
11	6420 X	5695	-0-	-725	-0-	171 1	5524 2	N	-0-	-0-	

HARPER NEJ WEST		WELL #: B 3BH		RRCID ->	240270	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8592 - 10336
06	4320 X	2359	-0-	-1961	-0-	2359 2		N	-0-	-0-	
07	4464 X	2032	-0-	-2432	-0-	2032 2		N	-0-	-0-	
08	4464 X	1611	-0-	-2853	-0-	1611 2		N	-0-	-0-	
09	3060 X	525	-0-	-2535	-0-	525 2		N	-0-	-0-	
10	2449 X	215	-0-	-2234	-0-	215 2		N	-0-	-0-	
*11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-	-0-	

BASPED UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	240273	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8233 - 10618
06	6660 X	6360	-0-	-300	-0-	142 1	6218 2	N	-0-	-0-	
07	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	138 1	6125 2	N	-0-	-0-	
08	6634 X	5746	-0-	-888	-0-	128 1	5618 2	N	-0-	-0-	
09	6420 X	5863	-0-	-557	-0-	122 1	5741 2	N	-0-	-0-	
10	6634 X	5421	-0-	-1213	-0-	136 1	5285 2	N	-0-	-0-	
11	6360 X	2338	-0-	-4022	-0-	96 1	2242 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
KLUGE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240275	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7107 - 8915			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	7680 X	7592	-0-	-88	-0-	353	1	7239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7502 X	7214	-0-	-288	-0-	364	1	6850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7967 X	7238	-0-	-729	-0-	389	1	6849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7710 X	6723	-0-	-987	-0-	377	1	6346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7967 X	7182	-0-	-785	-0-	407	1	6775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7590 X	7482	-0-	-108	-0-	383	1	7099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARKSDALE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240280	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	9311 - 12372			
06	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	16162	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BUZZYS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240284	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	8002 - 11580			
06	9960 X	9738	-0-	-222	-0-	9738	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10292 X	5979	-0-	-4313	-0-	5979	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9703 X	2373	-0-	-7330	-0-	2373	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9750 X	3560	-0-	-6190	-0-	3560	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10075 X	1573	-0-	-8502	-0-	1573	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9750 X	2185	-0-	-7565	-0-	2185	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN		WELL #:		7H	RRCID ->	240294	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7286 - 9845			
06	4290 X	4033	-0-	-257	-0-	4033	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4185 X	4095	-0-	-90	-0-	4095	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4185 X	4114	-0-	-71	-0-	4114	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4020 X	3964	-0-	-56	-0-	3964	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4020 X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DIXON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240295	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8330 - 10340			
06	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6975 X	3721	-0-	-3254	-0-	3721	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6750 X	6507	-0-	-243	-0-	6507	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6975 X	6279	-0-	-696	-0-	6279	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6660 X	6261	-0-	-399	-0-	6261	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NW TARRANT PARTNERS		WELL #:		1H	RRCID ->	240299	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6945 - 9553			
06	8040 X	7174	-0-	-866	-0-	7174	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8308 X	7228	-0-	-1080	-0-	7228	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7843 X	6680	-0-	-1163	-0-	6680	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7290 X	6773	-0-	-517	-0-	6773	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7533 X	6584	-0-	-949	-0-	6584	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7170 X	6187	-0-	-983	-0-	6187	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JW ARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240302	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	8184 - 10602			
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240307	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7163 - 8887	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6990 X	6948	-0-	-42	-0-	6948	2		Y	-0-			-0-
07	7223 X	6765	-0-	-458	-0-	6765	2		Y	-0-			-0-
08	7223 X	6894	-0-	-329	-0-	6894	2		Y	-0-			-0-
09	6990 X	6530	-0-	-460	-0-	6530	2		Y	-0-			-0-
10	7223 X	6659	-0-	-564	-0-	6659	2		Y	-0-			-0-
11	6960 X	6281	-0-	-679	-0-	6281	2		Y	-0-			-0-
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240309	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	7469 - 9841	
06	5310 X	4478	-0-	-832	-0-	4478	2		Y	-0-			-0-
07	5332 X	4951	-0-	-381	-0-	4951	2		Y	-0-			-0-
08	5053 X	4730	-0-	-323	-0-	4730	2		Y	-0-			-0-
09	4650 X	4250	-0-	-400	-0-	4250	2		Y	-0-			-0-
10	4960 X	4427	-0-	-533	-0-	4427	2		Y	-0-			-0-
11	4800 X	4455	-0-	-345	-0-	4455	2		Y	-0-			-0-
NEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	240315	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7839 - 9032	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NEAL		WELL #:		3H	RRCID ->	240316	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7671 - 9295	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NEAL		WELL #:		4H	RRCID ->	240319	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7773 - 8465	
06	8400 X	6697	-0-	-1703	-0-	6697	2		N	-0-			-0-
07	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2		N	-0-			-0-
08	8153 X	7834	-0-	-319	-0-	7834	2		N	-0-			-0-
09	7800 X	7391	-0-	-409	-0-	7391	2		N	-0-			-0-
10	8432 X	6742	-0-	-1690	-0-	6742	2		N	-0-			-0-
11	8160 X	6961	-0-	-1199	-0-	6961	2		N	-0-			-0-
PEARL		WELL #:		1H	RRCID ->	240321	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	6150 - 7795	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BONHAM UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	240323	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7747 - 9331	
06	5790 X	4379	-0-	-1411	-0-	182	1	4197	2	N	-0-		-0-
07	5983 X	5095	-0-	-888	-0-	199	1	4896	2	N	-0-		-0-
08	5983 X	4795	-0-	-1188	-0-	159	1	4636	2	N	-0-		-0-
09	4590 X	4133	-0-	-457	-0-	125	1	4008	2	N	-0-		-0-
10	5084 X	4392	-0-	-692	-0-	186	1	4206	2	N	-0-		-0-
11	4920 X	4033	-0-	-887	-0-	204	1	3829	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240324		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6950 - 9596			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9060 X	2702	-0-	-6358	-0-	260	1	2442	2	N	-0-	-0-	
07	9362 X	3427	-0-	-5935	-0-	284	1	3143	2	N	-0-	-0-	
08	9331 X	2817	-0-	-6514	-0-	449	1	2368	2	N	-0-	-0-	
09	8850 X	2367	-0-	-6483	-0-	497	1	1870	2	N	-0-	-0-	
10	4216 X	427	-0-	-3789	-0-	332	1	95	2	N	-0-	-0-	
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: E 5H		RRCID -> 240327		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 7635 - 9895			
06	6330 X	6052	-0-	-278	-0-	6052	2			N	-0-	-0-	
07	6479 X	6303	-0-	-176	-0-	6303	2			N	-0-	-0-	
08	6417 X	6396	-0-	-21	-0-	6396	2			N	-0-	-0-	
09	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-	-0-	
10	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-	-0-	
11	6180 X	6100	-0-	-80	-0-	6100	2			N	-0-	-0-	

TRIGG CW BEATIS		WELL #: 4H		RRCID -> 240341		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 6474 - 8686			
06	4042 X	2763	-0-	-1279	-0-	330	1	2408	2	Y	23	72	
07	3906 X	2467	-0-	-1439	-0-	345	1	2099	2	Y	21	40	
08	3937 X	2606	-0-	-1331	-0-	363	1	2232	2	Y	10	50	
09	3750 X	1927	-0-	-1823	-0-	366	1	1535	2	Y	24	74	
10	2852 X	1442	-0-	-1410	-0-	408	1	1034	2	Y	-0-	74	
*11	2760 X	2298	-0-	-462	-0-	385	1	1888	2	Y	23	20	

INDIAN CREEK		WELL #: M 5H		RRCID -> 240350		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7283 - 9719			
06	7320 X	6250	-0-	-1070	-0-	6250	2			N	-0-	-0-	
07	7378 X	6428	-0-	-950	-0-	6428	2			N	-0-	-0-	
08	7192 X	6185	-0-	-1007	-0-	6185	2			N	-0-	-0-	
09	6810 X	6048	-0-	-762	-0-	6048	2			N	-0-	-0-	
10	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-	-0-	
*11	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-	-0-	

BRUMBAUGH		WELL #: 13H		RRCID -> 240352		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7696 - 8972			
06	6390 X	5801	-0-	-589	-0-	5801	2			N	-0-	-0-	
07	6448 X	5717	-0-	-731	-0-	5717	2			N	-0-	-0-	
08	6448 X	5680	-0-	-768	-0-	5680	2			N	-0-	-0-	
09	6180 X	5258	-0-	-922	-0-	5258	2			N	-0-	-0-	
10	6231 X	5450	-0-	-781	-0-	5450	2			N	-0-	-0-	
11	5790 X	5445	-0-	-345	-0-	5445	2			N	-0-	-0-	

LUNT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240354		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 9667 - 10025			
06	3570 X	2576	-0-	-994	-0-	2576	2			N	-0-	-0-	
07	3689 X	2626	-0-	-1063	-0-	2626	2			N	-0-	-0-	
08	3565 X	2665	-0-	-900	-0-	2665	2			N	-0-	-0-	
09	3450 X	2360	-0-	-1090	-0-	2360	2			N	-0-	-0-	
10	3255 X	1931	-0-	-1324	-0-	1931	2			N	-0-	-0-	
11	2580 X	1908	-0-	-672	-0-	1908	2			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240356		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3690 X	2644	-0-	-1046	-0-	393 1	2251 2	N	-0-
07	3813 X	1732	-0-	-2081	-0-	391 1	1341 2	N	-0-
08	3813 X	1775	-0-	-2038	-0-	382 1	1393 2	N	-0-
09	3090 X	2257	-0-	-833	-0-	376 1	1881 2	N	-0-
10	2728 X	388	-0-	-2340	-0-	388 1		N	-0-
11	2640 X	2303	-0-	-337	-0-	401 1	1902 2	N	-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240358		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240361		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766	
06	2910 X	2505	-0-	-405	-0-	2505 2		N	-0-
07	2852 X	1835	-0-	-1017	-0-	1835 2		N	-0-
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2		N	-0-
09	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		N	-0-
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2		N	-0-

LONGHORN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240363		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674	
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2		N	-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2		N	-0-
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2		N	-0-
09	4260 X	3879	-0-	-381	-0-	3879 2		N	-0-
10	4402 X	2102	-0-	-2300	-0-	2102 2		N	-0-
11	4440 X	2590	-0-	-1850	-0-	2590 2		N	-0-

PRIME RAIL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240367		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037	
06	10650 X	9650	-0-	-1000	-0-	269 1	9381 2	N	-0-
07	11005 X	10373	-0-	-632	-0-	264 1	10109 2	N	-0-
08	11005 X	10987	-0-	-18	-0-	284 1	10703 2	N	-0-
09	10560 X	10482	-0-	-78	-0-	287 1	10195 2	N	-0-
10	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	298 1	10270 2	N	-0-
11	10620 X	9851	-0-	-769	-0-	306 1	9545 2	N	-0-

HOLYBEE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240370		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254	
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	615 1	4277 2	N	-0-
07	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	633 1	4621 2	N	-0-
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	650 1	4783 2	N	-0-
09	4890 X	4692	-0-	-198	-0-	598 1	4094 2	N	-0-
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	618 1	4801 2	N	-0-
11	5250 X	4370	-0-	-880	-0-	578 1	3792 2	N	-0-

PRIME RAIL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240373		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244	
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	414 1	1960 2	N	-0-
07	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	330 1	1687 2	N	-0-
08	2666 N	2381	-0-	-285	-0-	379 1	2002 2	N	-0-
09	3000 N	6219	-0-	3219	3219	358 1	5861 2	N	-0-
10	3100 N	11791	-0-	8691	11910	408 1	11383 2	N	-0-
*11	3000 N	10001	-0-	7001	18911	409 1	9592 2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
06		7050 X	6867	-0-	-183	-0-	6867	2			N	-0-
07		7285 X	7074	-0-	-211	-0-	7074	2			N	-0-
08		7409 X	6877	-0-	-532	-0-	6877	2			N	-0-
09		7170 X	6646	-0-	-524	-0-	6646	2			N	-0-
10		7409 X	6904	-0-	-505	-0-	6904	2			N	-0-
11		6870 X	6729	-0-	-141	-0-	6729	2			N	-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427												
06		9060 X	7641	-0-	-1419	-0-	7641	2			N	-0-
07		8556 X	8003	-0-	-553	-0-	8003	2			N	-0-
08		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-
09		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-
10		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-
*11		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864												
06		7140 X	6222	-0-	-918	-0-	6222	2			N	-0-
07		7347 X	6208	-0-	-1139	-0-	6208	2			N	-0-
08		7037 X	5534	-0-	-1503	-0-	5534	2			N	-0-
09		6750 X	5371	-0-	-1379	-0-	5371	2			N	-0-
10		6417 X	5468	-0-	-949	-0-	5468	2			N	-0-
11		6210 X	5179	-0-	-1031	-0-	5179	2			N	-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767												
06		10530 X	10111	-0-	-419	-0-	10111	2			N	-0-
07		10881 X	4803	-0-	-6078	-0-	4803	2			N	-0-
08		10881 X	10663	-0-	-218	-0-	10663	2			N	-0-
09		10380 X	10003	-0-	-377	-0-	10003	2			N	-0-
10		10509 X	9867	-0-	-642	-0-	9867	2			N	-0-
11		10320 X	9226	-0-	-1094	-0-	9226	2			N	-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310												
06		6240 X	4312	-0-	-1928	-0-	4312	2			N	-0-
07		5952 X	4559	-0-	-1393	-0-	4559	2			N	-0-
08		5456 X	4369	-0-	-1087	-0-	4369	2			N	-0-
09		5070 X	4100	-0-	-970	-0-	4100	2			N	-0-
10		4557 X	4252	-0-	-305	-0-	4252	2			N	-0-
11		4410 X	1923	-0-	-2487	-0-	1923	2			N	-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666												
06		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-
07		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-
08		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-
09		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-
10		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-
*11		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240613	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8698 - 11438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	240614	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6855 - 8484	
06	2340 X	1984	-0-	-356	-0-	366	1	1618	2	N	-0-		-0-
07	2325 X	1878	-0-	-447	-0-	304	1	1574	2	N	-0-		-0-
08	2170 X	2154	-0-	-16	-0-	410	1	1744	2	N	-0-		-0-
09	2100 X	2055	-0-	-45	-0-	407	1	1647	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	2139 X	1967	-0-	-172	-0-	401	1	1566	2	N	-0-		-0-
*11	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	416	1	1733	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

NIX		WELL #:		6H	RRCID ->	240615	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5663 - 8862	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240617	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7052 - 8701	
06	7260 X	6994	-0-	-266	-0-	6966	3	28	9	N	25	19 1	7
07	7502 X	7125	-0-	-377	-0-	7107	3	18	9	N	16	20 1	3
08	7502 X	7144	-0-	-358	-0-	7121	3	23	9	N	21	17 1	7
09	7050 X	6986	-0-	-64	-0-	6972	3	14	9	N	13	18 1	2
10	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7262	3	32	9	N	29	22 1	9
*11	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7162	3	30	9	N	27	32 1	4

RAFAEL UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240685	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8167 - 10034	
06	4620 X	2630	-0-	-1990	-0-	2630	2			N	-0-		-0-
07	4774 X	4312	-0-	-462	-0-	4312	2			N	-0-		-0-
08	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-		-0-
09	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-		-0-
10	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-		-0-
11	9390 X	5586	-0-	-3804	-0-	5586	2			N	-0-		-0-

MARTIN, DON D.		WELL #:		1H	RRCID ->	240687	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8081 - 9395	
06	5490 X	4944	-0-	-546	-0-	4944	2			N	-0-		-0-
07	5580 X	5579	-0-	-1	-0-	5579	2			N	-0-		-0-
08	5580 X	5305	-0-	-275	-0-	5305	2			N	-0-		-0-
09	5100 X	5063	-0-	-37	-0-	5063	2			N	-0-		-0-
10	5580 X	5514	-0-	-66	-0-	5514	2			N	-0-		-0-
11	5400 X	5144	-0-	-256	-0-	5144	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: H 7H		RRCID -> 240697		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12		4526 X	1389	-0-	-3137	-0-	362 1	1027 2	N	-0-		-0-
*01		4526 X	1534	-0-	-2992	-0-	362 1	1172 2	N	-0-		-0-
*02		3886 X	969	-0-	-2917	-0-	339 1	630 2	N	-0-		-0-
*03		3875 X	1451	-0-	-2424	-0-	362 1	1089 2	N	-0-		-0-
*04		3750 X	2112	-0-	-1638	-0-	351 1	1761 2	N	-0-		-0-
*05		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	362 1	3933 2	N	-0-		-0-
*06		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	351 1	3660 2	N	-0-		-0-
*07		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	362 1	2768 2	N	-0-		-0-
*08		3937 X	2042	-0-	-1895	-0-	362 1	1680 2	N	-0-		-0-
*09		3810 X	1670	-0-	-2140	-0-	351 1	1319 2	N	-0-		-0-
*10		3937 X	1923	-0-	-2014	-0-	362 1	1561 2	N	-0-		-0-
11		3660 X	3335	-0-	-325	-0-	351 1	2984 2	N	-0-		-0-

MANNING TRWD A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240698		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188				
06		11310 X	10762	-0-	-548	-0-	10762 2		N	-0-		-0-
07		11687 X	9609	-0-	-2078	-0-	9609 2		N	-0-		-0-
08		12183 X	11685	-0-	-498	-0-	11685 2		N	-0-		-0-
09		11790 X	10665	-0-	-1125	-0-	10665 2		N	-0-		-0-
10		12183 X	11355	-0-	-828	-0-	11355 2		N	-0-		-0-
11		11310 X	10830	-0-	-480	-0-	10830 2		N	-0-		-0-

TRWD H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240717		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728				
06		15960 X	14634	-0-	-1326	-0-	14634 2		N	-0-		-0-
07		15965 X	15070	-0-	-895	-0-	15070 2		N	-0-		-0-
08		15748 X	14822	-0-	-926	-0-	14822 2		N	-0-		-0-
09		14820 X	14012	-0-	-808	-0-	14012 2		N	-0-		-0-
10		15283 X	14235	-0-	-1048	-0-	14235 2		N	-0-		-0-
11		14640 X	13264	-0-	-1376	-0-	13264 2		N	-0-		-0-

FEDERAL NORTH		WELL #: F 1H		RRCID -> 240742		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607				
06		4380 X	1542	-0-	-2838	-0-	368 1	1174 2	N	-0-		-0-
07		4650 X	745	-0-	-3905	-0-	376 1	369 2	N	-0-		-0-
08		4650 X	385	-0-	-4265	-0-	385 1		N	-0-		-0-
09		4500 X	335	-0-	-4165	-0-	335 1		N	-0-		-0-
10		2108 X	366	-0-	-1742	-0-	366 1		N	-0-		-0-
11		1530 X	313	-0-	-1217	-0-	313 1		N	-0-		-0-

QUARRY		WELL #: 1		RRCID -> 240767		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 6H		RRCID -> 240798		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371				
06		5970 X	5448	-0-	-522	-0-	5448 2		N	-0-		-0-
07		6169 X	6065	-0-	-104	-0-	6065 2		N	-0-		-0-
08		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2		N	-0-		-0-
09		5940 X	5893	-0-	-47	-0-	5893 2		N	-0-		-0-
10		6076 X	5871	-0-	-205	-0-	5871 2		N	-0-		-0-
11		5940 X	5436	-0-	-504	-0-	5436 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	269	1	6877	2	N	96	193	1			-0-
07	7533 X	7354	-0-	-179	-0-	106	9	7102	2	N	-0-					-0-
08	7533 X	6875	-0-	-658	-0-	252	1	6629	2	N	-0-					-0-
09	7290 X	6471	-0-	-819	-0-	246	1	6228	2	N	-0-					-0-
10	7502 X	6989	-0-	-513	-0-	243	1	6733	2	N	-0-					-0-
11	7260 X	6600	-0-	-660	-0-	256	1	6348	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

06	1740 X	737	-0-	-1003	-0-	410	1	327	2	N	-0-					-0-
07	1519 X	567	-0-	-952	-0-	150	1	417	2	N	-0-					-0-
08	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	507	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	491	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	489	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	1800 X	1782	-0-	-18	-0-	491	1	1291	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

06	3840 X	3835	-0-	-5	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3914	-0-	-54	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3796	-0-	-44	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3879	-0-	-89	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

06	8160 X	3171	-0-	-4989	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
08	7998 X	4418	-0-	-3580	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	6577	-0-	-1043	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
10	8308 X	1822	-0-	-6486	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	8040 X	3504	-0-	-4536	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2	N	-0-		-0-
07		12555 X	12399	-0-	-156	-0-	12399	2	N	-0-		-0-
08		12183 X	12145	-0-	-38	-0-	12145	2	N	-0-		-0-
09		12240 X	10455	-0-	-1785	-0-	10455	2	N	-0-		-0-
10		12648 X	10423	-0-	-2225	-0-	10423	2	N	-0-		-0-
11		12240 X	8966	-0-	-3274	-0-	8966	2	N	-0-		-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473												
06		3420 X	3075	-0-	-345	-0-	417	1	2658	3	N	61
07		3534 X	2630	-0-	-904	-0-	320	1	2291	3	N	78
							19	9				
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	389	1	3024	3	N	78
09		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	393	1	3111	3	N	78
10		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	407	1	3109	3	N	119
							45	9				
11		3300 X	3025	-0-	-275	-0-	392	1	2632	3	N	15
							1	9		1	104 1	1 8

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636												
06		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2	N	-0-		-0-
07		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2	N	-0-		-0-
08		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-		-0-
09		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2	N	-0-		-0-
10		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2	N	-0-		-0-
*11		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2	N	-0-		-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958												
06		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	423	1	12001	2	N	-0-
07		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	532	1	13872	2	N	-0-
08		13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	501	1	12676	2	N	-0-
09		12420 X	11482	-0-	-938	-0-	538	1	10944	2	N	-0-
10		13144 X	11372	-0-	-1772	-0-	577	1	10795	2	N	-0-
11		12720 X	9942	-0-	-2778	-0-	549	1	9393	2	N	-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198												
06		7170 X	6764	-0-	-406	-0-	6764	2	N	-0-		-0-
07		7533 X	7279	-0-	-254	-0-	7279	2	N	-0-		-0-
08		7564 X	6053	-0-	-1511	-0-	6053	2	N	-0-		-0-
09		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2	N	-0-		-0-
10		7564 X	6929	-0-	-635	-0-	6929	2	N	-0-		-0-
11		7050 X	6745	-0-	-305	-0-	6745	2	N	-0-		-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236												
06		9990 X	7760	-0-	-2230	-0-	7760	2	N	-0-		-0-
07		10323 X	9219	-0-	-1104	-0-	9219	2	N	-0-		-0-
08		10323 X	9330	-0-	-993	-0-	9330	2	N	-0-		-0-
09		9690 X	7894	-0-	-1796	-0-	7894	2	N	-0-		-0-
10		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2	N	-0-		-0-
11		9030 X	8102	-0-	-928	-0-	8102	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		12780 X	11061	-0-	-1719	-0-	11061 2		N	-0-		-0-
07		13206 X	12465	-0-	-741	-0-	12465 2		N	-0-		-0-
08		13206 X	12427	-0-	-779	-0-	12427 2		N	-0-		-0-
09		12450 X	10772	-0-	-1678	-0-	10772 2		N	-0-		-0-
10		12462 X	11863	-0-	-599	-0-	11863 2		N	-0-		-0-
11		12060 X	11148	-0-	-912	-0-	11148 2		N	-0-		-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510												
06		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	172 1	7744 2	N	-0-		-0-
07		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	362 1	7138 2	N	-0-		-0-
08		6045 X	3284	-0-	-2761	-0-	362 1	2922 2	N	-0-		-0-
09		7920 X	7056	-0-	-864	-0-	351 1	6705 2	N	-0-		-0-
10		8184 X	5173	-0-	-3011	-0-	362 1	4811 2	N	-0-		-0-
11		7920 X	3996	-0-	-3924	-0-	351 1	3645 2	N	-0-		-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342												
06		5220 X	3637	-0-	-1583	-0-	3637 2		N	-0-		-0-
07		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-		-0-
08		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-		-0-
09		4170 X	3106	-0-	-1064	-0-	3106 2		N	-0-		-0-
10		4309 X	2842	-0-	-1467	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
11		3630 X	3149	-0-	-481	-0-	3149 2		N	-0-		-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284												
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-		-0-
07		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-		-0-
08		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		-0-
09		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		-0-
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-		-0-
*11		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-		-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069												
06		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957 2		N	-0-		-0-
07		6045 X	5996	-0-	-49	-0-	5996 2		N	-0-		-0-
08		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 2		N	-0-		-0-
09		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 2		N	-0-		-0-
10		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182 2		N	-0-		-0-
11		6090 X	5845	-0-	-245	-0-	5845 2		N	-0-		-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621												
06		25599 X	9336	-0-	-16263	-0-	9336 2		N	-0-		-0-
07		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627 2		N	-0-		-0-
08		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	104 1	7192 2	N	-0-		-0-
09		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	25 1	9296 2	N	-0-		-0-
10		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452 2		N	-0-		-0-
*11		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324 2		N	-0-		-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177												
06		7800 X	4201	-0-	-3599	-0-	312 1	3889 2	N	-0-		-0-
07		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	133 1	8882 2	N	-0-		-0-
08		8029 X	7522	-0-	-507	-0-	129 1	7393 2	N	-0-		-0-
09		5550 X	4598	-0-	-952	-0-	199 1	4399 2	N	-0-		-0-
10		8060 X	2857	-0-	-5203	-0-	227 1	2630 2	N	-0-		-0-
11		7800 X	250	-0-	-7550	-0-	250 1		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2	N	-0-		-0-
07	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2	N	-0-		-0-
08	7192 X	903	-0-	-6289	-0-	903	2	N	-0-		-0-
09	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2	N	-0-		-0-
10	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2	N	-0-		-0-
*11	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2	N	-0-		-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

06	15240 X	14474	-0-	-766	-0-	14474	2	N	-0-		-0-
07	15407 X	14779	-0-	-628	-0-	14779	2	N	-0-		-0-
08	15283 X	14662	-0-	-621	-0-	14662	2	N	-0-		-0-
09	14790 X	14082	-0-	-708	-0-	14082	2	N	-0-		-0-
10	15066 X	14414	-0-	-652	-0-	14414	2	N	-0-		-0-
11	14460 X	13810	-0-	-650	-0-	13810	2	N	-0-		-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

06	8370 X	7260	-0-	-1110	-0-	7260	2	N	-0-		-0-
07	8556 X	7443	-0-	-1113	-0-	7443	2	N	-0-		-0-
08	7750 X	7064	-0-	-686	-0-	7064	2	N	-0-		-0-
09	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2	N	-0-		-0-
10	7502 X	7091	-0-	-411	-0-	7091	2	N	-0-		-0-
11	7260 X	6085	-0-	-1175	-0-	6085	2	N	-0-		-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

06	15990 X	15977	-0-	-13	-0-	15977	2	N	-0-		-0-
07	16523 X	15657	-0-	-866	-0-	15657	2	N	-0-		-0-
08	16337 X	15490	-0-	-847	-0-	15490	2	N	-0-		-0-
09	15990 X	15319	-0-	-671	-0-	15319	2	N	-0-		-0-
10	16523 X	14628	-0-	-1895	-0-	14628	2	N	-0-		-0-
11	15990 X	13651	-0-	-2339	-0-	13651	2	N	-0-		-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

06	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	694	1	N	4	4 8	-0-
07	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	394	1	N	-0-		-0-
08	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	309	1	N	3	3 8	-0-
09	10140 X	9633	-0-	-507	-0-	330	1	N	4	4 8	-0-
10	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	377	1	N	2	2 8	-0-
11	11070 X	10472	-0-	-598	-0-	361	1	N	3	3 8	-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

06	1350 X	493	-0-	-857	-0-	493	1	N	-0-		-0-
07	1395 X	915	-0-	-480	-0-	513	1	N	-0-		-0-
08	1147 X	686	-0-	-461	-0-	447	1	N	-0-		-0-
09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	454	1	N	-0-		-0-
10	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	388	1	N	-0-		-0-
*11	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	462	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	23100 X	21798	-0-	-1302	-0-	21798 2		N	-0-		-0-
07	23467 X	22616	-0-	-851	-0-	22616 2		N	-0-		-0-
08	23157 X	21944	-0-	-1213	-0-	21944 2		N	-0-		-0-
09	22410 X	21503	-0-	-907	-0-	21503 2		N	-0-		-0-
10	23157 X	22073	-0-	-1084	-0-	22073 2		N	-0-		-0-
11	21900 X	20119	-0-	-1781	-0-	20119 2		N	-0-		-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

06	5550 X	3765	-0-	-1785	-0-	201 1	3564 2	N	-0-		-0-
07	5735 X	208	-0-	-5527	-0-	208 1		N	-0-		-0-
08	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	411 1	7057 2	N	-0-		-0-
09	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	393 1	9475 2	N	-0-		-0-
10	17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	21 1	17087 2	N	-0-		-0-
*11	16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	4 1	16144 2	N	-0-		-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

06	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	356 1	6147 2	N	-0-		-0-
07	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	29 1	16028 2	N	-0-		-0-
08	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	15268 2		N	-0-		-0-
09	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	13781 2		N	-0-		-0-
10	8122 X	3849	-0-	-4273	-0-	136 1	3713 2	N	-0-		-0-
11	7860 X	3694	-0-	-4166	-0-	189 1	3505 2	N	-0-		-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

06	3000 N	3673	-0-	673	673	122 1	3551 2	N	-0-		-0-
07	2331 N	1658	-0-	-673	-0-	127 1	1531 2	N	-0-		-0-
08	3007 N	1558	-0-	-1449	-0-	155 1	1403 2	N	-0-		-0-
09	3000 X	2312	-0-	-688	-0-	149 1	2163 2	N	-0-		-0-
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	140 1	3049 2	N	8	8 8	-0-
11	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	136 1	2772 2	N	-0-		-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

06	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	14302 2		N	-0-		-0-
07	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	14809 2		N	-0-		-0-
08	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	14773 2		N	-0-		-0-
09	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961 2		N	-0-		-0-
10	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12950 2		N	-0-		-0-
*11	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	30 1	13651 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13110 X	12153	-0-	-957	-0-	12153 2		N	-0-			-0-
07		12307 X	12171	-0-	-136	-0-	12171 2		N	-0-			-0-
08		11501 X	10575	-0-	-926	-0-	10575 2		N	-0-			-0-
09		12150 X	9633	-0-	-2517	-0-	9633 2		N	-0-			-0-
10		12555 X	7197	-0-	-5358	-0-	7197 2		N	-0-			-0-
*11		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12519 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464													
06		12210 X	1359	-0-	-10851	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
07		12617 X	2051	-0-	-10566	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
08		12617 X	2719	-0-	-9898	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
09		8220 X	1939	-0-	-6281	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
10		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-			-0-
*11		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930													
*01		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	401 1	10022 2	N	-0-			-0-
02		9193 X	8980	-0-	-213	-0-	274 1	8706 2	N	-0-			-0-
03		9827 X	8946	-0-	-881	-0-	308 1	8638 2	N	-0-			-0-
04		9960 X	8589	-0-	-1371	-0-	305 1	8284 2	N	-0-			-0-
05		10292 X	8596	-0-	-1696	-0-	293 1	8303 2	N	-0-			-0-
*06		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	246 1	10052 2	N	-0-			-0-
*07		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	258 1	9456 2	N	-0-			-0-
*08		9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	298 1	9136 2	N	-0-			-0-
*09		10290 X	5402	-0-	-4888	-0-	260 1	5142 2	N	-0-			-0-
10		10633 X	7494	-0-	-3139	-0-	262 1	7232 2	N	-0-			-0-
11		10290 X	9398	-0-	-892	-0-	215 1	9183 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622													
06		8040 X	7494	-0-	-546	-0-	7494 2		N	-0-			-0-
07		8308 X	7876	-0-	-432	-0-	7876 2		N	-0-			-0-
08		8308 X	7987	-0-	-321	-0-	7987 2		N	-0-			-0-
09		7830 X	7318	-0-	-512	-0-	7318 2		N	-0-			-0-
10		7874 X	7499	-0-	-375	-0-	7499 2		N	-0-			-0-
11		7740 X	7131	-0-	-609	-0-	7131 2		N	-0-			-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772													
06		9030 X	7746	-0-	-1284	-0-	7746 2		N	-0-			-0-
07		8773 X	8028	-0-	-745	-0-	8028 2		N	-0-			-0-
08		8773 X	8085	-0-	-688	-0-	8085 2		N	-0-			-0-
09		8490 X	7860	-0-	-630	-0-	7860 2		N	-0-			-0-
10		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366 2		N	-0-			-0-
*11		8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8149 2		N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997													
06		7890 X	6852	-0-	-1038	-0-	6852 2		N	-0-			-0-
07		7781 X	7169	-0-	-612	-0-	7169 2		N	-0-			-0-
08		7781 X	7011	-0-	-770	-0-	7011 2		N	-0-			-0-
09		7530 X	6915	-0-	-615	-0-	6915 2		N	-0-			-0-
10		7254 X	6856	-0-	-398	-0-	6856 2		N	-0-			-0-
11		6930 X	6834	-0-	-96	-0-	6834 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 1H		RRCID ->	241737	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6809 - 9234		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4097 3	24 9	Y	22	28 1		6
07	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6121 3	21 9	Y	19			25
08	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8269 3	46 9	Y	42	43 1		24
09	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	19563 3	53 9	Y	48	36 1		36
10	6138 X	3421	-0-	-2717	-0-	3399 3	22 9	Y	20	22 1		34
11	8040 X	3542	-0-	-4498	-0-	3516 3	26 9	Y	24	18 1		40

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	243131	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 7548 - 9933		
06	10380 X	10313	-0-	-67	-0-	10313 2		N	-0-			-0-
07	11439 X	10147	-0-	-1292	-0-	10147 2		N	-0-			-0-
08	11439 X	9355	-0-	-2084	-0-	9355 2		N	-0-			-0-
09	11070 X	8631	-0-	-2439	-0-	8631 2		N	-0-			-0-
10	10974 X	8439	-0-	-2535	-0-	8439 2		N	-0-			-0-
11	10320 X	7643	-0-	-2677	-0-	7643 2		N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	243133	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8101 - 10236		
06	13770 X	11609	-0-	-2161	-0-	11609 2		N	-0-			-0-
07	14229 X	12427	-0-	-1802	-0-	12427 2		N	-0-			-0-
08	14229 X	12767	-0-	-1462	-0-	12767 2		N	-0-			-0-
09	13650 X	11967	-0-	-1683	-0-	11967 2		N	-0-			-0-
10	14105 X	11971	-0-	-2134	-0-	11971 2		N	-0-			-0-
11	12360 X	11153	-0-	-1207	-0-	11153 2		N	-0-			-0-

CITCARP UNIT SOUTH		WELL #: 4H		RRCID ->	243143	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7474 - 8855		
06	7620 X	6588	-0-	-1032	-0-	105 1	6483 2	N	-0-			-0-
07	7874 X	6761	-0-	-1113	-0-	112 1	6649 2	N	-0-			-0-
08	7440 X	6592	-0-	-848	-0-	108 1	6484 2	N	-0-			-0-
09	6810 X	5821	-0-	-989	-0-	103 1	5718 2	N	-0-			-0-
10	7037 X	5790	-0-	-1247	-0-	124 1	5666 2	N	-0-			-0-
11	6600 X	5329	-0-	-1271	-0-	109 1	5220 2	N	-0-			-0-

MOSITES		WELL #: C 3H		RRCID ->	243149	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6635 - 9791		
06	6090 X	5335	-0-	-755	-0-	5335 3		Y	-0-			-0-
07	6293 X	5590	-0-	-703	-0-	5514 3	76 9	Y	69	69 1		-0-
08	6293 X	5498	-0-	-795	-0-	5498 3		Y	-0-			-0-
09	5460 X	5288	-0-	-172	-0-	5288 3		Y	-0-			-0-
10	5611 X	5442	-0-	-169	-0-	5442 3		Y	-0-			-0-
11	5400 X	5306	-0-	-94	-0-	5245 3	61 9	Y	55	55 1		-0-

BYRD		WELL #: A 1H		RRCID ->	243150	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 5643 - 11499		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KILLOUGH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243327	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	5316	PERF.	5897 - 10164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7680 X	7667	-0-	-13	-0-	459 1	7153 2	N	50			87
07		7936 X	7601	-0-	-335	-0-	55 9	7155 2	N	-0-			87
08		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	446 1	7200 2	N	23			110
09		7680 X	7386	-0-	-294	-0-	451 1	6988 2	N	-0-			110
10		7936 X	7416	-0-	-520	-0-	25 9	6966 2	N	26	114 1		22
11		7680 X	6988	-0-	-692	-0-	398 1	6555 2	N	7	7 8		22
							421 1						
							29 9						
							425 1						
							8 9						

RIVER BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	243328	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	8331 - 10373
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODEO GUSHER		WELL #:		2H	RRCID ->	243345	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8290 - 9730
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-		-0-
07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	4236 2		N	-0-		-0-
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	-0-	4229 2		N	-0-		-0-
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	-0-	4144 2		N	-0-		-0-
10	4247 X	3602	-0-	-645	-0-	-0-	3602 2		N	-0-		-0-
*11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-		-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	243359	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8232 - 9329
06	5970 X	4597	-0-	-1373	-0-	-0-	4597 2		N	-0-		-0-
07	6107 X	4769	-0-	-1338	-0-	-0-	4769 2		N	-0-		-0-
08	6603 X	5520	-0-	-1083	-0-	-0-	5520 2		N	-0-		-0-
09	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	-0-	6573 2		N	-0-		-0-
10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	-0-	7675 2		N	-0-		-0-
*11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	-0-	6943 2		N	-0-		-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	243360	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8173 - 9270
06	5280 X	5048	-0-	-232	-0-	-0-	5048 2		N	-0-		-0-
07	5456 X	5294	-0-	-162	-0-	-0-	5294 2		N	-0-		-0-
08	5456 X	5298	-0-	-158	-0-	-0-	5298 2		N	-0-		-0-
09	5220 X	4833	-0-	-387	-0-	-0-	4833 2		N	-0-		-0-
10	5394 X	4951	-0-	-443	-0-	-0-	4951 2		N	-0-		-0-
11	5130 X	3669	-0-	-1461	-0-	-0-	3669 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		E 6H	RRCID ->	243361	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7350 - 9735
06	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	-0-	8082 2		N	-0-		-0-
07	7192 X	7043	-0-	-149	-0-	-0-	7043 2		N	-0-		-0-
08	7192 X	6947	-0-	-245	-0-	-0-	6947 2		N	-0-		-0-
09	6960 X	6774	-0-	-186	-0-	-0-	6774 2		N	-0-		-0-
10	7192 X	6064	-0-	-1128	-0-	-0-	6064 2		N	-0-		-0-
11	6960 X	5826	-0-	-1134	-0-	-0-	5826 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VANCE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243374		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7651		PERF. 7892 - 11279		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7470 X	7003	-0-	-467	-0-	175 1	6828 2	N	-0-			-0-
07	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	136 1	7835 2	N	-0-			-0-
08	7471 X	7325	-0-	-146	-0-	91 1	7234 2	N	-0-			-0-
09	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	118 1	7063 2	N	-0-			-0-
10	7967 X	7005	-0-	-962	-0-	129 1	6876 2	N	-0-			-0-
11	7710 X	6605	-0-	-1105	-0-	122 1	6483 2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 243375		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 6446		PERF. 6897 - 9593		
06	9960 X	9954	-0-	-6	-0-	9954 3		N	-0-			51
07	9982 X	9909	-0-	-73	-0-	9909 3		N	-0-			51
08	9982 X	6739	-0-	-3243	-0-	6739 3		N	-0-			51
09	9960 X	9022	-0-	-938	-0-	9022 3		N	-0-			51
10	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11544 3		N	-0-			51
11	9960 X	8648	-0-	-1312	-0-	8648 3		N	-0-			51

INDIAN CREEK		WELL #: F 5H		RRCID -> 243402		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7448 - 10394		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 12H		RRCID -> 243403		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 6982		PERF. 7456 - 9682		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 5H		RRCID -> 243404		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7297 - 10804		
06	11850 X	11260	-0-	-590	-0-	11260 2		N	-0-			-0-
07	12059 X	11724	-0-	-335	-0-	11724 2		N	-0-			-0-
08	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	12098 2		N	-0-			-0-
09	11400 X	11158	-0-	-242	-0-	11158 2		N	-0-			-0-
10	11718 X	11652	-0-	-66	-0-	11652 2		N	-0-			-0-
11	11700 X	11207	-0-	-493	-0-	11207 2		N	-0-			-0-

TRWD C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243409		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 8525 - 10825		
06	10650 X	9889	-0-	-761	-0-	9889 2		N	-0-			-0-
07	10633 X	9880	-0-	-753	-0-	9880 2		N	-0-			-0-
08	10633 X	9494	-0-	-1139	-0-	9494 2		N	-0-			-0-
09	10290 X	8781	-0-	-1509	-0-	8781 2		N	-0-			-0-
10	10633 X	9937	-0-	-696	-0-	9937 2		N	-0-			-0-
11	9900 X	9426	-0-	-474	-0-	9426 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8H		RRCID -> 243414		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7363 - 11135		
06	12930 X	12324	-0-	-606	-0-	12324 2		N	-0-			-0-
07	13206 X	13035	-0-	-171	-0-	13035 2		N	-0-			-0-
08	13206 X	13025	-0-	-181	-0-	13025 2		N	-0-			-0-
09	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12615 2		N	-0-			-0-
10	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	13022 2		N	-0-			-0-
*11	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	12714 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	2084	-0-	-1543	-0-	2084	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	2330	-0-	-1420	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	2487	-0-	-1388	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	2943	-0-	-807	-0-	2943	2	N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

06	6420 X	6312	-0-	-108	-0-	263	1	6049	2	N	-0-	-0-
07	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	226	1	6325	2	N	-0-	-0-
08	6231 X	4441	-0-	-1790	-0-	230	1	4211	2	N	-0-	-0-
09	6300 X	5374	-0-	-926	-0-	236	1	5138	2	N	-0-	-0-
10	6541 X	5728	-0-	-813	-0-	237	1	5491	2	N	-0-	-0-
11	6330 X	5865	-0-	-465	-0-	222	1	5643	2	N	-0-	-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

06	9030 X	7910	-0-	-1120	-0-	7910	2			N	-0-	-0-
07	9331 X	6805	-0-	-2526	-0-	6805	2			N	-0-	-0-
08	9176 X	6890	-0-	-2286	-0-	6890	2			N	-0-	-0-
09	8880 X	7639	-0-	-1241	-0-	7639	2			N	-0-	-0-
10	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-	-0-
*11	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-	-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

06	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	395	1	11091	2	N	-0-	-0-
07	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	6	1	15958	2	N	-0-	-0-
08	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-	-0-
09	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2			N	-0-	-0-
10	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-	-0-
11	15150 X	14568	-0-	-582	-0-	14568	2			N	-0-	-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

06	10620 X	10010	-0-	-610	-0-	10010	2			N	-0-	-0-
07	10757 X	10217	-0-	-540	-0-	10217	2			N	-0-	-0-
08	10695 X	10166	-0-	-529	-0-	10166	2			N	-0-	-0-
09	10110 X	9750	-0-	-360	-0-	9750	2			N	-0-	-0-
10	10354 X	9303	-0-	-1051	-0-	9303	2			N	-0-	-0-
11	10020 X	8545	-0-	-1475	-0-	8545	2			N	-0-	-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

06	4800 X	4244	-0-	-556	-0-	4244	2			Y	-0-	-0-
07	4960 X	4264	-0-	-696	-0-	4264	2			Y	-0-	-0-
08	4650 X	3048	-0-	-1602	-0-	3020	2	28	9	Y	25	-0-
09	4500 X	3847	-0-	-653	-0-	3847	2			Y	-0-	-0-
10	4464 X	3438	-0-	-1026	-0-	3438	2			Y	-0-	-0-
11	4230 X	2699	-0-	-1531	-0-	116	1	2531	2	Y	47	-0-
						52	9				47	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CREAMER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243434	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	6865 PERF. 7858 - 9850
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7530 X	7233	-0-	-297	-0-	139 1	7094 2	N	-0-
07	7781 X	7294	-0-	-487	-0-	144 1	7150 2	N	-0-
08	7781 X	7474	-0-	-307	-0-	144 1	7330 2	N	-0-
09	7530 X	7004	-0-	-526	-0-	137 1	6867 2	N	-0-
10	7719 X	6481	-0-	-1238	-0-	127 1	6354 2	N	-0-
11	7230 X	6475	-0-	-755	-0-	141 1	6334 2	N	-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 14H		RRCID ->	243440	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7337 PERF. 8137 - 9313
06	6870 X	6169	-0-	-701	-0-	6169 2		N	-0-
07	6882 X	6279	-0-	-603	-0-	6279 2		N	-0-
08	6851 X	6119	-0-	-732	-0-	6119 2		N	-0-
09	6600 X	5637	-0-	-963	-0-	5637 2		N	-0-
10	6541 X	6445	-0-	-96	-0-	6445 2		N	-0-
*11	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417 2		N	-0-

FWIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243441	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7069 PERF. 7301 - 9525
06	7830 X	6848	-0-	-982	-0-	6848 2		N	-0-
07	8091 X	7316	-0-	-775	-0-	7316 2		N	-0-
08	8091 X	7851	-0-	-240	-0-	7851 2		N	-0-
09	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7520 2		N	-0-
10	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7711 2		N	-0-
11	7590 X	6978	-0-	-612	-0-	6978 2		N	-0-

FLASHBACK		WELL #: 2H		RRCID ->	243442	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7909 PERF. 8231 - 10075
06	7410 X	6907	-0-	-503	-0-	6907 2		N	-0-
07	8184 X	6938	-0-	-1246	-0-	6938 2		N	-0-
08	8184 X	6720	-0-	-1464	-0-	6720 2		N	-0-
09	7920 X	6846	-0-	-1074	-0-	6846 2		N	-0-
10	7905 X	7040	-0-	-865	-0-	7040 2		N	-0-
11	6900 X	5965	-0-	-935	-0-	5965 2		N	-0-

HARPER CATTLE C UNIT		WELL #: 10BH		RRCID ->	243444	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8466 PERF. 9222 - 13019
06	7860 X	4632	-0-	-3228	-0-	4632 2		N	-0-
07	8122 X	5021	-0-	-3101	-0-	5021 2		N	-0-
08	7409 X	4618	-0-	-2791	-0-	4618 2		N	-0-
09	6270 X	4472	-0-	-1798	-0-	4472 2		N	-0-
10	5456 X	4279	-0-	-1177	-0-	4279 2		N	-0-
11	4860 X	4427	-0-	-433	-0-	4427 2		N	-0-

KWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243448	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	7601 PERF. 8078 - 10664
06	6780 X	4832	-0-	-1948	-0-	173 1	4658 2	N	1 8
						1 9			
07	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11724 2		N	-0-
08	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	11168 2	1 9	N	1 8
09	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11763 2		N	-0-
10	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808 2		N	-0-
11	11340 X	10875	-0-	-465	-0-	10874 2	1 9	N	1 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243453	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7073 - 10115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3540 X	3048	-0-	-492	-0-	304 1	2744 2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3591	-0-	-67	-0-	325 1	3266 2	N	-0-			-0-
08		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	354 1	3306 2	N	-0-			-0-
09		3480 X	3129	-0-	-351	-0-	329 1	2800 2	N	-0-			-0-
10		3596 X	3296	-0-	-300	-0-	321 1	2975 2	N	-0-			-0-
11		3540 X	2770	-0-	-770	-0-	273 1	2497 2	N	-0-			-0-

MOSITES		WELL #:		C 4H	RRCID ->	243494	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6790 - 8746	
06		3210 X	1267	-0-	-1943	-0-	289 1	978 3	Y	-0-			-0-
07		3317 X	1430	-0-	-1887	-0-	525 1	882 3	Y	-0-	21 1		-0-
							23 9						
08		2480 X	581	-0-	-1899	-0-	501 1	80 3	Y	-0-			-0-
09		2400 X	416	-0-	-1984	-0-	416 1		Y	-0-			-0-
10		1581 X	429	-0-	-1152	-0-	429 1		Y	-0-			-0-
11		1380 X	480	-0-	-900	-0-	465 1	15 9	Y	-0-	14 1		-0-

DULANEY		WELL #:		1H	RRCID ->	243498	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7540 - 9332	
06		3240 X	2361	-0-	-879	-0-	253 1	2108 2	N	-0-			72
07		3379 X	2710	-0-	-669	-0-	226 1	2484 2	N	-0-			72
08		3379 X	2250	-0-	-1129	-0-	244 1	2006 2	N	-0-			72
09		3270 X	2203	-0-	-1067	-0-	231 1	1972 2	N	-0-			72
10		2697 X	2374	-0-	-323	-0-	240 1	2134 2	N	-0-			72
11		2610 X	2546	-0-	-64	-0-	230 1	2316 2	N	-0-			72

TRWD C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243637	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	8614 - 10642	
06		8550 X	8146	-0-	-404	-0-	8146 2		N	-0-			-0-
07		8835 X	8275	-0-	-560	-0-	8275 2		N	-0-			-0-
08		8835 X	8169	-0-	-666	-0-	8169 2		N	-0-			-0-
09		8160 X	8061	-0-	-99	-0-	8061 2		N	-0-			-0-
10		8432 X	7951	-0-	-481	-0-	7951 2		N	-0-			-0-
11		8160 X	7700	-0-	-460	-0-	7700 2		N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243644	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7786 - 10462	
06		13590 X	10126	-0-	-3464	-0-	10126 2		N	-0-			-0-
07		14043 X	13412	-0-	-631	-0-	13412 2		N	-0-			-0-
08		14043 X	13561	-0-	-482	-0-	13561 2		N	-0-			-0-
09		13350 X	12250	-0-	-1100	-0-	12250 2		N	-0-			-0-
10		13423 X	12310	-0-	-1113	-0-	12310 2		N	-0-			-0-
11		13110 X	11158	-0-	-1952	-0-	11158 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		I 8H	RRCID ->	243649	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7239 - 9779	
06		7410 X	6960	-0-	-450	-0-	6960 2		N	-0-			-0-
07		7657 X	4122	-0-	-3535	-0-	4122 2		N	-0-			-0-
08		7626 X	2210	-0-	-5416	-0-	2210 2		N	-0-			-0-
09		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762 2		N	-0-			-0-
10		7192 X	5999	-0-	-1193	-0-	5999 2		N	-0-			-0-
*11		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12240 X	11923	-0-	-317	-0-	11923 2		N	-0-			-0-
07		12648 X	12152	-0-	-496	-0-	12152 2		N	-0-			-0-
08		12648 X	12001	-0-	-647	-0-	12001 2		N	-0-			-0-
09		12030 X	11539	-0-	-491	-0-	11539 2		N	-0-			-0-
10		12431 X	11837	-0-	-594	-0-	11837 2		N	-0-			-0-
11		11910 X	11411	-0-	-499	-0-	11411 2		N	-0-			-0-
HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300													
06		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349 2		N	-0-			-0-
07		6293 X	6289	-0-	-4	-0-	6289 2		N	-0-			-0-
08		6727 X	5722	-0-	-1005	-0-	5722 2		N	-0-			-0-
09		6510 X	6327	-0-	-183	-0-	6327 2		N	-0-			-0-
10		6727 X	6698	-0-	-29	-0-	6698 2		N	-0-			-0-
*11		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580 2		N	-0-			-0-
ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727													
06		3990 X	3712	-0-	-278	-0-	463 1	3248 2	N	1	67 1	1 8	63
							1 9						
07		4030 X	3882	-0-	-148	-0-	498 1	3373 2	N	10			73
							11 9						
08		4030 X	3867	-0-	-163	-0-	505 1	3359 2	N	3			76
							3 9						
09		3900 X	3774	-0-	-126	-0-	478 1	3272 2	N	22			98
							24 9						
10		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	502 1	3394 2	N	12			110
							13 9						
11		3750 X	3681	-0-	-69	-0-	479 1	3202 2	N	-0-			110
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177													
06		15750 X	13114	-0-	-2636	-0-	190 1	12924 2	N	-0-			-0-
07		16275 X	11777	-0-	-4498	-0-	208 1	11569 2	N	-0-			-0-
08		14632 X	12324	-0-	-2308	-0-	239 1	12085 2	N	-0-			-0-
09		14160 X	11135	-0-	-3025	-0-	214 1	10921 2	N	-0-			-0-
10		14167 X	12964	-0-	-1203	-0-	70 1	12894 2	N	-0-			-0-
11		13110 X	12860	-0-	-250	-0-	12860 2		N	-0-			-0-
TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981													
06		4980 X	916	-0-	-4064	-0-	310 1	606 2	N	-0-			-0-
07		4929 X	1197	-0-	-3732	-0-	315 1	882 2	N	-0-			-0-
08		4402 X	1871	-0-	-2531	-0-	303 1	1568 2	N	-0-			-0-
09		2490 X	1051	-0-	-1439	-0-	243 1	808 2	N	-0-			-0-
10		1209 X	164	-0-	-1045	-0-	164 1		N	-0-			-0-
11		1800 X	1398	-0-	-402	-0-	315 1	1083 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD III		WELL #: J 3H		RRCID -> 243942		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2		N	-0-			-0-
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-			-0-
08	4650 X	3178	-0-	-1472	-0-	3178 2		N	-0-			-0-
09	4500 X	3162	-0-	-1338	-0-	3162 2		N	-0-			-0-
10	4650 X	3870	-0-	-780	-0-	3870 2		N	-0-			-0-
11	4470 X	3425	-0-	-1045	-0-	3425 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 4H		RRCID -> 243943		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809				
06	15240 X	13488	-0-	-1752	-0-	13488 2		N	-0-			-0-
07	16523 X	13715	-0-	-2808	-0-	13715 2		N	-0-			-0-
08	16523 X	11016	-0-	-5507	-0-	11016 2		N	-0-			-0-
09	15990 X	13557	-0-	-2433	-0-	13557 2		N	-0-			-0-
10	14570 X	13294	-0-	-1276	-0-	13294 2		N	-0-			-0-
11	13500 X	13102	-0-	-398	-0-	13102 2		N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243944		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243957		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194				
06	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11633 2		N	-0-			-0-
07	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	13718 2		N	-0-			-0-
08	14415 X	5943	-0-	-8472	-0-	5943 2		N	-0-			-0-
09	14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	14752 2		N	-0-			-0-
10	14415 X	7833	-0-	-6582	-0-	7833 2		N	-0-			-0-
11	13290 X	6212	-0-	-7078	-0-	6212 2		N	-0-			-0-

WARREN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243968		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616				
06	8670 X	6950	-0-	-1720	-0-	6950 2		N	-0-			-0-
07	8959 X	8786	-0-	-173	-0-	8786 2		N	-0-			-0-
08	8959 X	8140	-0-	-819	-0-	8140 2		N	-0-			-0-
09	8340 X	8123	-0-	-217	-0-	8123 2		N	-0-			-0-
10	8773 X	8341	-0-	-432	-0-	8341 2		N	-0-			-0-
11	8490 X	8025	-0-	-465	-0-	8025 2		N	-0-			-0-

MOUSER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 244014		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823				
06	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-			N	-0-			-0-
07	8742 X	4382	-0-	-4360	-0-	223 1	4159 2	N	-0-			-0-
08	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	326 1	6366 2	N	-0-			-0-
09	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	352 1	7972 2	N	-0-			-0-
10	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	311 1	9176 2	N	-0-			-0-
*11	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	323 1	8556 2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244015		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681				
06	10740 X	10271	-0-	-469	-0-	10271 2		N	-0-			-0-
07	10819 X	10671	-0-	-148	-0-	10671 2		N	-0-			-0-
08	10664 X	10342	-0-	-322	-0-	10342 2		N	-0-			-0-
09	10320 X	9863	-0-	-457	-0-	9863 2		N	-0-			-0-
10	10664 X	10397	-0-	-267	-0-	10397 2		N	-0-			-0-
11	10320 X	10016	-0-	-304	-0-	10016 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244046		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7406 - 9721	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7470 X	6610	-0-	-860	-0-	6610	2	N	-0-	-0-	
07	7719 X	6788	-0-	-931	-0-	6788	2	N	-0-	-0-	
08	7099 X	6999	-0-	-100	-0-	6999	2	N	-0-	-0-	
09	6870 X	6673	-0-	-197	-0-	6673	2	N	-0-	-0-	
10	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2	N	-0-	-0-	
11	6780 X	6493	-0-	-287	-0-	6493	2	N	-0-	-0-	

RAFTER J UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 244052		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7952 - 11186	
06	12450 X	11678	-0-	-772	-0-	11678	2	N	-0-	-0-	
07	12710 X	10907	-0-	-1803	-0-	10907	2	N	-0-	-0-	
08	12710 X	11831	-0-	-879	-0-	11831	2	N	-0-	-0-	
09	12300 X	6047	-0-	-6253	-0-	6047	2	N	-0-	-0-	
10	12369 X	8916	-0-	-3453	-0-	8916	2	N	-0-	-0-	
11	11670 X	8115	-0-	-3555	-0-	8115	2	N	-0-	-0-	

NORTH STAR		WELL #: B 2H		RRCID -> 244081		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 7311 - 10146	
06	15810 X	15336	-0-	-474	-0-	15336	3	N	-0-	-0-	
07	16337 X	15835	-0-	-502	-0-	15835	3	N	-0-	-0-	
08	16647 X	14715	-0-	-1932	-0-	14715	3	N	-0-	-0-	
09	16110 X	14410	-0-	-1700	-0-	14410	3	N	-0-	-0-	
10	16647 X	13266	-0-	-3381	-0-	13266	3	N	-0-	-0-	
11	15330 X	13107	-0-	-2223	-0-	13107	3	N	-0-	-0-	

SEMONES MURPHY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244106		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7975 - 9912	
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2	N	-0-	-0-	
07	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2	N	-0-	-0-	
08	5022 X	3906	-0-	-1116	-0-	3906	2	N	-0-	-0-	
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2	N	-0-	-0-	
10	5146 X	4597	-0-	-549	-0-	4597	2	N	-0-	-0-	
11	4980 X	4192	-0-	-788	-0-	4192	2	N	-0-	-0-	

QUARRY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 244123		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7380 - 10988	
06	12900 X	12231	-0-	-669	-0-	12231	2	N	-0-	-0-	
07	13330 X	12173	-0-	-1157	-0-	12173	2	N	-0-	-0-	
08	12989 X	12297	-0-	-692	-0-	12297	2	N	-0-	-0-	
09	12570 X	11281	-0-	-1289	-0-	11281	2	N	-0-	-0-	
10	12989 X	11006	-0-	-1983	-0-	11006	2	N	-0-	-0-	
11	12240 X	10707	-0-	-1533	-0-	10707	2	N	-0-	-0-	

C.V. MOORE B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244124		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7976 - 10562	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: F 7H		RRCID -> 244125		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7275 - 10396	
06	12810 X	12124	-0-	-686	-0-	12124	2	N	-0-	-0-	
07	13175 X	12392	-0-	-783	-0-	12392	2	N	-0-	-0-	
08	13113 X	12200	-0-	-913	-0-	12200	2	N	-0-	-0-	
09	12240 X	11645	-0-	-595	-0-	11645	2	N	-0-	-0-	
10	12648 X	11806	-0-	-842	-0-	11806	2	N	-0-	-0-	
11	12120 X	11116	-0-	-1004	-0-	11116	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
INDIAN CREEK		WELL #: F 6H		RRCID -> 244127		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9540 X	7148	-0-	-2392	-0-	7148 2		N	-0-
07	9765 X	7995	-0-	-1770	-0-	7995 2		N	-0-
08	9424 X	8424	-0-	-1000	-0-	8424 2		N	-0-
09	7980 X	6383	-0-	-1597	-0-	6383 2		N	-0-
10	8215 X	6709	-0-	-1506	-0-	6709 2		N	-0-
11	8160 X	6488	-0-	-1672	-0-	6488 2		N	-0-

LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244133		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588	
06	12360 X	7865	-0-	-4495	-0-	7865 2		N	-0-
07	10974 X	7149	-0-	-3825	-0-	7149 2		N	-0-
08	10106 X	7473	-0-	-2633	-0-	7473 2		N	-0-
09	8820 X	6292	-0-	-2528	-0-	6292 2		N	-0-
10	8680 X	8218	-0-	-462	-0-	8218 2		N	-0-
11	7860 X	7463	-0-	-397	-0-	7463 2		N	-0-

HOLYBEE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 244289		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152	
06	1830 X	786	-0-	-1044	-0-	491 1	295 2	N	-0-
07	1147 X	484	-0-	-663	-0-	484 1		N	-0-
08	1364 X	457	-0-	-907	-0-	457 1		N	-0-
09	1320 X	428	-0-	-892	-0-	428 1		N	-0-
10	1364 X	112	-0-	-1252	-0-	112 1		N	-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-

FINCHER, C. D. UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 244294		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469	
06	11100 X	6659	-0-	-4441	-0-	6659 2		N	-0-
07	11470 X	7079	-0-	-4391	-0-	7079 2		N	-0-
08	11470 X	6664	-0-	-4806	-0-	6664 2		N	-0-
09	7080 X	5584	-0-	-1496	-0-	5584 2		N	-0-
10	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680 2		N	-0-
*11	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7133 2		N	-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244295		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168	
06	7020 X	5868	-0-	-1152	-0-	622 1	5246 2	N	-0-
07	7409 X	4949	-0-	-2460	-0-	614 1	4335 2	N	-0-
08	7409 X	4871	-0-	-2538	-0-	779 1	4092 2	N	-0-
09	7170 X	6269	-0-	-901	-0-	1244 1	5025 2	N	-0-
10	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	1279 1	7456 2	N	-0-
*11	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	1234 1	8004 2	N	-0-

MERCANTILE C		WELL #: 3H		RRCID -> 244306		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950	
06	5730 X	919	-0-	-4811	-0-	20 1	899 2	N	-0-
07	5921 X	362	-0-	-5559	-0-	362 1		N	-0-
08	5580 X	451	-0-	-5129	-0-	362 1	89 2	N	-0-
09	5400 X	351	-0-	-5049	-0-	351 1		N	-0-
10	5332 X	392	-0-	-4940	-0-	362 1	30 2	N	-0-
*11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	351 1	3705 2	N	-0-

WARREN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 244333		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113	
06	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 2		N	-0-
07	7161 X	6987	-0-	-174	-0-	6987 2		N	-0-
08	7161 X	6701	-0-	-460	-0-	6701 2		N	-0-
09	6930 X	6483	-0-	-447	-0-	6483 2		N	-0-
10	7068 X	6180	-0-	-888	-0-	6180 2		N	-0-
11	6750 X	5845	-0-	-905	-0-	5845 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: J 6H		RRCID ->	244335	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7042 PERF. 7383 - 9485			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7254 X	6826	-0-	-428	-0-	6826	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7316 X	5972	-0-	-1344	-0-	5972	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7080 X	6412	-0-	-668	-0-	6412	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7316 X	5085	-0-	-2231	-0-	5085	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6600 X	3251	-0-	-3349	-0-	3251	2	N	-0-	-0-	-0-	

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	244336	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7778 PERF. 8381 - 11989			
06	10290 X	8559	-0-	-1731	-0-	8559	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	10633 X	8586	-0-	-2047	-0-	8586	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	10571 X	8277	-0-	-2294	-0-	8277	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	9300 X	7861	-0-	-1439	-0-	7861	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	9579 X	7954	-0-	-1625	-0-	7954	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2	N	-0-	-0-	-0-	

ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	244351	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7687 PERF. 8386 - 11412			
06	16080 X	9029	-0-	-7051	-0-	9029	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	15965 X	14545	-0-	-1420	-0-	14545	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	15655 X	14217	-0-	-1438	-0-	14217	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	15613 X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	14965	2	N	-0-	-0-	-0-	

JACK UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	244353	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	7565 PERF. 7912 - 9696			
06	2340 X	2134	-0-	-206	-0-	355	1	1779 2	N	-0-	-0-	
07	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	382	1	1426 2	N	-0-	-0-	
08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	399	1	2347 2	N	-0-	-0-	
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	387	1	2179 2	N	-0-	-0-	
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	401	1	2820 2	N	-0-	-0-	
11	2670 X	2298	-0-	-372	-0-	375	1	1923 2	N	-0-	-0-	

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 2H		RRCID ->	244357	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7678 PERF. 8006 - 10592			
06	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2	N	-0-	-0-	-0-	

PARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244358	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7771 PERF. 8187 - 10075			
06	7950 X	7500	-0-	-450	-0-	7500	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	8060 X	7870	-0-	-190	-0-	7870	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7500 X	7369	-0-	-131	-0-	7369	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7874 X	7624	-0-	-250	-0-	7624	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7620 X	4971	-0-	-2649	-0-	4971	2	N	-0-	-0-	-0-	

NORTH STAR		WELL #: B 1H		RRCID ->	244371	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	6670 PERF. 7150 - 9392			
06	6030 X	5568	-0-	-462	-0-	5568	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6417 X	5631	-0-	-786	-0-	5631	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	6417 X	5763	-0-	-654	-0-	5763	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	6210 X	5354	-0-	-856	-0-	5354	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	6076 X	5614	-0-	-462	-0-	5614	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	5580 X	5009	-0-	-571	-0-	5009	3	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BLASINGAME B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244373	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6613 PERF. 7637 - 10049
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	441 1	4576 2	N	-0-
07	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	454 1	4418 2	N	-0-
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	456 1	3431 2	N	-0-
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	449 1	2510 2	N	-0-
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	472 1	2451 2	N	-0-
*11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	449 1	2401 2	N	-0-

MERCANTILE "D"		WELL #: 1H		RRCID ->	244737	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7025 PERF. 7505 - 9830
06	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	195 1	8789 2	N	-0-
07	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894 2		N	-0-
08	8122 X	7757	-0-	-365	-0-	7757 2		N	-0-
09	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9365 2		N	-0-
10	9889 X	7890	-0-	-1999	-0-	7890 2		N	-0-
11	9570 X	6542	-0-	-3028	-0-	6542 2		N	-0-

DEMARAIS		WELL #: 1H		RRCID ->	244766	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7672 PERF. 8146 - 9770
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2		N	-0-
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	-0-
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2		N	-0-
09	4380 X	3056	-0-	-1324	-0-	3056 2		N	-0-
10	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	4209 2		N	-0-
11	4380 X	3807	-0-	-573	-0-	3807 2		N	-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	244768	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7751 PERF. 8047 - 10182
06	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	324 1	6775 2	N	-0-
07	7285 X	7068	-0-	-217	-0-	343 1	6725 2	N	-0-
08	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	284 1	9431 2	N	-0-
09	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10271 2		N	-0-
10	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10579 2		N	-0-
*11	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	5 1	9851 2	N	-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 6H		RRCID ->	244770	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7732 PERF. 8093 - 9687
06	5190 X	4728	-0-	-462	-0-	4728 2		N	-0-
07	5363 X	5060	-0-	-303	-0-	5060 2		N	-0-
08	5363 X	4474	-0-	-889	-0-	4474 2		N	-0-
09	4740 X	4349	-0-	-391	-0-	4349 2		N	-0-
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 2		N	-0-
11	4890 X	4863	-0-	-27	-0-	4863 2		N	-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 3H		RRCID ->	244797	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7636 PERF. 8063 - 10323
06	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	12058 2		N	-0-
07	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	12209 2		N	-0-
08	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12062 2		N	-0-
09	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11284 2		N	-0-
10	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11319 2		N	-0-
11	10860 X	10604	-0-	-256	-0-	10604 2		N	-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	244821	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6187 PERF. 6810 - 10168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FLEET UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244826	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7689 - 11276
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	17880 X	15653	-0-	-2227	-0-	15653	2		N	-0-		-0-
07	18166 X	16052	-0-	-2114	-0-	16052	2		N	-0-		-0-
08	17949 X	15597	-0-	-2352	-0-	15597	2		N	-0-		-0-
09	16890 X	15136	-0-	-1754	-0-	15136	2		N	-0-		-0-
10	16337 X	14953	-0-	-1384	-0-	14953	2		N	-0-		-0-
11	15660 X	14124	-0-	-1536	-0-	14124	2		N	-0-		-0-

W SCHULTZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244837	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8110 - 10535
06	7680 X	6827	-0-	-853	-0-	6827	2		N	-0-		-0-
07	7843 X	6877	-0-	-966	-0-	6877	2		N	-0-		-0-
08	7657 X	6886	-0-	-771	-0-	6886	2		N	-0-		-0-
09	7410 X	6330	-0-	-1080	-0-	6330	2		N	-0-		-0-
10	7068 X	6788	-0-	-280	-0-	6788	2		N	-0-		-0-
11	6840 X	6437	-0-	-403	-0-	6437	2		N	-0-		-0-

ARANGO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244903	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8842 - 11428
06	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2		N	-0-		-0-
07	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2		N	-0-		-0-
08	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2		N	-0-		-0-
09	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2		N	-0-		-0-
10	10633 X	10567	-0-	-66	-0-	10567	2		N	-0-		-0-
*11	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2		N	-0-		-0-

BRANTS		WELL #:		12H	RRCID ->	244965	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	7150 - 9942
06	6270 X	5633	-0-	-637	-0-	5633	2		N	-0-		-0-
07	6479 X	5578	-0-	-901	-0-	5578	2		N	-0-		-0-
08	6479 X	5202	-0-	-1277	-0-	5202	2		N	-0-		-0-
09	5670 X	4789	-0-	-881	-0-	4789	2		N	-0-		-0-
10	5828 X	4435	-0-	-1393	-0-	4435	2		N	-0-		-0-
11	5640 X	4327	-0-	-1313	-0-	4327	2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		J 7H	RRCID ->	245023	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7216 - 9251
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BALLARD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245068	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	6055 - 8575
06	4800 X	4432	-0-	-368	-0-	4425	2	7 9	Y	6	16 1	21
07	5208 X	4386	-0-	-822	-0-	4351	2	35 9	Y	32	24 1	29
08	5208 X	4670	-0-	-538	-0-	4670	2		Y	-0-		29
09	5040 X	4589	-0-	-451	-0-	4583	2	6 9	Y	5	14 1	20
10	4681 X	4322	-0-	-359	-0-	4299	2	23 9	Y	21	5 1	36
*11	4830 X	4000	-0-	-830	-0-	3988	2	12 9	Y	11	16 1	3 8 28

PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245069	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	6486 - 9574
06	9990 X	8304	-0-	-1686	-0-	8304	3		N	-0-		45
07	9424 X	8555	-0-	-869	-0-	8553	3	2 9	N	2	3 1	44
08	9052 X	8423	-0-	-629	-0-	8423	3		N	-0-		44
09	8460 X	7898	-0-	-562	-0-	7895	3	3 9	N	3		47
10	8587 X	8168	-0-	-419	-0-	8167	3	1 9	N	1	4 1	44
11	8310 X	8061	-0-	-249	-0-	8059	3	2 9	N	2		46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		6330 X	6043	-0-	-287	-0-	6043	3		N	-0-			107
07		6510 X	6045	-0-	-465	-0-	6043	3	2 9	N	2	3 1		106
08		6510 X	6240	-0-	-270	-0-	6240	3		N	-0-			106
09		6210 X	5899	-0-	-311	-0-	5896	3	3 9	N	3			109
10		6324 X	5876	-0-	-448	-0-	5876	3		N	-0-	4 1		105
11		6030 X	5637	-0-	-393	-0-	5636	3	1 9	N	1			106

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598														
06		4380 X	3470	-0-	-910	-0-	641	1	2829 2	N	-0-			-0-
07		4526 X	3969	-0-	-557	-0-	1325	1	2644 2	N	-0-			-0-
08		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	1206	1	3404 2	N	-0-			-0-
09		4320 X	3070	-0-	-1250	-0-	1019	1	2051 2	N	-0-			-0-
10		3968 X	3118	-0-	-850	-0-	1083	1	2035 2	N	-0-			-0-
11		4470 X	2488	-0-	-1982	-0-	1036	1	1452 2	N	-0-			-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230														
06		5760 X	5025	-0-	-735	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
07		5890 X	5739	-0-	-151	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
08		5611 X	3908	-0-	-1703	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
09		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
10		5735 X	5637	-0-	-98	-0-	5637	2		N	-0-			-0-
11		5550 X	5298	-0-	-252	-0-	5298	2		N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655														
06		5100 X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
07		5270 X	3865	-0-	-1405	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
08		5177 X	4769	-0-	-408	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
09		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
10		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2		N	-0-			-0-
*11		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2		N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078														
06		12330 X	8005	-0-	-4325	-0-	232	1	7773 2	N	-0-			-0-
07		12741 X	8206	-0-	-4535	-0-	239	1	7967 2	N	-0-			-0-
08		12741 X	7443	-0-	-5298	-0-	242	1	7201 2	N	-0-			-0-
09		9900 X	6985	-0-	-2915	-0-	234	1	6751 2	N	-0-			-0-
10		8277 X	6892	-0-	-1385	-0-	244	1	6648 2	N	-0-			-0-
11		8010 X	6470	-0-	-1540	-0-	232	1	6238 2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084														
06		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2		N	-0-			-0-
07		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2		N	-0-			-0-
08		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2		N	-0-			-0-
09		9330 X	9012	-0-	-318	-0-	9012	2		N	-0-			-0-
10		10230 X	7430	-0-	-2800	-0-	7430	2		N	-0-			-0-
11		9900 X	6412	-0-	-3488	-0-	6412	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245220	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	7040 - 9120
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5640 X	5504	-0-	-136	-0-	5504	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5547	-0-	-188	-0-	5547	2	N	-0-			-0-
08	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2	N	-0-			-0-
09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2	N	-0-			-0-
10	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2	N	-0-			-0-
*11	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2	N	-0-			-0-

JACK UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	245222	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7972 - 12042
06	7410 X	5032	-0-	-2378	-0-	376	1	4656	2	N	-0-	-0-
07	7657 X	5612	-0-	-2045	-0-	375	1	5237	2	N	-0-	-0-
08	7223 X	3160	-0-	-4063	-0-	353	1	2807	2	N	-0-	-0-
09	6810 X	5219	-0-	-1591	-0-	356	1	4863	2	N	-0-	-0-
10	7037 X	4596	-0-	-2441	-0-	362	1	4234	2	N	-0-	-0-
11	5430 X	5107	-0-	-323	-0-	377	1	4730	2	N	-0-	-0-

MERCANTILE "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	245243	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7749 - 9775
06	18300 X	14854	-0-	-3446	-0-	322	1	14532	2	N	-0-	-0-
07	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2	N	-0-			-0-
08	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2	N	-0-			-0-
09	14850 X	2777	-0-	-12073	-0-	2777	2	N	-0-			-0-
10	15345 X	1	-0-	-15344	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	14850 X	14681	-0-	-169	-0-	14681	2	N	-0-			-0-

TRWD II UNIT		WELL #:		I 2H	RRCID ->	245298	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	7015 - 10473
06	20880 X	13	-0-	-20867	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-			-0-
08	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	14918	2	N	-0-			-0-
09	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2	N	-0-			-0-
10	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2	N	-0-			-0-
11	14430 X	13792	-0-	-638	-0-	13792	2	N	-0-			-0-

CARTER B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	245303	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7450 - 11890
06	18510 X	13132	-0-	-5378	-0-	13132	2	N	-0-			-0-
07	18941 X	13153	-0-	-5788	-0-	13153	2	N	-0-			-0-
08	18941 X	13130	-0-	-5811	-0-	13130	2	N	-0-			-0-
09	14550 X	11298	-0-	-3252	-0-	11298	2	N	-0-			-0-
10	14663 X	5742	-0-	-8921	-0-	5742	2	N	-0-			-0-
11	13140 X	10805	-0-	-2335	-0-	10805	2	N	-0-			-0-

NORTH STAR		WELL #:		B 3H	RRCID ->	245348	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	7273 - 10148
06	8430 X	6023	-0-	-2407	-0-	6023	3	N	-0-			-0-
07	8711 X	4828	-0-	-3883	-0-	4828	3	N	-0-			-0-
08	8308 X	4794	-0-	-3514	-0-	4794	3	N	-0-			-0-
09	7200 X	5208	-0-	-1992	-0-	5208	3	N	-0-			-0-
10	7440 X	5100	-0-	-2340	-0-	5100	3	N	-0-			-0-
11	6030 X	4837	-0-	-1193	-0-	4837	3	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		L 8H	RRCID ->	245392	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	7197 - 9282
06	8910 X	8892	-0-	-18	-0-	8892	2	N	-0-			-0-
07	9393 X	8570	-0-	-823	-0-	8570	2	N	-0-			-0-
08	9672 X	8849	-0-	-823	-0-	8849	2	N	-0-			-0-
09	9360 X	8683	-0-	-677	-0-	8683	2	N	-0-			-0-
10	9672 X	8872	-0-	-800	-0-	8872	2	N	-0-			-0-
11	8880 X	8650	-0-	-230	-0-	8650	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NORTH STAR		WELL #: B 5H		RRCID -> 245394		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6563		PERF. 7228 - 9538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9810 X	9371	-0-	-439	-0-	9371 3	N	-0-			-0-
07	10540 X	9610	-0-	-930	-0-	9610 3	N	-0-			-0-
08	10633 X	9517	-0-	-1116	-0-	9517 3	N	-0-			-0-
09	10290 X	8900	-0-	-1390	-0-	8900 3	N	-0-			-0-
10	10633 X	9129	-0-	-1504	-0-	9129 3	N	-0-			-0-
11	9360 X	8752	-0-	-608	-0-	8752 3	N	-0-			-0-

NORTH STAR		WELL #: B 4H		RRCID -> 245416		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 7410 - 9822	
06	10500 X	9984	-0-	-516	-0-	9984 3	N	-0-			-0-
07	10850 X	10376	-0-	-474	-0-	10376 3	N	-0-			-0-
08	10912 X	10273	-0-	-639	-0-	10273 3	N	-0-			-0-
09	10560 X	9968	-0-	-592	-0-	9968 3	N	-0-			-0-
10	10912 X	9543	-0-	-1369	-0-	9543 3	N	-0-			-0-
11	10050 X	9352	-0-	-698	-0-	9352 3	N	-0-			-0-

EULESS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245417		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 8298 - 12166	
06	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305 2	N	-0-			-0-
07	15903 X	15570	-0-	-333	-0-	15570 2	N	-0-			-0-
08	15903 X	15552	-0-	-351	-0-	15552 2	N	-0-			-0-
09	15390 X	14854	-0-	-536	-0-	14854 2	N	-0-			-0-
10	15903 X	14796	-0-	-1107	-0-	14796 2	N	-0-			-0-
11	15300 X	14111	-0-	-1189	-0-	14111 2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245419		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7066 - 10950	
06	12300 X	7974	-0-	-4326	-0-	7974 2	N	-0-			-0-
07	12090 X	7995	-0-	-4095	-0-	7995 2	N	-0-			-0-
08	10385 X	7222	-0-	-3163	-0-	7222 2	N	-0-			-0-
09	9060 X	6760	-0-	-2300	-0-	6760 2	N	-0-			-0-
10	8835 X	7172	-0-	-1663	-0-	7172 2	N	-0-			-0-
11	7980 X	6913	-0-	-1067	-0-	6913 2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245503		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 8414		PERF. 9162 - 12952	
06	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	14298 2	N	-0-			-0-
07	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	15189 2	N	-0-			-0-
08	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	14816 2	N	-0-			-0-
09	14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	14137 2	N	-0-			-0-
10	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	14385 2	N	-0-			-0-
11	13410 X	12866	-0-	-544	-0-	12866 2	N	-0-			-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 245512		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8457 - 10885	
06	6300 X	3849	-0-	-2451	-0-	3849 2	N	-0-			-0-
07	6355 X	5017	-0-	-1338	-0-	5017 2	N	-0-			-0-
08	5735 X	3595	-0-	-2140	-0-	3595 2	N	-0-			-0-
09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466 2	N	-0-			-0-
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970 2	N	-0-			-0-
*11	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2	N	-0-			-0-

WATERS B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245685		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 5803		PERF. 6417 - 8997	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MANNING TRWD D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246092	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6749	PERF. 7629	- 10069
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	9360 X	8932	-0-	-428	-0-	8932	2	N	-0-			-0-
07	9579 X	8940	-0-	-639	-0-	8940	2	N	-0-			-0-
08	9579 X	8725	-0-	-854	-0-	8725	2	N	-0-			-0-
09	9120 X	8704	-0-	-416	-0-	8704	2	N	-0-			-0-
10	9362 X	8846	-0-	-516	-0-	8846	2	N	-0-			-0-
11	8940 X	8521	-0-	-419	-0-	8521	2	N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246094	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 7129	- 8937
06	9840 X	9736	-0-	-104	-0-	9736	2	N	-0-			-0-
07	10168 X	9220	-0-	-948	-0-	9220	2	N	-0-			-0-
08	10168 X	9124	-0-	-1044	-0-	9124	2	N	-0-			-0-
09	9780 X	8614	-0-	-1166	-0-	8614	2	N	-0-			-0-
10	10106 X	8622	-0-	-1484	-0-	8622	2	N	-0-			-0-
11	9750 X	9015	-0-	-735	-0-	9015	2	N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	246134	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 8333	- 10348
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	-0-			-0-
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			-0-
*11	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	254	1	1385	2	N	-0-	-0-

RAFAEL UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	246148	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 7976	- 9920
06	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	32	1	10595	2	N	-0-	-0-
07	8525 X	1624	-0-	-6901	-0-	450	1	1174	2	N	-0-	-0-
08	8525 X	4530	-0-	-3995	-0-	523	1	4007	2	N	-0-	-0-
09	10620 X	2843	-0-	-7777	-0-	448	1	2395	2	N	-0-	-0-
10	10974 X	5725	-0-	-5249	-0-	540	1	5185	2	N	-0-	-0-
11	10620 X	6076	-0-	-4544	-0-	162	1	5914	2	N	-0-	-0-

KASAL		WELL #:		6H	RRCID ->	246270	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 8313	- 9837
06	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2	N	-0-			-0-
07	6355 X	3762	-0-	-2593	-0-	3762	2	N	-0-			-0-
08	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2	N	-0-			-0-
09	6150 X	6011	-0-	-139	-0-	6011	2	N	-0-			-0-
10	6045 X	2660	-0-	-3385	-0-	2660	2	N	-0-			-0-
*11	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2	N	-0-			-0-

SAU UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246415	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7945	- 10080
06	4530 X	2214	-0-	-2316	-0-	366	1	1848	2	N	-0-	-0-
07	4681 X	3661	-0-	-1020	-0-	430	1	3231	2	N	-0-	-0-
08	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	401	1	3353	2	N	-0-	-0-
09	3630 X	1512	-0-	-2118	-0-	333	1	1179	2	N	-0-	-0-
10	3751 X	3305	-0-	-446	-0-	410	1	2895	2	N	-0-	-0-
*11	3630 X	2909	-0-	-721	-0-	348	1	2561	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		D 12H	RRCID ->	246432	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6989	PERF. 7368	- 9368
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KELLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246481		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 8211 - 11293				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	6270 X	5908	-0-	-362	-0-	349	1	5559	2	N	-0-			-0-
07	6262 X	5445	-0-	-817	-0-	356	1	5089	2	N	-0-			-0-
08	6696 X	5433	-0-	-1263	-0-	332	1	5101	2	N	-0-			-0-
09	6480 X	6128	-0-	-352	-0-	367	1	5761	2	N	-0-			-0-
10	6696 X	6564	-0-	-132	-0-	399	1	6165	2	N	-0-			-0-
*11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	402	1	5922	2	N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 3H		RRCID -> 246487		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 6794		PERF. 7203 - 9588				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246490		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 7115 - 10399				
06	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-			-0-
07	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-			-0-
08	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-			-0-
09	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-			-0-
10	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-			-0-
*11	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246902		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 7360 - 8916				
06	5040 X	4659	-0-	-381	-0-	260	1	4399	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	4087	-0-	-563	-0-	276	1	3811	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	3670	-0-	-1011	-0-	306	1	3364	2	N	-0-			-0-
09	4650 X	3985	-0-	-665	-0-	279	1	3706	2	N	-0-			-0-
10	4805 X	3029	-0-	-1776	-0-	313	1	2716	2	N	-0-			-0-
11	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	261	1	4343	2	N	-0-			-0-

MANOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246968		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 5239		PERF. 5844 - 8603				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

INDIAN CREEK		WELL #: I 7H		RRCID -> 247018		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 6971		PERF. 7326 - 10482				
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-			-0-
07	6107 X	5840	-0-	-267	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
08	6107 X	6054	-0-	-53	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
09	5910 X	5589	-0-	-321	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
10	5952 X	5401	-0-	-551	-0-	5401	2			N	-0-			-0-
11	5850 X	5291	-0-	-559	-0-	5291	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 4H		RRCID -> 247619		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 6974 - 8623				
06	1560 N	1118	-0-	-442	-0-	1114	3	4	9	N	4	3	1	1
07	1116 N	995	-0-	-121	-0-	993	3	2	9	N	2	3	1	-0-
08	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1123	3	4	9	N	4	2	1	2
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	3	1	9	N	1	3	1	-0-
10	992 N	928	-0-	-64	-0-	924	3	4	9	N	4	3	1	1
11	1080 N	897	-0-	-183	-0-	894	3	3	9	N	3	4	1	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007												TOTAL DEPTH	6656	PERF. 7160	-	8743
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	3540 X	3083	-0-	-457	-0-	3069 3	14 9	9	N	13	9 1			4		
07	3658 X	3242	-0-	-416	-0-	3235 3	7 9	9	N	6	9 1			1		
08	3224 X	3196	-0-	-28	-0-	3185 3	11 9	9	N	10	8 1			3		
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3095 3	7 9	9	N	6	8 1			1		
10	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	2980 3	13 9	9	N	12	9 1			4		
11	3150 X	2488	-0-	-662	-0-	2478 3	10 9	9	N	9	12 1			1		

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007												TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7785	-	11207
06	13530 X	12639	-0-	-891	-0-	12639 2			N	-0-				-0-		
07	13981 X	11889	-0-	-2092	-0-	11889 2			N	-0-				-0-		
08	13919 X	12441	-0-	-1478	-0-	12441 2			N	-0-				-0-		
09	13470 X	12287	-0-	-1183	-0-	12287 2			N	-0-				-0-		
10	13640 X	12436	-0-	-1204	-0-	12436 2			N	-0-				-0-		
11	12630 X	11671	-0-	-959	-0-	11671 2			N	-0-				-0-		

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009												TOTAL DEPTH	8695	PERF. 9040	-	11851
06	6270 X	5879	-0-	-391	-0-	731 1	5125 2	Y		21	91 1			40		
07	6448 X	5987	-0-	-461	-0-	766 1	5190 2	Y		28				68		
08	6355 X	5855	-0-	-500	-0-	761 1	5061 2	Y		30				98		
09	6030 X	5715	-0-	-315	-0-	724 1	4955 2	Y		33	83 1			48		
10	6231 X	5730	-0-	-501	-0-	732 1	4947 2	Y		46				94		
11	5880 X	5659	-0-	-221	-0-	730 1	4871 2	Y		53	68 1			79		

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008												TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8898	-	10745
06	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	351 1	1461 2	N		3	1 8			233		
07	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	362 1	1512 2	N		5	85 1			153		
08	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	362 1	1494 2	N		14				167		
09	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	351 1	1436 2	N		14				181		
10	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	362 1	1483 2	N		14				195		
11	1800 N	1778	-0-	-22	-0-	351 1	1412 2	N		14				209		

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010												TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8714	-	11700
06	11160 X	9398	-0-	-1762	-0-	9398 2			N	-0-				-0-		
07	11532 X	6386	-0-	-5146	-0-	6386 2			N	-0-				-0-		
08	10447 X		-0-	-10447	-0-				N	-0-				-0-		
09	9600 X		-0-	-9600	-0-				N	-0-				-0-		
10	9703 X		-0-	-9703	-0-				N	-0-				-0-		
11	9390 X		-0-	-9390	-0-				N	-0-				-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5070 X	4517	-0-	-553	-0-	4517	2				N	-0-					-0-
07		5146 X	4765	-0-	-381	-0-	4765	2				N	-0-					-0-
08		5022 X	4519	-0-	-503	-0-	4519	2				N	-0-					-0-
09		4860 X	3629	-0-	-1231	-0-	3629	2				N	-0-					-0-
10		4929 X	4054	-0-	-875	-0-	4054	2				N	-0-					-0-
11		4620 X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2				N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

06		11100 X	9826	-0-	-1274	-0-	9826	2				N	-0-					-0-
07		11470 X	10453	-0-	-1017	-0-	10453	2				N	-0-					-0-
08		11470 X	10035	-0-	-1435	-0-	10035	2				N	-0-					-0-
09		9900 X	9223	-0-	-677	-0-	9223	2				N	-0-					-0-
10		10447 X	9422	-0-	-1025	-0-	9422	2				N	-0-					-0-
11		10110 X	9934	-0-	-176	-0-	9934	2				N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

06		13050 X	8720	-0-	-4330	-0-	8720	2				N	-0-					-0-
07		14068 X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2				N	-0-					-0-
08		13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2				N	-0-					-0-
09		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2				N	-0-					-0-
10		14074 X	12453	-0-	-1621	-0-	12453	2				N	-0-					-0-
11		13620 X	11597	-0-	-2023	-0-	11597	2				N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

06		3000 X	2493	-0-	-507	-0-	253	1	2240	2		N	-0-					-0-
07		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	264	1	2728	2		N	-0-					-0-
08		2945 X	2890	-0-	-55	-0-	250	1	2640	2		N	-0-					-0-
09		2850 X	2737	-0-	-113	-0-	238	1	2499	2		N	-0-					-0-
10		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	289	1	2874	2		N	-0-					-0-
*11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	270	1	2653	2		N	196		196	1		-0-
							216	9										

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

06		7500 X	6784	-0-	-716	-0-	6784	2				N	-0-					-0-
07		7657 X	7203	-0-	-454	-0-	7203	2				N	-0-					-0-
08		7471 X	7372	-0-	-99	-0-	7372	2				N	-0-					-0-
09		7200 X	6459	-0-	-741	-0-	6459	2				N	-0-					-0-
10		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2				N	-0-					-0-
11		7140 X	6676	-0-	-464	-0-	6676	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FULLER FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248554		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8962 - 11948	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4680 X	3472	-0-	-1208	-0-	3472 2		N	-0-		-0-
07	4774 X	3117	-0-	-1657	-0-	3117 2		N	-0-		-0-
08	4774 X	3972	-0-	-802	-0-	3972 2		N	-0-		-0-
09	4350 X	3655	-0-	-695	-0-	3655 2		N	-0-		-0-
10	4495 X	3712	-0-	-783	-0-	3712 2		N	-0-		-0-
*11	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2		N	-0-		-0-

RODEO GUSHER		WELL #: 1H		RRCID -> 248627		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 7876 - 9216	
06	2700 X	1640	-0-	-1060	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2		N	-0-		-0-
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-		-0-
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-		-0-
10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		N	-0-		-0-
11	3870 X	2067	-0-	-1803	-0-	2067 2		N	-0-		-0-

HARRISON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248705		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 7316 - 8892	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLAGE CREEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248948		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7752 - 11440	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROFESSOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248949		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 7616		PERF. 7975 - 9611	
06	5940 X	983	-0-	-4957	-0-	983 2		N	-0-		-0-
07	6138 X	567	-0-	-5571	-0-	567 2		N	-0-		-0-
08	6138 X	1315	-0-	-4823	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2		N	-0-		-0-
10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2		N	-0-		-0-
*11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		N	-0-		-0-

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 248951		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8014 - 10149	
06	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	283 1	10282 2	N	-0-		-0-
07	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	297 1	12536 2	N	-0-		-0-
08	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	287 1	12595 2	N	-0-		-0-
09	10560 X	6725	-0-	-3835	-0-	283 1	6442 2	N	-0-		-0-
10	12834 X	6911	-0-	-5923	-0-	291 1	6620 2	N	-0-		-0-
11	12480 X	6214	-0-	-6266	-0-	296 1	5918 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 5H		RRCID -> 248952		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7446 - 10542	
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 248953		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9900 X	8810	-0-	-1090	-0-	8810	2	N	-0-			-0-
07	10230 X	8356	-0-	-1874	-0-	8356	2	N	-0-			-0-
08	9858 X	8906	-0-	-952	-0-	8906	2	N	-0-			-0-
09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2	N	-0-			-0-
10	9579 X	9042	-0-	-537	-0-	9042	2	N	-0-			-0-
11	8820 X	8412	-0-	-408	-0-	8412	2	N	-0-			-0-

HBB HW UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 248954		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003			
06	7470 X	7129	-0-	-341	-0-	7129	2	N	-0-			-0-
07	8711 X	8278	-0-	-433	-0-	8278	2	N	-0-			-0-
08	8711 X	8409	-0-	-302	-0-	8409	2	N	-0-			-0-
09	8430 X	7859	-0-	-571	-0-	7859	2	N	-0-			-0-
10	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2	N	-0-			-0-
*11	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2	N	-0-			-0-

MARTI		WELL #: 2H		RRCID -> 248955		COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018			
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2	N	-0-			-0-
07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2	N	-0-			-0-
08	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2	N	-0-			-0-
09	5670 X	5509	-0-	-161	-0-	5509	2	N	-0-			-0-
10	5859 X	5706	-0-	-153	-0-	5706	2	N	-0-			-0-
*11	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 248956		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713			
06	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2	N	-0-			-0-
07	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2	N	-0-			-0-
08	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2	N	-0-			-0-
09	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2	N	-0-			-0-
10	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2	N	-0-			-0-
*11	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7H		RRCID -> 248958		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782			
06	9990 X	9320	-0-	-670	-0-	351	1	8969	2	N	-0-	-0-
07	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	362	1	9581	2	N	-0-	-0-
08	9827 X	9731	-0-	-96	-0-	362	1	9369	2	N	-0-	-0-
09	9510 X	8088	-0-	-1422	-0-	351	1	7737	2	N	-0-	-0-
10	9951 X	9325	-0-	-626	-0-	362	1	8963	2	N	-0-	-0-
11	9630 X	7248	-0-	-2382	-0-	351	1	6897	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 10H		RRCID -> 248959		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938			
06	5250 X	5031	-0-	-219	-0-	5031	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	5144	-0-	-281	-0-	5144	2	N	-0-			-0-
08	5394 X	5028	-0-	-366	-0-	5028	2	N	-0-			-0-
09	5220 X	4848	-0-	-372	-0-	4848	2	N	-0-			-0-
10	5270 X	4964	-0-	-306	-0-	4964	2	N	-0-			-0-
11	5040 X	4918	-0-	-122	-0-	4918	2	N	-0-			-0-

QUINCY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248960		COMPL. DATE 12/28/2009			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 248962		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9480 X	8670	-0-	-810	-0-	8670 2	N	-0-		-0-
07	9796 X	8757	-0-	-1039	-0-	8757 2	N	-0-		-0-
08	9672 X	8766	-0-	-906	-0-	8766 2	N	-0-		-0-
09	8910 X	8245	-0-	-665	-0-	8245 2	N	-0-		-0-
10	9083 X	8090	-0-	-993	-0-	8090 2	N	-0-		-0-
11	8670 X	7804	-0-	-866	-0-	7804 2	N	-0-		-0-

MCKEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248964		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078		
06	4050 X	2024	-0-	-2026	-0-	2023 2	N	1	1 8	-0-
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-		-0-
08	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-		-0-
09	2010 X	789	-0-	-1221	-0-	789 2	N	-0-		-0-
10	2294 X	1596	-0-	-698	-0-	1595 2	N	1	1 8	-0-
*11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	1	1 8	-0-

RUDD ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 248965		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444		
06	6660 X	6336	-0-	-324	-0-	351 1	N	1	1 8	59
						1 9				
07	6882 X	6638	-0-	-244	-0-	362 1	N	-0-		59
08	6820 X	6660	-0-	-160	-0-	362 1	N	1		60
						1 9				
09	6540 X	6402	-0-	-138	-0-	351 1	N	-0-		60
10	6634 X	6553	-0-	-81	-0-	362 1	N	-0-		60
11	6450 X	5905	-0-	-545	-0-	351 1	N	1		61
						1 9				

INDIAN CREEK		WELL #: M 9H		RRCID -> 248967		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628		
06	7590 X	6738	-0-	-852	-0-	6738 2	N	-0-		-0-
07	7843 X	6901	-0-	-942	-0-	6901 2	N	-0-		-0-
08	7843 X	6750	-0-	-1093	-0-	6750 2	N	-0-		-0-
09	7380 X	6522	-0-	-858	-0-	6522 2	N	-0-		-0-
10	6975 X	6551	-0-	-424	-0-	6551 2	N	-0-		-0-
11	6750 X	6521	-0-	-229	-0-	6521 2	N	-0-		-0-

TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248969		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013		
06	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509 2	N	-0-		-0-
07	7719 X	7479	-0-	-240	-0-	7479 2	N	-0-		-0-
08	7719 X	7688	-0-	-31	-0-	7688 2	N	-0-		-0-
09	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501 2	N	-0-		-0-
10	7750 X	7730	-0-	-20	-0-	7730 2	N	-0-		-0-
11	7500 X	7456	-0-	-44	-0-	7456 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 11H		RRCID -> 248970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248971		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 7013 - 8931	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4650 X	4147	-0-	-503	-0-	297 1	3850 2	N	-0-		-0-
07	4898 X	4858	-0-	-40	-0-	358 1	4500 2	N	-0-		-0-
08	4898 X	4270	-0-	-628	-0-	309 1	3961 2	N	-0-		-0-
09	4740 X	3969	-0-	-771	-0-	281 1	3688 2	N	-0-		-0-
10	4867 X	4725	-0-	-142	-0-	307 1	4418 2	N	-0-		-0-
*11	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	393 1	4566 2	N	-0-		-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 248972		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7901 - 9845	
06	6690 X	5011	-0-	-1679	-0-	339 1	4672 2	N	-0-		-0-
07	6913 X	4805	-0-	-2108	-0-	319 1	4486 2	N	-0-		-0-
08	6696 X	1132	-0-	-5564	-0-	333 1	799 2	N	-0-		-0-
09	6150 X	3291	-0-	-2859	-0-	311 1	2980 2	N	-0-		-0-
10	5859 X	5024	-0-	-835	-0-	349 1	4675 2	N	-0-		-0-
11	5010 X	4141	-0-	-869	-0-	329 1	3812 2	N	-0-		-0-

SALUSKY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 248973		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7866 - 8019	
06	1980 X	1572	-0-	-408	-0-	1572 2		N	-0-		-0-
07	2015 X	1692	-0-	-323	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
08	1860 X	1746	-0-	-114	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
09	1560 X	1450	-0-	-110	-0-	1450 2		N	-0-		-0-
10	1705 X	1666	-0-	-39	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
11	1680 X	1072	-0-	-608	-0-	1072 2		N	-0-		-0-

SHOEBAR RANCH		WELL #: J 3H		RRCID -> 248974		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 4971		PERF. 5713 - 9049	
06	2760 X	1185	-0-	-1575	-0-	269 1	908 3	Y	7		43
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	414 1	2337 3	Y	3	42 1	4
08	3534 X	2544	-0-	-990	-0-	456 1	2082 3	Y	5		9
09	3420 X	2620	-0-	-800	-0-	512 1	2108 3	Y	-0-		9
10	3534 X	2200	-0-	-1334	-0-	531 1	1646 3	Y	21		30
11	2670 X	869	-0-	-1801	-0-	399 1	462 3	Y	7	31 1	3 8 3

HYLES		WELL #: 2H		RRCID -> 248975		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 6716 - 8891	
06	6900 X	5149	-0-	-1751	-0-	55 1	5094 2	Y	-0-		61
07	6014 X	5816	-0-	-198	-0-	68 1	5748 2	Y	-0-		61
08	5859 X	5557	-0-	-302	-0-	70 1	5487 2	Y	-0-		61
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	67 1	5098 2	Y	19	65 1	15
10	5828 X	5339	-0-	-489	-0-	70 1	5269 2	Y	-0-		15
11	5640 X	5179	-0-	-461	-0-	67 1	5112 2	Y	-0-		15

INDIAN CREEK		WELL #: A 5H		RRCID -> 248976		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 7503 - 10855	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WARREN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 248977		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6000 X	4470	-0-	-1530	-0-	4470	2		N	-0-	-0-
07	6045 X	5278	-0-	-767	-0-	5278	2		N	-0-	-0-
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2		N	-0-	-0-
09	4470 X	4441	-0-	-29	-0-	4441	2		N	-0-	-0-
10	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2		N	-0-	-0-
*11	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2		N	-0-	-0-

PROFESSOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248978		COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851		
06	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2		N	-0-	-0-
07	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2		N	-0-	-0-
08	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2		N	-0-	-0-
09	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2		N	-0-	-0-
10	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2		N	-0-	-0-
*11	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2		N	-0-	-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248979		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899		
06	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3		N	-0-	-0-
07	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	3		N	-0-	-0-
08	9207 X	8833	-0-	-374	-0-	8833	3		N	-0-	-0-
09	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3		N	-0-	-0-
10	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3		N	-0-	-0-
*11	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3		N	-0-	-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 249010		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074		
06	14130 X	13711	-0-	-419	-0-	13711	2		N	-0-	-0-
07	14601 X	13774	-0-	-827	-0-	13774	2		N	-0-	-0-
08	14601 X	13417	-0-	-1184	-0-	13417	2		N	-0-	-0-
09	14130 X	12552	-0-	-1578	-0-	12552	2		N	-0-	-0-
10	14477 X	12587	-0-	-1890	-0-	12587	2		N	-0-	-0-
11	13710 X	11843	-0-	-1867	-0-	11843	2		N	-0-	-0-

FREDDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249011		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660		
06	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2		N	-0-	-0-
07	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2		N	-0-	-0-
08	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2		N	-0-	-0-
09	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2		N	-0-	-0-
10	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2		N	-0-	-0-
*11	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2		N	-0-	-0-

SKETTER J UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249015		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RYFFEL		WELL #: A 1H		RRCID -> 249017		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828		
06	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	345	1	1868	2	N	-0-
07	2232 X	2152	-0-	-80	-0-	355	1	1797	2	N	-0-
08	2356 X	2188	-0-	-168	-0-	383	1	1805	2	N	-0-
09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	415	1	2405	2	N	-0-
10	2356 X	2305	-0-	-51	-0-	391	1	1914	2	N	-0-
*11	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	377	1	2193	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PROPS FINDLEY D UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249032	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	6140 - 9958	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6150 X	5925	-0-	-225	-0-	5925	2	N	-0-			-0-
07	6355 X	2825	-0-	-3530	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			-0-
09	5940 X	2483	-0-	-3457	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
10	6138 X	1031	-0-	-5107	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-			-0-

LEROUX SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249047	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	9065 - 14287	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAKMONT		WELL #: 1H		RRCID ->	249048	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7215 - 8618	
06	8520 X	8021	-0-	-499	-0-	8021	2	N	-0-			-0-
07	8680 X	8137	-0-	-543	-0-	8137	2	N	-0-			-0-
08	8432 X	7981	-0-	-451	-0-	7981	2	N	-0-			-0-
09	8100 X	7651	-0-	-449	-0-	7651	2	N	-0-			-0-
10	8370 X	7779	-0-	-591	-0-	7779	2	N	-0-			-0-
11	8010 X	7477	-0-	-533	-0-	7477	2	N	-0-			-0-

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	249050	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6398 - 8066	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

ELM FLAT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249579	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	6318 - 8202	
06	4140 X	3926	-0-	-214	-0-	3868	2	58 9 N	53	186 1		25
07	4154 X	3929	-0-	-225	-0-	3844	2	85 9 N	77			102
08	3906 X	3815	-0-	-91	-0-	3748	2	67 9 N	61			163
09	3930 X	3635	-0-	-295	-0-	3584	2	51 9 N	46	173 1		36
10	4061 X	3735	-0-	-326	-0-	3680	2	55 9 N	50			86
11	3930 X	3601	-0-	-329	-0-	3544	2	57 9 N	52			138

INDIAN CREEK		WELL #: C 9H		RRCID ->	249680	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7527 - 9687	
06	3810 X	2994	-0-	-816	-0-	2994	2		N	-0-		-0-
07	3534 X	2263	-0-	-1271	-0-	2263	2		N	-0-		-0-
08	3534 X	2960	-0-	-574	-0-	2960	2		N	-0-		-0-
09	3270 X	2712	-0-	-558	-0-	2712	2		N	-0-		-0-
10	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	2685	2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2		N	-0-		-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: C 4H		RRCID ->	249723	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8216 - 10326	
06	13530 X	12044	-0-	-1486	-0-	12044	2		N	-0-		-0-
07	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2		N	-0-		-0-
08	13981 X	13344	-0-	-637	-0-	13344	2		N	-0-		-0-
09	13500 X	11934	-0-	-1566	-0-	11934	2		N	-0-		-0-
10	13981 X	13473	-0-	-508	-0-	13473	2		N	-0-		-0-
*11	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: C 7H		RRCID ->	249724	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7005 PERF. 7274 - 9772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11430 X	10448	-0-	-982	-0-	423 1	10025 2	N	-0-	-0-
07	11811 X	10393	-0-	-1418	-0-	455 1	9938 2	N	-0-	-0-
08	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	365 1	11156 2	N	-0-	-0-
09	10440 X	10424	-0-	-16	-0-	338 1	10086 2	N	-0-	-0-
10	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	239 1	11747 2	N	-0-	-0-
11	11160 X	9933	-0-	-1227	-0-	286 1	9647 2	N	-0-	-0-

STANFORD, SHERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249725	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7949 PERF. 8333 - 12047	
06	14010 X	12739	-0-	-1271	-0-	12739 2		N	-0-	-0-
07	14477 X	12870	-0-	-1607	-0-	12870 2		N	-0-	-0-
08	14074 X	12119	-0-	-1955	-0-	12119 2		N	-0-	-0-
09	13170 X	11464	-0-	-1706	-0-	11464 2		N	-0-	-0-
10	13361 X	12450	-0-	-911	-0-	12450 2		N	-0-	-0-
11	12750 X	12703	-0-	-47	-0-	12703 2		N	-0-	-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249726	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	6881 PERF. 7346 - 10884	
06	16980 X	16954	-0-	-26	-0-	16954 2		N	-0-	-0-
07	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17770 2		N	-0-	-0-
08	17825 X	16644	-0-	-1181	-0-	16644 2		N	-0-	-0-
09	17250 X	15412	-0-	-1838	-0-	15412 2		N	-0-	-0-
10	17825 X	15151	-0-	-2674	-0-	15151 2		N	-0-	-0-
11	17190 X	15418	-0-	-1772	-0-	15418 2		N	-0-	-0-

FINCHER, C. D. UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	249727	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7689 PERF. 7993 - 11500	
06	10260 X	9722	-0-	-538	-0-	9722 2		N	-0-	-0-
07	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916 2		N	-0-	-0-
08	11129 X	9847	-0-	-1282	-0-	9847 2		N	-0-	-0-
09	10770 X	7192	-0-	-3578	-0-	7192 2		N	-0-	-0-
10	11129 X	10072	-0-	-1057	-0-	10072 2		N	-0-	-0-
11	10560 X	9868	-0-	-692	-0-	9868 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 8H		RRCID ->	249728	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7097 PERF. 7390 - 9820	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 11H		RRCID ->	249776	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7016 PERF. 7294 - 9848	
06	11160 X	2046	-0-	-9114	-0-	2046 2		N	-0-	-0-
07	11532 X	1913	-0-	-9619	-0-	1913 2		N	-0-	-0-
08	11532 X	1642	-0-	-9890	-0-	1642 2		N	-0-	-0-
09	11040 X	1335	-0-	-9705	-0-	1335 2		N	-0-	-0-
10	10757 X	5572	-0-	-5185	-0-	186 1	5386 2	N	-0-	-0-
*11	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	1 1	12375 2	N	-0-	-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	249777	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	8515 PERF.10020 - 11804	
06	5130 X	1978	-0-	-3152	-0-	1978 2		N	-0-	-0-
07	5301 X	2024	-0-	-3277	-0-	2024 2		N	-0-	-0-
08	5301 X	1964	-0-	-3337	-0-	1964 2		N	-0-	-0-
09	4110 X	1805	-0-	-2305	-0-	1805 2		N	-0-	-0-
10	4247 X	2049	-0-	-2198	-0-	2049 2		N	-0-	-0-
*11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOLAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249778	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	8381 - 10696
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KL COLLINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249779	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	8093 - 11029
06	8580 X	6779	-0-	-1801	-0-	6779	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	7105	-0-	-800	-0-	7105	2	N	-0-			-0-
08	7874 X	6852	-0-	-1022	-0-	6852	2	N	-0-			-0-
09	7260 X	6759	-0-	-501	-0-	6759	2	N	-0-			-0-
10	7285 X	7083	-0-	-202	-0-	7083	2	N	-0-			-0-
11	6870 X	6199	-0-	-671	-0-	6199	2	N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	249780	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7816 - 10285
06	2610 X	1052	-0-	-1558	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	1881	-0-	-1033	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2658	-0-	-282	-0-	2658	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2	N	-0-			-0-
*11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	249781	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	7973 - 10339
06	11100 X	9103	-0-	-1997	-0-	9103	2	N	-0-			-0-
07	10695 X	8722	-0-	-1973	-0-	8722	2	N	-0-			-0-
08	10447 X	9049	-0-	-1398	-0-	9049	2	N	-0-			-0-
09	9510 X	8746	-0-	-764	-0-	8746	2	N	-0-			-0-
10	9641 X	8590	-0-	-1051	-0-	8590	2	N	-0-			-0-
11	9090 X	9046	-0-	-44	-0-	9046	2	N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	249816	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7443 - 9361
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4340	-0-	-434	-0-	4340	2	N	-0-			-0-
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2	N	-0-			-0-
09	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2	N	-0-			-0-
10	4774 X	4297	-0-	-477	-0-	4297	2	N	-0-			-0-
11	4620 X	3435	-0-	-1185	-0-	3435	2	N	-0-			-0-

TXI		WELL #:		A 2H	RRCID ->	249818	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8485 - 10368
06	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	248	1	5385	2	N	-0-	-0-
07	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	306	1	5745	2	N	-0-	-0-
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	301	1	5644	2	N	-0-	-0-
09	5400 X	5013	-0-	-387	-0-	284	1	4729	2	N	-0-	-0-
10	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	314	1	5570	2	N	-0-	-0-
11	5550 X	5497	-0-	-53	-0-	303	1	5194	2	N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249819	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	7083 - 8732
06	6690 X	6142	-0-	-548	-0-	6142	3	N	-0-			32
07	6851 X	6432	-0-	-419	-0-	6432	3	N	-0-			32
08	6851 X	6326	-0-	-525	-0-	6326	3	N	-0-			32
09	6510 X	6129	-0-	-381	-0-	6129	3	N	-0-			32
10	6417 X	6281	-0-	-136	-0-	6281	3	N	-0-			32
*11	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3	N	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TXU EML UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	249820	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6749 PERF. 7082 - 9466			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2	N	-0-			-0-
07	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2	N	-0-			-0-
08	7471 X	6334	-0-	-1137	-0-	6334	2	N	-0-			-0-
09	7770 X	6517	-0-	-1253	-0-	6517	2	N	-0-			-0-
10	8029 X	6375	-0-	-1654	-0-	6375	2	N	-0-			-0-
11	7770 X	5497	-0-	-2273	-0-	5497	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	249821	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	5793 PERF. 7161 - 9573			
06	10230 X	9720	-0-	-510	-0-	9720	3	N	-0-			33
07	10571 X	9890	-0-	-681	-0-	9890	3	N	-0-			33
08	10571 X	10069	-0-	-502	-0-	10069	3	N	-0-			33
09	10110 X	9277	-0-	-833	-0-	9277	3	N	-0-			33
10	10106 X	8784	-0-	-1322	-0-	8784	3	N	-0-			33
11	9750 X	8696	-0-	-1054	-0-	8696	3	N	-0-			33

TRWD B UNIT		WELL #: D 4H		RRCID ->	249855	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	6588 PERF. 7080 - 9872			
06	11190 X	9833	-0-	-1357	-0-	9833	2	N	-0-			-0-
07	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2	N	-0-			-0-
08	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2	N	-0-			-0-
09	10380 X	10238	-0-	-142	-0-	10238	2	N	-0-			-0-
10	12462 X	10893	-0-	-1569	-0-	10893	2	N	-0-			-0-
11	12060 X	10225	-0-	-1835	-0-	10225	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	249857	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	6894 PERF. 7359 - 10897			
06	15420 X	11731	-0-	-3689	-0-	10	1	11721	2	N	-0-	-0-
07	12245 X	9886	-0-	-2359	-0-	10	1	9876	2	N	-0-	-0-
08	12152 X	9093	-0-	-3059	-0-	89	1	9004	2	N	-0-	-0-
09	11760 X	8029	-0-	-3731	-0-	96	1	7933	2	N	-0-	-0-
10	12152 X	4265	-0-	-7887	-0-	81	1	4184	2	N	-0-	-0-
11	11730 X	4896	-0-	-6834	-0-	93	1	4803	2	N	-0-	-0-

TXU EML UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	249858	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6827 PERF. 7234 - 10332			
06	14940 X	11966	-0-	-2974	-0-	11966	2	N	-0-			-0-
07	15190 X	12054	-0-	-3136	-0-	12054	2	N	-0-			-0-
08	14198 X	11782	-0-	-2416	-0-	11782	2	N	-0-			-0-
09	12450 X	11632	-0-	-818	-0-	11632	2	N	-0-			-0-
10	12617 X	11659	-0-	-958	-0-	11659	2	N	-0-			-0-
11	11970 X	11504	-0-	-466	-0-	11504	2	N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: F 2H		RRCID ->	249867	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6549 PERF. 7241 - 8719			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

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

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

06	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	-0-	6057	3	24	9	N	22	17	1			6
07	6200 X	5703	-0-	-497	-0-	-0-	5689	3	14	9	N	13	17	1			2
08	6200 X	5614	-0-	-586	-0-	-0-	5596	3	18	9	N	16	13	1			5
09	6000 X	5065	-0-	-935	-0-	-0-	5055	3	10	9	N	9	13	1			1
10	6200 X	4771	-0-	-1429	-0-	-0-	4757	3	14	9	N	13	8	1			6
11	6000 X	5384	-0-	-616	-0-	-0-	5361	3	23	9	N	21	24	1			3

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

06	5970 X	4858	-0-	-1112	-0-	-0-	55	1	4803	2	Y	-0-					59
07	5859 X	5446	-0-	-413	-0-	-0-	67	1	5379	2	Y	-0-					59
08	5611 X	5145	-0-	-466	-0-	-0-	69	1	5076	2	Y	-0-					59
09	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	5230	2	Y	17	62	1			14
							19	9									
10	5456 X	5109	-0-	-347	-0-	-0-	69	1	5040	2	Y	-0-					14
11	5280 X	4955	-0-	-325	-0-	-0-	67	1	4888	2	Y	-0-					14

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

06	9990 X	8715	-0-	-1275	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	10168 X	9614	-0-	-554	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	10168 X	9370	-0-	-798	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
09	9780 X	9119	-0-	-661	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
10	9641 X	9443	-0-	-198	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
11	9300 X	8815	-0-	-485	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

06	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	6638	2	N	-0-					-0-
07	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	8134	2	N	-0-					-0-
08	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	7560	2	N	-0-					-0-
09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	7146	2	N	-0-					-0-
10	8525 X	7829	-0-	-696	-0-	-0-	410	1	7419	2	N	-0-					-0-
11	8250 X	6793	-0-	-1457	-0-	-0-	357	1	6436	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CARTER		WELL #: B 12H		RRCID -> 249937		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249938		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053		
06	5820 X	1871	-0-	-3949	-0-	1871	2	N	-0-	-0-
07	6014 X	2356	-0-	-3658	-0-	2356	2	N	-0-	-0-
08	6014 X	3074	-0-	-2940	-0-	3074	2	N	-0-	-0-
09	4770 X	279	-0-	-4491	-0-	279	2	N	-0-	-0-
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2	N	-0-	-0-
*11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	-0-	-0-

TRWD A UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 249940		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955		
06	10200 X	9420	-0-	-780	-0-	9420	2	N	-0-	-0-
07	10230 X	9393	-0-	-837	-0-	9393	2	N	-0-	-0-
08	10013 X	9324	-0-	-689	-0-	9324	2	N	-0-	-0-
09	9690 X	9175	-0-	-515	-0-	9175	2	N	-0-	-0-
10	10013 X	9214	-0-	-799	-0-	9214	2	N	-0-	-0-
11	9420 X	8794	-0-	-626	-0-	8794	2	N	-0-	-0-

TRWD C UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 249946		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902		
06	17245 X	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2	N	-0-	-0-
07	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	2	N	-0-	-0-
08	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2	N	-0-	-0-
09	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2	N	-0-	-0-
10	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	2	N	-0-	-0-
*11	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2	N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 2H		RRCID -> 249950		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079		
06	3540 X	2668	-0-	-872	-0-	2658	3	10 9 N	9	7 1 3
07	3069 X	2620	-0-	-449	-0-	2613	3	7 9 N	6	8 1 1
08	3069 X	2299	-0-	-770	-0-	2291	3	8 9 N	7	6 1 2
09	2970 X	1808	-0-	-1162	-0-	1805	3	3 9 N	3	5 1 -0-
10	2945 X	2142	-0-	-803	-0-	2134	3	8 9 N	7	4 1 3
*11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	3	12 9 N	11	12 1 2

WALSH RANCH WEST		WELL #: H 3H		RRCID -> 249957		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673		
06	7740 X	7533	-0-	-207	-0-	7504	3	29 9 N	26	20 1 8
07	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8016	3	20 9 N	18	23 1 3
08	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8160	3	26 9 N	24	19 1 8
09	7530 X	7317	-0-	-213	-0-	7302	3	15 9 N	14	20 1 2
10	8029 X	7441	-0-	-588	-0-	7408	3	33 9 N	30	23 1 9
11	7920 X	7043	-0-	-877	-0-	7013	3	30 9 N	27	32 1 4

PROPS FINDLEY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249958		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932			
06	7830 X	7448	-0-	-382	-0-	7448	2		-0-	111	
07	7905 X	7614	-0-	-291	-0-	7608	2	6 9 N	5	8 1 108	
08	7843 X	7718	-0-	-125	-0-	7648	2	70 9 N	64	130 1 42	
09	7590 X	7366	-0-	-224	-0-	7337	2	29 9 N	26		68
10	7843 X	7465	-0-	-378	-0-	7423	2	42 9 N	38	13 1	93
11	7470 X	7118	-0-	-352	-0-	7111	2	7 9 N	6		99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		15660 X	14135	-0-	-1525	-0-	14135 2		N	-0-		-0-
07		16182 X	14168	-0-	-2014	-0-	14168 2		N	-0-		-0-
08		16182 X	13952	-0-	-2230	-0-	13952 2		N	-0-		-0-
09		15420 X	13844	-0-	-1576	-0-	13844 2		N	-0-		-0-
10		14601 X	13579	-0-	-1022	-0-	13579 2		N	-0-		-0-
11		14130 X	10645	-0-	-3485	-0-	10645 2		N	-0-		-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522												
06		5130 X	4955	-0-	-175	-0-	4955 2		N	-0-		-0-
07		5208 X	4844	-0-	-364	-0-	4844 2		N	-0-		-0-
08		4929 X	4882	-0-	-47	-0-	4882 2		N	-0-		-0-
09		4950 X	4315	-0-	-635	-0-	4315 2		N	-0-		-0-
10		5115 X	4235	-0-	-880	-0-	4235 2		N	-0-		-0-
11		4950 X	4602	-0-	-348	-0-	4602 2		N	-0-		-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193												
06		11640 X	10363	-0-	-1277	-0-	10320 3	43 9	N	39	31 1	11
07		12028 X	10657	-0-	-1371	-0-	10631 3	26 9	N	24	31 1	4
08		12028 X	9308	-0-	-2720	-0-	9273 3	35 9	N	32	25 1	11
09		11130 X	6972	-0-	-4158	-0-	6943 3	29 9	N	26	33 1	4
10		11005 X	10054	-0-	-951	-0-	10008 3	46 9	N	42	33 1	13
11		10350 X	9154	-0-	-1196	-0-	9106 3	48 9	N	44	51 1	6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486												
06		8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8621 2		N	-0-		-0-
07		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	9027 2		N	-0-		-0-
08		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	9036 2		N	-0-		-0-
09		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8713 2		N	-0-		-0-
10		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9178 2		N	-0-		-0-
*11		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695 2		N	-0-		-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845												
06		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	406 1	4427 2	N	-0-		-0-
07		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	349 1	5665 2	N	-0-		-0-
08		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	409 1	5871 2	N	-0-		-0-
09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	412 1	3716 2	N	-0-		-0-
10		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	391 1	2362 2	N	-0-		-0-
*11		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	411 1	2830 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EULESS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	250515	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8273 - 10617
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7410 X	5771	-0-	-1639	-0-	309 1	5462 2	N	-0-	-0-	
07	7657 X	6388	-0-	-1269	-0-	347 1	6041 2	N	-0-	-0-	
08	6758 X	3899	-0-	-2859	-0-	348 1	3551 2	N	-0-	-0-	
09	5760 X	4007	-0-	-1753	-0-	323 1	3684 2	N	-0-	-0-	
10	6386 X	2055	-0-	-4331	-0-	260 1	1795 2	N	-0-	-0-	
11	6180 X	5266	-0-	-914	-0-	239 1	5027 2	N	-0-	-0-	

SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	250519	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6870 - 9351
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	

INDIAN CREEK		WELL #: I 9H		RRCID ->	250522	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7260 - 10016
06	10410 X	9422	-0-	-988	-0-	9422 2		N	-0-	-0-	
07	10757 X	9697	-0-	-1060	-0-	9697 2		N	-0-	-0-	
08	10571 X	10378	-0-	-193	-0-	10378 2		N	-0-	-0-	
09	10140 X	9399	-0-	-741	-0-	9399 2		N	-0-	-0-	
10	9734 X	9315	-0-	-419	-0-	9315 2		N	-0-	-0-	
11	10050 X	8910	-0-	-1140	-0-	8910 2		N	-0-	-0-	

AZLE TRWD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	250526	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	8098 - 11542
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	430 1	2227 2	N	-0-	-0-	
07	2635 X	2515	-0-	-120	-0-	430 1	2085 2	N	-0-	-0-	
08	3069 X	2721	-0-	-348	-0-	450 1	2271 2	N	-0-	-0-	
09	2850 X	2702	-0-	-148	-0-	441 1	2261 2	N	-0-	-0-	
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	457 1	2406 2	N	-0-	-0-	
*11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	431 1	2579 2	N	-0-	-0-	

OLE GIESER UNIT		WELL #: C 2H		RRCID ->	250538	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8390 - 11126
06	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10861 2		N	-0-	-0-	
07	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924 2		N	-0-	-0-	
08	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	13207 2		N	-0-	-0-	
09	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	13618 2		N	-0-	-0-	
10	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	13001 2		N	-0-	-0-	
*11	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13940 2		N	-0-	-0-	

BASPED UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	250541	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8184 - 11751
06	4410 X	2055	-0-	-2355	-0-	369 1	1686 2	N	-0-	-0-	
07	4557 X	3990	-0-	-567	-0-	373 1	3617 2	N	-0-	-0-	
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	328 1	3248 2	N	-0-	-0-	
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	387 1	3677 2	N	-0-	-0-	
10	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	403 1	3803 2	N	-0-	-0-	
11	3870 X	3248	-0-	-622	-0-	365 1	2883 2	N	-0-	-0-	

TXU EML UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	250545	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	7029 - 10127
06	12120 X	11068	-0-	-1052	-0-	11068 2		N	-0-	-0-	
07	12524 X	11082	-0-	-1442	-0-	11082 2		N	-0-	-0-	
08	12524 X	10474	-0-	-2050	-0-	10474 2		N	-0-	-0-	
09	11580 X	7689	-0-	-3891	-0-	7689 2		N	-0-	-0-	
10	11811 X	10370	-0-	-1441	-0-	10370 2		N	-0-	-0-	
11	11070 X	8992	-0-	-2078	-0-	8992 2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TXU TRWD S UNIT		WELL #:		13H		RRCID -> 250627		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	30990 X	27801	-0-	-3189	-0-	27801	2	N	-0-		-0-	
07	31496 X	28041	-0-	-3455	-0-	28041	2	N	-0-		-0-	
08	30194 X	27894	-0-	-2300	-0-	27894	2	N	-0-		-0-	
09	28200 X	27030	-0-	-1170	-0-	27030	2	N	-0-		-0-	
10	29016 X	28014	-0-	-1002	-0-	28014	2	N	-0-		-0-	
11	27810 X	27103	-0-	-707	-0-	27103	2	N	-0-		-0-	

BISD		WELL #:		B 4H		RRCID -> 250629		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554		
06	6150 X	4029	-0-	-2121	-0-	4029	2	N	-0-		-0-	
07	6138 X	5470	-0-	-668	-0-	5470	2	N	-0-		-0-	
08	6138 X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2	N	-0-		-0-	
09	5820 X	3996	-0-	-1824	-0-	3996	2	N	-0-		-0-	
10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2	N	-0-		-0-	
*11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2	N	-0-		-0-	

FINKE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 250632		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211		
06	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2	N	-0-		-0-	
07	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2	N	-0-		-0-	
08	11563 X	8062	-0-	-3501	-0-	8062	2	N	-0-		-0-	
09	11190 X	6921	-0-	-4269	-0-	6921	2	N	-0-		-0-	
10	11563 X	6903	-0-	-4660	-0-	6903	2	N	-0-		-0-	
11	10020 X	6220	-0-	-3800	-0-	6220	2	N	-0-		-0-	

GAFFORD UNIT		WELL #:		C 4H		RRCID -> 250636		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467		
06	11190 X	9531	-0-	-1659	-0-	9531	2	N	-0-		-0-	
07	11563 X	10331	-0-	-1232	-0-	10331	2	N	-0-		-0-	
08	11563 X	10437	-0-	-1126	-0-	10437	2	N	-0-		-0-	
09	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2	N	-0-		-0-	
10	10323 X	9722	-0-	-601	-0-	9722	2	N	-0-		-0-	
11	10110 X	9216	-0-	-894	-0-	9216	2	N	-0-		-0-	

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		B 7H		RRCID -> 250638		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430		
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2	N	-0-		-0-	
07	7037 X	5541	-0-	-1496	-0-	152	1	N	-0-	5389 2	-0-	
08	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-	6983 2	-0-	
09	6810 X	5950	-0-	-860	-0-	5950	2	N	-0-		-0-	
10	6603 X	3185	-0-	-3418	-0-	3185	2	N	-0-		-0-	
11	6840 X	259	-0-	-6581	-0-	232	1	N	-0-	27 2	-0-	

MARYS CREEK UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 250642		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821		
06	5730 X	4915	-0-	-815	-0-	4915	3	N	-0-		-0-	
07	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3	N	-0-		-0-	
08	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3	N	-0-		-0-	
09	5670 X	5591	-0-	-79	-0-	5591	3	N	-0-		-0-	
10	6014 X	5379	-0-	-635	-0-	5379	3	N	-0-		-0-	
11	5820 X	5339	-0-	-481	-0-	5339	3	N	-0-		-0-	

WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 250644		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897		
06	9720 X	8798	-0-	-922	-0-	8798	2	N	-0-		-0-	
07	9920 X	8794	-0-	-1126	-0-	8794	2	N	-0-		-0-	
08	9920 X	8822	-0-	-1098	-0-	8822	2	N	-0-		-0-	
09	9540 X	8479	-0-	-1061	-0-	8479	2	N	-0-		-0-	
10	9455 X	8005	-0-	-1450	-0-	8005	2	N	-0-		-0-	
*11	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	250645	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6762 PERF. 7373 - 9423	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6780 X	6107	-0-	-673	-0-	6107 2	N	-0-	-0-	
07	7006 X	6726	-0-	-280	-0-	6726 2	N	-0-	-0-	
08	7006 X	6310	-0-	-696	-0-	6310 2	N	-0-	-0-	
09	6330 X	5975	-0-	-355	-0-	5975 2	N	-0-	-0-	
10	6727 X	6033	-0-	-694	-0-	6033 2	N	-0-	-0-	
11	6510 X	5640	-0-	-870	-0-	5640 2	N	-0-	-0-	
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	250653	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7653 PERF. 7881 - 9465	
06	9330 X	694	-0-	-8636	-0-	460 1	234 2	N	-0-	
07	9641 X	3362	-0-	-6279	-0-	460 1	2902 2	N	-0-	
08	9641 X	3659	-0-	-5982	-0-	446 1	3213 2	N	-0-	
09	7080 X	4863	-0-	-2217	-0-	433 1	4430 2	N	-0-	
10	4495 X	3216	-0-	-1279	-0-	464 1	2752 2	N	-0-	
11	3540 X	3396	-0-	-144	-0-	481 1	2915 2	N	-0-	
OLE GIESER UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	250656	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7777 PERF. 8489 - 10874	
06	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10870 2		N	-0-	
07	7533 X	5415	-0-	-2118	-0-	5415 2		N	-0-	
08	7533 X	3959	-0-	-3574	-0-	3959 2		N	-0-	
09	10080 X	8020	-0-	-2060	-0-	8020 2		N	-0-	
10	10416 X	9342	-0-	-1074	-0-	9342 2		N	-0-	
11	10080 X	2651	-0-	-7429	-0-	2651 2		N	-0-	
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	250657	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8417 PERF. 8943 - 11169	
06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	311 1	7996 2	N	-0-	
07	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	116 1	8918 2	N	-0-	
08	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	213 1	11745 2	N	-0-	
09	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	157 1	10325 2	N	-0-	
10	9176 X	247	-0-	-8929	-0-	247 1		N	-0-	
11	11580 X	8040	-0-	-3540	-0-	279 1	7761 2	N	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: E 9H		RRCID ->	250670	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7058 PERF. 7578 - 11170	
06	7620 X	5418	-0-	-2202	-0-	5418 2		N	-0-	
07	6665 X	6105	-0-	-560	-0-	6105 2		N	-0-	
08	6541 X	4047	-0-	-2494	-0-	4047 2		N	-0-	
09	5430 X	4513	-0-	-917	-0-	4513 2		N	-0-	
10	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988 2		N	-0-	
11	5910 X	3652	-0-	-2258	-0-	3652 2		N	-0-	
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 3H		RRCID ->	250671	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	6515 PERF. 7128 - 9200	
06	3270 X	2214	-0-	-1056	-0-	2204 2	10 9	Y	9	
07	3131 X	364	-0-	-2767	-0-	363 2	1 9	Y	1	
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	1	
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-	
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	1	
11	2220 X	138	-0-	-2082	-0-	137 2	1 9	Y	1	
INDIAN CREEK		WELL #: E 10H		RRCID ->	250673	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7071 PERF. 7360 - 10538	
06	11250 X	9648	-0-	-1602	-0-	9648 2		N	-0-	
07	11408 X	10613	-0-	-795	-0-	10613 2		N	-0-	
08	11408 X	9758	-0-	-1650	-0-	9758 2		N	-0-	
09	10710 X	10144	-0-	-566	-0-	10144 2		N	-0-	
10	10788 X	9220	-0-	-1568	-0-	9220 2		N	-0-	
11	10260 X	10100	-0-	-160	-0-	10100 2		N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14580 X	11876	-0-	-2704	-0-	11876	2	N	-0-		-0-
07		15004 X	12890	-0-	-2114	-0-	12890	2	N	-0-		-0-
08		14663 X	13802	-0-	-861	-0-	13802	2	N	-0-		-0-
09		13650 X	12998	-0-	-652	-0-	12998	2	N	-0-		-0-
10		14105 X	13379	-0-	-726	-0-	13379	2	N	-0-		-0-
11		13350 X	11437	-0-	-1913	-0-	11437	2	N	-0-		-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141												
06		3360 X	2387	-0-	-973	-0-	314	1	N	-0-		80
07		3472 X	2683	-0-	-789	-0-	316	1	N	10	62 1	28
							11	9				
08		3720 X	3257	-0-	-463	-0-	406	1	N	-0-		28
09		3600 X	2786	-0-	-814	-0-	395	1	N	-0-		28
10		3720 X	3180	-0-	-540	-0-	446	1	N	12		40
							13	9				
11		3150 X	2570	-0-	-580	-0-	323	1	N	3	3 8	40
							3	9				

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199												
06		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2	N	-0-		-0-
07		6386 X	6168	-0-	-218	-0-	6168	2	N	-0-		-0-
08		6386 X	5841	-0-	-545	-0-	5841	2	N	-0-		-0-
09		6180 X	5874	-0-	-306	-0-	5874	2	N	-0-		-0-
10		6200 X	5240	-0-	-960	-0-	5240	2	N	-0-		-0-
11		6000 X	5112	-0-	-888	-0-	5112	2	N	-0-		-0-

SIDDIRONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499												
06		6060 X	3934	-0-	-2126	-0-	3934	2	N	-0-		-0-
07		5518 X	3824	-0-	-1694	-0-	3824	2	N	-0-		-0-
08		5518 X	5343	-0-	-175	-0-	5343	2	N	-0-		-0-
09		5280 X	5122	-0-	-158	-0-	5122	2	N	-0-		-0-
10		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2	N	-0-		-0-
11		5160 X	4314	-0-	-846	-0-	4314	2	N	-0-		-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288												
06		3090 X	2026	-0-	-1064	-0-	275	1	Y	42		63
							46	9				
07		3007 X	2392	-0-	-615	-0-	300	1	Y	-0-		63
08		3379 X	3027	-0-	-352	-0-	393	1	Y	23		86
							25	9				
09		3270 X	2719	-0-	-551	-0-	410	1	Y	-0-		86
10		3379 X	2225	-0-	-1154	-0-	367	1	Y	5		91
							6	9				
11		2940 X	1488	-0-	-1452	-0-	275	1	Y	14	81 1	23
							15	9			1 8	

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420												
06		11550 X	9665	-0-	-1885	-0-	209	1	N	-0-		-0-
07		11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2	N	-0-		-0-
08		10819 X	6749	-0-	-4070	-0-	6749	2	N	-0-		-0-
09		10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		11550 X	689	-0-	-10861	-0-	689	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SDA B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251066		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	7920 X	7519	-0-	-401	-0-	7519	2	N	-0-			-0-
07	8246 X	7585	-0-	-661	-0-	7585	2	N	-0-			-0-
08	8246 X	7961	-0-	-285	-0-	7961	2	N	-0-			-0-
09	7980 X	7887	-0-	-93	-0-	7887	2	N	-0-			-0-
10	8122 X	7692	-0-	-430	-0-	7692	2	N	-0-			-0-
*11	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 251092		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795				
06	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2	N	-0-			-0-
07	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2	N	-0-			-0-
08	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2	N	-0-			-0-
09	10770 X	8719	-0-	-2051	-0-	8719	2	N	-0-			-0-
10	11129 X	8556	-0-	-2573	-0-	8556	2	N	-0-			-0-
11	10770 X	7424	-0-	-3346	-0-	7424	2	N	-0-			-0-

WILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 251139		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 251144		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911				
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2968	3	11 9 N	10	8 1		3
07	2914 X	2882	-0-	-32	-0-	2875	3	7 9 N	6	8 1		1
08	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2811	3	10 9 N	9	7 1		3
09	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	2765	3	6 9 N	5	7 1		1
10	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	2988	3	13 9 N	12	9 1		4
11	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2755	3	12 9 N	11	13 1		2

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251187		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561				
06	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2		Y	-0-		16
07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2		Y	-0-		16
08	6138 X	6126	-0-	-12	-0-	6126	2		Y	-0-	16 1	-0-
09	6090 X	5544	-0-	-546	-0-	5544	2		Y	-0-		-0-
10	6293 X	3805	-0-	-2488	-0-	3805	2		Y	-0-		-0-
11	6090 X	4078	-0-	-2012	-0-	4078	2		Y	-0-		-0-

C. V. MOORE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251322		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650				
06	10260 X	8687	-0-	-1573	-0-	8687	2		N	-0-		-0-
07	10602 X	8458	-0-	-2144	-0-	8458	2		N	-0-		-0-
08	9858 X	8289	-0-	-1569	-0-	8289	2		N	-0-		-0-
09	9240 X	7766	-0-	-1474	-0-	7766	2		N	-0-		-0-
10	9176 X	7903	-0-	-1273	-0-	7903	2		N	-0-		-0-
11	8700 X	7289	-0-	-1411	-0-	7289	2		N	-0-		-0-

RAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251374		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545				
06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2		N	-0-		-0-
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2		N	-0-		-0-
08	6913 X	5731	-0-	-1182	-0-	5731	2		N	-0-		-0-
09	6690 X	4805	-0-	-1885	-0-	4805	2		N	-0-		-0-
10	6913 X	5184	-0-	-1729	-0-	5184	2		N	-0-		-0-
11	6390 X	4817	-0-	-1573	-0-	4817	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRWD II		WELL #: I 1H		RRCID -> 251376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6896 - 8282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	10260 X	8988	-0-	-1272	-0-	8988	2			N	-0-			-0-
07	10323 X	9119	-0-	-1204	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
08	10323 X	8657	-0-	-1666	-0-	8657	2			N	-0-			-0-
09	9660 X	8424	-0-	-1236	-0-	8424	2			N	-0-			-0-
10	9672 X	7992	-0-	-1680	-0-	7992	2			N	-0-			-0-
11	9000 X	8896	-0-	-104	-0-	8896	2			N	-0-			-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 251392		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 8257 - 9676				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251431		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7779 - 9763				
06	5760 X	5451	-0-	-309	-0-	5451	2			N	-0-			-0-
07	5952 X	5561	-0-	-391	-0-	5561	2			N	-0-			-0-
08	6107 X	5653	-0-	-454	-0-	5653	2			N	-0-			-0-
09	5910 X	5418	-0-	-492	-0-	5418	2			N	-0-			-0-
10	6107 X	5557	-0-	-550	-0-	5557	2			N	-0-			-0-
11	5460 X	5319	-0-	-141	-0-	5319	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: L 2H		RRCID -> 251441		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 7781 - 9555				
06	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7313	3	29	9	N	26	22	1	5
07	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6845	3	15	9	N	14	16	1	3
08	6169 X	3893	-0-	-2276	-0-	3880	3	13	9	N	12	11	1	4
09	7350 X	3785	-0-	-3565	-0-	3776	3	9	9	N	8	11	1	1
10	7595 X	3003	-0-	-4592	-0-	2990	3	13	9	N	12	10	1	3
11	7350 X	3106	-0-	-4244	-0-	3091	3	15	9	N	14	16	1	1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: A 1AH		RRCID -> 251449		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8299 - 10371				
06	4350 X	869	-0-	-3481	-0-	869	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	2193	-0-	-2178	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
08	4123 X	2366	-0-	-1757	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
09	3570 X	2765	-0-	-805	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	2068	-0-	-1063	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
11	2280 X	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251468		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 7867 - 10807				
06	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-			-0-
07	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-			-0-
08	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-			-0-
09	13590 X	13284	-0-	-306	-0-	13284	2			N	-0-			-0-
10	14043 X	10817	-0-	-3226	-0-	10817	2			N	-0-			-0-
11	13590 X	12633	-0-	-957	-0-	12633	2			N	-0-			-0-

MADEWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 251506		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 9176 - 10575				
06	1200 X	530	-0-	-670	-0-	530	2			N	-0-			-0-
07	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
08	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
09	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
10	1829 X	1334	-0-	-495	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
11	1770 X	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	251518	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6881 - 10048
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3		N	-0-		21
07	7068 X	6678	-0-	-390	-0-	6678	3		N	-0-		21
08	7068 X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	3		N	-0-		21
09	6840 X	5606	-0-	-1234	-0-	5606	3		N	-0-		21
10	7037 X	6527	-0-	-510	-0-	6527	3		N	-0-		21
11	6510 X	2706	-0-	-3804	-0-	2706	3		N	-0-		21

WALSH RANCH WEST		WELL #:		C 2H	RRCID ->	251521	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	7165 - 8616
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

N SID RICHARDSON		WELL #:		F 1H	RRCID ->	251522	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7379 - 9639
06	8850 X	7007	-0-	-1843	-0-	228	1	6779	2	N	-0-	-0-
07	8680 X	8474	-0-	-206	-0-	198	1	8276	2	N	-0-	-0-
08	8680 X	8368	-0-	-312	-0-	295	1	8073	2	N	-0-	-0-
09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	294	1	8082	2	N	-0-	-0-
10	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	303	1	8436	2	N	-0-	-0-
*11	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	287	1	8048	2	N	-0-	-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		G 1H	RRCID ->	251523	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	7133 - 9574
06	4110 X	4073	-0-	-37	-0-	4049	2	24	9	Y	22	28 1 6
07	4247 X	3348	-0-	-899	-0-	3336	2	12	9	Y	11	17
08	4123 X	4108	-0-	-15	-0-	4084	2	24	9	Y	22	27 1 12
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4162	2	14	9	Y	13	12 1 13
10	4216 X	4209	-0-	-7	-0-	4184	2	25	9	Y	23	13 1 23
*11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4254	2	30	9	Y	27	14 1 36

CRUMBIE UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	251525	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7998 - 10490
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SDA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251526	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7870 - 9676
06	9480 X	8361	-0-	-1119	-0-	475	1	7886	2	N	-0-	-0-
07	9486 X	7313	-0-	-2173	-0-	501	1	6812	2	N	-0-	-0-
08	9362 X	7272	-0-	-2090	-0-	493	1	6779	2	N	-0-	-0-
09	8670 X	6887	-0-	-1783	-0-	442	1	6445	2	N	-0-	-0-
10	8959 X	6740	-0-	-2219	-0-	428	1	6312	2	N	-0-	-0-
11	8370 X	7710	-0-	-660	-0-	421	1	7289	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		H 10H	RRCID ->	251529	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7455 - 9795
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	514	1	2865	2	N	-0-	-0-
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	512	1	2027	2	N	-0-	-0-
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	528	1	2120	2	N	-0-	-0-
09	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	495	1	1388	2	N	-0-	-0-
10	620 X	484	-0-	-136	-0-	484	1			N	-0-	-0-
11	600 X	481	-0-	-119	-0-	481	1			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251628	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7425 - 11155
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	18150	X	17447	-0-	-703	-0-	17447	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18445	X	18075	-0-	-370	-0-	18075	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18445	X	17248	-0-	-1197	-0-	17248	2	N	-0-	-0-	-0-
09	17670	X	11195	-0-	-6475	-0-	11195	2	N	-0-	-0-	-0-
10	18073	X	15381	-0-	-2692	-0-	15381	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	17873	2	N	-0-	-0-	-0-

YMCA		WELL #:		B 3H	RRCID ->	251630	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6957 - 8853
06	11130	X	10428	-0-	-702	-0-	254	1	10174	2	N	-0-
07	10261	X	8641	-0-	-1620	-0-	262	1	8379	2	N	-0-
08	10075	X	8925	-0-	-1150	-0-	308	1	8617	2	N	-0-
09	10440	X	8788	-0-	-1652	-0-	264	1	8524	2	N	-0-
10	10788	X	8536	-0-	-2252	-0-	233	1	8303	2	N	-0-
11	10440	X	8891	-0-	-1549	-0-	244	1	8647	2	N	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		F 6H	RRCID ->	251653	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	7260 - 10296
06	8910	X	7572	-0-	-1338	-0-	150	1	7422	3	Y	-0-
07	8742	X	8027	-0-	-715	-0-	139	1	7888	3	Y	-0-
08	8556	X	7819	-0-	-737	-0-	146	1	7673	3	Y	-0-
09	7620	X	6409	-0-	-1211	-0-	202	1	6207	3	Y	-0-
10	8029	X	6138	-0-	-1891	-0-	216	1	5922	3	Y	-0-
11	7770	X	5581	-0-	-2189	-0-	218	1	5363	3	Y	-0-

ENGLER		WELL #:		2H	RRCID ->	251654	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8122 - 8927
06	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	3052	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	3024	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-	-0-	-0-

KASAL		WELL #:		2H	RRCID ->	251679	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8190 - 11190
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10664	X	10419	-0-	-245	-0-	10419	2	N	-0-	-0-	-0-
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2	N	-0-	-0-	-0-
09	11220	X	9507	-0-	-1713	-0-	9507	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11594	X	11303	-0-	-291	-0-	11303	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11820	X	10704	-0-	-1116	-0-	10704	2	N	-0-	-0-	-0-

KNAPP B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251919	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8115 - 9498
06	8160	X	5641	-0-	-2519	-0-	109	1	5532	2	N	-0-
07	8432	X	5134	-0-	-3298	-0-	92	1	5042	2	N	-0-
08	8432	X	5090	-0-	-3342	-0-	138	1	4952	2	N	-0-
09	7500	X	5148	-0-	-2352	-0-	95	1	5053	2	N	-0-
10	7347	X	4399	-0-	-2948	-0-	127	1	4272	2	N	-0-
11	5640	X	3844	-0-	-1796	-0-	99	1	3745	2	N	-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	251920	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7613 - 9623
06	9810	X	6714	-0-	-3096	-0-	6714	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10137	X	7044	-0-	-3093	-0-	7044	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9424	X	9109	-0-	-315	-0-	9109	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TARRAGON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251921		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332 2		N	-0-		-0-
07	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	13559 2		N	-0-		-0-
08	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12992 2		N	-0-		-0-
09	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	12591 2		N	-0-		-0-
10	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	12057 2		N	-0-		-0-
*11	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12293 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 7H		RRCID -> 251922		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886			
06	8220 X	7191	-0-	-1029	-0-	7191 2		N	-0-		-0-
07	8494 X	7318	-0-	-1176	-0-	7318 2		N	-0-		-0-
08	8339 X	7303	-0-	-1036	-0-	7303 2		N	-0-		-0-
09	7770 X	7509	-0-	-261	-0-	7509 2		N	-0-		-0-
10	7874 X	7216	-0-	-658	-0-	7216 2		N	-0-		-0-
11	7200 X	6604	-0-	-596	-0-	6604 2		N	-0-		-0-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 7H		RRCID -> 251923		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097			
06	9060 X	8060	-0-	-1000	-0-	73 1	7987 2	Y	-0-		-0-
07	8773 X	8137	-0-	-636	-0-	73 1	8064 2	Y	-0-		-0-
08	8773 X	7865	-0-	-908	-0-	87 1	7778 2	Y	-0-		-0-
09	8190 X	7343	-0-	-847	-0-	92 1	7251 2	Y	-0-		-0-
10	8463 X	7492	-0-	-971	-0-	95 1	7397 2	Y	-0-		-0-
11	8070 X	7524	-0-	-546	-0-	93 1	7431 2	Y	-0-		-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 13H		RRCID -> 251924		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681			
06	20880 X	14963	-0-	-5917	-0-	14963 2		N	-0-		-0-
07	19685 X	16737	-0-	-2948	-0-	16737 2		N	-0-		-0-
08	18786 X	14865	-0-	-3921	-0-	14865 2		N	-0-		-0-
09	17130 X	13510	-0-	-3620	-0-	13510 2		N	-0-		-0-
10	16957 X	15822	-0-	-1135	-0-	15822 2		N	-0-		-0-
11	16200 X	12545	-0-	-3655	-0-	12545 2		N	-0-		-0-

WILEY		WELL #: 7H		RRCID -> 251931		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714			
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2		Y	-0-		13
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200 2		Y	-0-		13
08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2		Y	-0-		13
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		Y	-0-		13
10	5208 X	5019	-0-	-189	-0-	5019 2		Y	-0-		13
11	5100 X	4806	-0-	-294	-0-	4806 2		Y	-0-		13

SHOEBAR RANCH		WELL #: J 2H		RRCID -> 251933		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099			
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	264 1	617 3	Y	7		43
07	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	410 1	1097 3	Y	3	42 1	4
08	2418 N	1529	-0-	-889	-0-	441 1	1082 3	Y	5		9
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	490 1	1505 3	Y	-0-		9
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	529 1	2312 3	Y	21		30
*11	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	394 1	2479 3	Y	8	31 1 4 8	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10260 X	9271	-0-	-989	-0-	9271 2		N	-0-			-0-
07		10602 X	9064	-0-	-1538	-0-	9064 2		N	-0-			-0-
08		9858 X	9052	-0-	-806	-0-	9052 2		N	-0-			-0-
09		9360 X	7532	-0-	-1828	-0-	7532 2		N	-0-			-0-
10		9579 X	8699	-0-	-880	-0-	8699 2		N	-0-			-0-
11		9270 X	8909	-0-	-361	-0-	8909 2		N	-0-			-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067													
06		4830 X	4425	-0-	-405	-0-	403 1	3992 2	N	27			47
							30 9						
07		4743 X	4042	-0-	-701	-0-	300 1	3742 2	N	-0-			47
08		4712 X	4342	-0-	-370	-0-	307 1	3984 2	N	46			93
							51 9						
09		4470 X	4310	-0-	-160	-0-	304 1	4006 2	N	-0-			93
10		4588 X	4163	-0-	-425	-0-	311 1	3848 2	N	4	75 1		22
							4 9						
11		4440 X	4108	-0-	-332	-0-	310 1	3761 2	N	34	3 8		53
							37 9						

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006													
06		9000 X	8682	-0-	-318	-0-	8682 2		N	-0-			-0-
07		9300 X	8656	-0-	-644	-0-	8656 2		N	-0-			-0-
08		9300 X	8298	-0-	-1002	-0-	8298 2		N	-0-			-0-
09		8670 X	7573	-0-	-1097	-0-	7573 2		N	-0-			-0-
10		8959 X	7529	-0-	-1430	-0-	7529 2		N	-0-			-0-
11		8670 X	7022	-0-	-1648	-0-	7022 2		N	-0-			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738													
06		5940 X	4225	-0-	-1715	-0-	4225 2		N	-0-			116
07		6138 X	4932	-0-	-1206	-0-	4932 2		N	-0-			116
08		6138 X	4419	-0-	-1719	-0-	4419 2		N	-0-			116
09		5370 X	3789	-0-	-1581	-0-	3789 2		N	-0-			116
10		5549 X	3627	-0-	-1922	-0-	3627 2		N	-0-			116
11		4770 X	3134	-0-	-1636	-0-	3134 2		N	-0-			116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998													
06		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	614 1	4307 2	N	-0-			-0-
07		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	663 1	3541 2	N	-0-			-0-
08		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	637 1	3454 2	N	-0-			-0-
09		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	230 1	9661 2	N	-0-			-0-
10		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9363 2		N	-0-			-0-
*11		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708 2		N	-0-			-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634													
06		5220 X	4561	-0-	-659	-0-	4560 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		5053 X	4597	-0-	-456	-0-	4597 2		N	-0-			-0-
08		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5156 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2		N	-0-			-0-
10		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5016 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		4980 X	4867	-0-	-113	-0-	4867 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	293 1	3209 2	N	-0-	-0-	
07		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	3177 2	N	-0-	-0-	
08		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	277 1	2713 2	N	-0-	-0-	
09		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	289 1	2996 2	N	-0-	-0-	
10		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	292 1	2983 2	N	-0-	-0-	
*11		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	301 1	3112 2	N	-0-	-0-	

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557													
06		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	-0-	12475 2		N	-0-	-0-	
07		12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	-0-	12331 2		N	-0-	-0-	
08		12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	-0-	12547 2		N	-0-	-0-	
09		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	-0-	11546 2		N	-0-	-0-	
10		10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	-0-	10932 2		N	-0-	-0-	
11		9480 X	8064	-0-	-1416	-0-	-0-	8064 2		N	-0-	-0-	

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031													
06		26610 X	23872	-0-	-2738	-0-	-0-	23872 2		N	-0-	-0-	
07		26753 X	24083	-0-	-2670	-0-	-0-	24083 2		N	-0-	-0-	
08		26226 X	23473	-0-	-2753	-0-	-0-	23473 2		N	-0-	-0-	
09		25350 X	23473	-0-	-1877	-0-	-0-	23473 2		N	-0-	-0-	
10		25420 X	24048	-0-	-1372	-0-	-0-	24048 2		N	-0-	-0-	
11		23880 X	22985	-0-	-895	-0-	-0-	22985 2		N	-0-	-0-	

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053													
06		9600 X	8914	-0-	-686	-0-	-0-	8914 2		N	-0-	-0-	
07		9920 X	8063	-0-	-1857	-0-	-0-	8063 2		N	-0-	-0-	
08		9920 X	8789	-0-	-1131	-0-	-0-	8789 2		N	-0-	-0-	
09		9420 X	7228	-0-	-2192	-0-	-0-	7228 2		N	-0-	-0-	
10		9207 X	9093	-0-	-114	-0-	-0-	9093 2		N	-0-	-0-	
11		8910 X	8373	-0-	-537	-0-	-0-	8373 2		N	-0-	-0-	

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860													
06		9930 X	9720	-0-	-210	-0-	-0-	9720 2		N	-0-	-0-	
07		10199 X	9787	-0-	-412	-0-	-0-	9787 2		N	-0-	-0-	
08		10137 X	9905	-0-	-232	-0-	-0-	9905 2		N	-0-	-0-	
09		9750 X	9512	-0-	-238	-0-	-0-	9512 2		N	-0-	-0-	
10		10075 X	9663	-0-	-412	-0-	-0-	9663 2		N	-0-	-0-	
11		9720 X	9261	-0-	-459	-0-	-0-	9261 2		N	-0-	-0-	

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806													
06		7410 X	6699	-0-	-711	-0-	-0-	6699 2		N	-0-	-0-	
07		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	-0-	8153 2		N	-0-	-0-	
08		9052 X	8226	-0-	-826	-0-	-0-	8226 2		N	-0-	-0-	
09		8760 X	6677	-0-	-2083	-0-	-0-	6677 2		N	-0-	-0-	
10		9052 X	8098	-0-	-954	-0-	-0-	8098 2		N	-0-	-0-	
*11		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	-0-	8051 2		N	-0-	-0-	

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659													
06		15390 X	12089	-0-	-3301	-0-	-0-	12089 2		N	-0-	-0-	
07		14787 X	8482	-0-	-6305	-0-	-0-	41 1	8441 2	N	-0-	-0-	
08		13423 X	7370	-0-	-6053	-0-	-0-	102 1	7268 2	N	-0-	-0-	
09		12840 X	10422	-0-	-2418	-0-	-0-	10422 2		N	-0-	-0-	
10		12586 X	9274	-0-	-3312	-0-	-0-	15 1	9259 2	N	-0-	-0-	
11		12090 X	9704	-0-	-2386	-0-	-0-	9704 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
USA TRUST		WELL #: A 1H		RRCID -> 251978		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 9036 - 11476				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3840 X	3507	-0-	-333	-0-	435	1	3052	2	N	18		201	
07	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	20	9	3060	2	N	14		215	
08	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	451	1	3043	2	N	12	98 1	1 8	128
09	3540 X	3420	-0-	-120	-0-	15	9	2967	2	N	17		145	
10	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	434	1	3112	2	N	5		150	
11	3510 X	3414	-0-	-96	-0-	19	9	2953	2	N	17		167	

USA TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 251979		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 9117 - 11697				
06	6240 X	5822	-0-	-418	-0-	724	1	5076	2	N	20		93	
07	6417 X	5554	-0-	-863	-0-	22	9	4824	2	N	16		109	
08	6045 X	5452	-0-	-593	-0-	712	1	4729	2	N	11	78 1	42	
09	5820 X	5770	-0-	-50	-0-	18	9	5013	2	N	22		64	
10	6014 X	5807	-0-	-207	-0-	733	1	5042	2	N	17		81	
11	5820 X	5537	-0-	-283	-0-	24	9	4805	2	N	11		92	

INDIAN CREEK		WELL #: B 6H		RRCID -> 251983		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7537 - 9847				
06	4800 X	4603	-0-	-197	-0-	4603	2			N	-0-		-0-	
07	4960 X	4888	-0-	-72	-0-	4888	2			N	-0-		-0-	
08	4960 X	4811	-0-	-149	-0-	4811	2			N	-0-		-0-	
09	4800 X	4595	-0-	-205	-0-	4595	2			N	-0-		-0-	
10	4960 X	4791	-0-	-169	-0-	4791	2			N	-0-		-0-	
11	4740 X	4361	-0-	-379	-0-	4361	2			N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: G 9H		RRCID -> 251984		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 6894		PERF. 7183 - 9437				
06	8130 X	6375	-0-	-1755	-0-	6375	2			N	-0-		-0-	
07	8277 X	6989	-0-	-1288	-0-	6989	2			N	-0-		-0-	
08	8277 X	7098	-0-	-1179	-0-	7098	2			N	-0-		-0-	
09	7770 X	6819	-0-	-951	-0-	6819	2			N	-0-		-0-	
10	8029 X	6957	-0-	-1072	-0-	6957	2			N	-0-		-0-	
11	6870 X	6609	-0-	-261	-0-	6609	2			N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: G 8H		RRCID -> 251985		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 7328 - 10200				
06	9090 X	8392	-0-	-698	-0-	8392	2			N	-0-		-0-	
07	9176 X	8464	-0-	-712	-0-	8464	2			N	-0-		-0-	
08	9176 X	8596	-0-	-580	-0-	8596	2			N	-0-		-0-	
09	8850 X	7879	-0-	-971	-0-	7879	2			N	-0-		-0-	
10	9145 X	8130	-0-	-1015	-0-	8130	2			N	-0-		-0-	
11	8400 X	2027	-0-	-6373	-0-	2027	2			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MARY ANN WHITE		WELL #: B 1H		RRCID ->	251986	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	5778	PERF.	6213 - 10311
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES		WELL #: 1H		RRCID ->	251987	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8109 - 10005
06	8010 X	4831	-0-	-3179	-0-	4831	2		N	-0-	-0-
07	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2		N	-0-	-0-
08	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2		N	-0-	-0-
09	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2		N	-0-	-0-
10	10881 X	10869	-0-	-12	-0-	10869	2		N	-0-	-0-
11	11520 X	8893	-0-	-2627	-0-	8893	2		N	-0-	-0-

QUARRY		WELL #: B 4H		RRCID ->	251988	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7292 - 9130
06	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	202	1	5006	2	N	-0-
07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	196	1	5180	2	N	-0-
08	5549 X	5348	-0-	-201	-0-	193	1	5155	2	N	-0-
09	5370 X	4854	-0-	-516	-0-	187	1	4667	2	N	-0-
10	5549 X	4738	-0-	-811	-0-	197	1	4541	2	N	-0-
11	5220 X	4570	-0-	-650	-0-	194	1	4376	2	N	-0-

BAKERS ACRES UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	251989	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7997 - 9764
06	3030 X	1951	-0-	-1079	-0-	1951	2		N	-0-	-0-
07	3131 X	696	-0-	-2435	-0-	696	2		N	-0-	-0-
08	3131 X	77	-0-	-3054	-0-	77	2		N	-0-	-0-
09	2610 X	1212	-0-	-1398	-0-	1212	2		N	-0-	-0-
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-	-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-	-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	251991	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8097 - 10677
06	14880 X	11694	-0-	-3186	-0-	11694	2		N	-0-	-0-
07	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2		N	-0-	-0-
08	14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2		N	-0-	-0-
09	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2		N	-0-	-0-
10	14601 X	13767	-0-	-834	-0-	13767	2		N	-0-	-0-
11	14130 X	13159	-0-	-971	-0-	13159	2		N	-0-	-0-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251998	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6955 - 10373
06	16620 X	11825	-0-	-4795	-0-	11825	2		N	-0-	-0-
07	16988 X	12833	-0-	-4155	-0-	12833	2		N	-0-	-0-
08	13888 X	13202	-0-	-686	-0-	13202	2		N	-0-	-0-
09	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2		N	-0-	-0-
10	12834 X	12649	-0-	-185	-0-	12649	2		N	-0-	-0-
11	12780 X	11997	-0-	-783	-0-	11997	2		N	-0-	-0-

BEECHWOOD		WELL #: C 2H		RRCID ->	251999	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	7900 - 10200
06	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2		N	-0-	-0-
07	8587 X	8545	-0-	-42	-0-	8545	2		N	-0-	-0-
08	8711 X	8347	-0-	-364	-0-	8347	2		N	-0-	-0-
09	8580 X	7814	-0-	-766	-0-	7814	2		N	-0-	-0-
10	8866 X	7945	-0-	-921	-0-	7945	2		N	-0-	-0-
11	8580 X	7630	-0-	-950	-0-	7630	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	252025	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7244 PERF. 7690 - 8848
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2910 X	293	-0-	-2617	-0-	293 2	N	-0-	-0-
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2	N	-0-	-0-
08	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217 2	N	-0-	-0-
09	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7785 2	N	-0-	-0-
10	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933 2	N	-0-	-0-
11	7950 X	7138	-0-	-812	-0-	7138 2	N	-0-	-0-
TRWD UNIT		WELL #: H 8H		RRCID ->	252027	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	6759 PERF. 6988 - 10268
06	13290 X	12268	-0-	-1022	-0-	12268 2	N	-0-	-0-
07	13733 X	12079	-0-	-1654	-0-	12079 2	N	-0-	-0-
08	13020 X	12311	-0-	-709	-0-	12311 2	N	-0-	-0-
09	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12845 2	N	-0-	-0-
10	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	13613 2	N	-0-	-0-
*11	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	13009 2	N	-0-	-0-
ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	252030	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7908 PERF. 8169 - 9593
06	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611 2	N	-0-	-0-
07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245 2	N	-0-	-0-
08	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 2	N	-0-	-0-
09	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174 2	N	-0-	-0-
10	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277 2	N	-0-	-0-
*11	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831 2	N	-0-	-0-
JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252031	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	8495 PERF. 9059 - 12156
06	15300 X	11036	-0-	-4264	-0-	11036 2	N	-0-	-0-
07	13857 X	11622	-0-	-2235	-0-	11622 2	N	-0-	-0-
08	11842 X	10072	-0-	-1770	-0-	10072 2	N	-0-	-0-
09	11460 X	4190	-0-	-7270	-0-	4190 2	N	-0-	-0-
10	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	11862 2	N	-0-	-0-
11	11250 X	5970	-0-	-5280	-0-	5970 2	N	-0-	-0-
KNAPP E UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252033	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	7872 PERF. 8414 - 11825
06	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-		N	-0-	-0-
07	124 X	1	-0-	-123	-0-	1 2	N	-0-	-0-
08	124 X	17	-0-	-107	-0-	17 2	N	-0-	-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
KNAPP B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252046	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	7782 PERF. 8031 - 9189
06	5310 X	5243	-0-	-67	-0-	87 1	5156 2	N	-0-
07	5580 X	4612	-0-	-968	-0-	83 1	4529 2	N	-0-
08	5580 X	4733	-0-	-847	-0-	77 1	4656 2	N	-0-
09	5400 X	3955	-0-	-1445	-0-	120 1	3835 2	N	-0-
10	5518 X	3582	-0-	-1936	-0-	109 1	3473 2	N	-0-
11	5250 X	3660	-0-	-1590	-0-	101 1	3559 2	N	-0-
KNAPP C UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	252049	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	7782 PERF. 8193 - 9426
06	3390 X	2906	-0-	-484	-0-	446 1	2460 2	N	-0-
07	3503 X	2531	-0-	-972	-0-	487 1	2044 2	N	-0-
08	3503 X	1807	-0-	-1696	-0-	437 1	1370 2	N	-0-
09	3270 X	862	-0-	-2408	-0-	400 1	462 2	N	-0-
10	3379 X	1067	-0-	-2312	-0-	392 1	675 2	N	-0-
11	2910 X	941	-0-	-1969	-0-	347 1	594 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KNAPP D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252050	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	7893	PERF. 8226 - 11102		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
KNAPP F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252051	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 8511 - 11147		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SANDY'S DREAM		WELL #:		1H	RRCID ->	252052	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8900 - 9206		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	252053	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7776	PERF. 8190 - 10582		
06	9690 X	9076	-0-	-614	-0-	9076	2		N	-0-		-0-	
07	10137 X	7871	-0-	-2266	-0-	7871	2		N	-0-		-0-	
08	10137 X	7729	-0-	-2408	-0-	7729	2		N	-0-		-0-	
09	9810 X	6927	-0-	-2883	-0-	6927	2		N	-0-		-0-	
10	9827 X	7660	-0-	-2167	-0-	7660	2		N	-0-		-0-	
11	9090 X	5505	-0-	-3585	-0-	5505	2		N	-0-		-0-	
TRAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252079	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 8968 - 11939		
06	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2		N	-0-		-0-	
07	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	2		N	-0-		-0-	
08	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	15081	2		N	-0-		-0-	
09	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2		N	-0-		-0-	
10	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2		N	-0-		-0-	
*11	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2		N	-0-		-0-	
TRAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252080	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 8353 - 11289		
06	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2		N	-0-		-0-	
07	7843 X	7815	-0-	-28	-0-	7815	2		N	-0-		-0-	
08	7874 X	7739	-0-	-135	-0-	7739	2		N	-0-		-0-	
09	7770 X	6774	-0-	-996	-0-	6774	2		N	-0-		-0-	
10	8029 X	7609	-0-	-420	-0-	7609	2		N	-0-		-0-	
11	7770 X	6918	-0-	-852	-0-	6918	2		N	-0-		-0-	
TODD UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	252081	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 8086 - 10478		
06	8040 X	7993	-0-	-47	-0-	7993	2		N	-0-		-0-	
07	8308 X	3348	-0-	-4960	-0-	3348	2		N	-0-		-0-	
08	8308 X	5318	-0-	-2990	-0-	5318	2		N	-0-		-0-	
09	7980 X	5358	-0-	-2622	-0-	5358	2		N	-0-		-0-	
10	8246 X	5685	-0-	-2561	-0-	5685	2		N	-0-		-0-	
11	7980 X	4794	-0-	-3186	-0-	4794	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1224	-0-	-546	-0-	318	1	906	2	N	-0-			-0-
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	332	1	2215	2	N	-0-			-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	294	1	1346	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	960	-0-	-270	-0-	232	1	728	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	1869	-0-	-332	-0-	330	1	1539	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1161	-0-	-429	-0-	287	1	873	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

06	5190 X	4880	-0-	-310	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
08	5115 X	4677	-0-	-438	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
09	4950 X	4239	-0-	-711	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
10	5394 X	4806	-0-	-588	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
11	5220 X	3370	-0-	-1850	-0-	3370	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

06	12180 X	11564	-0-	-616	-0-	11517	3	47	9	N	43	34	1	12
07	12586 X	11436	-0-	-1150	-0-	11407	3	29	9	N	26	33	1	5
08	12400 X	11400	-0-	-1000	-0-	11361	3	39	9	N	35	28	1	12
09	11910 X	10829	-0-	-1081	-0-	10806	3	23	9	N	21	30	1	3
10	11935 X	11250	-0-	-685	-0-	11199	3	51	9	N	46	35	1	14
11	11550 X	10884	-0-	-666	-0-	10837	3	47	9	N	43	51	1	6

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

06	7380 X	681	-0-	-6699	-0-	140	1	541	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	9	-0-	-5819	-0-	9	1			N	-0-			-0-
08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
10	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

06	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-			-0-
07	12214 X	11679	-0-	-535	-0-	11679	2			N	-0-			-0-
08	12214 X	12024	-0-	-190	-0-	12024	2			N	-0-			-0-
09	11820 X	11003	-0-	-817	-0-	11003	2			N	-0-			-0-
10	12059 X	11603	-0-	-456	-0-	11603	2			N	-0-			-0-
11	11670 X	11364	-0-	-306	-0-	11364	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

06	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-			-0-
07	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-			-0-
08	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-			-0-
09	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-			-0-
10	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	12038	2			N	-0-			-0-
*11	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: J 8H		RRCID ->	252342	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6753 PERF. 7126 - 8970	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7980 X	7247	-0-	-733	-0-	7247 2	N	-0-	-0-	
07	7812 X	7366	-0-	-446	-0-	7366 2	N	-0-	-0-	
08	7998 X	7531	-0-	-467	-0-	7531 2	N	-0-	-0-	
09	7740 X	7198	-0-	-542	-0-	7198 2	N	-0-	-0-	
10	7998 X	7724	-0-	-274	-0-	7724 2	N	-0-	-0-	
11	7290 X	6929	-0-	-361	-0-	6929 2	N	-0-	-0-	

TRWD WC UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252343	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	6448 PERF. 6945 - 9385
06	4530 X	4399	-0-	-131	-0-	4399 2	N	-0-	-0-
07	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2	N	-0-	-0-
08	4681 X	4514	-0-	-167	-0-	4514 2	N	-0-	-0-
09	4530 X	4482	-0-	-48	-0-	4482 2	N	-0-	-0-
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053 2	N	-0-	-0-
11	4710 X	4276	-0-	-434	-0-	4276 2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: H 7H		RRCID ->	252346	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	6613 PERF. 6954 - 10792
06	13140 X	12439	-0-	-701	-0-	12439 2	N	-0-	-0-
07	13268 X	13074	-0-	-194	-0-	13074 2	N	-0-	-0-
08	11501 X	9950	-0-	-1551	-0-	9950 2	N	-0-	-0-
09	12450 X	9150	-0-	-3300	-0-	9150 2	N	-0-	-0-
10	13082 X	9467	-0-	-3615	-0-	9467 2	N	-0-	-0-
11	12660 X	9287	-0-	-3373	-0-	9287 2	N	-0-	-0-

RICHARDSON, SID		WELL #: C 5H		RRCID ->	252347	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	6826 PERF. 7331 - 10046
06	5190 X	3317	-0-	-1873	-0-	497 1	2820 2	N	-0-
07	4867 X	2537	-0-	-2330	-0-	196 1	2341 2	N	-0-
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	633 1	4741 2	N	-0-
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	604 1	4310 2	N	-0-
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	547 1	4687 2	N	-0-
*11	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	518 1	4821 2	N	-0-

DOBSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	252353	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	6789 PERF. 7327 - 10889
06	12150 X	10956	-0-	-1194	-0-	10956 2		Y	-0-
07	12462 X	11941	-0-	-521	-0-	11941 2		Y	-0-
08	12462 X	11969	-0-	-493	-0-	11934 2	35 9	Y	32
09	11670 X	11472	-0-	-198	-0-	11472 2		Y	-0-
10	11935 X	11414	-0-	-521	-0-	11414 2		Y	-0-
11	11580 X	10896	-0-	-684	-0-	10896 2		Y	-0-

COLONIAL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252354	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7540 PERF. 7882 - 9366
06	4440 X	4245	-0-	-195	-0-	473 1	3772 2	N	-0-
07	4836 X	4580	-0-	-256	-0-	504 1	4076 2	N	-0-
08	4836 X	4056	-0-	-780	-0-	476 1	3580 2	N	-0-
09	4680 X	4247	-0-	-433	-0-	442 1	3805 2	N	-0-
10	4588 X	3138	-0-	-1450	-0-	427 1	2711 2	N	-0-
11	4440 X	2733	-0-	-1707	-0-	446 1	2287 2	N	-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	252355	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7718 PERF. 8302 - 10312
06	10620 X	10344	-0-	-276	-0-	10344 2		N	-0-
07	11625 X	9322	-0-	-2303	-0-	9322 2		N	-0-
08	11625 X	7529	-0-	-4096	-0-	7529 2		N	-0-
09	11250 X	10259	-0-	-991	-0-	10259 2		N	-0-
10	10943 X	8621	-0-	-2322	-0-	8621 2		N	-0-
11	10350 X	6703	-0-	-3647	-0-	6703 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252356	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	8587 - 10431			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KNAPP D UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252364	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8256 - 10892			
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	3 N		3	-0-	-0-		3	1		N	-0-				-0-
*11	2 N		2	-0-	-0-		2	1		N	-0-				-0-

KNAPP C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252366	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8069 - 11751			
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #:		1H	RRCID ->	252367	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	6099 - 9005			
06	4410 X	4377	-0-	-33	-0-	321	1	4017	2	N	35				93
						39	9								
07	4464 X	4255	-0-	-209	-0-	300	1	3955	2	N	-0-				93
08	4464 X	4318	-0-	-146	-0-	354	1	3899	2	N	59	115	1		37
						65	9								
09	4320 X	4119	-0-	-201	-0-	328	1	3791	2	N	-0-				37
10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	321	1	4157	2	N	23				60
						25	9								
*11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	321	1	3948	2	N	38	1	8		97
						42	9								

MCCUTCHIN		WELL #:		1H	RRCID ->	252369	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8518 - 11786			
06	10560 X	9915	-0-	-645	-0-	9915	2			N	-0-				-0-
07	10912 X	10129	-0-	-783	-0-	10129	2			N	-0-				-0-
08	10912 X	9850	-0-	-1062	-0-	9850	2			N	-0-				-0-
09	10320 X	9644	-0-	-676	-0-	9644	2			N	-0-				-0-
10	10385 X	9686	-0-	-699	-0-	9686	2			N	-0-				-0-
11	9930 X	9381	-0-	-549	-0-	9381	2			N	-0-				-0-

BEECHWOOD		WELL #:		A 2H	RRCID ->	252386	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7560 - 9200			
06	5760 X	5756	-0-	-4	-0-	223	1	5533	2	N	-0-				-0-
07	5952 X	5747	-0-	-205	-0-	234	1	5513	2	N	-0-				-0-
08	5952 X	5751	-0-	-201	-0-	243	1	5508	2	N	-0-				-0-
09	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	196	1	5846	2	N	-0-				-0-
*10	5952 X	5930	-0-	-22	-0-	368	1	5562	2	N	-0-				-0-
*11	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	382	1	6071	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252388	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7245 PERF. 7126 - 9677		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9930 X	7229	-0-	-2701	-0-	7229	2	N	-0-		-0-
07	9455 X	6983	-0-	-2472	-0-	6983	2	N	-0-		-0-
08	9238 X	7696	-0-	-1542	-0-	7696	2	N	-0-		-0-
09	8940 X	7449	-0-	-1491	-0-	7449	2	N	-0-		-0-
10	8711 X	8626	-0-	-85	-0-	8626	2	N	-0-		-0-
*11	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2	N	-0-		-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 14H		RRCID ->	252389	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	6951 PERF. 7647 - 9653		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTER NE UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	252390	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	6927 PERF. 7284 - 9724		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLASHBACK		WELL #: 3H		RRCID ->	252392	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 8402 - 9485		
06	3000 N	4709	-0-	1709	4512	4709	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	5820	-0-	2720	7232	5820	2	N	-0-		-0-
08	10263 X	3031	-0-	-7232	-0-	3031	2	N	-0-		-0-
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		-0-
10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-		-0-
*11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-		-0-

FLASHBACK		WELL #: 5H		RRCID ->	252393	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7847 PERF. 8132 - 9215		
06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2	N	-0-		-0-
07	6014 X	5056	-0-	-958	-0-	5056	2	N	-0-		-0-
08	6014 X	4661	-0-	-1353	-0-	4661	2	N	-0-		-0-
09	5820 X	4685	-0-	-1135	-0-	4685	2	N	-0-		-0-
10	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	4839	2	N	-0-		-0-
11	5010 X	4323	-0-	-687	-0-	4323	2	N	-0-		-0-

FLOWERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252394	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8181 PERF. 8752 - 10076		
06	4680 X	1985	-0-	-2695	-0-	1985	2	N	-0-		-0-
07	4836 X	296	-0-	-4540	-0-	296	2	N	-0-		-0-
08	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-		-0-
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-		-0-
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-		-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-		-0-

HOBDY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252396	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	7785 PERF. 7747 - 9833		
06	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2	N	-0-		-0-
07	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2	N	-0-		-0-
08	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2	N	-0-		-0-
09	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2	N	-0-		-0-
10	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2	N	-0-		-0-
11	14100 X	13925	-0-	-175	-0-	13925	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: C 6H		RRCID -> 252398		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8640 X	8008	-0-	-632	-0-	8008 2	N	-0-		-0-
07	8804 X	8336	-0-	-468	-0-	8336 2	N	-0-		-0-
08	8711 X	7905	-0-	-806	-0-	7905 2	N	-0-		-0-
09	8190 X	7572	-0-	-618	-0-	7572 2	N	-0-		-0-
10	8339 X	7439	-0-	-900	-0-	7439 2	N	-0-		-0-
11	8070 X	7311	-0-	-759	-0-	7311 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 8H		RRCID -> 252400		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339		
06	9480 X	8844	-0-	-636	-0-	8844 2	N	-0-		-0-
07	9331 X	8835	-0-	-496	-0-	8835 2	N	-0-		-0-
08	9331 X	8935	-0-	-396	-0-	8935 2	N	-0-		-0-
09	9030 X	6745	-0-	-2285	-0-	6745 2	N	-0-		-0-
10	9145 X	8308	-0-	-837	-0-	8308 2	N	-0-		-0-
11	8850 X	7850	-0-	-1000	-0-	7850 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 6H		RRCID -> 252402		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 13H		RRCID -> 252463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 14H		RRCID -> 252465		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 15H		RRCID -> 252467		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 5H		RRCID -> 252469		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308		
06	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715 2	N	-0-		-0-
07	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685 2	N	-0-		-0-
08	10013 X	9728	-0-	-285	-0-	9728 2	N	-0-		-0-
09	9720 X	9613	-0-	-107	-0-	9613 2	N	-0-		-0-
10	10044 X	9802	-0-	-242	-0-	9802 2	N	-0-		-0-
11	9720 X	9476	-0-	-244	-0-	9476 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: N 6H		RRCID -> 252470		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 7350 - 9202		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9750 X	8782	-0-	-968	-0-	8782	2	N	-0-			-0-
07	9827 X	9043	-0-	-784	-0-	9043	2	N	-0-			-0-
08	9641 X	8947	-0-	-694	-0-	8947	2	N	-0-			-0-
09	9090 X	8525	-0-	-565	-0-	8525	2	N	-0-			-0-
10	9238 X	8683	-0-	-555	-0-	8683	2	N	-0-			-0-
11	8790 X	8437	-0-	-353	-0-	8437	2	N	-0-			-0-

JACK UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 252471		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8083 - 9599		
06	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2	N	-0-			-0-
07	8029 X	7147	-0-	-882	-0-	7147	2	N	-0-			-0-
08	8091 X	6145	-0-	-1946	-0-	6145	2	N	-0-			-0-
09	7890 X	7333	-0-	-557	-0-	7333	2	N	-0-			-0-
10	8153 X	7312	-0-	-841	-0-	7312	2	N	-0-			-0-
11	7890 X	6828	-0-	-1062	-0-	6828	2	N	-0-			-0-

KATES CFW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252472		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7625 - 9800		
06	14250 X	9299	-0-	-4951	-0-	328	1	8971	2	N	-0-	-0-
07	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	327	1	9875	2	N	-0-	-0-
08	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	317	1	9943	2	N	-0-	-0-
09	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	320	1	9977	2	N	-0-	-0-
10	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	341	1	10276	2	N	-0-	-0-
*11	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	338	1	9912	2	N	-0-	-0-

LOWERY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 252474		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8248 - 11084		
06	14070 X	11993	-0-	-2077	-0-	11993	2	N	-0-			-0-
07	13888 X	12362	-0-	-1526	-0-	12362	2	N	-0-			-0-
08	13485 X	11889	-0-	-1596	-0-	11889	2	N	-0-			-0-
09	12450 X	11158	-0-	-1292	-0-	11158	2	N	-0-			-0-
10	12555 X	11589	-0-	-966	-0-	11589	2	N	-0-			-0-
11	12000 X	10802	-0-	-1198	-0-	10802	2	N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252477		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8197 - 10379		
06	6660 X	5235	-0-	-1425	-0-	5235	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	5262	-0-	-1620	-0-	5262	2	N	-0-			-0-
08	5301 X	4629	-0-	-672	-0-	41	1	4588	2	N	-0-	-0-
09	5250 X	2444	-0-	-2806	-0-	229	1	2215	2	N	-0-	-0-
10	5425 X	3919	-0-	-1506	-0-	209	1	3710	2	N	-0-	-0-
11	5250 X	2930	-0-	-2320	-0-	185	1	2745	2	N	-0-	-0-

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 252482		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 7936 - 10111		
06	13080 X	12129	-0-	-951	-0-	12129	2	N	-0-			-0-
07	13516 X	12105	-0-	-1411	-0-	12105	2	N	-0-			-0-
08	13361 X	11233	-0-	-2128	-0-	11233	2	N	-0-			-0-
09	12570 X	10639	-0-	-1931	-0-	10639	2	N	-0-			-0-
10	12710 X	11704	-0-	-1006	-0-	11704	2	N	-0-			-0-
11	12120 X	11004	-0-	-1116	-0-	11004	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252484		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7830 - 10335		
06	10590 X	9933	-0-	-657	-0-	9933	2	N	-0-			-0-
07	11067 X	9714	-0-	-1353	-0-	9714	2	N	-0-			-0-
08	11067 X	9784	-0-	-1283	-0-	9784	2	N	-0-			-0-
09	10710 X	9606	-0-	-1104	-0-	9606	2	N	-0-			-0-
10	10261 X	9970	-0-	-291	-0-	9970	2	N	-0-			-0-
11	9930 X	9213	-0-	-717	-0-	9213	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252488	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8335 - 12619	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	17160 X	16612	-0-	-548	-0-	16612	2	N	-0-			-0-
07	17732 X	16676	-0-	-1056	-0-	16676	2	N	-0-			-0-
08	17422 X	16567	-0-	-855	-0-	16567	2	N	-0-			-0-
09	16860 X	15701	-0-	-1159	-0-	15701	2	N	-0-			-0-
10	17422 X	14758	-0-	-2664	-0-	14758	2	N	-0-			-0-
11	16620 X	14843	-0-	-1777	-0-	14843	2	N	-0-			-0-

RAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252491	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7382 - 9418	
06	10710 X	8852	-0-	-1858	-0-	8852	2	N	-0-			-0-
07	10664 X	8863	-0-	-1801	-0-	8863	2	N	-0-			-0-
08	10323 X	9061	-0-	-1262	-0-	9061	2	N	-0-			-0-
09	9510 X	8055	-0-	-1455	-0-	8055	2	N	-0-			-0-
10	9393 X	8826	-0-	-567	-0-	8826	2	N	-0-			-0-
11	8850 X	8185	-0-	-665	-0-	8185	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252493	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 8025 - 9705	
06	870 N	106	-0-	-764	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	310 N	105	-0-	-205	-0-	105	2	N	-0-			-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
11	870 N	348	-0-	-522	-0-	348	2	N	-0-			-0-

SKILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252494	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	6428	PERF. 6707 - 8391	
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	526	1	3598 2	N	-0-		27
07	4309 X	3398	-0-	-911	-0-	488	1	2910 2	N	-0-		27
08	4309 X	3607	-0-	-702	-0-	432	1	3175 2	N	-0-		27
09	4170 X	3765	-0-	-405	-0-	434	1	3331 2	N	-0-		27
10	4247 X	3770	-0-	-477	-0-	428	1	3342 2	N	-0-		27
11	4110 X	3385	-0-	-725	-0-	473	1	2912 2	N	-0-		27

TRWD BBC E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252495	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 7296 - 10088	
06	21900 X	20617	-0-	-1283	-0-	20617	2		N	-0-		-0-
07	22599 X	20947	-0-	-1652	-0-	20947	2		N	-0-		-0-
08	22072 X	20838	-0-	-1234	-0-	20838	2		N	-0-		-0-
09	21150 X	20592	-0-	-558	-0-	20592	2		N	-0-		-0-
10	21855 X	20067	-0-	-1788	-0-	20067	2		N	-0-		-0-
11	20610 X	19746	-0-	-864	-0-	19746	2		N	-0-		-0-

WEATHERBY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252496	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 8065 - 10101	
06	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2		N	-0-		-0-
07	9889 X	6976	-0-	-2913	-0-	6976	2		N	-0-		-0-
08	9858 X	8567	-0-	-1291	-0-	8567	2		N	-0-		-0-
09	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2		N	-0-		-0-
10	10726 X	10461	-0-	-265	-0-	10461	2		N	-0-		-0-
11	10380 X	8825	-0-	-1555	-0-	8825	2		N	-0-		-0-

WEATHERBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252498	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7987 - 9667	
06	8280 X	7392	-0-	-888	-0-	7392	2		N	-0-		-0-
07	8866 X	7758	-0-	-1108	-0-	7758	2		N	-0-		-0-
08	8866 X	7308	-0-	-1558	-0-	7308	2		N	-0-		-0-
09	8580 X	7213	-0-	-1367	-0-	7213	2		N	-0-		-0-
10	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2		N	-0-		-0-
*11	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD J UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252499	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6815 - 10393	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8880 X	8466	-0-	-414	-0-	8466	2	N	-0-		-0-	
07	9176 X	8056	-0-	-1120	-0-	8056	2	N	-0-		-0-	
08	9176 X	8378	-0-	-798	-0-	8378	2	N	-0-		-0-	
09	8460 X	8019	-0-	-441	-0-	8019	2	N	-0-		-0-	
10	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2	N	-0-		-0-	
11	8460 X	8303	-0-	-157	-0-	8303	2	N	-0-		-0-	

YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252501	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	6862 - 10218	
06	12120 X	10757	-0-	-1363	-0-	10757	2	N	-0-		20	
07	13919 X	9947	-0-	-3972	-0-	9947	2	N	-0-		20	
08	13919 X	8172	-0-	-5747	-0-	8172	2	N	-0-		20	
09	13470 X	6163	-0-	-7307	-0-	6163	2	N	-0-		20	
10	11129 X	808	-0-	-10321	-0-	808	2	N	-0-		20	
*11	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2	N	-0-		20	

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 7H		RRCID ->	252600	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8066 - 10522	
06	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2	N	-0-		-0-	
07	7068 X	6669	-0-	-399	-0-	6669	2	N	-0-		-0-	
08	8277 X	4501	-0-	-3776	-0-	4501	2	N	-0-		-0-	
09	8010 X	5543	-0-	-2467	-0-	5543	2	N	-0-		-0-	
10	8277 X	406	-0-	-7871	-0-	406	2	N	-0-		-0-	
11	7380 X	329	-0-	-7051	-0-	329	2	N	-0-		-0-	

FLOWERS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252604	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8597 - 11545	
06	10110 X	9301	-0-	-809	-0-	9301	2	N	-0-		-0-	
07	10447 X	3442	-0-	-7005	-0-	3442	2	N	-0-		-0-	
08	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			N	-0-		-0-	
09	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-			N	-0-		-0-	
10	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-			N	-0-		-0-	
11	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-		-0-	

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252605	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8878 - 11219	
06	10590 X	10200	-0-	-390	-0-	10200	2	N	-0-		-0-	
07	10943 X	9849	-0-	-1094	-0-	9849	2	N	-0-		-0-	
08	10943 X	9524	-0-	-1419	-0-	9524	2	N	-0-		-0-	
09	10380 X	9038	-0-	-1342	-0-	9038	2	N	-0-		-0-	
10	10633 X	9145	-0-	-1488	-0-	9145	2	N	-0-		-0-	
11	10200 X	8765	-0-	-1435	-0-	8765	2	N	-0-		-0-	

CE OWENS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	252606	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6959 - 8987	
06	9660 X	9173	-0-	-487	-0-	9173	2	N	-0-		-0-	
07	9796 X	9301	-0-	-495	-0-	9301	2	N	-0-		-0-	
08	9641 X	9233	-0-	-408	-0-	9233	2	N	-0-		-0-	
09	9330 X	8588	-0-	-742	-0-	8588	2	N	-0-		-0-	
10	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2	N	-0-		-0-	
11	9180 X	9018	-0-	-162	-0-	9018	2	N	-0-		-0-	

PACIFIC UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	252607	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8158 - 10550	
06	14190 X	11495	-0-	-2695	-0-	11495	2	N	-0-		-0-	
07	14477 X	12959	-0-	-1518	-0-	12959	2	N	-0-		-0-	
08	14384 X	13315	-0-	-1069	-0-	13315	2	N	-0-		-0-	
09	13470 X	11179	-0-	-2291	-0-	11179	2	N	-0-		-0-	
10	13361 X	11099	-0-	-2262	-0-	11099	2	N	-0-		-0-	
11	12900 X	10990	-0-	-1910	-0-	10990	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 2H		RRCID ->	252612	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	7141	-	8299	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	2400 X	2069	-0-	-331	-0-	2057	3	12	9	Y	11	14	1	3
07	2480 X	1958	-0-	-522	-0-	1950	3	8	9	Y	7			10
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2793	3	15	9	Y	14	16	1	8
09	2310 X	2032	-0-	-278	-0-	2025	3	7	9	Y	6	7	1	7
10	2170 X	1930	-0-	-240	-0-	1919	3	11	9	Y	10	6	1	11
*11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3481	3	25	9	Y	23	7	1	27

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252640	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	6881	-	8437	
06	4410 X	338	-0-	-4072	-0-	48	1	290	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252641	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	8022	-	9867	
06	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-			-0-
07	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-			-0-
08	8525 X	4829	-0-	-3696	-0-	4829	2			N	-0-			-0-
09	8880 X	6684	-0-	-2196	-0-	6684	2			N	-0-			-0-
10	9176 X	8598	-0-	-578	-0-	8598	2			N	-0-			-0-
11	8880 X	7831	-0-	-1049	-0-	7831	2			N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 2H		RRCID ->	252643	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6933	-	8832	
06	3090 X	2859	-0-	-231	-0-	2842	2	17	9	Y	15	19	1	4
07	3193 X	2632	-0-	-561	-0-	2623	2	9	9	Y	8			12
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3166	2	18	9	Y	16	19	1	9
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3145	2	9	9	Y	8	8	1	9
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3405	2	20	9	Y	18	10	1	17
*11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3137	2	21	9	Y	19	11	1	25

ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	252744	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6864	-	10748	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	366	-0-	366	-0-	669	366	1		N	-0-			-0-

ROSE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252759	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8529	-	10869	
06	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	228	1	19754	2	N	-0-			-0-
07	20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	159	1	20706	2	N	-0-			-0-
08	19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	170	1	19512	2	N	-0-			-0-
09	19980 X	18501	-0-	-1479	-0-	146	1	18355	2	N	-0-			-0-
10	20863 X	18607	-0-	-2256	-0-	149	1	18458	2	N	-0-			-0-
11	20190 X	16550	-0-	-3640	-0-	143	1	16407	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	252760	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8170	-	10058	
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	3940	-0-	-276	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
09	4110 X	3680	-0-	-430	-0-	3680	2			N	-0-			-0-
10	4309 X	3442	-0-	-867	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
11	4170 X	2770	-0-	-1400	-0-	2770	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RED HOT UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252766	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 8565 - 13475		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10110 X	9422	-0-	-688	-0-	9422	2	N	-0-			-0-
07	10447 X	7890	-0-	-2557	-0-	7890	2	N	-0-			-0-
08	10447 X	7881	-0-	-2566	-0-	7881	2	N	-0-			-0-
09	9510 X	7270	-0-	-2240	-0-	7270	2	N	-0-			-0-
10	9827 X	8280	-0-	-1547	-0-	8280	2	N	-0-			-0-
11	9420 X	8003	-0-	-1417	-0-	8003	2	N	-0-			-0-

SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252774	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 8193 - 9861		
06	2550 X	1151	-0-	-1399	-0-	384	1	N	-0-			-0-
07	1457 X	228	-0-	-1229	-0-	228	1	N	-0-			-0-
08	1023 X	340	-0-	-683	-0-	340	1	N	-0-			-0-
09	1140 X	734	-0-	-406	-0-	386	1	N	-0-	348	2	-0-
10	1178 X	479	-0-	-699	-0-	392	1	N	-0-	87	2	-0-
11	1140 X	438	-0-	-702	-0-	438	1	N	-0-			-0-

WILEY		WELL #: 6H		RRCID ->	252796	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 7402 - 9707		
06	5400 X	4356	-0-	-1044	-0-	4356	2	Y	-0-			13
07	5394 X	4308	-0-	-1086	-0-	4308	2	Y	-0-			13
08	5239 X	4336	-0-	-903	-0-	4336	2	Y	-0-			13
09	4680 X	4358	-0-	-322	-0-	4358	2	Y	-0-			13
10	4495 X	3942	-0-	-553	-0-	3942	2	Y	-0-			13
11	4350 X	3683	-0-	-667	-0-	3683	2	Y	-0-			13

YATES. CAP		WELL #: 1H		RRCID ->	252850	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6890 - 9580		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	252911	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 8027 - 10063		
06	12480 X	11221	-0-	-1259	-0-	11221	2	N	-0-			-0-
07	14136 X	12544	-0-	-1592	-0-	12544	2	N	-0-			-0-
08	14322 X	12022	-0-	-2300	-0-	12022	2	N	-0-			-0-
09	13860 X	11345	-0-	-2515	-0-	11345	2	N	-0-			-0-
10	14322 X	11995	-0-	-2327	-0-	11995	2	N	-0-			-0-
11	12150 X	11478	-0-	-672	-0-	11478	2	N	-0-			-0-

HARPER CATTLE C UNIT		WELL #: 11BH		RRCID ->	252913	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8459	PERF. 8738 - 13878		
06	7650 X	6543	-0-	-1107	-0-	6543	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	7524	-0-	-381	-0-	7524	2	N	-0-			-0-
08	7440 X	7227	-0-	-213	-0-	7227	2	N	-0-			-0-
09	7200 X	7016	-0-	-184	-0-	7016	2	N	-0-			-0-
10	7533 X	7407	-0-	-126	-0-	7407	2	N	-0-			-0-
11	7290 X	6925	-0-	-365	-0-	6925	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 5H		RRCID ->	252915	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6853 - 9489			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6249	2	37	9	Y	34	42	1	9
07	6324 X	4810	-0-	-1514	-0-	4793	2	17	9	Y	15			24
08	6324 X	5308	-0-	-1016	-0-	5278	2	30	9	Y	27	35	1	16
09	6300 X	5454	-0-	-846	-0-	5435	2	19	9	Y	17	16	1	17
10	6510 X	5924	-0-	-586	-0-	5889	2	35	9	Y	32	18	1	31
11	6300 X	4722	-0-	-1578	-0-	4690	2	32	9	Y	29	16	1	44

HRS PARKER		WELL #: 1H		RRCID ->	252956	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8334 - 10472			
06	6780 X	6296	-0-	-484	-0-	6296	2			N	-0-			-0-
07	6448 X	6277	-0-	-171	-0-	6277	2			N	-0-			-0-
08	6448 X	5521	-0-	-927	-0-	5521	2			N	-0-			-0-
09	6300 X	5064	-0-	-1236	-0-	5064	2			N	-0-			-0-
10	6510 X	6159	-0-	-351	-0-	6159	2			N	-0-			-0-
11	6300 X	5433	-0-	-867	-0-	5433	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253012	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	8149 - 11451			
06	11370 X	5468	-0-	-5902	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
07	15841 X	12767	-0-	-3074	-0-	12767	2			N	-0-			-0-
08	15841 X	10891	-0-	-4950	-0-	10891	2			N	-0-			-0-
09	15330 X	7495	-0-	-7835	-0-	7495	2			N	-0-			-0-
10	12772 X	10670	-0-	-2102	-0-	10670	2			N	-0-			-0-
11	12360 X	12136	-0-	-224	-0-	12136	2			N	-0-			-0-

SUMMIT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253035	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7915 - 8537			
06	5070 X	2543	-0-	-2527	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	1983	-0-	-2977	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
08	4960 X	1366	-0-	-3594	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	1899	-0-	-1881	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
10	3596 X	1800	-0-	-1796	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
11	2550 X	1883	-0-	-667	-0-	1883	2			N	-0-			-0-

SHERRY STANFORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253097	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8280 - 12080			
06	11940 X	11095	-0-	-845	-0-	11095	2			N	-0-			-0-
07	12338 X	11195	-0-	-1143	-0-	11195	2			N	-0-			-0-
08	12214 X	11331	-0-	-883	-0-	11331	2			N	-0-			-0-
09	11610 X	10870	-0-	-740	-0-	10870	2			N	-0-			-0-
10	11656 X	11028	-0-	-628	-0-	11028	2			N	-0-			-0-
11	11100 X	10673	-0-	-427	-0-	10673	2			N	-0-			-0-

RIM PROPERTIES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253099	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	6094 - 10652			
06	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11279	2	68	9	N	62	150	1	68
07	11470 X	10926	-0-	-544	-0-	10913	2	13	9	N	12	60	1	20
08	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	12126	2	33	9	N	30			50
09	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11550	2	13	9	N	12			62
10	11935 X	11764	-0-	-171	-0-	11720	2	44	9	N	40			102
11	11760 X	11089	-0-	-671	-0-	11053	2	36	9	N	33	54	1	1 8 80

NEAL		WELL #: 5H		RRCID ->	253102	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	7845 - 8928			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LEDBETTER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 253105		COMPL. DATE 10/25/2009			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5880 X	5167	-0-	-713	-0-	5167 2	N	-0-		-0-	
07	5921 X	5293	-0-	-628	-0-	5293 2	N	-0-		-0-	
08	5828 X	5237	-0-	-591	-0-	5237 2	N	-0-		-0-	
09	5610 X	4959	-0-	-651	-0-	4959 2	N	-0-		-0-	
10	5797 X	5091	-0-	-706	-0-	5091 2	N	-0-		-0-	
11	5160 X	4157	-0-	-1003	-0-	4157 2	N	-0-		-0-	

EULESS D UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 253114		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441		
06	7590 X	5994	-0-	-1596	-0-	5994 2	N	-0-		-0-	
07	7843 X	5439	-0-	-2404	-0-	5439 2	N	-0-		-0-	
08	7843 X	5919	-0-	-1924	-0-	5919 2	N	-0-		-0-	
09	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502 2	N	-0-		-0-	
10	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2	N	-0-		-0-	
11	6000 X	4093	-0-	-1907	-0-	4093 2	N	-0-		-0-	

EULESS A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 253118		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219		
06	11160 X	8794	-0-	-2366	-0-	351 1	8443 2	N	-0-		-0-
07	11532 X	9621	-0-	-1911	-0-	362 1	9259 2	N	-0-		-0-
08	10199 X	10103	-0-	-96	-0-	362 1	9741 2	N	-0-		-0-
09	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	351 1	13086 2	N	-0-		-0-
10	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	362 1	18195 2	N	-0-		-0-
*11	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	351 1	17003 2	N	-0-		-0-

CASON HOLLOW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253119		COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692		
06	10620 X	10070	-0-	-550	-0-	10070 2		N	-0-		22
07	10850 X	10153	-0-	-697	-0-	10153 2		N	-0-		22
08	10881 X	9618	-0-	-1263	-0-	9618 2		N	-0-		22
09	10530 X	9641	-0-	-889	-0-	9641 2		N	-0-		22
10	10881 X	10788	-0-	-93	-0-	10788 2		N	-0-		22
*11	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10303 2	330 9	N	300	190 1	132

BRITT UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 253121		COMPL. DATE 09/09/2009			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312		
06	7140 X	6217	-0-	-923	-0-	6217 2		N	-0-		-0-
07	7378 X	5925	-0-	-1453	-0-	5925 2		N	-0-		-0-
08	7378 X	6510	-0-	-868	-0-	6510 2		N	-0-		-0-
09	6960 X	6369	-0-	-591	-0-	6369 2		N	-0-		-0-
10	6820 X	6345	-0-	-475	-0-	6345 2		N	-0-		-0-
11	6300 X	5628	-0-	-672	-0-	5628 2		N	-0-		-0-

BA PEPPER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253122		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075		
06	4890 X	2784	-0-	-2106	-0-	2784 2		N	-0-		-0-
07	5053 X	2991	-0-	-2062	-0-	2991 2		N	-0-		-0-
08	5053 X	3462	-0-	-1591	-0-	3462 2		N	-0-		-0-
09	3630 X	2972	-0-	-658	-0-	2972 2		N	-0-		-0-
10	3503 X	2861	-0-	-642	-0-	2861 2		N	-0-		-0-
11	3360 X	3158	-0-	-202	-0-	3158 2		N	-0-		-0-

VANCE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253125		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927		
06	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	287 1	8820 2	N	-0-		-0-
07	7967 X	6617	-0-	-1350	-0-	284 1	6333 2	N	-0-		-0-
08	7688 X	6671	-0-	-1017	-0-	326 1	6345 2	N	-0-		-0-
09	8820 X	5939	-0-	-2881	-0-	299 1	5640 2	N	-0-		-0-
10	9424 X	5379	-0-	-4045	-0-	317 1	5062 2	N	-0-		-0-
11	9120 X	5816	-0-	-3304	-0-	338 1	5478 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SDA B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253136	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7396 PERF. 7757 - 9371
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6210 X	4498	-0-	-1712	-0-	4498 2	N	-0-	-0-
07	5642 X	4570	-0-	-1072	-0-	4570 2	N	-0-	-0-
08	4185 X	3864	-0-	-321	-0-	3864 2	N	-0-	-0-
09	4500 X	3475	-0-	-1025	-0-	3475 2	N	-0-	-0-
10	4650 X	3685	-0-	-965	-0-	3685 2	N	-0-	-0-
11	4500 X	3265	-0-	-1235	-0-	3265 2	N	-0-	-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	253138	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7420 PERF. 7925 - 9639
06	5520 X	5109	-0-	-411	-0-	5109 2	N	-0-	-0-
07	5549 X	5239	-0-	-310	-0-	5239 2	N	-0-	-0-
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 2	N	-0-	-0-
09	5160 X	5106	-0-	-54	-0-	5106 2	N	-0-	-0-
10	5332 X	4630	-0-	-702	-0-	4630 2	N	-0-	-0-
11	5370 X	4338	-0-	-1032	-0-	4338 2	N	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	253141	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7791 PERF. 8111 - 10283
06	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094 2	N	-0-	-0-
07	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170 2	N	-0-	-0-
08	8091 X	7831	-0-	-260	-0-	7831 2	N	-0-	-0-
09	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343 2	N	-0-	-0-
10	8370 X	7708	-0-	-662	-0-	7708 2	N	-0-	-0-
11	8100 X	6709	-0-	-1391	-0-	6709 2	N	-0-	-0-

BRITT UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	253195	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	6688 PERF. 7501 - 9203
06	7350 X	6744	-0-	-606	-0-	6744 2	N	-0-	-0-
07	7285 X	6801	-0-	-484	-0-	6801 2	N	-0-	-0-
08	7223 X	6511	-0-	-712	-0-	6511 2	N	-0-	-0-
09	6840 X	5846	-0-	-994	-0-	5846 2	N	-0-	-0-
10	7068 X	6370	-0-	-698	-0-	6370 2	N	-0-	-0-
11	6750 X	5997	-0-	-753	-0-	5997 2	N	-0-	-0-

ROSE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253264	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8111 PERF. 8478 - 11750
06	43650 X	40001	-0-	-3649	-0-	40001 2	N	-0-	-0-
07	44609 X	40646	-0-	-3963	-0-	40646 2	N	-0-	-0-
08	43772 X	40053	-0-	-3719	-0-	40053 2	N	-0-	-0-
09	41400 X	37667	-0-	-3733	-0-	37667 2	N	-0-	-0-
10	41974 X	37391	-0-	-4583	-0-	37391 2	N	-0-	-0-
11	39990 X	34801	-0-	-5189	-0-	34801 2	N	-0-	-0-

WTW RADIOSHACK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253266	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	7014 PERF. 7369 - 9735
06	15870 X	14371	-0-	-1499	-0-	14371 2	N	-0-	-0-
07	16399 X	15279	-0-	-1120	-0-	15279 2	N	-0-	-0-
08	16368 X	15232	-0-	-1136	-0-	15232 2	N	-0-	-0-
09	15330 X	14154	-0-	-1176	-0-	14154 2	N	-0-	-0-
10	15283 X	14258	-0-	-1025	-0-	14258 2	N	-0-	-0-
11	14790 X	13577	-0-	-1213	-0-	13577 2	N	-0-	-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253268	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6677 PERF. 7094 - 10982
06	9360 X	9190	-0-	-170	-0-	9190 2	Y	-0-	-0-
07	9610 X	9194	-0-	-416	-0-	9194 2	Y	-0-	-0-
08	9579 X	9019	-0-	-560	-0-	9019 2	Y	-0-	-0-
09	9210 X	8591	-0-	-619	-0-	8591 2	Y	-0-	-0-
10	9517 X	8754	-0-	-763	-0-	8754 2	Y	-0-	-0-
11	9180 X	8339	-0-	-841	-0-	8339 2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253270	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7820 - 9540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-
07	598 X	598	-0-	-0-	-0-	458	1	140	2	N	-0-
08	3224 X	394	-0-	-2830	-0-	394	1			N	-0-
09	4050 X	2305	-0-	-1745	-0-	574	1	1731	2	N	-0-
10	4185 X	2221	-0-	-1964	-0-	515	1	1706	2	N	-0-
11	4050 X	2073	-0-	-1977	-0-	484	1	1589	2	N	-0-

LEWIS UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	253271	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8219 - 9643
06	5040 X	4651	-0-	-389	-0-	4651	2			N	-0-
07	5208 X	4756	-0-	-452	-0-	4756	2			N	-0-
08	5208 X	4128	-0-	-1080	-0-	4128	2			N	-0-
09	4650 X	3624	-0-	-1026	-0-	3624	2			N	-0-
10	4805 X	3651	-0-	-1154	-0-	3651	2			N	-0-
11	4650 X	3335	-0-	-1315	-0-	3335	2			N	-0-

WATERS C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253272	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	6319 - 9055
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEWIS UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	253274	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8072 - 10108
06	9510 X	7641	-0-	-1869	-0-	7641	2			N	-0-
07	9238 X	8723	-0-	-515	-0-	8723	2			N	-0-
08	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-
09	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-
10	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-
11	10200 X	9921	-0-	-279	-0-	9921	2			N	-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253283	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	8059 - 11593
06	11820 X	8944	-0-	-2876	-0-	25	1	8919	2	N	-0-
07	12214 X	9395	-0-	-2819	-0-	9395	2			N	-0-
08	11873 X	10122	-0-	-1751	-0-	10122	2			N	-0-
09	10830 X	8494	-0-	-2336	-0-	5	1	8489	2	N	-0-
10	10974 X	8672	-0-	-2302	-0-	8672	2			N	-0-
11	9810 X	8977	-0-	-833	-0-	8977	2			N	-0-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	253286	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8409 - 10584
06	15870 X	9995	-0-	-5875	-0-	9995	2			N	-0-
07	16399 X	10989	-0-	-5410	-0-	10989	2			N	-0-
08	16399 X	13908	-0-	-2491	-0-	13908	2			N	-0-
09	12900 X	10240	-0-	-2660	-0-	10240	2			N	-0-
10	10974 X	10147	-0-	-827	-0-	10147	2			N	-0-
11	13470 X	9365	-0-	-4105	-0-	9365	2			N	-0-

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	253288	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	8282 - 11118
06	9180 X	9052	-0-	-128	-0-	9052	2			N	-0-
07	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-
08	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-
09	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-
10	9889 X	9128	-0-	-761	-0-	9128	2			N	-0-
11	9570 X	8647	-0-	-923	-0-	8647	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253298	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8967 - 11102
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	13410 X	11874	-0-	-1536	-0-	11874 2	N	-0-		-0-	
07	13857 X	11318	-0-	-2539	-0-	11318 2	N	-0-		-0-	
08	13578 X	10980	-0-	-2598	-0-	10980 2	N	-0-		-0-	
09	12690 X	10697	-0-	-1993	-0-	10697 2	N	-0-		-0-	
10	12679 X	10591	-0-	-2088	-0-	10591 2	N	-0-		-0-	
11	11880 X	8458	-0-	-3422	-0-	8458 2	N	-0-		-0-	

NEAL		WELL #: 6H		RRCID ->	253302	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7546 - 9175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TRWD		WELL #: 1GG		RRCID ->	253326	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 1H		RRCID ->	253329	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7135 - 10185
06	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5706 2	35 9 Y	32	40 1		9
07	5828 X	5360	-0-	-468	-0-	5342 2	18 9 Y	16			25
08	6045 X	5868	-0-	-177	-0-	5834 2	34 9 Y	31	38 1		18
09	5850 X	5752	-0-	-98	-0-	5733 2	19 9 Y	17	17 1		18
10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6050 2	37 9 Y	34	19 1		33
11	5730 X	5675	-0-	-55	-0-	5634 2	41 9 Y	37	20 1		50

GUY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	253423	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7721 - 8879
06	4620 X	4475	-0-	-145	-0-	4475 2		N	-0-		-0-
07	4774 X	4523	-0-	-251	-0-	4523 2		N	-0-		-0-
08	4774 X	4462	-0-	-312	-0-	4462 2		N	-0-		-0-
09	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	4284 2		N	-0-		-0-
10	4619 X	4210	-0-	-409	-0-	4210 2		N	-0-		-0-
11	4470 X	4000	-0-	-470	-0-	4000 2		N	-0-		-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253488	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6858 - 9363
06	9690 X	8832	-0-	-858	-0-	8832 2		Y	-0-		36
07	9579 X	9086	-0-	-493	-0-	9086 2		Y	-0-		36
08	9486 X	8847	-0-	-639	-0-	8847 2		Y	-0-		36
09	9060 X	8442	-0-	-618	-0-	8442 2		Y	-0-		36
10	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448 2		Y	-0-		36
*11	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8957 2	23 9 Y	21	41 1		16

SHIPMAN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	253521	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8183 - 10643
06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572 2		N	-0-		-0-
07	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601 2		N	-0-		-0-
08	7843 X	7438	-0-	-405	-0-	7438 2		N	-0-		-0-
09	7590 X	6552	-0-	-1038	-0-	6552 2		N	-0-		-0-
10	7843 X	6706	-0-	-1137	-0-	6706 2		N	-0-		-0-
11	7560 X	7001	-0-	-559	-0-	7001 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRIME RAIL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253553	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7799 - 12403
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	12390 X	8380	-0-	-4010	-0-	418 1	7962 2	N	-0-	-0-	
07	12803 X	8247	-0-	-4556	-0-	413 1	7834 2	N	-0-	-0-	
08	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	450 1	9958 2	N	-0-	-0-	
09	9540 X	8883	-0-	-657	-0-	455 1	8428 2	N	-0-	-0-	
10	9858 X	6803	-0-	-3055	-0-	470 1	6333 2	N	-0-	-0-	
11	10080 X	9018	-0-	-1062	-0-	398 1	8620 2	N	-0-	-0-	

TERMINAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253565	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7640 - 10286
06	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	23426 2		N	-0-	-0-	
07	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	22001 2		N	-0-	-0-	
08	21006 X	21006	-0-	-0-	-0-	21006 2		N	-0-	-0-	
09	18870 X	17810	-0-	-1060	-0-	17810 2		N	-0-	-0-	
10	19499 X	16777	-0-	-2722	-0-	16777 2		N	-0-	-0-	
11	18870 X	16872	-0-	-1998	-0-	16872 2		N	-0-	-0-	

N SID RICHARDSON		WELL #:		H 1H	RRCID ->	253566	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7705 - 10005
06	15330 X	12552	-0-	-2778	-0-	408 1	12144 2	N	-0-	-0-	
07	15407 X	14839	-0-	-568	-0-	347 1	14492 2	N	-0-	-0-	
08	15407 X	13902	-0-	-1505	-0-	491 1	13411 2	N	-0-	-0-	
09	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	491 1	13491 2	N	-0-	-0-	
10	14849 X	14812	-0-	-37	-0-	513 1	14299 2	N	-0-	-0-	
11	14370 X	14109	-0-	-261	-0-	485 1	13624 2	N	-0-	-0-	

RITCHIE UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	253593	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 7244 - 10002
06	14310 X	13332	-0-	-978	-0-	13332 2		N	-0-	-0-	
07	14322 X	13767	-0-	-555	-0-	13767 2		N	-0-	-0-	
08	14136 X	13732	-0-	-404	-0-	13732 2		N	-0-	-0-	
09	13500 X	12971	-0-	-529	-0-	12971 2		N	-0-	-0-	
10	13950 X	13067	-0-	-883	-0-	13067 2		N	-0-	-0-	
11	13320 X	12685	-0-	-635	-0-	12685 2		N	-0-	-0-	

JD SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253598	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	6379	PERF. 6630 - 9872
06	7710 X	7084	-0-	-626	-0-	7084 2		N	-0-	-0-	
07	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7801 2		N	-0-	-0-	
08	7564 X	7432	-0-	-132	-0-	7432 2		N	-0-	-0-	
09	7320 X	7070	-0-	-250	-0-	7070 2		N	-0-	-0-	
10	7812 X	7004	-0-	-808	-0-	7004 2		N	-0-	-0-	
11	7560 X	4657	-0-	-2903	-0-	4657 2		N	-0-	-0-	

ELLEG B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253599	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	6629	PERF. 7146 - 10430
06	16200 X	14977	-0-	-1223	-0-	14977 2		N	-0-	-0-	
07	16740 X	15292	-0-	-1448	-0-	15292 2		N	-0-	-0-	
08	16306 X	14908	-0-	-1398	-0-	14908 2		N	-0-	-0-	
09	15780 X	13816	-0-	-1964	-0-	13816 2		N	-0-	-0-	
10	16306 X	14286	-0-	-2020	-0-	14286 2		N	-0-	-0-	
11	14970 X	13614	-0-	-1356	-0-	13614 2		N	-0-	-0-	

MOUSER UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	253639	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	7777	PERF. 8084 - 9928
06	5730 X	5518	-0-	-212	-0-	233 1	5285 2	N	-0-	-0-	
07	6076 X	5999	-0-	-77	-0-	206 1	5793 2	N	-0-	-0-	
08	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	191 1	5938 2	N	-0-	-0-	
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	186 1	6062 2	N	-0-	-0-	
10	6014 X	5673	-0-	-341	-0-	227 1	5446 2	N	-0-	-0-	
11	5940 X	5292	-0-	-648	-0-	234 1	5058 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253640	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7265 - 10321	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		15690 X	13561	-0-	-2129	-0-	13561 2		N	-0-		-0-
07		15531 X	13588	-0-	-1943	-0-	13588 2		N	-0-		-0-
08		15035 X	13385	-0-	-1650	-0-	13385 2		N	-0-		-0-
09		14220 X	12767	-0-	-1453	-0-	12767 2		N	-0-		-0-
10		14384 X	12903	-0-	-1481	-0-	12903 2		N	-0-		-0-
11		13560 X	12135	-0-	-1425	-0-	12135 2		N	-0-		-0-

KASAL TRUST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253680	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 8452 - 10964	
06		11280 X	8761	-0-	-2519	-0-	8761 2		N	-0-		-0-
07		10912 X	9038	-0-	-1874	-0-	9038 2		N	-0-		-0-
08		10788 X	8785	-0-	-2003	-0-	8785 2		N	-0-		-0-
09		9900 X	9172	-0-	-728	-0-	9172 2		N	-0-		-0-
10		9734 X	9303	-0-	-431	-0-	9303 2		N	-0-		-0-
*11		10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	10053 2		N	-0-		-0-

KASAL TRUST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	253681	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 8323 - 10835	
06		7620 X	5677	-0-	-1943	-0-	5677 2		N	-0-		-0-
07		7874 X	5674	-0-	-2200	-0-	5674 2		N	-0-		-0-
08		7440 X	5646	-0-	-1794	-0-	5646 2		N	-0-		-0-
09		7200 X	5816	-0-	-1384	-0-	5816 2		N	-0-		-0-
10		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077 2		N	-0-		-0-
*11		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634 2		N	-0-		-0-

FLINT HILLS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253683	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 8212 - 9998	
06		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	238 1	9970 2	N	-0-		-0-
07		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	245 1	10970 2	N	-0-		-0-
08		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	228 1	9903 2	N	-0-		-0-
09		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	180 1	9660 2	N	-0-		-0-
10		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	170 1	10470 2	N	-0-		-0-
*11		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	158 1	9082 2	N	-0-		-0-

CRISP UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253706	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 8631 - 10135	
06		9510 X	9026	-0-	-484	-0-	9026 2		N	-0-		-0-
07		10168 X	8644	-0-	-1524	-0-	8644 2		N	-0-		-0-
08		10168 X	9320	-0-	-848	-0-	9320 2		N	-0-		-0-
09		9840 X	8900	-0-	-940	-0-	8900 2		N	-0-		-0-
10		9517 X	8803	-0-	-714	-0-	8803 2		N	-0-		-0-
11		9030 X	8470	-0-	-560	-0-	8470 2		N	-0-		-0-

D LOVE UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	253708	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7929 - 10160	
06		7740 X	7332	-0-	-408	-0-	7332 2		N	-0-		-0-
07		7998 X	7813	-0-	-185	-0-	7813 2		N	-0-		-0-
08		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589 2		N	-0-		-0-
09		7320 X	6795	-0-	-525	-0-	6795 2		N	-0-		-0-
10		7812 X	6759	-0-	-1053	-0-	6759 2		N	-0-		-0-
11		7560 X	6429	-0-	-1131	-0-	6429 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	253709	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8199 - 10385	
06		18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	18043 2		N	-0-		-0-
07		17980 X	17288	-0-	-692	-0-	17288 2		N	-0-		-0-
08		17980 X	8224	-0-	-9756	-0-	8224 2		N	-0-		-0-
09		18030 X	11359	-0-	-6671	-0-	11359 2		N	-0-		-0-
10		18631 X	14160	-0-	-4471	-0-	14160 2		N	-0-		-0-
11		18030 X	14734	-0-	-3296	-0-	14734 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		6120 X	3983	-0-	-2137	-0-	3983	2		N	-0-				-0-
07		5983 X	4457	-0-	-1526	-0-	4457	2		N	-0-				-0-
08		5983 X	5024	-0-	-959	-0-	5024	2		N	-0-				-0-
09		4170 X	3596	-0-	-574	-0-	3596	2		N	-0-				-0-
10		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-				-0-
11		4860 X	4491	-0-	-369	-0-	4491	2		N	-0-				-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320															
06		22710 X	20303	-0-	-2407	-0-	20303	2		N	-0-				-0-
07		21266 X	20781	-0-	-485	-0-	20781	2		N	-0-				-0-
08		21266 X	20531	-0-	-735	-0-	20531	2		N	-0-				-0-
09		20580 X	19516	-0-	-1064	-0-	19516	2		N	-0-				-0-
10		21142 X	19014	-0-	-2128	-0-	19014	2		N	-0-				-0-
11		20310 X	18633	-0-	-1677	-0-	18633	2		N	-0-				-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040															
06		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2		N	-0-				-0-
07		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2		N	-0-				-0-
08		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2		N	-0-				-0-
09		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-				-0-
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		660 X	279	-0-	-381	-0-	279	2		N	-0-				-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554															
06		5340 X	4654	-0-	-686	-0-	4654	2		N	-0-				-0-
07		5425 X	4347	-0-	-1078	-0-	4347	2		N	-0-				-0-
08		5084 X	4355	-0-	-729	-0-	4355	2		N	-0-				-0-
09		4920 X	4155	-0-	-765	-0-	4155	2		N	-0-				-0-
10		5084 X	4422	-0-	-662	-0-	4422	2		N	-0-				-0-
11		4650 X	3973	-0-	-677	-0-	3973	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TORNADO UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253724		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9000 X	8167	-0-	-833	-0-	8167 2		N	-0-			-0-
07	8897 X	8176	-0-	-721	-0-	8176 2		N	-0-			-0-
08	8649 X	7329	-0-	-1320	-0-	7329 2		N	-0-			-0-
09	8370 X	8291	-0-	-79	-0-	8291 2		N	-0-			-0-
10	8649 X	8322	-0-	-327	-0-	8322 2		N	-0-			-0-
11	8160 X	7451	-0-	-709	-0-	7451 2		N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 253734		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138				
06	10440 X	8129	-0-	-2311	-0-	8129 2		N	-0-			-0-
07	10788 X	8795	-0-	-1993	-0-	8795 2		N	-0-			-0-
08	10788 X	6807	-0-	-3981	-0-	6807 2		N	-0-			-0-
09	10050 X	7247	-0-	-2803	-0-	7247 2		N	-0-			-0-
10	8866 X	6761	-0-	-2105	-0-	6761 2		N	-0-			-0-
11	8520 X	6664	-0-	-1856	-0-	6664 2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253750		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156				
06	11940 X	9614	-0-	-2326	-0-	467 1	9147 2	N	-0-			-0-
07	11842 X	10815	-0-	-1027	-0-	474 1	10341 2	N	-0-			-0-
08	11687 X	9377	-0-	-2310	-0-	488 1	8889 2	N	-0-			-0-
09	10740 X	10407	-0-	-333	-0-	491 1	9916 2	N	-0-			-0-
10	10819 X	10631	-0-	-188	-0-	510 1	10121 2	N	-0-			-0-
*11	10470 X	9497	-0-	-973	-0-	506 1	8991 2	N	-0-			-0-

QUARRY		WELL #: B 6H		RRCID -> 253752		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788				
06	1230 X	190	-0-	-1040	-0-	175 1	15 2	N	-0-			-0-
07	899 X	605	-0-	-294	-0-	214 1	391 2	N	-0-			-0-
08	453 X	453	-0-	-0-	-0-	212 1	241 2	N	-0-			-0-
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	224 1	439 2	N	-0-			-0-
10	620 X	548	-0-	-72	-0-	225 1	323 2	N	-0-			-0-
*11	766 X	766	-0-	-0-	-0-	231 1	535 2	N	-0-			-0-

HARRIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253753		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSLER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253761		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473				
06	19020 X	14517	-0-	-4503	-0-	14517 2		N	-0-			-0-
07	19003 X	17978	-0-	-1025	-0-	17978 2		N	-0-			-0-
08	18817 X	16635	-0-	-2182	-0-	16635 2		N	-0-			-0-
09	17310 X	15090	-0-	-2220	-0-	15090 2		N	-0-			-0-
10	17980 X	15925	-0-	-2055	-0-	15925 2		N	-0-			-0-
11	17400 X	14454	-0-	-2946	-0-	14454 2		N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253763		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OK CORRAL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253764		COMPL. DATE 10/11/2009		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ENGLAND ISLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253765		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374							
06	16140	X	9861	-0-	-6279	-0-	9861	2		N	-0-				-0-
07	16399	X	10141	-0-	-6258	-0-	10141	2		N	-0-				-0-
08	15190	X	10887	-0-	-4303	-0-	10887	2		N	-0-				-0-
09	13200	X	12755	-0-	-445	-0-	12755	2		N	-0-				-0-
10	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2		N	-0-				-0-
*11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2		N	-0-				-0-

OK CORRAL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253766		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253767		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851							
06	13140	X	11697	-0-	-1443	-0-	11697	2		N	-0-				-0-
07	13268	X	11208	-0-	-2060	-0-	11208	2		N	-0-				-0-
08	13051	X	12481	-0-	-570	-0-	12481	2		N	-0-				-0-
09	12330	X	11532	-0-	-798	-0-	11532	2		N	-0-				-0-
10	12741	X	11369	-0-	-1372	-0-	11369	2		N	-0-				-0-
11	12090	X	11261	-0-	-829	-0-	11261	2		N	-0-				-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253769		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613							
06	6450	X	3055	-0-	-3395	-0-	155	1	2900	2	N	-0-			108
07	6665	X	4142	-0-	-2523	-0-	224	1	3918	2	N	-0-			108
08	6665	X	22	-0-	-6643	-0-	22	2			N	-0-			108
09	6090	X	132	-0-	-5958	-0-	132	1			N	-0-			108
10	5952	X	5447	-0-	-505	-0-	291	1	5156	2	N	-0-			108
*11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	268	1	6255	2	N	-0-			108

TARRAGON MSP		WELL #: 3H		RRCID -> 253812		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524							
06	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	22955	2		N	-0-				-0-
07	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23871	2		N	-0-				-0-
08	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2		N	-0-				-0-
09	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	23115	2		N	-0-				-0-
10	23126	X	21047	-0-	-2079	-0-	21047	2		N	-0-				-0-
*11	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	22760	2		N	-0-				-0-

OK CORRAL A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253819		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253							
06	13050	X	11786	-0-	-1264	-0-	11786	2		N	-0-				-0-
07	12586	X	11844	-0-	-742	-0-	11844	2		N	-0-				-0-
08	12307	X	11951	-0-	-356	-0-	11951	2		N	-0-				-0-
09	11910	X	11687	-0-	-223	-0-	11687	2		N	-0-				-0-
10	12307	X	10413	-0-	-1894	-0-	10413	2		N	-0-				-0-
11	11790	X	11363	-0-	-427	-0-	11363	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FLINT HILLS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	253822	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8291 - 10011
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	13020 X	5801	-0-	-7219	-0-	77 1	5724 2	N	-0-	-0-	
07	12028 X	4885	-0-	-7143	-0-	279 1	4606 2	N	-0-	-0-	
08	9672 X	9242	-0-	-430	-0-	217 1	9025 2	N	-0-	-0-	
09	9360 X	8764	-0-	-596	-0-	155 1	8609 2	N	-0-	-0-	
10	9641 X	5834	-0-	-3807	-0-	260 1	5574 2	N	-0-	-0-	
11	8940 X	7562	-0-	-1378	-0-	239 1	7323 2	N	-0-	-0-	

EULESS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253823	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8148 - 11926
06	16440 X	10697	-0-	-5743	-0-	10697 2		N	-0-	-0-	
07	13764 X	8594	-0-	-5170	-0-	8594 2		N	-0-	-0-	
08	14570 X	9415	-0-	-5155	-0-	9415 2		N	-0-	-0-	
09	14100 X	10028	-0-	-4072	-0-	10028 2		N	-0-	-0-	
10	14570 X	10617	-0-	-3953	-0-	10617 2		N	-0-	-0-	
*11	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	13036 2		N	-0-	-0-	

SMITH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	253829	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7954 - 10590
06	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14670 2		N	-0-	-0-	
07	12741 X	11783	-0-	-958	-0-	11783 2		N	-0-	-0-	
08	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	13810 2		N	-0-	-0-	
09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529 2		N	-0-	-0-	
10	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	13114 2		N	-0-	-0-	
*11	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	14059 2		N	-0-	-0-	

LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253831	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	8061 - 11043
06	15930 X	14448	-0-	-1482	-0-	14448 2		N	-0-	-0-	
07	16151 X	14536	-0-	-1615	-0-	14536 2		N	-0-	-0-	
08	15841 X	13996	-0-	-1845	-0-	13996 2		N	-0-	-0-	
09	14880 X	13884	-0-	-996	-0-	13884 2		N	-0-	-0-	
10	15190 X	14115	-0-	-1075	-0-	14115 2		N	-0-	-0-	
11	14460 X	12850	-0-	-1610	-0-	12850 2		N	-0-	-0-	

BONHAM UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	253832	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7813 - 9527
06	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	287 1	6379 2	N	-0-	-0-	
07	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	319 1	6028 2	N	-0-	-0-	
08	5766 X	5698	-0-	-68	-0-	318 1	5380 2	N	-0-	-0-	
09	6660 X	5678	-0-	-982	-0-	326 1	5352 2	N	-0-	-0-	
10	6882 X	5506	-0-	-1376	-0-	460 1	5046 2	N	-0-	-0-	
11	6660 X	4763	-0-	-1897	-0-	560 1	4203 2	N	-0-	-0-	

BONHAM UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	253834	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	8255 - 10737
06	11700 X	7007	-0-	-4693	-0-	121 1	6886 2	N	-0-	-0-	
07	11594 X	7908	-0-	-3686	-0-	213 1	7695 2	N	-0-	-0-	
08	11594 X	9337	-0-	-2257	-0-	153 1	9184 2	N	-0-	-0-	
09	9900 X	8843	-0-	-1057	-0-	175 1	8668 2	N	-0-	-0-	
10	10230 X	9843	-0-	-387	-0-	132 1	9711 2	N	-0-	-0-	
*11	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9 1	9074 2	N	-0-	-0-	

BRITTAUNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253835	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	8586	PERF.	8918 - 11926
06	3060 X	2126	-0-	-934	-0-	2126 2		N	-0-	-0-	
07	2790 X	1965	-0-	-825	-0-	1965 2		N	-0-	-0-	
08	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	1954 2		N	-0-	-0-	
09	2460 X	1876	-0-	-584	-0-	1876 2		N	-0-	-0-	
10	2449 X	1770	-0-	-679	-0-	1770 2		N	-0-	-0-	
11	2130 X	1559	-0-	-571	-0-	1559 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253837	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8922 - 12348
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	27090 X	23411	-0-	-3679	-0-	23411 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	26598 X	24658	-0-	-1940	-0-	24658 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	26598 X	23596	-0-	-3002	-0-	23596 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	23880 X	21121	-0-	-2759	-0-	21121 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	24645 X	21156	-0-	-3489	-0-	21156 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	23850 X	20835	-0-	-3015	-0-	20835 2	N	-0-	-0-	-0-		

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253838	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	7286 - 10302
06	9240 X	7398	-0-	-1842	-0-	223 1	7175 2	N	-0-	-0-		
07	9548 X	7046	-0-	-2502	-0-	240 1	6806 2	N	-0-	-0-		
08	9052 X	7625	-0-	-1427	-0-	225 1	7400 2	N	-0-	-0-		
09	8760 X	7121	-0-	-1639	-0-	212 1	6909 2	N	-0-	-0-		
10	8308 X	6893	-0-	-1415	-0-	230 1	6663 2	N	-0-	-0-		
11	7410 X	6150	-0-	-1260	-0-	215 1	5935 2	N	-0-	-0-		

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253839	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	7674 - 10970
06	8700 X	7081	-0-	-1619	-0-	165 1	6916 2	N	-0-	-0-		
07	8990 X	6923	-0-	-2067	-0-	152 1	6771 2	N	-0-	-0-		
08	8680 X	6350	-0-	-2330	-0-	143 1	6207 2	N	-0-	-0-		
09	8400 X	6537	-0-	-1863	-0-	160 1	6377 2	N	-0-	-0-		
10	8091 X	6549	-0-	-1542	-0-	172 1	6377 2	N	-0-	-0-		
11	7080 X	5798	-0-	-1282	-0-	161 1	5637 2	N	-0-	-0-		

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253840	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7367 - 10428
06	15480 X	13224	-0-	-2256	-0-	13224 2		N	-0-	-0-		
07	15407 X	13565	-0-	-1842	-0-	13565 2		N	-0-	-0-		
08	14818 X	13718	-0-	-1100	-0-	13718 2		N	-0-	-0-		
09	14010 X	12689	-0-	-1321	-0-	12689 2		N	-0-	-0-		
10	13671 X	12539	-0-	-1132	-0-	1 1	12538 2	N	-0-	-0-		
11	13290 X	12729	-0-	-561	-0-	12729 2		N	-0-	-0-		

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253843	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7413 - 11241
06	21270 X	18812	-0-	-2458	-0-	18812 2		N	-0-	-0-		
07	19933 X	17535	-0-	-2398	-0-	17535 2		N	-0-	-0-		
08	20584 X	18872	-0-	-1712	-0-	18872 2		N	-0-	-0-		
09	19920 X	18075	-0-	-1845	-0-	18075 2		N	-0-	-0-		
10	20584 X	18226	-0-	-2358	-0-	18226 2		N	-0-	-0-		
11	18810 X	17398	-0-	-1412	-0-	17398 2		N	-0-	-0-		

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253844	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7456 - 12276
06	20850 X	19368	-0-	-1482	-0-	19368 2		N	-0-	-0-		
07	21545 X	19721	-0-	-1824	-0-	19721 2		N	-0-	-0-		
08	21049 X	19006	-0-	-2043	-0-	19006 2		N	-0-	-0-		
09	20310 X	18124	-0-	-2186	-0-	18124 2		N	-0-	-0-		
10	20305 X	18416	-0-	-1889	-0-	18416 2		N	-0-	-0-		
11	19380 X	17490	-0-	-1890	-0-	17490 2		N	-0-	-0-		

BEADLES UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253897	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8082 - 9842
06	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	335 1	9358 2	N	-0-	-0-		
07	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	224 1	10846 2	N	-0-	-0-		
08	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	95 1	10325 2	N	-0-	-0-		
09	6480 X	3866	-0-	-2614	-0-	3 1	3863 2	N	-0-	-0-		
10	6696 X	45	-0-	-6651	-0-	45 2		N	-0-	-0-		
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253955	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8632 - 10465	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7290 X	7227	-0-	-63	-0-	7227	2	N	-0-		-0-	
07	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2	N	-0-		-0-	
08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2	N	-0-		-0-	
09	8220 X	5707	-0-	-2513	-0-	5707	2	N	-0-		-0-	
10	10075 X	8464	-0-	-1611	-0-	8464	2	N	-0-		-0-	
11	9750 X	6837	-0-	-2913	-0-	6837	2	N	-0-		-0-	

MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253956	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8684 - 10720	
06	16950 X	11332	-0-	-5618	-0-	11332	2	N	-0-		-0-	
07	15872 X	15259	-0-	-613	-0-	15259	2	N	-0-		-0-	
08	14911 X	13635	-0-	-1276	-0-	13635	2	N	-0-		-0-	
09	13140 X	10920	-0-	-2220	-0-	10920	2	N	-0-		-0-	
10	15252 X	5	-0-	-15247	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
11	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-			N	-0-		-0-	

AZCO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253957	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7034 - 9194	
06	8430 X	7903	-0-	-527	-0-	7903	2	N	-0-		-0-	
07	8835 X	8231	-0-	-604	-0-	8231	2	N	-0-		-0-	
08	8835 X	7509	-0-	-1326	-0-	7509	2	N	-0-		-0-	
09	8550 X	8030	-0-	-520	-0-	8030	2	N	-0-		-0-	
10	8773 X	8662	-0-	-111	-0-	8662	2	N	-0-		-0-	
*11	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2	N	-0-		-0-	

SID RICHARDSON		WELL #: D 2H		RRCID ->	253958	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7191 - 10819	
06	3840 X	3152	-0-	-688	-0-	514	1	2638 2	N	-0-	-0-	
07	3720 X	1715	-0-	-2005	-0-	195	1	1520 2	N	-0-	-0-	
08	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	558	1	2960 2	N	-0-	-0-	
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	560	1	3112 2	N	-0-	-0-	
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	584	1	3250 2	N	-0-	-0-	
11	3390 X	3178	-0-	-212	-0-	518	1	2660 2	N	-0-	-0-	

SMITH UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	253959	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7782 - 9626	
06	7950 X	327	-0-	-7623	-0-	327	1		N	-0-	-0-	
07	6882 X	5713	-0-	-1169	-0-	279	1	5434 2	N	-0-	-0-	
08	5921 X	5113	-0-	-808	-0-	349	1	4764 2	N	-0-	-0-	
09	4740 X	4660	-0-	-80	-0-	398	1	4262 2	N	-0-	-0-	
10	5704 X	4779	-0-	-925	-0-	383	1	4396 2	N	-0-	-0-	
11	5520 X	3862	-0-	-1658	-0-	378	1	3484 2	N	-0-	-0-	

BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253960	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	8205 - 11903	
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-	-0-	
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-	-0-	
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	-0-	

PEGGY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	253961	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7415 - 10163	
06	11220 X	10193	-0-	-1027	-0-	10193	2		N	-0-	-0-	
07	11284 X	8747	-0-	-2537	-0-	8747	2		N	-0-	-0-	
08	11098 X	8213	-0-	-2885	-0-	8213	2		N	-0-	-0-	
09	10740 X	9320	-0-	-1420	-0-	9320	2		N	-0-	-0-	
10	11098 X	8531	-0-	-2567	-0-	8531	2		N	-0-	-0-	
11	10200 X	7343	-0-	-2857	-0-	7343	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HOWETH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253962	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7604 - 9244
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6030 X	5609	-0-	-421	-0-	5609 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6231 X	5654	-0-	-577	-0-	5654 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	6169 X	5481	-0-	-688	-0-	5481 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5970 X	5240	-0-	-730	-0-	5240 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	5797 X	5445	-0-	-352	-0-	5445 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5610 X	5377	-0-	-233	-0-	5377 2	N	-0-	-0-	-0-	

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #:		7H	RRCID ->	253970	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7886 - 11729
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	403 X	2	-0-	-401	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	403 X	4	-0-	-399	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	253974	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7582 - 10088
06	9180 X	8623	-0-	-557	-0-	8623 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	9486 X	8661	-0-	-825	-0-	8661 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	9176 X	8749	-0-	-427	-0-	8749 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	8610 X	8512	-0-	-98	-0-	8512 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8897 X	8497	-0-	-400	-0-	8497 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8610 X	8201	-0-	-409	-0-	8201 2	N	-0-	-0-	-0-	

TCU C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253990	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 7676 - 10008
06	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	11718 X	10805	-0-	-913	-0-	10805 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	11718 X	10839	-0-	-879	-0-	10839 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	11340 X	9975	-0-	-1365	-0-	9975 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	11718 X	9530	-0-	-2188	-0-	9530 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	11340 X	8696	-0-	-2644	-0-	8696 2	N	-0-	-0-	-0-	

ROSEN HEIGHTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253992	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 7964 - 11878
06	9960 X	8286	-0-	-1674	-0-	8286 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	10292 X	8944	-0-	-1348	-0-	8944 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	10292 X	7874	-0-	-2418	-0-	7874 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	9330 X	8185	-0-	-1145	-0-	8185 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	9610 X	8376	-0-	-1234	-0-	8376 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8670 X	7457	-0-	-1213	-0-	7457 2	N	-0-	-0-	-0-	

SORROW NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253993	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 7403 - 10647
06	26370 X	24077	-0-	-2293	-0-	24077 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	26908 X	25860	-0-	-1048	-0-	25860 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	26226 X	26198	-0-	-28	-0-	26198 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	25148 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	25854 X	25739	-0-	-115	-0-	25739 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	25350 X	24641	-0-	-709	-0-	24641 2	N	-0-	-0-	-0-	

TRWD FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253994	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 7046 - 10976
06	14640 X	10828	-0-	-3812	-0-	10828 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	15097 X	11023	-0-	-4074	-0-	11023 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	15097 X	10638	-0-	-4459	-0-	10638 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	14190 X	10483	-0-	-3707	-0-	10483 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	12276 X	10482	-0-	-1794	-0-	10482 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10830 X	9947	-0-	-883	-0-	9947 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GAUNTT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254050	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	5354	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		7320 X	6592	-0-	-728	-0-	6563 3	29 9	N	26		107
07		7564 X	6942	-0-	-622	-0-	6942 3		N	-0-		107
08		7564 X	6914	-0-	-650	-0-	320 1	6594 3	N	-0-		107
09		7200 X	6679	-0-	-521	-0-	351 1	6328 3	N	-0-		107
10		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	362 1	6646 3	N	-0-		107
*11		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	351 1	6417 3	N	3	3 8	107
							3 9					

SORROW SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254101	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7193 - 10437
06		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-	-0-
07		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	254102	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7999 - 9807
06		7200 X	6663	-0-	-537	-0-	6663 2		N	-0-	-0-
07		7347 X	6919	-0-	-428	-0-	6919 2		N	-0-	-0-
08		7285 X	6392	-0-	-893	-0-	6392 2		N	-0-	-0-
09		7050 X	6596	-0-	-454	-0-	6596 2		N	-0-	-0-
10		7130 X	6731	-0-	-399	-0-	6731 2		N	-0-	-0-
11		6690 X	6478	-0-	-212	-0-	6478 2		N	-0-	-0-

DIAMOND HILL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254161	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7729 - 11065
06		11700 X	11464	-0-	-236	-0-	11464 2		N	-0-	-0-
07		12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	12236 2		N	-0-	-0-
08		12400 X	11062	-0-	-1338	-0-	11062 2		N	-0-	-0-
09		12000 X	10617	-0-	-1383	-0-	10617 2		N	-0-	-0-
10		12400 X	11186	-0-	-1214	-0-	11186 2		N	-0-	-0-
11		11850 X	10968	-0-	-882	-0-	10968 2		N	-0-	-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	254247	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8922 - 13033
06		10140 X	9043	-0-	-1097	-0-	9043 2		N	-0-	-0-
07		10478 X	8839	-0-	-1639	-0-	8839 2		N	-0-	-0-
08		10478 X	8862	-0-	-1616	-0-	8862 2		N	-0-	-0-
09		9510 X	9175	-0-	-335	-0-	9175 2		N	-0-	-0-
10		9548 X	7841	-0-	-1707	-0-	7841 2		N	-0-	-0-
11		9030 X	8011	-0-	-1019	-0-	8011 2		N	-0-	-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254248	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7499 - 12105
06		5040 X	4187	-0-	-853	-0-	335 1	3852 2	N	-0-	-0-
07		4216 X	3991	-0-	-225	-0-	344 1	3647 2	N	-0-	-0-
08		4216 X	3345	-0-	-871	-0-	343 1	3002 2	N	-0-	-0-
09		4200 X	2944	-0-	-1256	-0-	333 1	2611 2	N	-0-	-0-
10		4340 X	2855	-0-	-1485	-0-	327 1	2528 2	N	-0-	-0-
11		4200 X	2783	-0-	-1417	-0-	305 1	2478 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254249	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7692 - 12332	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5610 X	5568	-0-	-42	-0-	499	1	5069	2	N	-0-	-0-
07	5394 X	5272	-0-	-122	-0-	498	1	4774	2	N	-0-	-0-
08	5859 X	4205	-0-	-1654	-0-	502	1	3703	2	N	-0-	-0-
09	5670 X	3571	-0-	-2099	-0-	474	1	3097	2	N	-0-	-0-
10	5859 X	2658	-0-	-3201	-0-	509	1	2149	2	N	-0-	-0-
11	5580 X	1947	-0-	-3633	-0-	491	1	1456	2	N	-0-	-0-

WINNETT UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	254323	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6975 - 8508	
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	238	1	2891	2	N	-0-	-0-
07	3193 X	1953	-0-	-1240	-0-	271	1	1682	2	N	-0-	-0-
08	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	279	1	2386	2	N	-0-	-0-
09	3120 X	2624	-0-	-496	-0-	286	1	2338	2	N	-0-	-0-
10	3224 X	2562	-0-	-662	-0-	279	1	2283	2	N	-0-	-0-
*11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	251	1	3196	2	N	-0-	-0-

MFG		WELL #: 1H		RRCID ->	254329	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	8019 - 9954	
06	17730 X	15694	-0-	-2036	-0-	15694	2			N	-0-	-0-
07	18321 X	15630	-0-	-2691	-0-	15630	2			N	-0-	-0-
08	18321 X	16120	-0-	-2201	-0-	16120	2			N	-0-	-0-
09	17160 X	14931	-0-	-2229	-0-	14931	2			N	-0-	-0-
10	16213 X	13684	-0-	-2529	-0-	13684	2			N	-0-	-0-
11	15690 X	13189	-0-	-2501	-0-	13189	2			N	-0-	-0-

JW ARLINGTON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	254331	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8189 - 10321	
06	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-	-0-
07	9734 X	8493	-0-	-1241	-0-	8493	2			N	-0-	-0-
08	10695 X	9654	-0-	-1041	-0-	9654	2			N	-0-	-0-
09	11640 X	8735	-0-	-2905	-0-	8735	2			N	-0-	-0-
10	12028 X	9786	-0-	-2242	-0-	9786	2			N	-0-	-0-
11	11640 X	9364	-0-	-2276	-0-	9364	2			N	-0-	-0-

NOLAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254346	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	8847 - 10147	
06	7650 X	2446	-0-	-5204	-0-	2446	2			N	-0-	-0-
07	7750 X	15	-0-	-7735	-0-	15	2			N	-0-	-0-
08	7502 X	15	-0-	-7487	-0-	15	2			N	-0-	-0-
09	6960 X	20	-0-	-6940	-0-	20	2			N	-0-	-0-
10	6789 X	3986	-0-	-2803	-0-	3986	2			N	-0-	-0-
*11	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-	-0-

BAILEY FOWLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	254371	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9107 - 11133	
06	4890 X	4808	-0-	-82	-0-	4808	2			N	-0-	-0-
07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-	-0-
08	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-	-0-
09	4800 X	4794	-0-	-6	-0-	4794	2			N	-0-	-0-
10	5084 X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-	-0-
11	4920 X	4659	-0-	-261	-0-	4659	2			N	-0-	-0-

BAILEY FOWLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254375	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9049 - 10745	
06	2100 X	1268	-0-	-832	-0-	1268	2			N	-0-	-0-
07	2170 X	779	-0-	-1391	-0-	779	2			N	-0-	-0-
08	1953 X	450	-0-	-1503	-0-	450	2			N	-0-	-0-
09	1890 X	1127	-0-	-763	-0-	1127	2			N	-0-	-0-
10	1488 X	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			N	-0-	-0-
11	1260 X	998	-0-	-262	-0-	998	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCCUTCHIN		WELL #: 3H		RRCID -> 254439		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8463 - 11765				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	11790	X	10964	-0-	-826	-0-	10964	2		N	-0-			-0-
07	12183	X	11391	-0-	-792	-0-	11391	2		N	-0-			-0-
08	12183	X	11217	-0-	-966	-0-	11217	2		N	-0-			-0-
09	11490	X	10682	-0-	-808	-0-	10682	2		N	-0-			-0-
10	11594	X	10930	-0-	-664	-0-	10930	2		N	-0-			-0-
11	11010	X	10459	-0-	-551	-0-	10459	2		N	-0-			-0-

LINDSEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254664		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 8146 - 9530				
06	9030	X	7165	-0-	-1865	-0-	7165	2		N	-0-			-0-
07	9331	X	7017	-0-	-2314	-0-	7017	2		N	-0-			-0-
08	8866	X	6368	-0-	-2498	-0-	6368	2		N	-0-			-0-
09	7740	X	7203	-0-	-537	-0-	7203	2		N	-0-			-0-
10	7998	X	6774	-0-	-1224	-0-	6774	2		N	-0-			-0-
11	7170	X	6583	-0-	-587	-0-	6583	2		N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 254666		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8685 - 10039				
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2		N	-0-			-0-
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2		N	-0-			-0-
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2		N	-0-			-0-
10	8649	X	6320	-0-	-2329	-0-	6320	2		N	-0-			-0-
11	8370	X	5526	-0-	-2844	-0-	5526	2		N	-0-			-0-

MEACHAM		WELL #: A 9H		RRCID -> 254667		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 7293 - 11069				
06	14310	X	6911	-0-	-7399	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
07	14787	X	5477	-0-	-9310	-0-	489	1	4988	2	N	-0-		-0-
08	12679	X	9135	-0-	-3544	-0-	130	1	9005	2	N	-0-		-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	246	1	7251	2	N	-0-		-0-
10	7130	X	2921	-0-	-4209	-0-	143	1	2778	2	N	-0-		-0-
11	8850	X	16	-0-	-8834	-0-	16	1			N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #: A 13H		RRCID -> 254669		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 7268 - 12222				
06	18270	X	-0-	-0-	-18270	-0-					N	-0-		-0-
07	17112	X	6150	-0-	-10962	-0-	502	1	5648	2	N	-0-		-0-
08	17112	X	14244	-0-	-2868	-0-	113	1	14131	2	N	-0-		-0-
09	15930	X	15783	-0-	-147	-0-	15783	2			N	-0-		-0-
10	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-		-0-
*11	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-		-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254670		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 8190 - 12449				
06	19200	X	18322	-0-	-878	-0-	18322	2		N	-0-			-0-
07	19654	X	18434	-0-	-1220	-0-	18434	2		N	-0-			-0-
08	19654	X	17782	-0-	-1872	-0-	17782	2		N	-0-			-0-
09	18810	X	16431	-0-	-2379	-0-	16431	2		N	-0-			-0-
10	19437	X	17661	-0-	-1776	-0-	17661	2		N	-0-			-0-
11	18330	X	17293	-0-	-1037	-0-	17293	2		N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 254672		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 7621		PERF. 8224 - 11327				
06	13290	X	9213	-0-	-4077	-0-	9213	2		N	-0-			-0-
07	13733	X	11528	-0-	-2205	-0-	11528	2		N	-0-			-0-
08	13733	X	11338	-0-	-2395	-0-	11338	2		N	-0-			-0-
09	13260	X	11247	-0-	-2013	-0-	11247	2		N	-0-			-0-
10	13423	X	11669	-0-	-1754	-0-	11669	2		N	-0-			-0-
11	11160	X	11154	-0-	-6	-0-	11154	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ALEDO ISD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254744	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 7140	- 8093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3690 X	3213	-0-	-477	-0-	192 1	3021 2	N	-0-			164
07		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	190 1	3644 2	N	-0-			164
08		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	194 1	3507 2	N	-0-			164
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	187 1	3235 2	N	-0-			164
10		3844 X	3578	-0-	-266	-0-	214 1	3364 2	N	-0-			164
11		3720 X	2669	-0-	-1051	-0-	183 1	2451 2	N	32	76 1		120
							35 9						

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254784	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 9055	- 11293
06		7800 X	6050	-0-	-1750	-0-	6050 2		N	-0-		-0-
07		7564 X	5949	-0-	-1615	-0-	5949 2		N	-0-		-0-
08		7409 X	4191	-0-	-3218	-0-	4191 2		N	-0-		-0-
09		6780 X	3492	-0-	-3288	-0-	3492 2		N	-0-		-0-
10		6262 X	1552	-0-	-4710	-0-	1552 2		N	-0-		-0-
11		6060 X	945	-0-	-5115	-0-	945 2		N	-0-		-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254822	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 10986	- 12956
06		9420 X	8276	-0-	-1144	-0-	8276 2		N	-0-		-0-
07		9455 X	8569	-0-	-886	-0-	8569 2		N	-0-		-0-
08		9455 X	8755	-0-	-700	-0-	8755 2		N	-0-		-0-
09		9150 X	7596	-0-	-1554	-0-	7596 2		N	-0-		-0-
10		9052 X	8522	-0-	-530	-0-	8522 2		N	-0-		-0-
11		8460 X	8311	-0-	-149	-0-	8311 2		N	-0-		-0-

BRUMBAUGH		WELL #:		18H	RRCID ->	254970	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 7629	- 9569
06		12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	12357 2		N	-0-		-0-
07		12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	12859 2		N	-0-		-0-
08		12555 X	12236	-0-	-319	-0-	12236 2		N	-0-		-0-
09		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774 2		N	-0-		-0-
10		13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13870 2		N	-0-		-0-
*11		13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13488 2		N	-0-		-0-

SHIPMAN UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	255080	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8441	- 11189
06		11190 X	10770	-0-	-420	-0-	10770 2		N	-0-		-0-
07		11377 X	10678	-0-	-699	-0-	10678 2		N	-0-		-0-
08		11377 X	10665	-0-	-712	-0-	10665 2		N	-0-		-0-
09		10860 X	10305	-0-	-555	-0-	10305 2		N	-0-		-0-
10		11129 X	10049	-0-	-1080	-0-	10049 2		N	-0-		-0-
11		10770 X	9800	-0-	-970	-0-	9800 2		N	-0-		-0-

HARPER CATTLE D		WELL #:		B 12AH	RRCID ->	255153	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 8666	- 11030
06		5160 X	1579	-0-	-3581	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
07		5332 X	4460	-0-	-872	-0-	4460 2		N	-0-		-0-
08		3782 X	3616	-0-	-166	-0-	3616 2		N	-0-		-0-
09		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		N	-0-		-0-
10		4464 X	3693	-0-	-771	-0-	3693 2		N	-0-		-0-
11		4320 X	3911	-0-	-409	-0-	3911 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		12900 X	11577	-0-	-1323	-0-	11577	2		N	-0-			-0-
07		13330 X	11941	-0-	-1389	-0-	11941	2		N	-0-			-0-
08		13082 X	11695	-0-	-1387	-0-	11695	2		N	-0-			-0-
09		11970 X	11026	-0-	-944	-0-	11026	2		N	-0-			-0-
10		12369 X	11062	-0-	-1307	-0-	11062	2		N	-0-			-0-
11		11580 X	10610	-0-	-970	-0-	10610	2		N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764														
06		7230 X	7191	-0-	-39	-0-	7191	2		Y	-0-			30
07		7440 X	7357	-0-	-83	-0-	7357	2		Y	-0-			30
08		7595 X	7349	-0-	-246	-0-	7349	2		Y	-0-			30
09		7350 X	7000	-0-	-350	-0-	7000	2		Y	-0-			30
10		7595 X	7244	-0-	-351	-0-	7244	2		Y	-0-			30
11		7200 X	6920	-0-	-280	-0-	6903	2	17	9	Y	15	32 1	13

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846														
06		16710 X	13905	-0-	-2805	-0-	452	1	13453	2	N	-0-		-0-
07		16647 X	15189	-0-	-1458	-0-	355	1	14834	2	N	-0-		-0-
08		16647 X	14678	-0-	-1969	-0-	518	1	14160	2	N	-0-		-0-
09		14850 X	14394	-0-	-456	-0-	505	1	13889	2	N	-0-		-0-
10		15345 X	15235	-0-	-110	-0-	528	1	14707	2	N	-0-		-0-
*11		14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	515	1	14472	2	N	-0-		-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140														
06		11370 X	8396	-0-	-2974	-0-	361	1	8035	2	N	-0-		-0-
07		11749 X	9345	-0-	-2404	-0-	379	1	8966	2	N	-0-		-0-
08		10416 X	9746	-0-	-670	-0-	402	1	9344	2	N	-0-		-0-
09		8400 X	7937	-0-	-463	-0-	388	1	7549	2	N	-0-		-0-
10		9331 X	8476	-0-	-855	-0-	352	1	8124	2	N	-0-		-0-
11		9420 X	7259	-0-	-2161	-0-	277	1	6982	2	N	-0-		-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943														
06		3690 X	3022	-0-	-668	-0-	3022	3		N	-0-			30
07		3813 X	2835	-0-	-978	-0-	2835	3		N	-0-			30
08		3813 X	2116	-0-	-1697	-0-	2116	3		N	-0-			30
09		3540 X	2779	-0-	-761	-0-	2779	3		N	-0-			30
10		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3		N	-0-			30
*11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3		N	-0-			30

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612														
06		26070 X	25972	-0-	-98	-0-	25972	2		N	-0-			-0-
07		26939 X	26625	-0-	-314	-0-	26625	2		N	-0-			-0-
08		26939 X	26515	-0-	-424	-0-	26515	2		N	-0-			-0-
09		26070 X	25166	-0-	-904	-0-	25166	2		N	-0-			-0-
10		26846 X	26072	-0-	-774	-0-	26072	2		N	-0-			-0-
11		25980 X	24513	-0-	-1467	-0-	24513	2		N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459														
06		13830 X	13129	-0-	-701	-0-	13129	2		N	-0-			-0-
07		14477 X	11958	-0-	-2519	-0-	11958	2		N	-0-			-0-
08		14477 X	12989	-0-	-1488	-0-	12989	2		N	-0-			-0-
09		14010 X	11815	-0-	-2195	-0-	11815	2		N	-0-			-0-
10		13919 X	11844	-0-	-2075	-0-	11844	2		N	-0-			-0-
11		13140 X	11988	-0-	-1152	-0-	11988	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	255255	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	8523 PERF. 8964 - 12411
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-		N	-0-	-0-
07	1054 X	42	-0-	-1012	-0-	42 2	N	-0-	-0-
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-	-0-
09	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-
10	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8975 2	N	-0-	-0-
*11	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8418 2	N	-0-	-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	255281	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8464 PERF. 8870 - 10847
06	5400 X	5026	-0-	-374	-0-	5026 2	N	-0-	-0-
07	5580 X	4830	-0-	-750	-0-	4830 2	N	-0-	-0-
08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 2	N	-0-	-0-
09	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053 2	N	-0-	-0-
10	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020 2	N	-0-	-0-
*11	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 2	N	-0-	-0-

ELKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255286	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8340 PERF. 8820 - 11917
06	33150 X	29987	-0-	-3163	-0-	29987 2	N	-0-	-0-
07	33790 X	30078	-0-	-3712	-0-	30078 2	N	-0-	-0-
08	33170 X	29207	-0-	-3963	-0-	29207 2	N	-0-	-0-
09	31290 X	27332	-0-	-3958	-0-	27332 2	N	-0-	-0-
10	32116 X	27398	-0-	-4718	-0-	27398 2	N	-0-	-0-
11	30000 X	25613	-0-	-4387	-0-	25613 2	N	-0-	-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 4H		RRCID ->	255308	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	7003 PERF. 7373 - 11693
06	14370 X	12778	-0-	-1592	-0-	12778 2	N	-0-	-0-
07	15314 X	13450	-0-	-1864	-0-	13450 2	N	-0-	-0-
08	15314 X	14199	-0-	-1115	-0-	14199 2	N	-0-	-0-
09	14820 X	13362	-0-	-1458	-0-	13362 2	N	-0-	-0-
10	13485 X	11388	-0-	-2097	-0-	11388 2	N	-0-	-0-
11	13740 X	10044	-0-	-3696	-0-	10044 2	N	-0-	-0-

MOSITES G UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255354	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6567 PERF. 7023 - 8419
06	5340 X	4719	-0-	-621	-0-	4719 2	N	-0-	56
07	5518 X	4988	-0-	-530	-0-	4988 2	N	-0-	56
08	5518 X	4995	-0-	-523	-0-	4995 2	N	-0-	56
09	5220 X	4812	-0-	-408	-0-	4812 2	N	-0-	56
10	5301 X	4442	-0-	-859	-0-	4442 2	N	-0-	56
11	4830 X	4641	-0-	-189	-0-	4641 2	N	-0-	56

TRWD III		WELL #: L 1H		RRCID ->	255361	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6483 PERF. 7016 - 9242
06	6240 X	5269	-0-	-971	-0-	5269 2	N	-0-	-0-
07	6448 X	5391	-0-	-1057	-0-	5391 2	N	-0-	-0-
08	6386 X	5453	-0-	-933	-0-	5453 2	N	-0-	-0-
09	5820 X	5213	-0-	-607	-0-	5213 2	N	-0-	-0-
10	5704 X	4733	-0-	-971	-0-	4733 2	N	-0-	-0-
11	5280 X	3738	-0-	-1542	-0-	3738 2	N	-0-	-0-

VETERAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255377	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8306 PERF. 8646 - 10473
06	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	307 1	7812 2	N	-0-
07	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	241 1	10355 2	N	-0-
08	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	200 1	9277 2	N	-0-
09	8130 X	8012	-0-	-118	-0-	247 1	7765 2	N	-0-
10	10602 X	7261	-0-	-3341	-0-	251 1	7010 2	N	-0-
11	10260 X	7407	-0-	-2853	-0-	235 1	7172 2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CWS COMMUNITIES		WELL #:		2H	RRCID ->	255388	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	8063 - 9813
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7050 X	3396	-0-	-3654	-0-		3396	2		N	-0-	-0-
07	6882 X	3919	-0-	-2963	-0-		3919	2		N	-0-	-0-
08	5022 X	3132	-0-	-1890	-0-		3132	2		N	-0-	-0-
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-		6456	2		N	-0-	-0-
10	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-		8864	2		N	-0-	-0-
*11	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-		8170	2		N	-0-	-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	255389	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	9007 - 11283
06	11670 X	8903	-0-	-2767	-0-		8903	2		N	-0-	-0-
07	12059 X	11896	-0-	-163	-0-		11896	2		N	-0-	-0-
08	12059 X	10238	-0-	-1821	-0-		10238	2		N	-0-	-0-
09	10710 X	7676	-0-	-3034	-0-		7676	2		N	-0-	-0-
10	11904 X	6588	-0-	-5316	-0-		6588	2		N	-0-	-0-
11	11520 X	5965	-0-	-5555	-0-		5965	2		N	-0-	-0-

BASPED UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	255475	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8319 - 10659
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KASAL		WELL #:		8H	RRCID ->	255476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8843 - 11235
06	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-		10405	2		N	-0-	-0-
07	10726 X	9617	-0-	-1109	-0-		9617	2		N	-0-	-0-
08	10726 X	9664	-0-	-1062	-0-		9664	2		N	-0-	-0-
09	10410 X	9684	-0-	-726	-0-		9684	2		N	-0-	-0-
10	10757 X	9514	-0-	-1243	-0-		9514	2		N	-0-	-0-
11	10410 X	9346	-0-	-1064	-0-		9346	2		N	-0-	-0-

L&S LAND		WELL #:		C 4H	RRCID ->	255490	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7482 - 8996
06	11130 X	9827	-0-	-1303	-0-		9827	2		N	-0-	-0-
07	11253 X	10933	-0-	-320	-0-		10933	2		N	-0-	-0-
08	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-		11736	2		N	-0-	-0-
09	11130 X	10567	-0-	-563	-0-		10567	2		N	-0-	-0-
10	11501 X	10505	-0-	-996	-0-		10505	2		N	-0-	-0-
11	11370 X	10161	-0-	-1209	-0-		10161	2		N	-0-	-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	255517	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8164 - 9437
06	5520 X	4442	-0-	-1078	-0-		4442	2		N	-0-	-0-
07	6045 X	4861	-0-	-1184	-0-		4861	2		N	-0-	-0-
08	6045 X	3770	-0-	-2275	-0-		3770	2		N	-0-	-0-
09	5850 X	2603	-0-	-3247	-0-		2603	2		N	-0-	-0-
10	5797 X	350	-0-	-5447	-0-		350	2		N	-0-	-0-
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-	-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	255518	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7950 - 10342
06	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-		11662	2		N	-0-	-0-
07	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-		12672	2		N	-0-	-0-
08	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-		11922	2		N	-0-	-0-
09	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-		12055	2		N	-0-	-0-
10	12679 X	10975	-0-	-1704	-0-		10975	2		N	-0-	-0-
11	12270 X	10136	-0-	-2134	-0-		10136	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TEXAS STEEL C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255531	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	7609 - 10646
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10380 X	9121	-0-	-1259	-0-	236 1	8885 2	N	-0-			-0-
07	10199 X	9278	-0-	-921	-0-	247 1	9031 2	N	-0-			-0-
08	10013 X	8538	-0-	-1475	-0-	245 1	8293 2	N	-0-			-0-
09	9480 X	8325	-0-	-1155	-0-	191 1	8134 2	N	-0-			-0-
10	9424 X	9363	-0-	-61	-0-	181 1	9182 2	N	-0-			-0-
11	9120 X	8369	-0-	-751	-0-	165 1	8204 2	N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #:		F 2H	RRCID ->	255575	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	983	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CV MOORE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255600	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	8341 - 10185
06	9450 X	7931	-0-	-1519	-0-	7931 2		N	-0-			-0-
07	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310 2		N	-0-			-0-
08	9486 X	9336	-0-	-150	-0-	9336 2		N	-0-			-0-
09	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9868 2		N	-0-			-0-
10	11315 X	9125	-0-	-2190	-0-	9125 2		N	-0-			-0-
11	10950 X	9241	-0-	-1709	-0-	9241 2		N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	255601	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8203 - 12607
06	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	154 1	8843 2	N	-0-			-0-
07	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	10829 2		N	-0-			-0-
08	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	11422 2		N	-0-			-0-
09	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10852 2		N	-0-			-0-
10	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	11006 2		N	-0-			-0-
11	11040 X	10582	-0-	-458	-0-	10582 2		N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255621	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7433 - 9901
06	19500 X	19098	-0-	-402	-0-	19098 2		N	-0-			-0-
07	20150 X	19559	-0-	-591	-0-	19559 2		N	-0-			-0-
08	20150 X	18715	-0-	-1435	-0-	18715 2		N	-0-			-0-
09	19500 X	17758	-0-	-1742	-0-	17758 2		N	-0-			-0-
10	20150 X	17383	-0-	-2767	-0-	17383 2		N	-0-			-0-
11	19110 X	16148	-0-	-2962	-0-	16148 2		N	-0-			-0-

WEAVER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255654	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	7056 - 9064
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 1		Y	-0-			-0-
10	3100 N	5581	-0-	2481	2481	88 1	5493 2	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	5596	-0-	2596	5077	5596 2		Y	-0-			-0-

GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255658	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7867 - 9547
06	16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	16795 2		N	-0-			-0-
07	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	16479 2		N	-0-			-0-
08	16306 X	13767	-0-	-2539	-0-	16 1	13751 2	N	-0-			-0-
09	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	16928 2		N	-0-			-0-
10	17360 X	17088	-0-	-272	-0-	17088 2		N	-0-			-0-
11	16800 X	11906	-0-	-4894	-0-	2 1	11904 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRWD	H	W	UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	255661	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 7290 - 9088		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7380 X	6416	-0-	-964	-0-	6416	2		N	-0-			-0-
07		7626 X	6523	-0-	-1103	-0-	6523	2		N	-0-			-0-
08		7347 X	6713	-0-	-634	-0-	6713	2		N	-0-			-0-
09		7110 X	6207	-0-	-903	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
10		7347 X	6709	-0-	-638	-0-	6709	2		N	-0-			-0-
*11		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2		N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	255667	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8980 - 12276	
06		8700 X	6719	-0-	-1981	-0-	6719	2		N	-0-		-0-
07		7161 X	6897	-0-	-264	-0-	6897	2		N	-0-		-0-
08		7223 X	6632	-0-	-591	-0-	6632	2		N	-0-		-0-
09		6990 X	3716	-0-	-3274	-0-	3716	2		N	-0-		-0-
10		7223 X	6102	-0-	-1121	-0-	6102	2		N	-0-		-0-
11		6720 X	4767	-0-	-1953	-0-	4767	2		N	-0-		-0-

POLAND FAMILY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	255702	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 7652 - 10538	
06		6690 X	5928	-0-	-762	-0-	5928	2		N	-0-		-0-
07		6944 X	6429	-0-	-515	-0-	6429	2		N	-0-		-0-
08		6944 X	6025	-0-	-919	-0-	6025	2		N	-0-		-0-
09		6720 X	4663	-0-	-2057	-0-	4659	2	4 9	N	4	4 8	-0-
10		6479 X	5411	-0-	-1068	-0-	5403	2	8 9	N	7	7 8	-0-
11		6210 X	4995	-0-	-1215	-0-	4991	2	4 9	N	4	4 8	-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	255723	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF. 6848 - 9890	
06		9180 X	8098	-0-	-1082	-0-	8098	2		Y	-0-		89
07		9486 X	8308	-0-	-1178	-0-	8278	2	30 9	Y	27	69 1	47
08		9455 X	7872	-0-	-1583	-0-	7872	2		Y	-0-		47
09		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2		Y	-0-		47
10		8680 X	8160	-0-	-520	-0-	7920	2	240 9	Y	218	122 1	143
11		8130 X	7074	-0-	-1056	-0-	7052	2	22 9	Y	20	116 1	47

ANNETTA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	255729	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 6885 - 9677	
06		3120 X	2638	-0-	-482	-0-	2638	2		N	-0-		139
07		2852 X	804	-0-	-2048	-0-	720	2	84 9	N	76	87 1	128
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-			N	-0-		128
09		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-			N	-0-		128
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-			N	-0-		128
11		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-			N	-0-		128

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	255745	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6859 - 8657	
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-			N	-0-		82
07		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-	-0-			N	-0-		82
08		7223 X	904	-0-	-6319	-0-	904	3		N	-0-		82
09		6990 X	5950	-0-	-1040	-0-	5950	3		N	-0-		82
10		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3		N	-0-		82
*11		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3		N	-0-		82

RITCHIE				WELL #:	A 2H	RRCID ->	255818	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 7227 - 9509	
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-		-0-
07		3999 X	3581	-0-	-418	-0-	3581	2		N	-0-		-0-
08		4061 X	2578	-0-	-1483	-0-	2578	2		N	-0-		-0-
09		4500 X	1937	-0-	-2563	-0-	1937	2		N	-0-		-0-
10		4650 X	1845	-0-	-2805	-0-	1845	2		N	-0-		-0-
11		4500 X	1908	-0-	-2592	-0-	1908	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNAPP SISTERS		WELL #: 2H		RRCID -> 255864		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8243 - 9551	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5820 X	3590	-0-	-2230	-0-	3590 2	N	-0-			-0-
07	6014 X	1848	-0-	-4166	-0-	1848 2	N	-0-			-0-
08	6014 X	3500	-0-	-2514	-0-	3500 2	N	-0-			-0-
09	5820 X	5440	-0-	-380	-0-	5440 2	N	-0-			-0-
10	5890 X	5279	-0-	-611	-0-	5279 2	N	-0-			-0-
*11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2	N	-0-			-0-

PEGGY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 255880		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 7969 - 10357	
06	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11755 2	N	-0-			-0-
07	12400 X	11574	-0-	-826	-0-	11574 2	N	-0-			-0-
08	12400 X	10153	-0-	-2247	-0-	10153 2	N	-0-			-0-
09	12000 X	10351	-0-	-1649	-0-	10351 2	N	-0-			-0-
10	12152 X	10959	-0-	-1193	-0-	10959 2	N	-0-			-0-
11	11760 X	10563	-0-	-1197	-0-	10563 2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 255903		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8075 - 11307	
06	13170 X	9552	-0-	-3618	-0-	9552 2	N	-0-			-0-
07	13609 X	10536	-0-	-3073	-0-	10536 2	N	-0-			-0-
08	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	15078 2	N	-0-			-0-
09	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11125 2	N	-0-			-0-
10	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	15238 2	N	-0-			-0-
*11	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	15557 2	N	-0-			-0-

TEXAS STEEL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255928		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 7559 - 11570	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAPLE TREE		WELL #: 3H		RRCID -> 256045		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 7747 - 9396	
06	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709 2	N	-0-			-0-
07	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409 2	N	-0-			-0-
08	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2	N	-0-			-0-
09	6480 X	5114	-0-	-1366	-0-	5114 2	N	-0-			-0-
10	6696 X	5095	-0-	-1601	-0-	5095 2	N	-0-			-0-
11	6480 X	4191	-0-	-2289	-0-	4191 2	N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256053		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7614 - 10374	
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	356 1	2060 2	N	-0-		-0-
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	382 1	2323 2	N	-0-		-0-
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	366 1	2163 2	N	-0-		-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	246 1	1571 2	N	-0-		-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-

SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256057		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7379 - 11501	
06	15390 X	14299	-0-	-1091	-0-	275 1	14024 2	N	-0-		-0-
07	15903 X	15263	-0-	-640	-0-	295 1	14968 2	N	-0-		-0-
08	15593 X	14596	-0-	-997	-0-	293 1	14303 2	N	-0-		-0-
09	14970 X	14567	-0-	-403	-0-	286 1	14281 2	N	-0-		-0-
10	15469 X	13705	-0-	-1764	-0-	263 1	13442 2	N	-0-		-0-
11	14760 X	13344	-0-	-1416	-0-	282 1	13062 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARTER SE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	256065	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6870 PERF. 7911 - 9661			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEVELAND UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	256095	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8617 PERF. 9488 - 11837			
06	6000 X	5081	-0-	-919	-0-	5081	2	N	-0-			-0-
07	5983 X	5307	-0-	-676	-0-	5307	2	N	-0-			-0-
08	5859 X	5571	-0-	-288	-0-	5571	2	N	-0-			-0-
09	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2	N	-0-			-0-
10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2	N	-0-			-0-
*11	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	256141	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	6687 PERF. 7057 - 9283			
06	11010 X	10427	-0-	-583	-0-	10427	2	N	-0-			-0-
07	11222 X	10624	-0-	-598	-0-	10624	2	N	-0-			-0-
08	11191 X	10469	-0-	-722	-0-	10469	2	N	-0-			-0-
09	10830 X	9392	-0-	-1438	-0-	9392	2	N	-0-			-0-
10	11036 X	9676	-0-	-1360	-0-	9676	2	N	-0-			-0-
11	10440 X	9622	-0-	-818	-0-	9622	2	N	-0-			-0-

BASPED UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	256148	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7745 PERF. 8175 - 9819			
06	4140 X	2686	-0-	-1454	-0-	178	1	2508 2	N	-0-		-0-
07	4278 X	991	-0-	-3287	-0-	188	1	803 2	N	-0-		-0-
08	4278 X	1031	-0-	-3247	-0-	166	1	865 2	N	-0-		-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	186	1	3546 2	N	-0-		-0-
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	192	1	4185 2	N	-0-		-0-
*11	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	193	1	4266 2	N	-0-		-0-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	256171	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 8291 - 10035			
06	5190 X	4189	-0-	-1001	-0-	4189	2		N	-0-		-0-
07	5177 X	4662	-0-	-515	-0-	4662	2		N	-0-		-0-
08	5177 X	5078	-0-	-99	-0-	5078	2		N	-0-		-0-
09	5010 X	4599	-0-	-411	-0-	4599	2		N	-0-		-0-
10	4929 X	4232	-0-	-697	-0-	4232	2		N	-0-		-0-
11	4920 X	4726	-0-	-194	-0-	4726	2		N	-0-		-0-

YMCA		WELL #: B 5H		RRCID ->	256180	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6730 PERF. 7205 - 9233			
06	6570 X	6119	-0-	-451	-0-	508	1	5611 2	N	-0-		-0-
07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	523	1	5368 2	N	-0-		-0-
08	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	536	1	5790 2	N	-0-		-0-
09	6120 X	6023	-0-	-97	-0-	501	1	5522 2	N	-0-		-0-
10	6324 X	5524	-0-	-800	-0-	457	1	5067 2	N	-0-		-0-
11	6120 X	5743	-0-	-377	-0-	482	1	5261 2	N	-0-		-0-

YMCA		WELL #: B 4H		RRCID ->	256181	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	6748 PERF. 7402 - 9174			
06	10380 X	8879	-0-	-1501	-0-	8879	2		N	-0-		-0-
07	9889 X	8918	-0-	-971	-0-	8918	2		N	-0-		-0-
08	9579 X	7953	-0-	-1626	-0-	7953	2		N	-0-		-0-
09	9030 X	8348	-0-	-682	-0-	8348	2		N	-0-		-0-
10	9176 X	8104	-0-	-1072	-0-	8104	2		N	-0-		-0-
11	8880 X	8112	-0-	-768	-0-	8112	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256182		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	18330 X	16484	-0-	-1846	-0-	363 1	16121 2	N	-0-	-0-
07	18445 X	16988	-0-	-1457	-0-	388 1	16600 2	N	-0-	-0-
08	17949 X	17084	-0-	-865	-0-	388 1	16696 2	N	-0-	-0-
09	17070 X	15946	-0-	-1124	-0-	376 1	15570 2	N	-0-	-0-
10	17639 X	15439	-0-	-2200	-0-	345 1	15094 2	N	-0-	-0-
11	16530 X	15340	-0-	-1190	-0-	371 1	14969 2	N	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 256183		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547		
06	14160 X	12114	-0-	-2046	-0-	12114 2		N	-0-	-0-
07	13795 X	11503	-0-	-2292	-0-	11503 2		N	-0-	-0-
08	12834 X	10910	-0-	-1924	-0-	10910 2		N	-0-	-0-
09	12420 X	11021	-0-	-1399	-0-	11021 2		N	-0-	-0-
10	12524 X	11538	-0-	-986	-0-	11538 2		N	-0-	-0-
11	12120 X	4912	-0-	-7208	-0-	4912 2		N	-0-	-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 5H		RRCID -> 256192		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413		
06	5310 X	4189	-0-	-1121	-0-	4189 2		N	-0-	-0-
07	5456 X	5193	-0-	-263	-0-	5193 2		N	-0-	-0-
08	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383 2		N	-0-	-0-
09	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2		N	-0-	-0-
10	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 2		N	-0-	-0-
*11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2		N	-0-	-0-

HOWLING HOUND COA		WELL #: 1H		RRCID -> 256228		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554		
06	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-			N	-0-	-0-
07	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-	-0-
08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-	-0-
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VETERAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256229		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958		
06	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	14584 2		N	-0-	-0-
07	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	13490 2		N	-0-	-0-
08	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11640 2		N	-0-	-0-
09	13170 X	10493	-0-	-2677	-0-	12 1	10481 2	N	-0-	-0-
10	13609 X	9927	-0-	-3682	-0-	15 1	9912 2	N	-0-	-0-
11	13170 X	8235	-0-	-4935	-0-	22 1	8213 2	N	-0-	-0-

HOPKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256230		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100		
06	3390 X	3097	-0-	-293	-0-	3097 2		N	-0-	-0-
07	3503 X	3350	-0-	-153	-0-	3350 2		N	-0-	-0-
08	3503 X	3460	-0-	-43	-0-	3460 2		N	-0-	-0-
09	3240 X	2988	-0-	-252	-0-	2988 2		N	-0-	-0-
10	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3235 2		N	-0-	-0-
11	3360 X	3026	-0-	-334	-0-	3026 2		N	-0-	-0-

RITCHIE UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 256319		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001		
06	4830 X	4081	-0-	-749	-0-	4081 2		N	-0-	-0-
07	5208 X	4536	-0-	-672	-0-	4536 2		N	-0-	-0-
08	5208 X	4557	-0-	-651	-0-	4557 2		N	-0-	-0-
09	5040 X	4429	-0-	-611	-0-	4429 2		N	-0-	-0-
10	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200 2		N	-0-	-0-
*11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	256371	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	7658 - 8976
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4080 X	3252	-0-	-828	-0-	364	1	2888	2	N	-0-	-0-
07	3751 X	2772	-0-	-979	-0-	370	1	2402	2	N	-0-	-0-
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	342	1	3826	2	N	-0-	-0-
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	306	1	3861	2	N	-0-	-0-
10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	299	1	3256	2	N	-0-	-0-
11	4020 X	2797	-0-	-1223	-0-	366	1	2431	2	N	-0-	-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256454	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	7202 - 9010
06	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	168	1	5471	2	N	-0-	-0-
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	174	1	4996	2	N	-0-	-0-
08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	172	1	5176	2	N	-0-	-0-
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	167	1	4895	2	N	-0-	-0-
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	202	1	4675	2	N	-0-	-0-
*11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	167	1	4706	2	N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256519	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7695 - 13605
06	19530 X	17729	-0-	-1801	-0-	17729	2			N	-0-	-0-
07	20274 X	17768	-0-	-2506	-0-	17768	2			N	-0-	-0-
08	20274 X	17858	-0-	-2416	-0-	17858	2			N	-0-	-0-
09	19620 X	16825	-0-	-2795	-0-	16825	2			N	-0-	-0-
10	19561 X	17750	-0-	-1811	-0-	17750	2			N	-0-	-0-
11	17730 X	17172	-0-	-558	-0-	17172	2			N	-0-	-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	256566	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	6941 - 10077
06	3870 X	3333	-0-	-537	-0-	3313	2	20	9	Y	18	23 1 5
07	3906 X	2665	-0-	-1241	-0-	2654	2	11	9	Y	10	15
08	3813 X	3496	-0-	-317	-0-	3476	2	20	9	Y	18	23 1 10
09	3420 X	3307	-0-	-113	-0-	3295	2	12	9	Y	11	10 1 11
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3528	2	21	9	Y	19	11 1 19
11	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3309	2	23	9	Y	21	11 1 29

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256570	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7211 - 10769
06	19380 X	18353	-0-	-1027	-0-	18353	2			N	-0-	-0-
07	20026 X	18385	-0-	-1641	-0-	18385	2			N	-0-	-0-
08	19933 X	18584	-0-	-1349	-0-	18584	2			N	-0-	-0-
09	19050 X	17464	-0-	-1586	-0-	17464	2			N	-0-	-0-
10	19251 X	17821	-0-	-1430	-0-	17821	2			N	-0-	-0-
11	18360 X	16805	-0-	-1555	-0-	16805	2			N	-0-	-0-

BUNNY LEECH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256571	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	8094 - 9774
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256572	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7206 - 9685
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256573	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7603 - 11291
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	12600 X	11615	-0-	-985	-0-	195 1	11420 2	N	-0-	-0-		
07	12772 X	11770	-0-	-1002	-0-	199 1	11571 2	N	-0-	-0-		
08	12710 X	11670	-0-	-1040	-0-	206 1	11464 2	N	-0-	-0-		
09	12090 X	10959	-0-	-1131	-0-	210 1	10749 2	N	-0-	-0-		
10	12276 X	10814	-0-	-1462	-0-	313 1	10501 2	N	-0-	-0-		
11	11610 X	10590	-0-	-1020	-0-	295 1	10295 2	N	-0-	-0-		

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	256574	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7461 - 11149
06	19181 X	19181	-0-	-0-	-0-	19181 2		N	-0-	-0-		
07	18321 X	17276	-0-	-1045	-0-	17276 2		N	-0-	-0-		
08	18755 X	17384	-0-	-1371	-0-	17384 2		N	-0-	-0-		
09	19170 X	17058	-0-	-2112	-0-	17058 2		N	-0-	-0-		
10	19809 X	16946	-0-	-2863	-0-	16946 2		N	-0-	-0-		
11	19170 X	15489	-0-	-3681	-0-	15489 2		N	-0-	-0-		

RYFFEL		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256575	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7069 - 8227
06	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	396 1	1221 2	N	-0-	-0-		
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	433 1	1212 2	N	-0-	-0-		
08	1519 X	829	-0-	-690	-0-	418 1	411 2	N	-0-	-0-		
09	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	393 1	1062 2	N	-0-	-0-		
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	410 1	935 2	N	-0-	-0-		
11	1230 X	748	-0-	-482	-0-	174 1	574 2	N	-0-	-0-		

MIRA VISTA UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	256610	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	7171 - 13922
06	22200 X	20464	-0-	-1736	-0-	20464 2		N	-0-	-0-		
07	22940 X	20849	-0-	-2091	-0-	20849 2		N	-0-	-0-		
08	22289 X	20654	-0-	-1635	-0-	20654 2		N	-0-	-0-		
09	21390 X	19801	-0-	-1589	-0-	19801 2		N	-0-	-0-		
10	21390 X	20513	-0-	-877	-0-	20513 2		N	-0-	-0-		
11	20460 X	19252	-0-	-1208	-0-	19252 2		N	-0-	-0-		

ROSEN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256673	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7293 - 10085
06	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	11007 2		N	-0-	-0-		
07	11563 X	9733	-0-	-1830	-0-	9733 2		N	-0-	-0-		
08	11563 X	9416	-0-	-2147	-0-	9416 2		N	-0-	-0-		
09	11190 X	5709	-0-	-5481	-0-	5709 2		N	-0-	-0-		
10	11563 X	8970	-0-	-2593	-0-	8970 2		N	-0-	-0-		
11	11010 X	8934	-0-	-2076	-0-	8934 2		N	-0-	-0-		

OLE GIESER UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256710	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8179 - 10535
06	3420 X	332	-0-	-3088	-0-	332 2		N	-0-	-0-		
07	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 2		N	-0-	-0-		
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-	-0-		
09	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-	-0-		
10	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	4128 2		N	-0-	-0-		
11	4050 X	3593	-0-	-457	-0-	3593 2		N	-0-	-0-		

COPPER CAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256816	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8869 - 11261
06	420 X	63	-0-	-357	-0-	63 1		N	-0-	-0-		
07	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	272 1	912 2	N	-0-	-0-		
08	93 X	1	-0-	-92	-0-	1 1		N	-0-	-0-		
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-		
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	-0-		
11	1140 X	2	-0-	-1138	-0-	2 1		N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NW TARRANT PARTNERS		WELL #:		3H	RRCID ->	256822	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	7293 - 9101		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		10620 X	9100	-0-	-1520	-0-	9100	2		N	-0-			-0-
07		10974 X	9504	-0-	-1470	-0-	9504	2		N	-0-			-0-
08		10602 X	9464	-0-	-1138	-0-	9464	2		N	-0-			-0-
09		10260 X	8719	-0-	-1541	-0-	8719	2		N	-0-			-0-
10		9734 X	8929	-0-	-805	-0-	8929	2		N	-0-			-0-
11		9210 X	8621	-0-	-589	-0-	8621	2		N	-0-			-0-

QUARRY		WELL #:		B 3H	RRCID ->	256828	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7962 - 10788		
06		6630 X	4865	-0-	-1765	-0-	276	1	4589	2	N	-0-		-0-
07		7254 X	4871	-0-	-2383	-0-	278	1	4593	2	N	-0-		-0-
08		7254 X	4892	-0-	-2362	-0-	268	1	4624	2	N	-0-		-0-
09		7020 X	4182	-0-	-2838	-0-	283	1	3899	2	N	-0-		-0-
10		5363 X	3385	-0-	-1978	-0-	269	1	3116	2	N	-0-		-0-
11		4860 X	3764	-0-	-1096	-0-	291	1	3473	2	N	-0-		-0-

TEXAS STEEL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256832	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7692 - 9907		
06		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	152	1	6313	2	N	-0-		-0-
07		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	146	1	7195	2	N	-0-		-0-
08		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	158	1	6647	2	N	-0-		-0-
09		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	194	1	6015	2	N	-0-		-0-
10		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	230	1	6555	2	N	-0-		-0-
*11		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	198	1	6457	2	N	-0-		-0-

WILDLIFE A W UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256843	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	7131 - 9777		
06		11730 X	11457	-0-	-273	-0-	11457	2		N	-0-			-0-
07		12121 X	10309	-0-	-1812	-0-	10309	2		N	-0-			-0-
08		12121 X	10504	-0-	-1617	-0-	10504	2		N	-0-			-0-
09		11520 X	9739	-0-	-1781	-0-	9739	2		N	-0-			-0-
10		11842 X	9734	-0-	-2108	-0-	9734	2		N	-0-			-0-
11		11460 X	8944	-0-	-2516	-0-	8944	2		N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	256849	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7080 - 9726		
06		11010 X	8350	-0-	-2660	-0-	8350	2		N	-0-			-0-
07		11377 X	10174	-0-	-1203	-0-	10174	2		N	-0-			-0-
08		10385 X	9498	-0-	-887	-0-	9498	2		N	-0-			-0-
09		9330 X	9054	-0-	-276	-0-	9054	2		N	-0-			-0-
10		10168 X	9774	-0-	-394	-0-	9774	2		N	-0-			-0-
11		9840 X	9636	-0-	-204	-0-	9636	2		N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256857	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6950 - 9110		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARTNETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256878	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8191 - 9849		
06		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2		N	-0-			-0-
07		6696 X	5683	-0-	-1013	-0-	5683	2		N	-0-			-0-
08		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2		N	-0-			-0-
09		6840 X	6699	-0-	-141	-0-	6699	2		N	-0-			-0-
10		7068 X	6722	-0-	-346	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
11		6840 X	5969	-0-	-871	-0-	5969	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9780 X	7636	-0-	-2144	-0-	7636 2		N	-0-		-0-
07		10106 X	8106	-0-	-2000	-0-	8106 2		N	-0-		-0-
08		10106 X	7913	-0-	-2193	-0-	7913 2		N	-0-		-0-
09		9300 X	7333	-0-	-1967	-0-	7333 2		N	-0-		-0-
10		9362 X	6482	-0-	-2880	-0-	6482 2		N	-0-		-0-
*11		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864 2		N	-0-		-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010												
06		10110 X	9024	-0-	-1086	-0-	9024 2		N	-0-		-0-
07		10447 X	10094	-0-	-353	-0-	10094 2		N	-0-		-0-
08		10416 X	9554	-0-	-862	-0-	9554 2		N	-0-		-0-
09		9360 X	8838	-0-	-522	-0-	8838 2		N	-0-		-0-
10		10106 X	8074	-0-	-2032	-0-	52 1	8022 2	N	-0-		-0-
11		9780 X	7528	-0-	-2252	-0-	47 1	7481 2	N	-0-		-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025												
06		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11872 2		N	-0-		-0-
07		10881 X	8045	-0-	-2836	-0-	8045 2		N	-0-		-0-
08		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173 2		N	-0-		-0-
09		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470 2		N	-0-		-0-
10		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875 2		N	-0-		-0-
*11		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10964 2		N	-0-		-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447												
06		12510 X	11071	-0-	-1439	-0-	11071 2		N	-0-		-0-
07		12927 X	11278	-0-	-1649	-0-	11278 2		N	-0-		-0-
08		12524 X	11046	-0-	-1478	-0-	11046 2		N	-0-		-0-
09		12060 X	10538	-0-	-1522	-0-	10538 2		N	-0-		-0-
10		12028 X	10528	-0-	-1500	-0-	10528 2		N	-0-		-0-
11		11070 X	10358	-0-	-712	-0-	10358 2		N	-0-		-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261												
06		18510 X	17242	-0-	-1268	-0-	17242 2		N	-0-		-0-
07		18848 X	17568	-0-	-1280	-0-	17568 2		N	-0-		-0-
08		18569 X	17247	-0-	-1322	-0-	17247 2		N	-0-		-0-
09		17790 X	16401	-0-	-1389	-0-	16401 2		N	-0-		-0-
10		18042 X	16648	-0-	-1394	-0-	16648 2		N	-0-		-0-
11		17250 X	15705	-0-	-1545	-0-	15705 2		N	-0-		-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283												
06		9840 X	9281	-0-	-559	-0-	9281 2		N	-0-		-0-
07		10168 X	9508	-0-	-660	-0-	9508 2		N	-0-		-0-
08		9951 X	9297	-0-	-654	-0-	9297 2		N	-0-		-0-
09		9480 X	8869	-0-	-611	-0-	8869 2		N	-0-		-0-
10		9796 X	9046	-0-	-750	-0-	9046 2		N	-0-		-0-
11		9270 X	8568	-0-	-702	-0-	8568 2		N	-0-		-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658												
06		15810 X	13224	-0-	-2586	-0-	13224 2		N	-0-		-0-
07		15810 X	13721	-0-	-2089	-0-	13721 2		N	-0-		-0-
08		14911 X	13247	-0-	-1664	-0-	13247 2		N	-0-		-0-
09		14310 X	12159	-0-	-2151	-0-	12159 2		N	-0-		-0-
10		14787 X	12219	-0-	-2568	-0-	12219 2		N	-0-		-0-
11		13290 X	12670	-0-	-620	-0-	12670 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONHAM UNIT		WELL #: C 4H		RRCID -> 256944	COMPL. DATE 07/03/2010	TOTAL DEPTH 7532	PERF. 7933	- 11691			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8430 X	2276	-0-	-6154	-0-	417 1	1859 2	N	-0-		-0-
07	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	417 1	6163 2	N	-0-		-0-
08	6107 X	372	-0-	-5735	-0-	372 1		N	-0-		-0-
09	5910 X	394	-0-	-5516	-0-	394 1		N	-0-		-0-
10	6572 X	301	-0-	-6271	-0-	301 1		N	-0-		-0-
11	6360 X	29	-0-	-6331	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256971	COMPL. DATE 08/16/2010	TOTAL DEPTH 6657	PERF. 7239	- 10065			
06	15060 X	13568	-0-	-1492	-0-	13568 2		N	-0-		-0-
07	15345 X	13567	-0-	-1778	-0-	13567 2		N	-0-		-0-
08	14787 X	12886	-0-	-1901	-0-	12886 2		N	-0-		-0-
09	14040 X	12321	-0-	-1719	-0-	12321 2		N	-0-		-0-
10	14508 X	12210	-0-	-2298	-0-	12210 2		N	-0-		-0-
11	13560 X	11469	-0-	-2091	-0-	11469 2		N	-0-		-0-

COPPER CAR UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256973	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 8301	PERF. 8753	- 10789			
06	7560 X	7213	-0-	-347	-0-	195 1	7018 2	N	-0-		-0-
07	10509 X	10489	-0-	-20	-0-	93 1	10396 2	N	-0-		-0-
08	10509 X	8382	-0-	-2127	-0-	172 1	8210 2	N	-0-		-0-
09	10170 X	7008	-0-	-3162	-0-	197 1	6811 2	N	-0-		-0-
10	10478 X	4263	-0-	-6215	-0-	249 1	4014 2	N	-0-		-0-
11	10140 X	4213	-0-	-5927	-0-	214 1	3999 2	N	-0-		-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256976	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 7291	- 10213			
06	10920 X	9856	-0-	-1064	-0-	9856 2		N	-0-		-0-
07	11284 X	10295	-0-	-989	-0-	4 1	10291 2	N	-0-		-0-
08	10881 X	10607	-0-	-274	-0-	10607 2		N	-0-		-0-
09	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10403 2		N	-0-		-0-
10	10509 X	10380	-0-	-129	-0-	10380 2		N	-0-		-0-
11	10260 X	9576	-0-	-684	-0-	9576 2		N	-0-		-0-

EDGAR L HUFFMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 256978	COMPL. DATE 09/04/2010	TOTAL DEPTH 8038	PERF. 8490	- 10458			
06	6360 X	4608	-0-	-1752	-0-	4608 2		N	-0-		-0-
07	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	6550 2		N	-0-		-0-
08	6572 X	6554	-0-	-18	-0-	6554 2		N	-0-		-0-
09	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 2		N	-0-		-0-
10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 2		N	-0-		-0-
11	6330 X	6167	-0-	-163	-0-	6167 2		N	-0-		-0-

TODD UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 256988	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 7607	PERF. 7966	- 11782			
06	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	11070 2		N	-0-		-0-
07	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	9408 2		N	-0-		-0-
08	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10907 2		N	-0-		-0-
09	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11516 2		N	-0-		-0-
10	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11540 2		N	-0-		-0-
*11	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	12556 2		N	-0-		-0-

HATCHER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257013	COMPL. DATE 08/21/2010	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 7675	- 9768			
06	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	19 1	10378 2	N	-0-		-0-
07	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	183 1	8825 2	N	-0-		-0-
08	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	342 1	7891 2	N	-0-		-0-
09	10410 X	7355	-0-	-3055	-0-	330 1	7025 2	N	-0-		-0-
10	10757 X	7723	-0-	-3034	-0-	424 1	7299 2	N	-0-		-0-
11	10410 X	7157	-0-	-3253	-0-	361 1	6796 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HATCHER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257014		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 8092 - 10484		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11010 X	10254	-0-	-756	-0-	641 1	9613 2	N	-0-			-0-
07	10447 X	9878	-0-	-569	-0-	475 1	9403 2	N	-0-			-0-
08	9858 X	9797	-0-	-61	-0-	448 1	9349 2	N	-0-			-0-
09	10260 X	8780	-0-	-1480	-0-	387 1	8393 2	N	-0-			-0-
10	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	310 1	10769 2	N	-0-			-0-
11	10260 X	9647	-0-	-613	-0-	289 1	9358 2	N	-0-			-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #: 2H		RRCID -> 257017		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 6011 - 9299		
06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	422 1	4287 2	N	26			93
						29 9						
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	365 1	4019 2	N	-0-			93
08	4309 X	4159	-0-	-150	-0-	408 1	3722 2	N	26	76	1	43
						29 9						
09	4320 X	4234	-0-	-86	-0-	426 1	3808 2	N	-0-			43
10	4464 X	4366	-0-	-98	-0-	389 1	3960 2	N	15			58
						17 9						
*11	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	422 1	3934 2	N	33	6	8	85
						36 9						

EULESS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257061		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8159 - 10627		
06	11730 X	10135	-0-	-1595	-0-	183 1	9952 2	N	-0-			-0-
07	12121 X	9723	-0-	-2398	-0-	198 1	9525 2	N	-0-			-0-
08	11935 X	9845	-0-	-2090	-0-	198 1	9647 2	N	-0-			-0-
09	11550 X	9842	-0-	-1708	-0-	183 1	9659 2	N	-0-			-0-
10	11935 X	10417	-0-	-1518	-0-	189 1	10228 2	N	-0-			-0-
11	10140 X	9771	-0-	-369	-0-	175 1	9596 2	N	-0-			-0-

TRWD B UNIT		WELL #: D 10H		RRCID -> 257062		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 7641 - 9801		
06	10440 X	10071	-0-	-369	-0-	10071 2		N	-0-			-0-
07	11532 X	4339	-0-	-7193	-0-	4339 2		N	-0-			-0-
08	11532 X	6660	-0-	-4872	-0-	6660 2		N	-0-			-0-
09	11160 X	7488	-0-	-3672	-0-	7488 2		N	-0-			-0-
10	10416 X	7579	-0-	-2837	-0-	7579 2		N	-0-			-0-
11	10080 X	8084	-0-	-1996	-0-	8084 2		N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257077		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 7655 - 10987		
06	29190 X	24962	-0-	-4228	-0-	24962 2		N	-0-			-0-
07	31496 X	25572	-0-	-5924	-0-	25572 2		N	-0-			-0-
08	31496 X	24846	-0-	-6650	-0-	24846 2		N	-0-			-0-
09	30480 X	23724	-0-	-6756	-0-	23724 2		N	-0-			-0-
10	27001 X	24326	-0-	-2675	-0-	24326 2		N	-0-			-0-
11	24960 X	22935	-0-	-2025	-0-	22935 2		N	-0-			-0-

KWS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257086		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 8069 - 10887		
06	15600 X	13642	-0-	-1958	-0-	158 1	13484 2	N	-0-			-0-
07	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	18569 2		N	-0-			-0-
08	17546 X	17528	-0-	-18	-0-	17528 2		N	-0-			-0-
09	16980 X	9866	-0-	-7114	-0-	9866 2		N	-0-			-0-
10	18352 X	53	-0-	-18299	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11	17760 X	2322	-0-	-15438	-0-	351 1	1971 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GAFFORD UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 257087		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8090 - 10602	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5610 X	5312	-0-	-298	-0-	5312 2	N	-0-			-0-
07	8556 X	4330	-0-	-4226	-0-	4330 2	N	-0-			-0-
08	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225 2	N	-0-			-0-
09	8280 X	7595	-0-	-685	-0-	7595 2	N	-0-			-0-
10	8556 X	7269	-0-	-1287	-0-	7269 2	N	-0-			-0-
11	8280 X	8023	-0-	-257	-0-	8023 2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 257131		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 8027 - 10775	
06	14820 X	9780	-0-	-5040	-0-	9780 2	N	-0-			-0-
07	15314 X	14002	-0-	-1312	-0-	14002 2	N	-0-			-0-
08	15314 X	14874	-0-	-440	-0-	14874 2	N	-0-			-0-
09	14160 X	13302	-0-	-858	-0-	13302 2	N	-0-			-0-
10	14632 X	11534	-0-	-3098	-0-	11534 2	N	-0-			-0-
11	14400 X	7573	-0-	-6827	-0-	7573 2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257172		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8352 - 10858	
06	17670 X	12377	-0-	-5293	-0-	12377 2	N	-0-			-0-
07	17236 X	16925	-0-	-311	-0-	16925 2	N	-0-			-0-
08	17236 X	16696	-0-	-540	-0-	16696 2	N	-0-			-0-
09	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	16204 2	N	-0-			-0-
10	16926 X	15486	-0-	-1440	-0-	15486 2	N	-0-			-0-
11	16380 X	14824	-0-	-1556	-0-	14824 2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257224		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7908 - 9293	
06	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9023 2	N	-0-			-0-
07	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8747 2	N	-0-			-0-
08	8897 X	8435	-0-	-462	-0-	8435 2	N	-0-			-0-
09	9030 X	8106	-0-	-924	-0-	8106 2	N	-0-			-0-
10	9331 X	7708	-0-	-1623	-0-	7708 2	N	-0-			-0-
11	9030 X	7256	-0-	-1774	-0-	7256 2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 257236		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7722 - 9402	
06	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	11719 2	N	-0-			-0-
07	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592 2	N	-0-			-0-
08	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031 2	N	-0-			-0-
09	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	11879 2	N	-0-			-0-
10	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	13064 2	N	-0-			-0-
*11	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	14730 2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257262		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 6672		PERF. 7437 - 10815	
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	N	-0-			-0-
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2	N	-0-			-0-
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2	N	-0-			-0-
09	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2	N	-0-			-0-
10	3534 X	1085	-0-	-2449	-0-	1085 2	N	-0-			-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-		N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257267		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 8647 - 11039	
06	13890 X	12897	-0-	-993	-0-	12897 2	N	-0-			-0-
07	14167 X	13741	-0-	-426	-0-	13741 2	N	-0-			-0-
08	14105 X	13405	-0-	-700	-0-	13405 2	N	-0-			-0-
09	13320 X	12605	-0-	-715	-0-	12605 2	N	-0-			-0-
10	13764 X	12712	-0-	-1052	-0-	12712 2	N	-0-			-0-
11	13290 X	11680	-0-	-1610	-0-	11680 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WARREN UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	257268	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	8896 - 10232
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7620 X	6110	-0-	-1510	-0-	6110 2	N	-0-			-0-
07	7874 X	6052	-0-	-1822	-0-	6052 2	N	-0-			-0-
08	6882 X	6368	-0-	-514	-0-	6368 2	N	-0-			-0-
09	6510 X	5612	-0-	-898	-0-	5612 2	N	-0-			-0-
10	6324 X	6237	-0-	-87	-0-	6237 2	N	-0-			-0-
11	6150 X	5654	-0-	-496	-0-	5654 2	N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257270	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8701 - 12529
06	32010 X	27713	-0-	-4297	-0-	27713 2	N	-0-			-0-
07	32767 X	28107	-0-	-4660	-0-	28107 2	N	-0-			-0-
08	31961 X	27062	-0-	-4899	-0-	27062 2	N	-0-			-0-
09	29760 X	24740	-0-	-5020	-0-	24740 2	N	-0-			-0-
10	29450 X	26128	-0-	-3322	-0-	26128 2	N	-0-			-0-
11	27720 X	24074	-0-	-3646	-0-	24074 2	N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 9H		RRCID ->	257289	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6584 - 10510
06	7320 X	6543	-0-	-777	-0-	6543 2	N	-0-			-0-
07	7564 X	7318	-0-	-246	-0-	7318 2	N	-0-			-0-
08	7564 X	7197	-0-	-367	-0-	7197 2	N	-0-			-0-
09	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015 2	N	-0-			-0-
10	7316 X	6499	-0-	-817	-0-	6499 2	N	-0-			-0-
11	7080 X	7016	-0-	-64	-0-	7015 2	N	1	1	8	-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	257300	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7270 - 9279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	257393	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8096 - 10081
06	11520 X	10719	-0-	-801	-0-	10719 2	N	-0-			-0-
07	11191 X	11106	-0-	-85	-0-	11106 2	N	-0-			-0-
08	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11275 2	N	-0-			-0-
09	10710 X	10294	-0-	-416	-0-	10294 2	N	-0-			-0-
10	11098 X	9853	-0-	-1245	-0-	9853 2	N	-0-			-0-
11	10920 X	9255	-0-	-1665	-0-	9255 2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 3H		RRCID ->	257397	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8282 - 11118
06	7890 X	3670	-0-	-4220	-0-	508 1	N	3162	2	N	-0-
07	8153 X	5602	-0-	-2551	-0-	378 1	N	5224	2	N	-0-
08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	236 1	N	8072	2	N	-0-
09	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	178 1	N	9101	2	N	-0-
10	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	169 1	N	9246	2	N	-0-
11	8040 X	5057	-0-	-2983	-0-	176 1	N	4881	2	N	-0-

WILKINSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	257398	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	8339 - 11087
06	13020 X	12019	-0-	-1001	-0-	12019 2	N	-0-			-0-
07	13454 X	13008	-0-	-446	-0-	13008 2	N	-0-			-0-
08	13454 X	12404	-0-	-1050	-0-	12404 2	N	-0-			-0-
09	13020 X	11737	-0-	-1283	-0-	11737 2	N	-0-			-0-
10	13175 X	11233	-0-	-1942	-0-	11233 2	N	-0-			-0-
11	12600 X	10652	-0-	-1948	-0-	10652 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	257401	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7565 PERF. 8224 - 10978
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2070 X	364	-0-	-1706	-0-	364	1	N	-0-
07	2201 X	582	-0-	-1619	-0-	304	1	278 2	N
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	273	1	2809 2	N
09	2130 X	329	-0-	-1801	-0-	329	1	N	-0-
10	589 X	394	-0-	-195	-0-	394	1	N	-0-
11	2970 X	383	-0-	-2587	-0-	383	1	N	-0-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	257402	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6659 PERF. 7519 - 11003
06	14730 X	11657	-0-	-3073	-0-	11657	2	N	-0-
07	15221 X	12548	-0-	-2673	-0-	12548	2	N	-0-
08	15438 X	13020	-0-	-2418	-0-	13020	2	N	-0-
09	14940 X	12498	-0-	-2442	-0-	12498	2	N	-0-
10	15438 X	12398	-0-	-3040	-0-	12398	2	N	-0-
11	12600 X	11883	-0-	-717	-0-	11883	2	N	-0-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	257458	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	6665 PERF. 7366 - 10850
06	13800 X	11416	-0-	-2384	-0-	11416	2	N	-0-
07	14043 X	11662	-0-	-2381	-0-	11662	2	N	-0-
08	13144 X	12052	-0-	-1092	-0-	12052	2	N	-0-
09	11910 X	11774	-0-	-136	-0-	11774	2	N	-0-
10	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2	N	-0-
11	11670 X	11424	-0-	-246	-0-	11424	2	N	-0-

TRADITION UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257467	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6733 PERF. 7172 - 10214
06	6900 X	6138	-0-	-762	-0-	413	1	5725 2	N
07	7285 X	6114	-0-	-1171	-0-	401	1	5713 2	N
08	7285 X	6073	-0-	-1212	-0-	344	1	5659 2	N
						70	9		
09	7050 X	5566	-0-	-1484	-0-	397	1	5169 2	N
10	6448 X	5492	-0-	-956	-0-	381	1	5111 2	N
11	6150 X	5155	-0-	-995	-0-	375	1	4780 2	N

TRWD C UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	257698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6546 PERF. 7067 - 10551
06	18900 X	18089	-0-	-811	-0-	18089	2	N	-0-
07	19530 X	18511	-0-	-1019	-0-	18511	2	N	-0-
08	19530 X	18358	-0-	-1172	-0-	18358	2	N	-0-
09	18450 X	17414	-0-	-1036	-0-	17414	2	N	-0-
10	18786 X	17611	-0-	-1175	-0-	17611	2	N	-0-
11	18090 X	16446	-0-	-1644	-0-	16446	2	N	-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	257769	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7641 PERF. 8004 - 11108
06	7650 X	6138	-0-	-1512	-0-	6138	2	N	-0-
07	7843 X	6624	-0-	-1219	-0-	6624	2	N	-0-
08	7626 X	7162	-0-	-464	-0-	7162	2	N	-0-
09	7380 X	6292	-0-	-1088	-0-	6292	2	N	-0-
10	6634 X	6428	-0-	-206	-0-	6428	2	N	-0-
11	6930 X	5594	-0-	-1336	-0-	5594	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CD FINCHER UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	257832	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7771 PERF. 8209 - 10695	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	10968 2	N	-0-	-0-	
07	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127 2	N	-0-	-0-	
08	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11017 2	N	-0-	-0-	
09	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486 2	N	-0-	-0-	
10	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528 2	N	-0-	-0-	
*11	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9952 2	N	-0-	-0-	

MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 30H		RRCID ->	257833	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6895 PERF. 7295 - 10427	
06	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	193 1	10182 2	N	-0-	
07	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	196 1	11390 2	N	-0-	
08	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	199 1	11558 2	N	-0-	
09	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	186 1	11240 2	N	-0-	
10	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	183 1	11141 2	N	-0-	
*11	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	155 1	11318 2	N	-0-	

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257837	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 7711 - 12355	
06	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	20881 2	N	-0-	-0-	
07	22351 X	19222	-0-	-3129	-0-	19222 2	N	-0-	-0-	
08	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	22857 2	N	-0-	-0-	
09	21960 X	21724	-0-	-236	-0-	21724 2	N	-0-	-0-	
10	22692 X	15792	-0-	-6900	-0-	15792 2	N	-0-	-0-	
11	22110 X	2604	-0-	-19506	-0-	104 1	2500 2	N	-0-	

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	257840	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	7728 PERF. 8100 - 9616	
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447 2	N	-0-	-0-	
07	6510 X	6242	-0-	-268	-0-	6242 2	N	-0-	-0-	
08	6634 X	5842	-0-	-792	-0-	5842 2	N	-0-	-0-	
09	6450 X	5313	-0-	-1137	-0-	5313 2	N	-0-	-0-	
10	6665 X	6354	-0-	-311	-0-	6354 2	N	-0-	-0-	
11	6450 X	5398	-0-	-1052	-0-	5398 2	N	-0-	-0-	

MEACHAM		WELL #: B 25H		RRCID ->	257849	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6908 PERF. 7179 - 9685	
06	10200 X	7123	-0-	-3077	-0-	193 1	6930 2	N	-0-	
07	10540 X	8964	-0-	-1576	-0-	196 1	8768 2	N	-0-	
08	10106 X	9763	-0-	-343	-0-	199 1	9564 2	N	-0-	
09	9000 X	8781	-0-	-219	-0-	186 1	8595 2	N	-0-	
10	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	183 1	10124 2	N	-0-	
11	9450 X	8669	-0-	-781	-0-	186 1	8483 2	N	-0-	

MEACHAM		WELL #: W 15H		RRCID ->	257850	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 7504 - 11372	
06	18240 X	16808	-0-	-1432	-0-	16808 2	N	-0-	-0-	
07	18848 X	16579	-0-	-2269	-0-	16579 2	N	-0-	-0-	
08	18476 X	16900	-0-	-1576	-0-	16900 2	N	-0-	-0-	
09	17370 X	16289	-0-	-1081	-0-	16289 2	N	-0-	-0-	
10	17360 X	16620	-0-	-740	-0-	16620 2	N	-0-	-0-	
11	16800 X	15793	-0-	-1007	-0-	15793 2	N	-0-	-0-	

WEATHERBY UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	257885	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	7606 PERF. 8100 - 9820	
06	7200 X	5010	-0-	-2190	-0-	5010 2	N	-0-	-0-	
07	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769 2	N	-0-	-0-	
08	6727 X	6072	-0-	-655	-0-	6072 2	N	-0-	-0-	
09	6510 X	5227	-0-	-1283	-0-	5227 2	N	-0-	-0-	
10	7781 X	4163	-0-	-3618	-0-	4163 2	N	-0-	-0-	
11	7530 X	5938	-0-	-1592	-0-	5938 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRITT UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257886		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 7603 - 9763	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2	N	-0-		-0-
07	6851 X	6536	-0-	-315	-0-	6536	2	N	-0-		-0-
08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2	N	-0-		-0-
09	6870 X	6310	-0-	-560	-0-	6310	2	N	-0-		-0-
10	7099 X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2	N	-0-		-0-
11	6870 X	5652	-0-	-1218	-0-	5652	2	N	-0-		-0-

LYNN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257895		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 8652 - 10996	
06	14640 X	13236	-0-	-1404	-0-	13236	2	N	-0-		-0-
07	15128 X	13374	-0-	-1754	-0-	13374	2	N	-0-		-0-
08	15128 X	12833	-0-	-2295	-0-	12833	2	N	-0-		-0-
09	14010 X	11528	-0-	-2482	-0-	11528	2	N	-0-		-0-
10	14198 X	12281	-0-	-1917	-0-	12281	2	N	-0-		-0-
11	13230 X	11758	-0-	-1472	-0-	11758	2	N	-0-		-0-

LYNN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257898		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 8800 - 12018	
06	15870 X	13453	-0-	-2417	-0-	13453	2	N	-0-		-0-
07	16399 X	13390	-0-	-3009	-0-	13390	2	N	-0-		-0-
08	15717 X	13274	-0-	-2443	-0-	13274	2	N	-0-		-0-
09	14760 X	12353	-0-	-2407	-0-	12353	2	N	-0-		-0-
10	14787 X	12316	-0-	-2471	-0-	12316	2	N	-0-		-0-
11	13440 X	11962	-0-	-1478	-0-	11962	2	N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #: W 17H		RRCID -> 257941		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 7500 - 11810	
06	17940 X	16844	-0-	-1096	-0-	16844	2	N	-0-		-0-
07	18538 X	16823	-0-	-1715	-0-	16823	2	N	-0-		-0-
08	18073 X	16979	-0-	-1094	-0-	16979	2	N	-0-		-0-
09	17340 X	16233	-0-	-1107	-0-	16233	2	N	-0-		-0-
10	17515 X	16330	-0-	-1185	-0-	16330	2	N	-0-		-0-
11	16830 X	15407	-0-	-1423	-0-	15407	2	N	-0-		-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257986		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 7342 - 9680	
06	12180 X	10236	-0-	-1944	-0-	10236	2	N	-0-		-0-
07	12090 X	11235	-0-	-855	-0-	11235	2	N	-0-		-0-
08	12090 X	10769	-0-	-1321	-0-	10769	2	N	-0-		-0-
09	10920 X	10559	-0-	-361	-0-	10559	2	N	-0-		-0-
10	11222 X	10778	-0-	-444	-0-	10778	2	N	-0-		-0-
11	10860 X	10086	-0-	-774	-0-	10086	2	N	-0-		-0-

HASLET 78 GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258007		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 7808 - 10946	
06	23370 X	21595	-0-	-1775	-0-	21595	2	N	-0-		-0-
07	23715 X	22064	-0-	-1651	-0-	22064	2	N	-0-		-0-
08	23405 X	21691	-0-	-1714	-0-	21691	2	N	-0-		-0-
09	22290 X	21016	-0-	-1274	-0-	21016	2	N	-0-		-0-
10	22661 X	21577	-0-	-1084	-0-	21577	2	N	-0-		-0-
11	21600 X	20544	-0-	-1056	-0-	20544	2	N	-0-		-0-

BRITT UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 258022		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6636		PERF. 7494 - 9192	
06	6360 X	5620	-0-	-740	-0-	5620	2	N	-0-		-0-
07	6572 X	5921	-0-	-651	-0-	5921	2	N	-0-		-0-
08	6417 X	5811	-0-	-606	-0-	5811	2	N	-0-		-0-
09	5610 X	5170	-0-	-440	-0-	5170	2	N	-0-		-0-
10	5921 X	5070	-0-	-851	-0-	5070	2	N	-0-		-0-
11	5730 X	4878	-0-	-852	-0-	4878	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GAFFORD UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	258052	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7698 PERF. 8112 - 10499
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12570 X	11851	-0-	-719	-0-	11851 2		N	-0-
07	12276 X	11891	-0-	-385	-0-	11891 2		N	-0-
08	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	13954 2		N	-0-
09	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	12834 2		N	-0-
10	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	13168 2		N	-0-
11	13500 X	12366	-0-	-1134	-0-	12366 2		N	-0-

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	258069	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7799 PERF. 8254 - 11678
06	15360 X	13743	-0-	-1617	-0-	13743 2		N	-0-
07	15593 X	13838	-0-	-1755	-0-	13838 2		N	-0-
08	15314 X	13664	-0-	-1650	-0-	13664 2		N	-0-
09	13920 X	12646	-0-	-1274	-0-	12646 2		N	-0-
10	14198 X	12022	-0-	-2176	-0-	12022 2		N	-0-
11	13740 X	12718	-0-	-1022	-0-	12718 2		N	-0-

VANCE UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	258073	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7607 PERF. 7985 - 11142
06	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10206 2		N	-0-
07	11346 X	10137	-0-	-1209	-0-	10137 2		N	-0-
08	11346 X	9870	-0-	-1476	-0-	2 1	9868 2	N	-0-
09	10980 X	9396	-0-	-1584	-0-	2 1	9394 2	N	-0-
10	10540 X	9225	-0-	-1315	-0-	10 1	9215 2	N	-0-
11	10200 X	8133	-0-	-2067	-0-	41 1	8092 2	N	-0-

VANCE UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	258075	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7607 PERF. 7969 - 10903
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	169 1	4649 2	N	-0-
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	189 1	4584 2	N	-0-
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	181 1	4530 2	N	-0-
09	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	67 1	5058 2	N	-0-
10	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	101 1	4999 2	N	-0-
11	4830 X	4501	-0-	-329	-0-	106 1	4395 2	N	-0-

BRITT UNIT		WELL #: 19H		RRCID ->	258101	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6634 PERF. 7684 - 9844
06	10350 X	9180	-0-	-1170	-0-	9180 2		N	-0-
07	10323 X	9554	-0-	-769	-0-	9554 2		N	-0-
08	10292 X	9424	-0-	-868	-0-	9424 2		N	-0-
09	9540 X	8916	-0-	-624	-0-	8916 2		N	-0-
10	9858 X	9171	-0-	-687	-0-	9171 2		N	-0-
11	9240 X	8883	-0-	-357	-0-	8883 2		N	-0-

COTTEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258104	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	6466 PERF. 6897 - 9197
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	258108	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	7744 PERF. 8230 - 11334
06	15630 X	11857	-0-	-3773	-0-	11857 2		N	-0-
07	15531 X	12810	-0-	-2721	-0-	12810 2		N	-0-
08	15159 X	13567	-0-	-1592	-0-	13567 2		N	-0-
09	14670 X	12899	-0-	-1771	-0-	12899 2		N	-0-
10	12803 X	12234	-0-	-569	-0-	12234 2		N	-0-
11	13140 X	11802	-0-	-1338	-0-	11802 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 258122		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 8355 - 10807		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12930 X	8451	-0-	-4479	-0-	8451	2	N	-0-			-0-
07	13361 X	5167	-0-	-8194	-0-	5167	2	N	-0-			-0-
08	11439 X	6953	-0-	-4486	-0-	6953	2	N	-0-			-0-
09	11070 X	10701	-0-	-369	-0-	10701	2	N	-0-			-0-
10	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2	N	-0-			-0-
*11	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2	N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 258156		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 7619		PERF. 7974 - 10336		
06	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2	N	-0-			-0-
07	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2	N	-0-			-0-
08	15934 X	14902	-0-	-1032	-0-	14902	2	N	-0-			-0-
09	15420 X	12756	-0-	-2664	-0-	12756	2	N	-0-			-0-
10	15934 X	15817	-0-	-117	-0-	15817	2	N	-0-			-0-
11	15420 X	15373	-0-	-47	-0-	15373	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 258168		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8098 - 11195		
06	14190 X	12463	-0-	-1727	-0-	145	1	12318 2	N	-0-		-0-
07	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	4	1	17350 2	N	-0-		-0-
08	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	4	1	16797 2	N	-0-		-0-
09	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2	N	-0-			-0-
10	17360 X	15776	-0-	-1584	-0-	15776	2	N	-0-			-0-
11	16800 X	13607	-0-	-3193	-0-	2	1	13605 2	N	-0-		-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258169		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8029 - 10115		
06	12000 X	11786	-0-	-214	-0-	11786	2	N	-0-			-0-
07	12400 X	11836	-0-	-564	-0-	11836	2	N	-0-			-0-
08	12307 X	11663	-0-	-644	-0-	11663	2	N	-0-			-0-
09	11790 X	10565	-0-	-1225	-0-	10565	2	N	-0-			-0-
10	12183 X	10925	-0-	-1258	-0-	10925	2	N	-0-			-0-
11	11790 X	10190	-0-	-1600	-0-	10190	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 258176		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 8122 - 10634		
06	5520 X	1134	-0-	-4386	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	980	-0-	-4724	-0-	980	2	N	-0-			-0-
08	5704 X	2034	-0-	-3670	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	4008	-0-	-42	-0-	4008	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	2845	-0-	-69	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
11	1980 X	457	-0-	-1523	-0-	457	2	N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258187		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 8308 - 12192		
06	9990 X	7133	-0-	-2857	-0-	386	1	6747 2	N	-0-		-0-
07	8711 X	3052	-0-	-5659	-0-	422	1	2630 2	N	-0-		-0-
08	9145 X	141	-0-	-9004	-0-	141	1	N	-0-			-0-
09	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-	N	N	N	-0-			-0-
10	9145 X	45	-0-	-9100	-0-	45	1	N	-0-			-0-
11	7140 X	292	-0-	-6848	-0-	292	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 258193		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 8287 - 11390		
06	14250 X	13905	-0-	-345	-0-	13905	2	N	-0-			-0-
07	14725 X	14136	-0-	-589	-0-	14136	2	N	-0-			-0-
08	14725 X	13648	-0-	-1077	-0-	13648	2	N	-0-			-0-
09	14250 X	6910	-0-	-7340	-0-	6910	2	N	-0-			-0-
10	14725 X	12505	-0-	-2220	-0-	12505	2	N	-0-			-0-
11	13920 X	12572	-0-	-1348	-0-	12572	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SUE BARNETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258207	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8614 - 9780				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	258262	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7962 - 10354				
06	12750 X	10990	-0-	-1760	-0-	10990	2			N	-0-				-0-
07	12865 X	11054	-0-	-1811	-0-	11054	2			N	-0-				-0-
08	12369 X	10855	-0-	-1514	-0-	10855	2			N	-0-				-0-
09	11520 X	10292	-0-	-1228	-0-	10292	2			N	-0-				-0-
10	11594 X	10666	-0-	-928	-0-	10666	2			N	-0-				-0-
11	10980 X	9846	-0-	-1134	-0-	9846	2			N	-0-				-0-
HBB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	258274	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7147	PERF. 7480 - 10068				
06	14910 X	14620	-0-	-290	-0-	14620	2			N	-0-				-0-
07	16399 X	12268	-0-	-4131	-0-	10	1	12258	2	N	-0-				-0-
08	16399 X	14478	-0-	-1921	-0-	14478	2			N	-0-				-0-
09	15870 X	8430	-0-	-7440	-0-	8430	2			N	-0-				-0-
10	15717 X	12929	-0-	-2788	-0-	14	1	12915	2	N	-0-				-0-
11	14610 X	13758	-0-	-852	-0-	13758	2			N	-0-				-0-
MT BIRDIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258277	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7471 - 13425				
06	23010 X	20399	-0-	-2611	-0-	20399	2			N	-0-				-0-
07	23436 X	20325	-0-	-3111	-0-	20325	2			N	-0-				-0-
08	23188 X	20039	-0-	-3149	-0-	20039	2			N	-0-				-0-
09	21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	18552	2			N	-0-				-0-
10	21855 X	18054	-0-	-3801	-0-	18054	2			N	-0-				-0-
11	20400 X	17374	-0-	-3026	-0-	17374	2			N	-0-				-0-
BONHAM UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	258331	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 7869 - 10493				
06	13890 X	9712	-0-	-4178	-0-	110	1	9602	2	N	-0-				-0-
07	14353 X	11875	-0-	-2478	-0-	144	1	11731	2	N	-0-				-0-
08	12896 X	11205	-0-	-1691	-0-	64	1	11141	2	N	-0-				-0-
09	12330 X	10994	-0-	-1336	-0-	49	1	10945	2	N	-0-				-0-
10	12741 X	10596	-0-	-2145	-0-	123	1	10473	2	N	-0-				-0-
11	11490 X	9686	-0-	-1804	-0-	47	1	9639	2	N	-0-				-0-
KNAPP F UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258334	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 8384 - 11970				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HRS JIMENEZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	258337	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8379 - 11367				
06	21330 X	19336	-0-	-1994	-0-	19336	2			N	-0-				-0-
07	21421 X	17827	-0-	-3594	-0-	17827	2			N	-0-				-0-
08	21297 X	17436	-0-	-3861	-0-	17436	2			N	-0-				-0-
09	20610 X	19176	-0-	-1434	-0-	19176	2			N	-0-				-0-
10	20739 X	19859	-0-	-880	-0-	19859	2			N	-0-				-0-
11	19350 X	18833	-0-	-517	-0-	18833	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KNAPP E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258338		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	21330 X	15746	-0-	-5584	-0-	15746 2	N	-0-	-0-
07	22041 X	3137	-0-	-18904	-0-	43 1 3094 2	N	-0-	-0-
08	18848 X	7315	-0-	-11533	-0-	237 1 7078 2	N	-0-	-0-
09	17040 X	11904	-0-	-5136	-0-	100 1 11804 2	N	-0-	-0-
10	16275 X	12674	-0-	-3601	-0-	129 1 12545 2	N	-0-	-0-
11	15750 X	8889	-0-	-6861	-0-	65 1 8824 2	N	-0-	-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 258341		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653	
06	5070 X	2764	-0-	-2306	-0-	2764 2	N	-0-	-0-
07	5239 X	846	-0-	-4393	-0-	846 2	N	-0-	-0-
08	5239 X	4226	-0-	-1013	-0-	4226 2	N	-0-	-0-
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2	N	-0-	-0-
10	2883 X	716	-0-	-2167	-0-	716 2	N	-0-	-0-
11	4080 X	1740	-0-	-2340	-0-	1740 2	N	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 258357		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695	
06	9210 X	8960	-0-	-250	-0-	8960 2	N	-0-	-0-
07	9517 X	9272	-0-	-245	-0-	9272 2	N	-0-	-0-
08	9424 X	8777	-0-	-647	-0-	8777 2	N	-0-	-0-
09	8970 X	8076	-0-	-894	-0-	8076 2	N	-0-	-0-
10	9269 X	8122	-0-	-1147	-0-	8122 2	N	-0-	-0-
11	8970 X	7318	-0-	-1652	-0-	7318 2	N	-0-	-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258368		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682	
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	288 1 5092 2	Y	-0-	16
07	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	301 1 5398 2	Y	-0-	16
08	5518 X	1968	-0-	-3550	-0-	260 1 1620 2	Y	80	96 1 -0-
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	287 1 5157 2	Y	-0-	-0-
10	5580 X	5342	-0-	-238	-0-	300 1 5042 2	Y	-0-	-0-
11	5400 X	3922	-0-	-1478	-0-	272 1 3650 2	Y	-0-	-0-

HOWETH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 258369		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822	
06	10080 X	9383	-0-	-697	-0-	9383 2	N	-0-	-0-
07	10323 X	9291	-0-	-1032	-0-	9291 2	N	-0-	-0-
08	10323 X	9050	-0-	-1273	-0-	9050 2	N	-0-	-0-
09	9990 X	8528	-0-	-1462	-0-	8528 2	N	-0-	-0-
10	9765 X	9084	-0-	-681	-0-	9084 2	N	-0-	-0-
11	9390 X	8855	-0-	-535	-0-	8855 2	N	-0-	-0-

HOWETH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258381		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760	
06	8520 X	8131	-0-	-389	-0-	8131 2	N	-0-	-0-
07	8804 X	7874	-0-	-930	-0-	7874 2	N	-0-	-0-
08	8804 X	7324	-0-	-1480	-0-	7324 2	N	-0-	-0-
09	8130 X	6804	-0-	-1326	-0-	6804 2	N	-0-	-0-
10	8401 X	6818	-0-	-1583	-0-	6818 2	N	-0-	-0-
11	8130 X	6240	-0-	-1890	-0-	6240 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 4H		RRCID -> 258386		COMPL. DATE 11/30/2010			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	9510 X	8907	-0-	-603	-0-	8907 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	9827 X	8969	-0-	-858	-0-	8969 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	9827 X	9007	-0-	-820	-0-	9007 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	9300 X	8629	-0-	-671	-0-	8629 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	9610 X	8553	-0-	-1057	-0-	8553 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	8910 X	7860	-0-	-1050	-0-	7860 2	Y	-0-	-0-	-0-	

RAFTER J UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 258393		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453		
06	18450 X	15468	-0-	-2982	-0-	15468 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	18042 X	15431	-0-	-2611	-0-	15431 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	17205 X	13684	-0-	-3521	-0-	13684 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	15930 X	15567	-0-	-363	-0-	15567 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	15996 X	14325	-0-	-1671	-0-	14325 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	15480 X	13736	-0-	-1744	-0-	13736 2	N	-0-	-0-	-0-	

OK CORRAL A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258395		COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017		
06	4770 X	4113	-0-	-657	-0-	268 1	3845 2	N	-0-	-0-	
07	6014 X	5300	-0-	-714	-0-	240 1	5060 2	N	-0-	-0-	
08	6014 X	5473	-0-	-541	-0-	244 1	5229 2	N	-0-	-0-	
09	5820 X	5152	-0-	-668	-0-	227 1	4925 2	N	-0-	-0-	
10	5456 X	5423	-0-	-33	-0-	244 1	5179 2	N	-0-	-0-	
11	5310 X	3993	-0-	-1317	-0-	209 1	3784 2	N	-0-	-0-	

GAFFORD UNIT		WELL #: D 3H		RRCID -> 258396		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560		
06	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	12288 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	12586 X	12132	-0-	-454	-0-	12132 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	13392 X	10684	-0-	-2708	-0-	10684 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	12960 X	10656	-0-	-2304	-0-	10656 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	13392 X	10424	-0-	-2968	-0-	10424 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	12300 X	9587	-0-	-2713	-0-	9587 2	N	-0-	-0-	-0-	

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258397		COMPL. DATE 01/15/2011			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403		
06	8850 X	6815	-0-	-2035	-0-	6815 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	8432 X	6545	-0-	-1887	-0-	6545 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7998 X	6471	-0-	-1527	-0-	6471 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7350 X	7224	-0-	-126	-0-	7224 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7316 X	5004	-0-	-2312	-0-	5004 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6810 X	5847	-0-	-963	-0-	5847 2	N	-0-	-0-	-0-	

RAFTER J UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 258399		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036		
06	10500 X	10417	-0-	-83	-0-	10417 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	11253 X	9782	-0-	-1471	-0-	9782 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	11253 X	10017	-0-	-1236	-0-	10017 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	10890 X	9022	-0-	-1868	-0-	9022 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	10757 X	9484	-0-	-1273	-0-	9484 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10410 X	9024	-0-	-1386	-0-	9024 2	N	-0-	-0-	-0-	

MT ACE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258407		COMPL. DATE 02/15/2011			TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810		
06	18990 X	16657	-0-	-2333	-0-	232 1	16425 2	N	-0-	-0-	
07	19623 X	16728	-0-	-2895	-0-	281 1	16447 2	N	-0-	-0-	
08	18290 X	16475	-0-	-1815	-0-	287 1	16188 2	N	-0-	-0-	
09	17700 X	14859	-0-	-2841	-0-	179 1	14680 2	N	-0-	-0-	
10	18290 X	13878	-0-	-4412	-0-	231 1	13647 2	N	-0-	-0-	
11	16650 X	14725	-0-	-1925	-0-	210 1	14515 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
GAFFORD UNIT		WELL #:	D 12H	RRCID ->	258411	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7996 - 10182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9845 X	9845	-0-	-0-	9845 2	N	-0-		-0-
07		12524 X	8877	-0-	-3647	8877 2	N	-0-		-0-
08		12524 X	9730	-0-	-2794	9730 2	N	-0-		-0-
09		12120 X	9637	-0-	-2483	9637 2	N	-0-		-0-
10		11470 X	9909	-0-	-1561	9909 2	N	-0-		-0-
11		9840 X	9276	-0-	-564	9276 2	N	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	258423	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 7700 - 10844
06		10860 X	9734	-0-	-1126	9734 2	N	-0-		-0-
07		10726 X	9832	-0-	-894	9832 2	N	-0-		-0-
08		10726 X	9609	-0-	-1117	9609 2	N	-0-		-0-
09		10320 X	9063	-0-	-1257	9063 2	N	-0-		-0-
10		10292 X	9620	-0-	-672	9620 2	N	-0-		-0-
11		9720 X	9055	-0-	-665	9055 2	N	-0-		-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	258432	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	8291	PERF. 8749 - 11684
06		13650 X	12586	-0-	-1064	12586 2	N	-0-		-0-
07		13640 X	12808	-0-	-832	12808 2	N	-0-		-0-
08		13144 X	12287	-0-	-857	12287 2	N	-0-		-0-
09		12600 X	11916	-0-	-684	11916 2	N	-0-		-0-
10		13020 X	11992	-0-	-1028	11992 2	N	-0-		-0-
11		12600 X	11508	-0-	-1092	11508 2	N	-0-		-0-

TNGC UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	258517	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 7452 - 12817
06		42180 X	38641	-0-	-3539	1030 1	37611 2	N	-0-	-0-
07		43586 X	38426	-0-	-5160	1070 1	37356 2	N	-0-	-0-
08		43586 X	34604	-0-	-8982	974 1	33630 2	N	-0-	-0-
09		41400 X	35360	-0-	-6040	1269 1	34091 2	N	-0-	-0-
10		41385 X	35325	-0-	-6060	1198 1	34127 2	N	-0-	-0-
11		38640 X	32954	-0-	-5686	1147 1	31807 2	N	-0-	-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:	C 3H	RRCID ->	258619	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 8779 - 14066
06		36630 X	30396	-0-	-6234	810 1	29586 2	N	-0-	-0-
07		36363 X	31288	-0-	-5075	871 1	30417 2	N	-0-	-0-
08		34813 X	30196	-0-	-4617	850 1	29346 2	N	-0-	-0-
09		33690 X	28782	-0-	-4908	1033 1	27749 2	N	-0-	-0-
10		32643 X	28761	-0-	-3882	975 1	27786 2	N	-0-	-0-
11		30390 X	27007	-0-	-3383	940 1	26067 2	N	-0-	-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	258620	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8828 - 10512
06		10020 X	9131	-0-	-889	9131 2	N	-0-		-0-
07		10424 X	10424	-0-	-0-	10424 2	N	-0-		-0-
08		10354 X	8253	-0-	-2101	8253 2	N	-0-		-0-
09		9570 X	9310	-0-	-260	9310 2	N	-0-		-0-
10		10416 X	9670	-0-	-746	9670 2	N	-0-		-0-
11		10080 X	8276	-0-	-1804	8276 2	N	-0-		-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	258636	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7230 - 12270
06		21630 X	20214	-0-	-1416	20214 2	N	-0-		-0-
07		21793 X	20587	-0-	-1206	20587 2	N	-0-		-0-
08		21607 X	20342	-0-	-1265	20342 2	N	-0-		-0-
09		20730 X	19330	-0-	-1400	19330 2	N	-0-		-0-
10		21266 X	19326	-0-	-1940	19326 2	N	-0-		-0-
11		20220 X	18157	-0-	-2063	18157 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HYLES		WELL #: 4H		RRCID -> 258743		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 6786 - 9292		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5700 X	5120	-0-	-580	-0-	184 1	4936 2	Y	-0-			59
07	6138 X	6130	-0-	-8	-0-	225 1	5905 2	Y	-0-			59
08	6138 X	6135	-0-	-3	-0-	232 1	5903 2	Y	-0-			59
09	5940 X	5665	-0-	-275	-0-	224 1	5418 2	Y	21	65 1		15
						23 9						
10	6138 X	5752	-0-	-386	-0-	231 1	5521 2	Y	-0-			15
11	5940 X	5663	-0-	-277	-0-	225 1	5438 2	Y	-0-			15

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 258883		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 7875 - 10617		
06	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478 2		N	-0-			-0-
07	9455 X	6990	-0-	-2465	-0-	6990 2		N	-0-			-0-
08	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12371 2		N	-0-			-0-
09	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	11976 2		N	-0-			-0-
10	11222 X	11137	-0-	-85	-0-	11137 2		N	-0-			-0-
*11	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	11036 2		N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258947		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 6883		PERF. 7370 - 11148		
06	11190 X	7894	-0-	-3296	-0-	332 1	7562 2	N	-0-			-0-
07	11563 X	3462	-0-	-8101	-0-	340 1	3122 2	N	-0-			-0-
08	11563 X	5993	-0-	-5570	-0-	342 1	5651 2	N	-0-			-0-
09	11010 X	1619	-0-	-9391	-0-	337 1	1282 2	N	-0-			-0-
10	8153 X	5547	-0-	-2606	-0-	303 1	5244 2	N	-0-			-0-
*11	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	320 1	12240 2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258948		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 6871		PERF. 7310 - 10888		
06	540 X	351	-0-	-189	-0-	351 1		N	-0-			-0-
07	558 X	309	-0-	-249	-0-	309 1		N	-0-			-0-
08	558 X	304	-0-	-254	-0-	304 1		N	-0-			-0-
09	510 X	326	-0-	-184	-0-	326 1		N	-0-			-0-
10	403 X	284	-0-	-119	-0-	284 1		N	-0-			-0-
*11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	428 1	2782 2	N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258960		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 7799 - 10059		
06	12390 X	11345	-0-	-1045	-0-	11345 2		N	-0-			-0-
07	12803 X	11660	-0-	-1143	-0-	11660 2		N	-0-			-0-
08	12586 X	11663	-0-	-923	-0-	11663 2		N	-0-			-0-
09	11880 X	10648	-0-	-1232	-0-	10648 2		N	-0-			-0-
10	11997 X	10179	-0-	-1818	-0-	10179 2		N	-0-			-0-
11	11340 X	11101	-0-	-239	-0-	11101 2		N	-0-			-0-

WESCO A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258966		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 7421 - 12491		
06	32310 X	28847	-0-	-3463	-0-	28847 2		N	-0-			-0-
07	32271 X	29667	-0-	-2604	-0-	29667 2		N	-0-			-0-
08	32271 X	29279	-0-	-2992	-0-	29279 2		N	-0-			-0-
09	30660 X	27682	-0-	-2978	-0-	27682 2		N	-0-			-0-
10	30845 X	28348	-0-	-2497	-0-	28348 2		N	-0-			-0-
11	28860 X	26398	-0-	-2462	-0-	26398 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MIRA VISTA UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	258990	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7619 - 15285
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	37950 X	30529	-0-	-7421	-0-	814	1 29715 2	N	-0-		-0-
07	39215 X	30838	-0-	-8377	-0-	858	1 29980 2	N	-0-		-0-
08	39215 X	29574	-0-	-9641	-0-	832	1 28742 2	N	-0-		-0-
09	32820 X	28960	-0-	-3860	-0-	1039	1 27921 2	N	-0-		-0-
10	32860 X	29769	-0-	-3091	-0-	1009	1 28760 2	N	-0-		-0-
11	30540 X	29822	-0-	-718	-0-	1038	1 28784 2	N	-0-		-0-

D LOVE UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	258995	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7996 - 10336
06	3900 X	1316	-0-	-2584	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		-0-
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-		-0-
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-		-0-
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-		-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		-0-

LEWIS UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	258996	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8184 - 10220
06	9870 X	8884	-0-	-986	-0-	8884	2	N	-0-		-0-
07	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2	N	-0-		-0-
08	9776 X	-0-	-0-	-9776	-0-			N	-0-		-0-
09	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2	N	-0-		-0-
10	9920 X	8472	-0-	-1448	-0-	8472	2	N	-0-		-0-
11	9600 X	9109	-0-	-491	-0-	9109	2	N	-0-		-0-

LEWIS UNIT		WELL #: B 9H		RRCID ->	258998	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8129 - 9287
06	4800 X	3956	-0-	-844	-0-	3956	2	N	-0-		-0-
07	5859 X	4869	-0-	-990	-0-	4869	2	N	-0-		-0-
08	5859 X	5234	-0-	-625	-0-	5234	2	N	-0-		-0-
09	5670 X	5133	-0-	-537	-0-	5133	2	N	-0-		-0-
10	5394 X	3539	-0-	-1855	-0-	3539	2	N	-0-		-0-
11	5070 X	2536	-0-	-2534	-0-	2536	2	N	-0-		-0-

DWG UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258999	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8738 - 12902
06	36630 X	32897	-0-	-3733	-0-	183	1 32714 2	N	-0-		-0-
07	35867 X	35705	-0-	-162	-0-	200	1 35505 2	N	-0-		-0-
08	38781 X	37291	-0-	-1490	-0-	200	1 37091 2	N	-0-		-0-
09	37530 X	33227	-0-	-4303	-0-	224	1 33003 2	N	-0-		-0-
10	38781 X	33297	-0-	-5484	-0-	212	1 33085 2	N	-0-		-0-
11	36090 X	30823	-0-	-5267	-0-	146	1 30677 2	N	-0-		-0-

DWG UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	259000	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8733 - 14625
06	7680 X	972	-0-	-6708	-0-	676	1 296 2	N	-0-		-0-
07	7936 X	798	-0-	-7138	-0-	798	1	N	-0-		-0-
08	7936 X	825	-0-	-7111	-0-	825	1	N	-0-		-0-
09	4920 X	824	-0-	-4096	-0-	824	1	N	-0-		-0-
10	992 X	837	-0-	-155	-0-	837	1	N	-0-		-0-
11	960 X	804	-0-	-156	-0-	804	1	N	-0-		-0-

WESCO A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	259029	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7518 - 9926
06	24690 X	22057	-0-	-2633	-0-	22057	2	N	-0-		-0-
07	25513 X	22065	-0-	-3448	-0-	22065	2	N	-0-		-0-
08	25327 X	22012	-0-	-3315	-0-	22012	2	N	-0-		-0-
09	23730 X	20836	-0-	-2894	-0-	20836	2	N	-0-		-0-
10	23684 X	21037	-0-	-2647	-0-	21037	2	N	-0-		-0-
11	22050 X	19434	-0-	-2616	-0-	19434	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRWD III		WELL #:		3H	RRCID ->	259031	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7407 -	8643
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6630 X	6238	-0-	-392	-0-	6238	2	N	-0-			-0-	
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2	N	-0-			-0-	
08	6665 X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2	N	-0-			-0-	
09	6240 X	6062	-0-	-178	-0-	6062	2	N	-0-			-0-	
10	6727 X	5497	-0-	-1230	-0-	5497	2	N	-0-			-0-	
11	6510 X	5213	-0-	-1297	-0-	5213	2	N	-0-			-0-	

PAGE STREET D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259033	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7516 -	10152
06	29310 X	24047	-0-	-5263	-0-	24047	2	N	-0-			-0-	
07	29450 X	24025	-0-	-5425	-0-	24025	2	N	-0-			-0-	
08	27063 X	23130	-0-	-3933	-0-	23130	2	N	-0-			-0-	
09	25230 X	21709	-0-	-3521	-0-	21709	2	N	-0-			-0-	
10	25668 X	22126	-0-	-3542	-0-	22126	2	N	-0-			-0-	
11	24060 X	20829	-0-	-3231	-0-	20829	2	N	-0-			-0-	

WESCO B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259034	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7685 -	11656
06	17760 X	15376	-0-	-2384	-0-	15376	2	N	-0-			-0-	
07	17980 X	15459	-0-	-2521	-0-	15459	2	N	-0-			-0-	
08	17267 X	15201	-0-	-2066	-0-	15201	2	N	-0-			-0-	
09	16440 X	14999	-0-	-1441	-0-	14999	2	N	-0-			-0-	
10	16523 X	15527	-0-	-996	-0-	15527	2	N	-0-			-0-	
11	15390 X	14454	-0-	-936	-0-	14454	2	N	-0-			-0-	

FOREST PARK B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259038	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7440 -	9564
06	8760 X	7268	-0-	-1492	-0-	718	1	6550	2	N	-0-	-0-	
07	8370 X	6920	-0-	-1450	-0-	624	1	6296	2	N	-0-	-0-	
08	8091 X	6402	-0-	-1689	-0-	849	1	5553	2	N	-0-	-0-	
09	7830 X	5814	-0-	-2016	-0-	739	1	5075	2	N	-0-	-0-	
10	7502 X	6387	-0-	-1115	-0-	897	1	5490	2	N	-0-	-0-	
11	7260 X	6274	-0-	-986	-0-	789	1	5485	2	N	-0-	-0-	

OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 5H	RRCID ->	259040	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7919 -	10205
06	5130 X	4473	-0-	-657	-0-	4473	2	N	-0-			-0-	
07	5301 X	4875	-0-	-426	-0-	4875	2	N	-0-			-0-	
08	5301 X	2546	-0-	-2755	-0-	2546	2	N	-0-			-0-	
09	4950 X	2533	-0-	-2417	-0-	2533	2	N	-0-			-0-	
10	5115 X	2949	-0-	-2166	-0-	2949	2	N	-0-			-0-	
11	4710 X	2217	-0-	-2493	-0-	2217	2	N	-0-			-0-	

SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259043	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7056 -	9678
06	22410 X	21919	-0-	-491	-0-	21919	2	N	-0-			-0-	
07	23157 X	21895	-0-	-1262	-0-	21895	2	N	-0-			-0-	
08	22754 X	22044	-0-	-710	-0-	22044	2	N	-0-			-0-	
09	22020 X	21104	-0-	-916	-0-	21104	2	N	-0-			-0-	
10	22754 X	19307	-0-	-3447	-0-	19307	2	N	-0-			-0-	
11	21930 X	19350	-0-	-2580	-0-	19350	2	N	-0-			-0-	

SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259046	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	7723 -	10345
06	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2	N	-0-			-0-	
07	17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2	N	-0-			-0-	
08	16461 X	16361	-0-	-100	-0-	16361	2	N	-0-			-0-	
09	15930 X	15538	-0-	-392	-0-	15538	2	N	-0-			-0-	
10	16461 X	15411	-0-	-1050	-0-	15411	2	N	-0-			-0-	
11	15930 X	14313	-0-	-1617	-0-	14313	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OLE GIESER UNIT		WELL #: D 6H		RRCID -> 259080		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8160 X	5342	-0-	-2818	-0-	5342 2	N	-0-		-0-
07	8153 X	4819	-0-	-3334	-0-	4819 2	N	-0-		-0-
08	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10548 2	N	-0-		-0-
09	6630 X	6590	-0-	-40	-0-	6590 2	N	-0-		-0-
10	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039 2	N	-0-		-0-
11	10200 X	6021	-0-	-4179	-0-	6021 2	N	-0-		-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 259094		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572		
06	11190 X	1128	-0-	-10062	-0-	284 1	N	-0-		-0-
07	10106 X	295	-0-	-9811	-0-	295 1	N	-0-		-0-
08	8029 X	270	-0-	-7759	-0-	270 1	N	-0-		-0-
09	7770 X	3826	-0-	-3944	-0-	179 1	N	-0-	3647 2	-0-
10	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	87 1	N	-0-	8732 2	-0-
*11	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10864 2	N	-0-		-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 259095		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958		
06	13560 X	10456	-0-	-3104	-0-	10456 2	N	-0-		-0-
07	13547 X	12118	-0-	-1429	-0-	12118 2	N	-0-		-0-
08	12741 X	8352	-0-	-4389	-0-	8352 2	N	-0-		-0-
09	10470 X	10209	-0-	-261	-0-	10209 2	N	-0-		-0-
10	12121 X	11390	-0-	-731	-0-	11390 2	N	-0-		-0-
11	11730 X	11206	-0-	-524	-0-	11206 2	N	-0-		-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 259096		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769		
06	14100 X	10863	-0-	-3237	-0-	10863 2	N	-0-		-0-
07	14570 X	10065	-0-	-4505	-0-	10065 2	N	-0-		-0-
08	14570 X	5966	-0-	-8604	-0-	5966 2	N	-0-		-0-
09	13140 X	6488	-0-	-6652	-0-	106 1	N	-0-	6382 2	-0-
10	11222 X	8133	-0-	-3089	-0-	161 1	N	-0-	7972 2	-0-
11	10860 X	2856	-0-	-8004	-0-	252 1	N	-0-	2604 2	-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259113		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216		
06	13980 X	12423	-0-	-1557	-0-	204 1	N	-0-	12219 2	-0-
07	13981 X	12249	-0-	-1732	-0-	220 1	N	-0-	12029 2	-0-
08	13206 X	12215	-0-	-991	-0-	226 1	N	-0-	11989 2	-0-
09	12720 X	11130	-0-	-1590	-0-	213 1	N	-0-	10917 2	-0-
10	12834 X	11203	-0-	-1631	-0-	335 1	N	-0-	10868 2	-0-
11	12420 X	10541	-0-	-1879	-0-	355 1	N	-0-	10186 2	-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259116		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014		
06	6870 X	6323	-0-	-547	-0-	6323 2	N	-0-		-0-
07	7099 X	6329	-0-	-770	-0-	6329 2	N	-0-		-0-
08	7099 X	5807	-0-	-1292	-0-	5807 2	N	-0-		-0-
09	6810 X	6693	-0-	-117	-0-	6693 2	N	-0-		-0-
10	6634 X	6547	-0-	-87	-0-	6547 2	N	-0-		-0-
11	6330 X	6268	-0-	-62	-0-	6268 2	N	-0-		-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259122		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688		
06	15300 X	13131	-0-	-2169	-0-	13131 2	N	-0-		-0-
07	15810 X	13124	-0-	-2686	-0-	13124 2	N	-0-		-0-
08	15159 X	7472	-0-	-7687	-0-	7472 2	N	-0-		-0-
09	13500 X	13270	-0-	-230	-0-	13270 2	N	-0-		-0-
10	13578 X	13411	-0-	-167	-0-	13411 2	N	-0-		-0-
11	13140 X	12346	-0-	-794	-0-	12346 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREDDIE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259124		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10590 X	9001	-0-	-1589	-0-	9001 2		N	-0-			-0-
07	10943 X	7052	-0-	-3891	-0-	7052 2		N	-0-			-0-
08	10943 X	10041	-0-	-902	-0-	10041 2		N	-0-			-0-
09	10320 X	9125	-0-	-1195	-0-	9125 2		N	-0-			-0-
10	10664 X	8949	-0-	-1715	-0-	8949 2		N	-0-			-0-
11	9720 X	8440	-0-	-1280	-0-	8440 2		N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259137		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411				
06	7530 X	6399	-0-	-1131	-0-	6399 2		N	-0-			-0-
07	9269 X	7028	-0-	-2241	-0-	7028 2		N	-0-			-0-
08	9269 X	7156	-0-	-2113	-0-	7156 2		N	-0-			-0-
09	8970 X	6531	-0-	-2439	-0-	6531 2		N	-0-			-0-
10	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338 2		N	-0-			-0-
11	6930 X	6645	-0-	-285	-0-	6645 2		N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 259138		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436				
06	6930 X	4694	-0-	-2236	-0-	4694 3		N	-0-			44
07	7161 X	5330	-0-	-1831	-0-	5330 3		N	-0-			44
08	7161 X	7088	-0-	-73	-0-	7088 3		N	-0-			44
09	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 3		N	-0-			44
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 3		N	-0-			44
11	6870 X	6075	-0-	-795	-0-	6075 3		N	-0-			44

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 259139		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711				
06	10080 X	7456	-0-	-2624	-0-	7456 3		N	-0-			23
07	10416 X	8640	-0-	-1776	-0-	8640 3		N	-0-			23
08	9889 X	5868	-0-	-4021	-0-	5868 3		N	-0-			23
09	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352 3		N	-0-			23
10	8649 X	7614	-0-	-1035	-0-	7614 3		N	-0-			23
*11	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9644 3		N	-0-			23

FOREST PARK A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259161		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936				
06	14880 X	12661	-0-	-2219	-0-	12661 2		N	-0-			-0-
07	15500 X	12870	-0-	-2630	-0-	12870 2		N	-0-			-0-
08	15500 X	12393	-0-	-3107	-0-	12393 2		N	-0-			-0-
09	15000 X	12229	-0-	-2771	-0-	12229 2		N	-0-			-0-
10	14074 X	12223	-0-	-1851	-0-	12223 2		N	-0-			-0-
11	12660 X	11053	-0-	-1607	-0-	11053 2		N	-0-			-0-

LOWERY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259164		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807				
06	14580 X	11450	-0-	-3130	-0-	11450 2		N	-0-			-0-
07	14260 X	13259	-0-	-1001	-0-	13259 2		N	-0-			-0-
08	14167 X	11922	-0-	-2245	-0-	11922 2		N	-0-			-0-
09	13020 X	10772	-0-	-2248	-0-	10772 2		N	-0-			-0-
10	13268 X	11558	-0-	-1710	-0-	11558 2		N	-0-			-0-
11	12840 X	9040	-0-	-3800	-0-	9040 2		N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259165		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647				
06	16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	16506 2		N	-0-			-0-
07	17174 X	16094	-0-	-1080	-0-	16094 2		N	-0-			-0-
08	17174 X	15569	-0-	-1605	-0-	15569 2		N	-0-			-0-
09	16620 X	14668	-0-	-1952	-0-	14668 2		N	-0-			-0-
10	17112 X	14964	-0-	-2148	-0-	14964 2		N	-0-			-0-
11	16500 X	14155	-0-	-2345	-0-	14155 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259168	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7260 -	9882
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	21000 X	18328	-0-	-2672	-0-	18328 2	N	-0-			-0-		
07	21700 X	17871	-0-	-3829	-0-	17871 2	N	-0-			-0-		
08	21700 X	17971	-0-	-3729	-0-	17971 2	N	-0-			-0-		
09	20010 X	17303	-0-	-2707	-0-	17303 2	N	-0-			-0-		
10	20646 X	18414	-0-	-2232	-0-	18414 2	N	-0-			-0-		
11	18330 X	17210	-0-	-1120	-0-	17210 2	N	-0-			-0-		

LOWERY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259197	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8158 -	10794
06	6600 X	6230	-0-	-370	-0-	6230 2	N	-0-			-0-		
07	6820 X	5985	-0-	-835	-0-	5985 2	N	-0-			-0-		
08	6820 X	5433	-0-	-1387	-0-	5433 2	N	-0-			-0-		
09	6570 X	3990	-0-	-2580	-0-	3990 2	N	-0-			-0-		
10	6789 X	4028	-0-	-2761	-0-	4028 2	N	-0-			-0-		
11	6240 X	4613	-0-	-1627	-0-	4613 2	N	-0-			-0-		

GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259208	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8866 -	11002
06	6540 X	6262	-0-	-278	-0-	6262 3	N	-0-			-0-		
07	6758 X	4762	-0-	-1996	-0-	4762 3	N	-0-			-0-		
08	6324 X	4432	-0-	-1892	-0-	4432 3	N	-0-			-0-		
09	6270 X	4545	-0-	-1725	-0-	4545 3	N	-0-			-0-		
10	6479 X	4657	-0-	-1822	-0-	4657 3	N	-0-			-0-		
11	6270 X	2551	-0-	-3719	-0-	2551 3	N	-0-			-0-		

REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259209	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8155 -	12115
06	19950 X	16085	-0-	-3865	-0-	16085 2	N	-0-			-0-		
07	17794 X	15256	-0-	-2538	-0-	15256 2	N	-0-			-0-		
08	17794 X	13556	-0-	-4238	-0-	13556 2	N	-0-			-0-		
09	17220 X	15303	-0-	-1917	-0-	15303 2	N	-0-			-0-		
10	16616 X	14085	-0-	-2531	-0-	14085 2	N	-0-			-0-		
11	16080 X	14509	-0-	-1571	-0-	14509 2	N	-0-			-0-		

GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259210	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8871 -	10631
06	7740 X	7687	-0-	-53	-0-	7687 3	N	-0-			-0-		
07	7998 X	7549	-0-	-449	-0-	7549 3	N	-0-			-0-		
08	8091 X	7111	-0-	-980	-0-	7111 3	N	-0-			-0-		
09	7830 X	6711	-0-	-1119	-0-	6711 3	N	-0-			-0-		
10	8091 X	7691	-0-	-400	-0-	7691 3	N	-0-			-0-		
11	7680 X	7013	-0-	-667	-0-	7013 3	N	-0-			-0-		

MFG		WELL #:		2H	RRCID ->	259213	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	8033 -	9345
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	648 1	3553 2	N	-0-		-0-		
07	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	703 1	5124 2	N	-0-		-0-		
08	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	663 1	5379 2	N	-0-		-0-		
09	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	659 1	5191 2	N	-0-		-0-		
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	710 1	3182 2	N	-0-		-0-		
*11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	667 1	3656 2	N	-0-		-0-		

WILDLIFE A NE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259214	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7167 -	9439
06	14580 X	12451	-0-	-2129	-0-	12451 2		N	-0-		-0-		
07	15066 X	12723	-0-	-2343	-0-	12723 2		N	-0-		-0-		
08	14973 X	12262	-0-	-2711	-0-	12262 2		N	-0-		-0-		
09	14040 X	11086	-0-	-2954	-0-	11086 2		N	-0-		-0-		
10	13609 X	10790	-0-	-2819	-0-	10790 2		N	-0-		-0-		
11	12450 X	10784	-0-	-1666	-0-	10784 2		N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
POYNOR UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259215	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8042 - 10378	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9480 X	9036	-0-	-444	-0-	9036	2		N	-0-			-0-
07	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2		N	-0-			-0-
08	9362 X	9004	-0-	-358	-0-	9004	2		N	-0-			-0-
09	9060 X	8090	-0-	-970	-0-	8090	2		N	-0-			-0-
10	9548 X	8361	-0-	-1187	-0-	8361	2		N	-0-			-0-
11	9240 X	8330	-0-	-910	-0-	8330	2		N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #:		8H	RRCID ->	259216	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	7114 - 9736	
06	12000 X	11252	-0-	-748	-0-	11252	2		N	-0-			-0-
07	12214 X	11187	-0-	-1027	-0-	11187	2		N	-0-			-0-
08	11966 X	10967	-0-	-999	-0-	10967	2		N	-0-			-0-
09	11580 X	11368	-0-	-212	-0-	11368	2		N	-0-			-0-
10	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2		N	-0-			-0-
*11	13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2		N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #:		18H	RRCID ->	259217	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6978 - 10062	
06	10980 X	8901	-0-	-2079	-0-	8901	2		N	-0-			-0-
07	11346 X	9703	-0-	-1643	-0-	9703	2		N	-0-			-0-
08	11346 X	9486	-0-	-1860	-0-	9486	2		N	-0-			-0-
09	10620 X	9091	-0-	-1529	-0-	9091	2		N	-0-			-0-
10	10416 X	8644	-0-	-1772	-0-	8644	2		N	-0-			-0-
11	9390 X	7195	-0-	-2195	-0-	7195	2		N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	259219	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7693 - 10859	
06	11520 X	10342	-0-	-1178	-0-	10342	2		N	-0-			-0-
07	11811 X	10904	-0-	-907	-0-	10904	2		N	-0-			-0-
08	11222 X	10696	-0-	-526	-0-	10696	2		N	-0-			-0-
09	10860 X	10243	-0-	-617	-0-	10243	2		N	-0-			-0-
10	11222 X	10631	-0-	-591	-0-	10631	2		N	-0-			-0-
11	10560 X	10326	-0-	-234	-0-	10326	2		N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259287	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7865 - 9249	
06	10230 X	8214	-0-	-2016	-0-	8214	2		N	-0-			-0-
07	10571 X	8643	-0-	-1928	-0-	8643	2		N	-0-			-0-
08	10571 X	9211	-0-	-1360	-0-	9211	2		N	-0-			-0-
09	9420 X	8704	-0-	-716	-0-	8704	2		N	-0-			-0-
10	9362 X	8232	-0-	-1130	-0-	8232	2		N	-0-			-0-
11	8910 X	7854	-0-	-1056	-0-	7854	2		N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259288	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	10731 - 12411	
06	23100 X	20425	-0-	-2675	-0-	20425	2		N	-0-			-0-
07	22258 X	19980	-0-	-2278	-0-	19980	2		N	-0-			-0-
08	22134 X	19710	-0-	-2424	-0-	19710	2		N	-0-			-0-
09	20700 X	18170	-0-	-2530	-0-	18170	2		N	-0-			-0-
10	21111 X	18716	-0-	-2395	-0-	18716	2		N	-0-			-0-
11	20430 X	17674	-0-	-2756	-0-	17674	2		N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259289	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	8619 - 11507	
06	14670 X	12767	-0-	-1903	-0-	12767	2		N	-0-			-0-
07	14880 X	13340	-0-	-1540	-0-	13340	2		N	-0-			-0-
08	14880 X	13689	-0-	-1191	-0-	13689	2		N	-0-			-0-
09	13560 X	12526	-0-	-1034	-0-	12526	2		N	-0-			-0-
10	14012 X	12532	-0-	-1480	-0-	12532	2		N	-0-			-0-
11	13260 X	12053	-0-	-1207	-0-	12053	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRANTS		WELL #: 9H		RRCID -> 259328		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18600 X	16755	-0-	-1845	-0-	16755 2	N	-0-			-0-
07	19189 X	17338	-0-	-1851	-0-	17338 2	N	-0-			-0-
08	18910 X	17827	-0-	-1083	-0-	17827 2	N	-0-			-0-
09	18300 X	16474	-0-	-1826	-0-	16474 2	N	-0-			-0-
10	18910 X	16510	-0-	-2400	-0-	16510 2	N	-0-			-0-
11	17250 X	15752	-0-	-1498	-0-	15752 2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 259329		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012		
06	13290 X	11231	-0-	-2059	-0-	11231 2	N	-0-			-0-
07	13361 X	12381	-0-	-980	-0-	12381 2	N	-0-			-0-
08	13361 X	10424	-0-	-2937	-0-	10424 2	N	-0-			-0-
09	12510 X	11383	-0-	-1127	-0-	11383 2	N	-0-			-0-
10	12524 X	11722	-0-	-802	-0-	11722 2	N	-0-			-0-
11	11970 X	11852	-0-	-118	-0-	11852 2	N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #: 10H		RRCID -> 259330		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731		
06	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	11394 2	N	-0-			-0-
07	10726 X	10283	-0-	-443	-0-	10283 2	N	-0-			-0-
08	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914 2	N	-0-			-0-
09	11400 X	9217	-0-	-2183	-0-	9217 2	N	-0-			-0-
10	11780 X	9311	-0-	-2469	-0-	9311 2	N	-0-			-0-
11	11400 X	9332	-0-	-2068	-0-	9332 2	N	-0-			-0-

WEST FORK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259431		COMPL. DATE 04/30/2011			TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259		
06	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683 2	N	-0-			-0-
07	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 2	N	-0-			-0-
08	6603 X	5773	-0-	-830	-0-	5773 2	N	-0-			-0-
09	6690 X	6126	-0-	-564	-0-	6126 2	N	-0-			-0-
10	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999 2	N	-0-			-0-
11	6690 X	6623	-0-	-67	-0-	6623 2	N	-0-			-0-

LINDA VISTA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259499		COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296		
06	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	218 1	6925 2	N	-0-		86
07	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	202 1	6830 2	N	-0-		86
08	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	192 1	6552 2	N	104	190 1	-0-
						114 9					
09	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	186 1	6046 2	N	-0-		-0-
10	6014 X	5686	-0-	-328	-0-	190 1	5496 2	N	-0-		-0-
11	5820 X	4594	-0-	-1226	-0-	197 1	4397 2	N	-0-		-0-

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259796		COMPL. DATE 07/26/2011			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877		
06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629 2		N	-0-		-0-
07	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856 2		N	-0-		-0-
08	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374 2		N	-0-		-0-
09	8640 X	7065	-0-	-1575	-0-	7065 2		N	-0-		-0-
10	8928 X	6263	-0-	-2665	-0-	6263 2		N	-0-		-0-
11	8640 X	4259	-0-	-4381	-0-	4259 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
YMCA		WELL #: B 6H		RRCID -> 259809		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 7286 - 8720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11640 X	7668	-0-	-3972	-0-	7668 2		N	-0-			-0-
07	11904 X	11412	-0-	-492	-0-	11412 2		N	-0-			-0-
08	11780 X	11433	-0-	-347	-0-	11433 2		N	-0-			-0-
09	11310 X	10826	-0-	-484	-0-	10826 2		N	-0-			-0-
10	11687 X	10661	-0-	-1026	-0-	10661 2		N	-0-			-0-
11	11070 X	10480	-0-	-590	-0-	10480 2		N	-0-			-0-

YMCA		WELL #: B 7H		RRCID -> 259811		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 3714		PERF. 7356 - 8832		
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	139 1	4491 2	N	-0-			-0-
07	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	87 1	5736 2	N	-0-			-0-
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	65 1	3941 2	N	-0-			-0-
09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	46 1	4286 2	N	-0-			-0-
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	41 1	3977 2	N	-0-			-0-
*11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	65 1	4204 2	N	-0-			-0-

YMCA		WELL #: B 9H		RRCID -> 259917		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7245 - 8679		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YMCA		WELL #: B 8H		RRCID -> 259921		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7479 - 9035		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 259931		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 7160 - 10444		
06	13470 X	10482	-0-	-2988	-0-	10482 2		N	-0-			-0-
07	13268 X	10271	-0-	-2997	-0-	10271 2		N	-0-			-0-
08	13268 X	9717	-0-	-3551	-0-	9717 2		N	-0-			-0-
09	12360 X	11348	-0-	-1012	-0-	11348 2		N	-0-			-0-
10	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11872 2		N	-0-			-0-
*11	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016 2		N	-0-			-0-

BONHAM UNIT		WELL #: C 6H		RRCID -> 259978		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7889 - 10354		
06	8220 X	7087	-0-	-1133	-0-	7087 2		N	-0-			-0-
07	8308 X	7283	-0-	-1025	-0-	7283 2		N	-0-			-0-
08	7905 X	6907	-0-	-998	-0-	6907 2		N	-0-			-0-
09	7530 X	4996	-0-	-2534	-0-	4996 2		N	-0-			-0-
10	7626 X	4835	-0-	-2791	-0-	4835 2		N	-0-			-0-
*11	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	229 1	7064 2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260063		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8279		PERF. 8674 - 13134		
06	36030 X	32998	-0-	-3032	-0-	32998 2		N	-0-			-0-
07	35030 X	33490	-0-	-1540	-0-	33490 2		N	-0-			-0-
08	35030 X	32746	-0-	-2284	-0-	32746 2		N	-0-			-0-
09	33900 X	30699	-0-	-3201	-0-	30699 2		N	-0-			-0-
10	34844 X	30967	-0-	-3877	-0-	30967 2		N	-0-			-0-
11	33000 X	28971	-0-	-4029	-0-	28971 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRWD MARINE QUEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260078	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	6847 PERF. 7224 - 11232	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	500 1	8113 2	N	-0-	-0-
07	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	530 1	8746 2	N	-0-	-0-
08	8897 X	8431	-0-	-466	-0-	505 1	7926 2	N	-0-	-0-
09	8610 X	8477	-0-	-133	-0-	418 1	8059 2	N	-0-	-0-
10	9269 X	8446	-0-	-823	-0-	479 1	7967 2	N	-0-	-0-
*11	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	315 1	10321 2	N	-0-	-0-

BRANTS		WELL #: 11H		RRCID ->	260193	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	6105 PERF. 7344 - 9966	
06	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411 2		N	-0-	-0-
07	9610 X	9283	-0-	-327	-0-	9283 2		N	-0-	-0-
08	9734 X	9241	-0-	-493	-0-	9241 2		N	-0-	-0-
09	9420 X	8706	-0-	-714	-0-	8706 2		N	-0-	-0-
10	9734 X	8995	-0-	-739	-0-	8995 2		N	-0-	-0-
11	9420 X	8841	-0-	-579	-0-	8841 2		N	-0-	-0-

TRAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	260195	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	7965 PERF. 8366 - 11102	
06	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	14238 2		N	-0-	-0-
07	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	13225 2		N	-0-	-0-
08	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	13347 2		N	-0-	-0-
09	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	11879 2		N	-0-	-0-
10	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10989 2		N	-0-	-0-
*11	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619 2		N	-0-	-0-

TRAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	260202	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7939 PERF. 8437 - 11170	
06	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825 2		N	-0-	-0-
07	8246 X	8119	-0-	-127	-0-	8119 2		N	-0-	-0-
08	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529 2		N	-0-	-0-
09	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7990 2		N	-0-	-0-
10	8246 X	8141	-0-	-105	-0-	8141 2		N	-0-	-0-
11	7980 X	7708	-0-	-272	-0-	7708 2		N	-0-	-0-

FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	260203	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7624 PERF. 8627 - 11213	
06	16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	16705 2		N	-0-	-0-
07	16306 X	12914	-0-	-3392	-0-	12914 2		N	-0-	-0-
08	16306 X	13970	-0-	-2336	-0-	13970 2		N	-0-	-0-
09	16710 X	9176	-0-	-7534	-0-	9176 2		N	-0-	-0-
10	17267 X	13731	-0-	-3536	-0-	13731 2		N	-0-	-0-
11	16710 X	7480	-0-	-9230	-0-	7480 2		N	-0-	-0-

MB A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260206	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7262 PERF. 7851 - 10551	
06	22920 X	18714	-0-	-4206	-0-	496 1	18218 2	N	-0-	-0-
07	22506 X	17598	-0-	-4908	-0-	472 1	17126 2	N	-0-	-0-
08	22506 X	17969	-0-	-4537	-0-	461 1	17508 2	N	-0-	-0-
09	20100 X	16616	-0-	-3484	-0-	428 1	16188 2	N	-0-	-0-
10	20770 X	16154	-0-	-4616	-0-	404 1	15750 2	N	-0-	-0-
11	18720 X	15917	-0-	-2803	-0-	493 1	15424 2	N	-0-	-0-

MB A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260210	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7270 PERF. 7912 - 10598	
06	29430 X	23971	-0-	-5459	-0-	635 1	23336 2	N	-0-	-0-
07	30411 X	23540	-0-	-6871	-0-	632 1	22908 2	N	-0-	-0-
08	30411 X	24669	-0-	-5742	-0-	633 1	24036 2	N	-0-	-0-
09	24450 X	22641	-0-	-1809	-0-	584 1	22057 2	N	-0-	-0-
10	25265 X	21482	-0-	-3783	-0-	537 1	20945 2	N	-0-	-0-
11	23970 X	21620	-0-	-2350	-0-	669 1	20951 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MB B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260213	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7767 - 10613	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	40674	X	40674	-0-	-0-	-0-	1077	1	39597	2	N	-0-	-0-
07	43625	X	43625	-0-	-0-	-0-	1170	1	42455	2	N	-0-	-0-
08	42148	X	42148	-0-	-0-	-0-	1081	1	41067	2	N	-0-	-0-
09	40680	X	39575	-0-	-1105	-0-	1020	1	38555	2	N	-0-	-0-
10	43276	X	39151	-0-	-4125	-0-	979	1	38172	2	N	-0-	-0-
11	41880	X	38831	-0-	-3049	-0-	1202	1	37629	2	N	-0-	-0-

WINDRUSH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260214	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7253 - 9749	
06	10050	X	9676	-0-	-374	-0-	9676	3			Y	-0-	-0-
07	10385	X	9957	-0-	-428	-0-	9957	3			Y	-0-	-0-
08	10261	X	9872	-0-	-389	-0-	9788	3	84	9	Y	76	76 1
09	9840	X	9377	-0-	-463	-0-	9377	3			Y	-0-	-0-
10	10013	X	9404	-0-	-609	-0-	9404	3			Y	-0-	-0-
11	9690	X	7782	-0-	-1908	-0-	7782	3			Y	-0-	-0-

SMITH UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	260227	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7866 - 12256	
06	12930	X	12056	-0-	-874	-0-	12056	2			N	-0-	-0-
07	13361	X	13084	-0-	-277	-0-	13084	2			N	-0-	-0-
08	13361	X	10682	-0-	-2679	-0-	10682	2			N	-0-	-0-
09	12810	X	8242	-0-	-4568	-0-	8242	2			N	-0-	-0-
10	13082	X	12689	-0-	-393	-0-	12689	2			N	-0-	-0-
11	12660	X	12015	-0-	-645	-0-	12015	2			N	-0-	-0-

ROWAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260300	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	7392 - 10604	
06	10740	X	10358	-0-	-382	-0-	10219	3	139	9	Y	126	126 1
07	11067	X	10478	-0-	-589	-0-	10478	3			Y	-0-	-0-
08	10974	X	10407	-0-	-567	-0-	10407	3			Y	-0-	-0-
09	10500	X	9880	-0-	-620	-0-	9880	3			Y	-0-	-0-
10	10695	X	9921	-0-	-774	-0-	9921	3			Y	-0-	-0-
11	10350	X	9639	-0-	-711	-0-	9639	3			Y	-0-	-0-

PRIME RAIL UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260302	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	8199 - 12057	
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	460	1	7163	2	N	-0-	-0-
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	441	1	7140	2	N	-0-	-0-
08	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	474	1	7418	2	N	-0-	-0-
09	7800	X	5325	-0-	-2475	-0-	477	1	4848	2	N	-0-	-0-
10	8060	X	7397	-0-	-663	-0-	496	1	6901	2	N	-0-	-0-
11	7650	X	7404	-0-	-246	-0-	511	1	6893	2	N	-0-	-0-

SMITH UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	260370	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7961 - 11649	
06	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	18084	2			N	-0-	-0-
07	16740	X	14574	-0-	-2166	-0-	14574	2			N	-0-	-0-
08	16740	X	16447	-0-	-293	-0-	16447	2			N	-0-	-0-
09	18090	X	15794	-0-	-2296	-0-	15794	2			N	-0-	-0-
10	18693	X	15796	-0-	-2897	-0-	15796	2			N	-0-	-0-
11	18090	X	14999	-0-	-3091	-0-	14999	2			N	-0-	-0-

ROSEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260416	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7690 - 10482	
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-	-0-
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-	-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	-0-
09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-	-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAFAEL UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 260498		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17880 X	16391	-0-	-1489	-0-	16391	2		N	-0-	-0-	
07	18135 X	16305	-0-	-1830	-0-	16305	2		N	-0-	-0-	
08	18135 X	16133	-0-	-2002	-0-	16133	2		N	-0-	-0-	
09	16470 X	15132	-0-	-1338	-0-	15132	2		N	-0-	-0-	
10	16926 X	15221	-0-	-1705	-0-	15221	2		N	-0-	-0-	
11	16380 X	668	-0-	-15712	-0-	180	1	488 2	N	-0-	-0-	

RAFAEL UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 260500		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312				
06	17730 X	15004	-0-	-2726	-0-	15004	2		N	-0-	-0-	
07	18321 X	12925	-0-	-5396	-0-	12925	2		N	-0-	-0-	
08	18321 X	13971	-0-	-4350	-0-	13971	2		N	-0-	-0-	
09	16530 X	10090	-0-	-6440	-0-	10090	2		N	-0-	-0-	
10	15500 X	13583	-0-	-1917	-0-	13583	2		N	-0-	-0-	
11	15000 X	12099	-0-	-2901	-0-	8	1	12091 2	N	-0-	-0-	

LITOGRAFIA		WELL #: B 4H		RRCID -> 260503		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238				
06	17340 X	15710	-0-	-1630	-0-	15710	2		N	-0-	-0-	
07	17515 X	16012	-0-	-1503	-0-	16012	2		N	-0-	-0-	
08	16523 X	15962	-0-	-561	-0-	15962	2		N	-0-	-0-	
09	15720 X	15402	-0-	-318	-0-	15402	2		N	-0-	-0-	
10	16244 X	15451	-0-	-793	-0-	15451	2		N	-0-	-0-	
*11	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2		N	-0-	-0-	

ROSEN		WELL #: 6H		RRCID -> 260533		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043				
06	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2		N	-0-	-0-	
07	9052 X	9040	-0-	-12	-0-	9040	2		N	-0-	-0-	
08	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2		N	-0-	-0-	
09	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2		N	-0-	-0-	
10	9207 X	9065	-0-	-142	-0-	9065	2		N	-0-	-0-	
11	9240 X	8716	-0-	-524	-0-	8716	2		N	-0-	-0-	

DIXON UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 260555		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792				
06	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2		N	-0-	-0-	
07	9951 X	7654	-0-	-2297	-0-	7654	2		N	-0-	-0-	
08	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2		N	-0-	-0-	
09	9810 X	9276	-0-	-534	-0-	9276	2		N	-0-	-0-	
10	10137 X	7032	-0-	-3105	-0-	7032	2		N	-0-	-0-	
11	9810 X	8142	-0-	-1668	-0-	8142	2		N	-0-	-0-	

RAFAEL UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 260582		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369				
06	12540 X	12343	-0-	-197	-0-	12343	2		N	-0-	-0-	
07	13981 X	12386	-0-	-1595	-0-	12386	2		N	-0-	-0-	
08	13981 X	11392	-0-	-2589	-0-	11392	2		N	-0-	-0-	
09	13530 X	11063	-0-	-2467	-0-	11063	2		N	-0-	-0-	
10	12741 X	11326	-0-	-1415	-0-	11326	2		N	-0-	-0-	
11	12330 X	8284	-0-	-4046	-0-	8284	2		N	-0-	-0-	

DIXON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 260623		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000				
06	6150 X	3899	-0-	-2251	-0-	3899	2		N	-0-	-0-	
07	6355 X	5126	-0-	-1229	-0-	5126	2		N	-0-	-0-	
08	6355 X	6254	-0-	-101	-0-	6254	2		N	-0-	-0-	
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		N	-0-	-0-	
10	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-	-0-	
11	6060 X	5460	-0-	-600	-0-	5460	2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DIXON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260635	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 8005 - 9765	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2	N	-0-		-0-	
07	6417 X	4564	-0-	-1853	-0-	4564	2	N	-0-		-0-	
08	6944 X	5821	-0-	-1123	-0-	5821	2	N	-0-		-0-	
09	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2	N	-0-		-0-	
10	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2	N	-0-		-0-	
*11	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2	N	-0-		-0-	

TWU B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260639	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7804 - 11362	
06	17370 X	14152	-0-	-3218	-0-	14152	2	N	-0-		-0-	
07	17050 X	15656	-0-	-1394	-0-	15656	2	N	-0-		-0-	
08	16926 X	14823	-0-	-2103	-0-	14823	2	N	-0-		-0-	
09	15450 X	14147	-0-	-1303	-0-	14147	2	N	-0-		-0-	
10	15965 X	13916	-0-	-2049	-0-	13916	2	N	-0-		-0-	
11	15150 X	13342	-0-	-1808	-0-	13342	2	N	-0-		-0-	

TWU A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260643	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7512 - 9357	
06	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	393	1	16399	2	N	-0-	
07	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	420	1	16166	2	N	-0-	
08	18879 X	12165	-0-	-6714	-0-	554	1	11611	2	N	-0-	
09	18270 X	8788	-0-	-9482	-0-	539	1	8249	2	N	-0-	
10	18879 X	11040	-0-	-7839	-0-	518	1	10522	2	N	-0-	
11	16800 X	12153	-0-	-4647	-0-	431	1	11722	2	N	-0-	

FREDDIE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260646	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 11066 - 12382	
06	8940 X	6615	-0-	-2325	-0-	6615	2	N	-0-		-0-	
07	6975 X	5782	-0-	-1193	-0-	5782	2	N	-0-		-0-	
08	6975 X	6274	-0-	-701	-0-	6274	2	N	-0-		-0-	
09	6630 X	6409	-0-	-221	-0-	6409	2	N	-0-		-0-	
10	6851 X	4606	-0-	-2245	-0-	4606	2	N	-0-		-0-	
11	6630 X	678	-0-	-5952	-0-	678	2	N	-0-		-0-	

TUBBS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	260689	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 8151 - 9535	
06	8910 X	5269	-0-	-3641	-0-	507	1	4762	2	N	-0-	
07	9207 X	8401	-0-	-806	-0-	421	1	7980	2	N	-0-	
08	9207 X	2532	-0-	-6675	-0-	268	1	2264	2	N	-0-	
09	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2	N	-0-		-0-	
10	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	85	1	10197	2	N	-0-	
*11	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2	N	-0-		-0-	

MOLAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260695	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 8175 - 11991	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MOLAR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260696	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 8158 - 11262	
06	10410 X	7631	-0-	-2779	-0-	404	1	7227	2	N	-0-	
07	10509 X	7234	-0-	-3275	-0-	452	1	6782	2	N	-0-	
08	10075 X	6806	-0-	-3269	-0-	486	1	6320	2	N	-0-	
09	9720 X	8287	-0-	-1433	-0-	471	1	7816	2	N	-0-	
10	9703 X	8117	-0-	-1586	-0-	900	1	7217	2	N	-0-	
*11	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	865	1	7235	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 260698		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 8172 - 10684	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	245 1	12304 2	N	-0-	-0-	-0-
07	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	254 1	12812 2	N	-0-	-0-	-0-
08	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	245 1	12354 2	N	-0-	-0-	-0-
09	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	234 1	9949 2	N	-0-	-0-	-0-
10	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	243 1	16368 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	16920 X	16920	-0-	-0-	-0-	35 1	16885 2	N	-0-	-0-	-0-

TUBBS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260712		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8306 - 9690	
06	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	4590 X	197	-0-	-4393	-0-	197 1		N	-0-	-0-	-0-
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TUBBS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260738		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8219 - 9703	
06	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	281 1	6138 2	N	-0-	-0-	-0-
07	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	10658 2		N	-0-	-0-	-0-
08	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592 2		N	-0-	-0-	-0-
09	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8869 2		N	-0-	-0-	-0-
10	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285 2		N	-0-	-0-	-0-

HUFFMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260765		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 7059		PERF. 7599 - 10777	
06	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	15346 2		N	-0-	-0-	-0-
07	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	16051 2		N	-0-	-0-	-0-
08	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	15723 2		N	-0-	-0-	-0-
09	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	15130 2		N	-0-	-0-	-0-
10	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	15425 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	14381 2		N	-0-	-0-	-0-

DUNCAN UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 260925		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 8122 - 10258	
06	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	322 1	8907 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	23 1	11092 2	N	-0-	-0-	-0-
08	9548 X	7932	-0-	-1616	-0-	63 1	7869 2	N	-0-	-0-	-0-
09	9240 X	7662	-0-	-1578	-0-	7662 2		N	-0-	-0-	-0-
10	11129 X	6772	-0-	-4357	-0-	6772 2		N	-0-	-0-	-0-
11	10770 X	9022	-0-	-1748	-0-	3 1	9019 2	N	-0-	-0-	-0-

DIXON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260929		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8050 - 9810	
06	9630 X	9053	-0-	-577	-0-	9053 2		N	-0-	-0-	-0-
07	9641 X	8867	-0-	-774	-0-	8867 2		N	-0-	-0-	-0-
08	9238 X	8711	-0-	-527	-0-	8711 2		N	-0-	-0-	-0-
09	9060 X	8059	-0-	-1001	-0-	8059 2		N	-0-	-0-	-0-
10	9362 X	8250	-0-	-1112	-0-	8250 2		N	-0-	-0-	-0-
11	9060 X	7923	-0-	-1137	-0-	7923 2		N	-0-	-0-	-0-

RAFTER J UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 261004		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 8214 - 13271	
06	20190 X	17418	-0-	-2772	-0-	17418 2		N	-0-	-0-	-0-
07	20863 X	16937	-0-	-3926	-0-	16937 2		N	-0-	-0-	-0-
08	20863 X	17537	-0-	-3326	-0-	17537 2		N	-0-	-0-	-0-
09	19200 X	16103	-0-	-3097	-0-	16103 2		N	-0-	-0-	-0-
10	18600 X	17449	-0-	-1151	-0-	17449 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	18342 2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		13890 X	12118	-0-	-1772	-0-	12118 2		N	-0-		-0-
07		14353 X	9604	-0-	-4749	-0-	9604 2		N	-0-		-0-
08		14136 X	13769	-0-	-367	-0-	13769 2		N	-0-		-0-
09		13470 X	12623	-0-	-847	-0-	12623 2		N	-0-		-0-
10		13051 X	12579	-0-	-472	-0-	12579 2		N	-0-		-0-
11		13320 X	11969	-0-	-1351	-0-	11969 2		N	-0-		-0-
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745												
06		14460 X	11584	-0-	-2876	-0-	11584 2		N	-0-		-0-
07		14570 X	12998	-0-	-1572	-0-	12998 2		N	-0-		-0-
08		14570 X	13112	-0-	-1458	-0-	13112 2		N	-0-		-0-
09		14100 X	12542	-0-	-1558	-0-	12542 2		N	-0-		-0-
10		13361 X	11848	-0-	-1513	-0-	11848 2		N	-0-		-0-
11		12690 X	11712	-0-	-978	-0-	11712 2		N	-0-		-0-
COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824												
06		16950 X	11093	-0-	-5857	-0-	34 1	11059 2	N	-0-		-0-
07		16647 X	13623	-0-	-3024	-0-	4 1	13619 2	N	-0-		-0-
08		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	16784 2		N	-0-		-0-
09		14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	14864 2		N	-0-		-0-
10		15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15717 2		N	-0-		-0-
*11		16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	16295 2		N	-0-		-0-
COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756												
06		13020 X	12887	-0-	-133	-0-	12887 2		N	-0-		-0-
07		13330 X	12131	-0-	-1199	-0-	12131 2		N	-0-		-0-
08		12617 X	11459	-0-	-1158	-0-	11459 2		N	-0-		-0-
09		12900 X	10955	-0-	-1945	-0-	10955 2		N	-0-		-0-
10		13330 X	10978	-0-	-2352	-0-	10978 2		N	-0-		-0-
11		12900 X	10366	-0-	-2534	-0-	10366 2		N	-0-		-0-
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473												
06		20790 X	19705	-0-	-1085	-0-	19705 2		N	-0-		-0-
07		21483 X	19680	-0-	-1803	-0-	19680 2		N	-0-		-0-
08		21483 X	19138	-0-	-2345	-0-	19138 2		N	-0-		-0-
09		20310 X	17537	-0-	-2773	-0-	17537 2		N	-0-		-0-
10		20987 X	17369	-0-	-3618	-0-	17369 2		N	-0-		-0-
11		19710 X	17700	-0-	-2010	-0-	17700 2		N	-0-		-0-
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610												
06		12210 X	10430	-0-	-1780	-0-	10430 2		N	-0-		-0-
07		12617 X	11518	-0-	-1099	-0-	11518 2		N	-0-		-0-
08		12617 X	10387	-0-	-2230	-0-	10387 2		N	-0-		-0-
09		10440 X	9113	-0-	-1327	-0-	9113 2		N	-0-		-0-
10		11532 X	8680	-0-	-2852	-0-	8680 2		N	-0-		-0-
11		11160 X	9785	-0-	-1375	-0-	9785 2		N	-0-		-0-
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
10		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
*11		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	261277	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7637 PERF. 8580 - 11844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	21930 X	18057	-0-	-3873	-0-	18057 2	N	-0-		-0-
07	21700 X	17943	-0-	-3757	-0-	17943 2	N	-0-		-0-
08	20832 X	7877	-0-	-12955	-0-	7877 2	N	-0-		-0-
09	19440 X	12893	-0-	-6547	-0-	12893 2	N	-0-		-0-
10	19313 X	11357	-0-	-7956	-0-	11357 2	N	-0-		-0-
11	18060 X	11168	-0-	-6892	-0-	11168 2	N	-0-		-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	261282	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7684 PERF. 9411 - 11216	
06	5910 X	3091	-0-	-2819	-0-	279 1	N	-0-		-0-
07	6107 X	339	-0-	-5768	-0-	339 1	N	-0-		-0-
08	6107 X	5331	-0-	-776	-0-	299 1	N	-0-		-0-
09	5490 X	806	-0-	-4684	-0-	294 1	N	-0-		-0-
10	5301 X	2248	-0-	-3053	-0-	428 1	N	-0-		-0-
11	5160 X	3298	-0-	-1862	-0-	335 1	N	-0-		-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	261283	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7649 PERF. 9652 - 11457	
06	9120 X	6660	-0-	-2460	-0-	6660 2	N	-0-		-0-
07	8122 X	7489	-0-	-633	-0-	7489 2	N	-0-		-0-
08	7874 X	7255	-0-	-619	-0-	7255 2	N	-0-		-0-
09	7530 X	6795	-0-	-735	-0-	6795 2	N	-0-		-0-
10	7502 X	6745	-0-	-757	-0-	6745 2	N	-0-		-0-
11	7260 X	6453	-0-	-807	-0-	6453 2	N	-0-		-0-

WADSWORTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261287	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7657 PERF. 8038 - 11447	
06	8460 X	310	-0-	-8150	-0-	310 1	N	-0-		-0-
07	8308 X	1389	-0-	-6919	-0-	65 1	N	-0-		-0-
08	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	263 1	N	-0-		-0-
09	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	20921 2	N	-0-		-0-
10	20342 X	20342	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-
*11	20866 X	20866	-0-	-0-	-0-	20866 2	N	-0-		-0-

WADSWORTH UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	261289	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7660 PERF. 8038 - 11367	
06	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	94 1	N	-0-		-0-
07	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	17679 2	N	-0-		-0-
08	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	17112 2	N	-0-		-0-
09	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	15277 2	N	-0-		-0-
10	17670 X	16630	-0-	-1040	-0-	16630 2	N	-0-		-0-
11	17100 X	16303	-0-	-797	-0-	16303 2	N	-0-		-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: I 8H		RRCID ->	261301	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6707 PERF. 7600 - 11944	
06	11520 X	10278	-0-	-1242	-0-	10278 2	N	-0-		39
07	11563 X	10106	-0-	-1457	-0-	10106 2	N	-0-		39
08	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269 2	N	-0-		39
09	10290 X	9611	-0-	-679	-0-	9611 2	N	-0-		39
10	10633 X	9393	-0-	-1240	-0-	9393 2	N	-0-		39
11	10920 X	8439	-0-	-2481	-0-	8439 2	N	-0-		39

MOUSER UNIT		WELL #: C 4H		RRCID ->	261314	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7717 PERF. 8239 - 10374	
06	7320 X	6627	-0-	-693	-0-	6627 2	N	-0-		-0-
07	7192 X	6892	-0-	-300	-0-	6892 2	N	-0-		-0-
08	7192 X	6820	-0-	-372	-0-	6820 2	N	-0-		-0-
09	6750 X	6489	-0-	-261	-0-	6489 2	N	-0-		-0-
10	6882 X	5255	-0-	-1627	-0-	5255 2	N	-0-		-0-
11	6660 X	3852	-0-	-2808	-0-	6 1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOUSER UNIT		WELL #: C 5H		RRCID ->	261315	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8176 - 12275	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17370	X	16362	-0-	-1008	-0-	16362 2	N	-0-		-0-	
07	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17480 2	N	-0-		-0-	
08	17639	X	14586	-0-	-3053	-0-	14586 2	N	-0-		-0-	
09	17070	X	13538	-0-	-3532	-0-	13538 2	N	-0-		-0-	
10	17639	X	14507	-0-	-3132	-0-	14507 2	N	-0-		-0-	
11	16920	X	13925	-0-	-2995	-0-	13925 2	N	-0-		-0-	

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261318	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7492 - 10510	
06	11970	X	10968	-0-	-1002	-0-	10968 2	N	-0-		-0-	
07	12369	X	11409	-0-	-960	-0-	11409 2	N	-0-		-0-	
08	12369	X	10287	-0-	-2082	-0-	10287 2	N	-0-		-0-	
09	11550	X	10211	-0-	-1339	-0-	10211 2	N	-0-		-0-	
10	11532	X	10243	-0-	-1289	-0-	10243 2	N	-0-		-0-	
11	11040	X	9750	-0-	-1290	-0-	9750 2	N	-0-		-0-	

EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID ->	261319	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9408 - 13324	
06	21390	X	18693	-0-	-2697	-0-	18693 2	N	-0-		-0-	
07	21328	X	18678	-0-	-2650	-0-	18678 2	N	-0-		-0-	
08	20708	X	18273	-0-	-2435	-0-	18273 2	N	-0-		-0-	
09	18780	X	16149	-0-	-2631	-0-	16149 2	N	-0-		-0-	
10	19313	X	15924	-0-	-3389	-0-	15924 2	N	-0-		-0-	
11	18690	X	16341	-0-	-2349	-0-	16341 2	N	-0-		-0-	

RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 2H		RRCID ->	261378	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7795 - 10431	
06	12450	X	9916	-0-	-2534	-0-	9916 2	N	-0-		-0-	
07	11904	X	4860	-0-	-7044	-0-	4860 2	N	-0-		-0-	
08	11904	X	8236	-0-	-3668	-0-	8236 2	N	-0-		-0-	
09	11520	X	8791	-0-	-2729	-0-	8791 2	N	-0-		-0-	
10	11749	X	7475	-0-	-4274	-0-	7475 2	N	-0-		-0-	
11	9930	X	8120	-0-	-1810	-0-	8120 2	N	-0-		-0-	

SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261402	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	7074 - 9866	
06	12690	X	12299	-0-	-391	-0-	12299 2	N	-0-		-0-	
07	12772	X	12279	-0-	-493	-0-	12279 2	N	-0-		-0-	
08	13113	X	11286	-0-	-1827	-0-	11286 2	N	-0-		-0-	
09	12690	X	10439	-0-	-2251	-0-	10439 2	N	-0-		-0-	
10	13113	X	9856	-0-	-3257	-0-	9856 2	N	-0-		-0-	
11	12300	X	11694	-0-	-606	-0-	11694 2	N	-0-		-0-	

COLONIAL A UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	261455	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8340 - 12706	
06	8970	X	8598	-0-	-372	-0-	168 1	N	-0-	8430 2	-0-	
07	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492 2	N	-0-		-0-	
08	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231 2	N	-0-		-0-	
09	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761 2	N	-0-		-0-	
10	13485	X	12297	-0-	-1188	-0-	12297 2	N	-0-		-0-	
11	13050	X	10744	-0-	-2306	-0-	10744 2	N	-0-		-0-	

COLONIAL A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261476	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	9732 - 12474	
06	12480	X	10990	-0-	-1490	-0-	10990 2	N	-0-		-0-	
07	12896	X	10221	-0-	-2675	-0-	10221 2	N	-0-		-0-	
08	12896	X	9276	-0-	-3620	-0-	9276 2	N	-0-		-0-	
09	12120	X	8599	-0-	-3521	-0-	8599 2	N	-0-		-0-	
10	12524	X	9069	-0-	-3455	-0-	9069 2	N	-0-		-0-	
11	10980	X	8449	-0-	-2531	-0-	8449 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILKINSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261492	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8663 - 11767	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	22320 X	19849	-0-	-2471	-0-	19849	2	N	-0-			-0-
07	22723 X	20806	-0-	-1917	-0-	20806	2	N	-0-			-0-
08	22413 X	20273	-0-	-2140	-0-	20273	2	N	-0-			-0-
09	20640 X	19646	-0-	-994	-0-	19646	2	N	-0-			-0-
10	21266 X	20057	-0-	-1209	-0-	20057	2	N	-0-			-0-
11	20130 X	19222	-0-	-908	-0-	19222	2	N	-0-			-0-

MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	261493	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	6179 - 9115	
06	7320 X	6674	-0-	-646	-0-	6674	3	N	-0-			59
07	7471 X	6832	-0-	-639	-0-	6829	3	N	3	5	1	57
08	7471 X	6786	-0-	-685	-0-	6786	3	N	-0-			57
09	7050 X	6610	-0-	-440	-0-	6604	3	N	5			62
10	7068 X	6550	-0-	-518	-0-	6550	3	N	-0-	8	1	54
11	6660 X	6632	-0-	-28	-0-	6628	3	N	4	1	8	57

PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261529	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	6164 - 9182	
06	4380 X	4173	-0-	-207	-0-	4173	3	N	-0-			91
07	4898 X	4105	-0-	-793	-0-	4103	3	N	2	3	1	90
08	4898 X	4837	-0-	-61	-0-	4829	3	N	7	63	1	34
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	3	N	3			37
10	4743 X	4223	-0-	-520	-0-	4223	3	N	-0-	5	1	32
11	4680 X	3570	-0-	-1110	-0-	3568	3	N	2			34

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	261532	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6991 - 9817	
06	7770 X	7028	-0-	-742	-0-	7028	2	N	-0-			-0-
07	8029 X	5258	-0-	-2771	-0-	5258	2	N	-0-			-0-
08	8029 X	5384	-0-	-2645	-0-	5384	2	N	-0-			-0-
09	7770 X	5653	-0-	-2117	-0-	5653	2	N	-0-			-0-
10	7998 X	6071	-0-	-1927	-0-	6071	2	N	-0-			-0-
11	7020 X	3807	-0-	-3213	-0-	3807	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	261577	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	6850 - 9122	
06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2	N	-0-			-0-
07	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2	N	-0-			-0-
08	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2	N	-0-			-0-
09	8100 X	7719	-0-	-381	-0-	7719	2	N	-0-			-0-
10	8370 X	6742	-0-	-1628	-0-	6742	2	N	-0-			-0-
11	8100 X	5934	-0-	-2166	-0-	5934	2	N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	261589	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	7602 - 10394	
06	5370 X	4602	-0-	-768	-0-	4602	2	N	-0-			-0-
07	5549 X	3611	-0-	-1938	-0-	3611	2	N	-0-			-0-
08	5549 X	3204	-0-	-2345	-0-	3204	2	N	-0-			-0-
09	5190 X	4658	-0-	-532	-0-	4658	2	N	-0-			-0-
10	5363 X	3346	-0-	-2017	-0-	3346	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	1774	-0-	-2816	-0-	1774	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	261594	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7418 - 9718	
06	14010 X	13263	-0-	-747	-0-	13263	2	N	-0-			-0-
07	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2	N	-0-			-0-
08	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2	N	-0-			-0-
09	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2	N	-0-			-0-
10	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2	N	-0-			-0-
11	14700 X	14563	-0-	-137	-0-	14563	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COLONIAL A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261598	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7963 - 11267	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11681 X	11681	-0-	-0-	59 1	11622 2		N	-0-			-0-
07		9517 X	7059	-0-	-2458	125 1	6934 2		N	-0-			-0-
08		11098 X	11098	-0-	-0-	11098 2			N	-0-			-0-
09		11670 X	10171	-0-	-1499	10171 2			N	-0-			-0-
10		12059 X	8412	-0-	-3647	2 1	8410 2		N	-0-			-0-
11		11670 X	8933	-0-	-2737	8933 2			N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261601	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8543 - 12572	
06		18840 X	16094	-0-	-2746	363 1	15731 2		N	-0-			-0-
07		19468 X	15411	-0-	-4057	374 1	15037 2		N	-0-			-0-
08		18569 X	15538	-0-	-3031	367 1	15171 2		N	-0-			-0-
09		17490 X	10965	-0-	-6525	358 1	10607 2		N	-0-			-0-
10		17298 X	10749	-0-	-6549	390 1	10359 2		N	-0-			-0-
11		16080 X	10294	-0-	-5786	363 1	9931 2		N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261603	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	7152 - 9617	
06		6750 X	6435	-0-	-315	129 1	6306 2		N	-0-			56
07		6975 X	5862	-0-	-1113	121 1	5741 2		N	-0-			56
08		6975 X	1	-0-	-6974	1 2			N	-0-			56
09		6750 X	4846	-0-	-1904	66 1	4780 2		N	-0-			56
10		8266 X	8266	-0-	-0-	130 1	8136 2		N	-0-			56
*11		7008 X	7008	-0-	-0-	134 1	6874 2		N	-0-			56

SITTING BULL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261604	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	7308 - 9102	
06		2160 X	1150	-0-	-1010	396 1	754 2		N	-0-			-0-
07		2232 X	1512	-0-	-720	337 1	1175 2		N	-0-			-0-
08		1922 X	-0-	-0-	-1922				N	-0-			-0-
09		1140 X	677	-0-	-463	127 1	550 2		N	-0-			-0-
10		1519 X	1519	-0-	-0-	304 1	1215 2		N	-0-			-0-
*11		3418 X	3418	-0-	-0-	399 1	3019 2		N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261606	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	6975 - 10353	
06		7878 X	7878	-0-	-0-	7878 2			N	-0-			-0-
07		8923 X	8923	-0-	-0-	8923 2			N	-0-			-0-
08		8116 X	8116	-0-	-0-	8116 2			N	-0-			-0-
09		8051 X	8051	-0-	-0-	8051 2			N	-0-			-0-
10		8462 X	8462	-0-	-0-	8462 2			N	-0-			-0-
*11		7311 X	7311	-0-	-0-	7311 2			N	-0-			-0-

MEACHAM		WELL #:		A 8H	RRCID ->	261607	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7198 - 10776	
06		14604 X	14604	-0-	-0-	14604 2			N	-0-			-0-
07		16593 X	16593	-0-	-0-	16593 2			N	-0-			-0-
08		14866 X	14866	-0-	-0-	14866 2			N	-0-			-0-
09		14610 X	8285	-0-	-6325	8285 2			N	-0-			-0-
10		16585 X	8016	-0-	-8569	196 1	7820 2		N	-0-			-0-
11		16050 X	10825	-0-	-5225	257 1	10568 2		N	-0-			-0-

MEACHAM		WELL #:		A 11H	RRCID ->	261608	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7213 - 11327	
06		15270 X	15270	-0-	-0-	15270 2			N	-0-			-0-
07		16213 X	15155	-0-	-1058	15155 2			N	-0-			-0-
08		16213 X	13101	-0-	-3112	13101 2			N	-0-			-0-
09		15690 X	12592	-0-	-3098	12592 2			N	-0-			-0-
10		16027 X	13980	-0-	-2047	13980 2			N	-0-			-0-
11		15270 X	12516	-0-	-2754	12516 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MEACHAM		WELL #: A 12H		RRCID -> 261609		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2	N	-0-	-0-	
07	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2	N	-0-	-0-	
08	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2	N	-0-	-0-	
09	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2	N	-0-	-0-	
10	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2	N	-0-	-0-	
*11	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2	N	-0-	-0-	

TRWD WILDLIFE UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 261982		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160			
06	8130 X	6999	-0-	-1131	-0-	6999	2	N	-0-	-0-	
07	7998 X	6596	-0-	-1402	-0-	6596	2	N	-0-	-0-	
08	7843 X	5961	-0-	-1882	-0-	5961	2	N	-0-	-0-	
09	7590 X	6286	-0-	-1304	-0-	6286	2	N	-0-	-0-	
10	7843 X	7242	-0-	-601	-0-	7242	2	N	-0-	-0-	
*11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2	N	-0-	-0-	

RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID -> 262008		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708			
06	11970 X	9980	-0-	-1990	-0-	9980	2	N	-0-	-0-	
07	12121 X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2	N	-0-	-0-	
08	12121 X	10717	-0-	-1404	-0-	10717	2	N	-0-	-0-	
09	11490 X	10007	-0-	-1483	-0-	10007	2	N	-0-	-0-	
10	10447 X	9083	-0-	-1364	-0-	9083	2	N	-0-	-0-	
11	10380 X	8188	-0-	-2192	-0-	8188	2	N	-0-	-0-	

ANDERSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262009		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365			
06	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2	Y	-0-	-0-	
07	7874 X	7402	-0-	-472	-0-	7402	2	Y	-0-	-0-	
08	7874 X	2090	-0-	-5784	-0-	2090	2	Y	-0-	-0-	
09	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	
10	7719 X	46	-0-	-7673	-0-	46	2	Y	-0-	-0-	
11	7440 X	7	-0-	-7433	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	

WILKINSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 262025		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872			
06	19830 X	17031	-0-	-2799	-0-	17031	2	N	-0-	-0-	
07	19747 X	17651	-0-	-2096	-0-	17651	2	N	-0-	-0-	
08	18786 X	18369	-0-	-417	-0-	18369	2	N	-0-	-0-	
09	18000 X	17393	-0-	-607	-0-	17393	2	N	-0-	-0-	
10	18507 X	17495	-0-	-1012	-0-	17495	2	N	-0-	-0-	
11	17790 X	16724	-0-	-1066	-0-	16724	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262088		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769			
06	10950 X	5816	-0-	-5134	-0-	5816	2	Y	-0-	2	
07	11315 X	4851	-0-	-6464	-0-	4851	2	Y	-0-	2	
08	9145 X	4	-0-	-9141	-0-	4	2	Y	-0-	2	
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-	-0-	2	Y	-0-	2	
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	-0-	2	Y	-0-	2	
11	5820 X	11	-0-	-5809	-0-	11	2	Y	-0-	2	

TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262111		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717			
06	8580 X	7842	-0-	-738	-0-	7842	2	N	-0-	-0-	
07	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2	N	-0-	-0-	
08	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2	N	-0-	-0-	
09	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2	N	-0-	-0-	
10	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2	N	-0-	-0-	
*11	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CARTER		WELL #: B 11H		RRCID ->	262256	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6827 PERF. 7421 - 9927							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT		WELL #: 18H		RRCID ->	262296	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	6843 PERF. 7405 - 11621							
06	27600 X	24549	-0-	-3051	-0-	24549	2			N	-0-					-0-
07	28520 X	26989	-0-	-1531	-0-	26989	2			N	-0-					-0-
08	27249 X	26686	-0-	-563	-0-	26686	2			N	-0-					-0-
09	26370 X	25495	-0-	-875	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
10	27249 X	27122	-0-	-127	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
11	26130 X	25041	-0-	-1089	-0-	25041	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262326	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6591 PERF. 6923 - 8777							
06	9150 X	8368	-0-	-782	-0-	8368	2			Y	-0-					-0-
07	9238 X	8496	-0-	-742	-0-	8496	2			Y	-0-					-0-
08	9393 X	8605	-0-	-788	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
09	9090 X	8918	-0-	-172	-0-	8918	2			Y	-0-					-0-
10	9393 X	8995	-0-	-398	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
*11	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 22H		RRCID ->	262377	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	6952 PERF. 7243 - 9749							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262395	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	8026 PERF. 8243 - 10967							
06	8550 X	6587	-0-	-1963	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	8835 X	8407	-0-	-428	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	8339 X	8085	-0-	-254	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	7393	-0-	-677	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	8401 X	5846	-0-	-2555	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
11	8130 X	6999	-0-	-1131	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	262402	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	7772 PERF. 8194 - 10780							
06	18570 X	11028	-0-	-7542	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	19189 X	14996	-0-	-4193	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
08	18724 X	17920	-0-	-804	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
09	14340 X	12335	-0-	-2005	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
10	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
11	17340 X	15074	-0-	-2266	-0-	15074	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 23H		RRCID ->	262404	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6947 PERF. 7461 - 9827							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARTER		WELL #: A 3H		RRCID -> 262495		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
06	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2	N	-0-			-0-
07	10013 X	9600	-0-	-413	-0-	9600	2	N	-0-			-0-
08	10261 X	8753	-0-	-1508	-0-	8753	2	N	-0-			-0-
09	9930 X	8898	-0-	-1032	-0-	8898	2	N	-0-			-0-
10	10261 X	8643	-0-	-1618	-0-	8643	2	N	-0-			-0-
11	9720 X	9039	-0-	-681	-0-	9039	2	N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT		WELL #: B 21H		RRCID -> 262549		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262563		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165				
06	20220 X	19298	-0-	-922	-0-	163	1	19135	2	N	-0-	-0-
07	20894 X	20106	-0-	-788	-0-	168	1	19938	2	N	-0-	-0-
08	20894 X	19208	-0-	-1686	-0-	165	1	19043	2	N	-0-	-0-
09	19770 X	19588	-0-	-182	-0-	167	1	19421	2	N	-0-	-0-
10	21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	206	1	20799	2	N	-0-	-0-
*11	20331 X	20331	-0-	-0-	-0-	151	1	20180	2	N	-0-	-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 262591		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761				
06	10290 X	5246	-0-	-5044	-0-	5246	2		N	-0-		-0-
07	10633 X	6033	-0-	-4600	-0-	6033	2		N	-0-		-0-
08	10137 X	6622	-0-	-3515	-0-	6622	2		N	-0-		-0-
09	7680 X	6661	-0-	-1019	-0-	6661	2		N	-0-		-0-
10	7936 X	6025	-0-	-1911	-0-	6025	2		N	-0-		-0-
11	6420 X	4778	-0-	-1642	-0-	4778	2		N	-0-		-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262601		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747				
06	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2		N	-0-		-0-
07	8835 X	8646	-0-	-189	-0-	8646	2		N	-0-		-0-
08	8959 X	8607	-0-	-352	-0-	8607	2		N	-0-		-0-
09	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2		N	-0-		-0-
10	8959 X	8627	-0-	-332	-0-	8627	2		N	-0-		-0-
11	8610 X	6240	-0-	-2370	-0-	6240	2		N	-0-		-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 262602		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931				
06	10470 X	9090	-0-	-1380	-0-	9090	2		N	-0-		-0-
07	10819 X	9866	-0-	-953	-0-	9866	2		N	-0-		-0-
08	10819 X	8641	-0-	-2178	-0-	8641	2		N	-0-		-0-
09	9780 X	6393	-0-	-3387	-0-	6393	2		N	-0-		-0-
10	10106 X	8047	-0-	-2059	-0-	8047	2		N	-0-		-0-
11	9540 X	4380	-0-	-5160	-0-	4380	2		N	-0-		-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 6H		RRCID -> 262631		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527				
06	18840 X	17713	-0-	-1127	-0-	17713	2		N	-0-		-0-
07	18724 X	17737	-0-	-987	-0-	17737	2		N	-0-		-0-
08	18507 X	16909	-0-	-1598	-0-	16909	2		N	-0-		-0-
09	17910 X	15709	-0-	-2201	-0-	15709	2		N	-0-		-0-
10	18507 X	15286	-0-	-3221	-0-	15286	2		N	-0-		-0-
11	17700 X	12977	-0-	-4723	-0-	12977	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 5H		RRCID -> 262632		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6932		PERF. 7444 - 11558	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11010 X	10731	-0-	-279	-0-	10731 2	N	-0-			-0-
07	12307 X	12120	-0-	-187	-0-	12120 2	N	-0-			-0-
08	13206 X	11174	-0-	-2032	-0-	11174 2	N	-0-			-0-
09	12780 X	8031	-0-	-4749	-0-	8031 2	N	-0-			-0-
10	13206 X	5533	-0-	-7673	-0-	5533 2	N	-0-			-0-
11	11730 X	6852	-0-	-4878	-0-	6852 2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 3H		RRCID -> 262633		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6943		PERF. 7272 - 11508	
06	15540 X	13804	-0-	-1736	-0-	13804 2	N	-0-			-0-
07	15655 X	12848	-0-	-2807	-0-	12848 2	N	-0-			-0-
08	15221 X	15218	-0-	-3	-0-	15218 2	N	-0-			-0-
09	14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	14170 2	N	-0-			-0-
10	14601 X	13441	-0-	-1160	-0-	13441 2	N	-0-			-0-
11	14730 X	13804	-0-	-926	-0-	13804 2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 262635		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 7355 - 10487	
06	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187 2	N	-0-			-0-
07	17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	17681 2	N	-0-			-0-
08	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	17651 2	N	-0-			-0-
09	17190 X	16903	-0-	-287	-0-	16903 2	N	-0-			-0-
10	17763 X	17223	-0-	-540	-0-	17223 2	N	-0-			-0-
11	17190 X	16466	-0-	-724	-0-	16466 2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 2H		RRCID -> 262636		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 7511 - 10813	
06	13260 X	9276	-0-	-3984	-0-	166 1	9110 2	N	-0-		-0-
07	13702 X	10143	-0-	-3559	-0-	174 1	9969 2	N	-0-		-0-
08	13175 X	9861	-0-	-3314	-0-	168 1	9693 2	N	-0-		-0-
09	10980 X	8106	-0-	-2874	-0-	130 1	7976 2	N	-0-		-0-
10	10137 X	9926	-0-	-211	-0-	131 1	9795 2	N	-0-		-0-
11	9810 X	8334	-0-	-1476	-0-	138 1	8196 2	N	-0-		-0-

DOBSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262680		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 7082 - 10179	
06	19470 X	13822	-0-	-5648	-0-	13822 2		Y	-0-		-0-
07	19964 X	14068	-0-	-5896	-0-	14068 2		Y	-0-		-0-
08	15562 X	14772	-0-	-790	-0-	14772 2		Y	-0-		-0-
09	15060 X	13561	-0-	-1499	-0-	13561 2		Y	-0-		-0-
10	14725 X	14109	-0-	-616	-0-	14109 2		Y	-0-		-0-
11	14310 X	13226	-0-	-1084	-0-	13226 2		Y	-0-		-0-

DOBSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262681		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 6988 - 9615	
06	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10799 2		Y	-0-		26
07	10943 X	10927	-0-	-16	-0-	10927 2		Y	-0-		26
08	11439 X	10716	-0-	-723	-0-	10647 2	69 9	Y	63	89 1	-0-
09	11070 X	10317	-0-	-753	-0-	10317 2		Y	-0-		-0-
10	11439 X	10630	-0-	-809	-0-	10630 2		Y	-0-		-0-
11	10800 X	9911	-0-	-889	-0-	9911 2		Y	-0-		-0-

DOBSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262682		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6759		PERF. 7129 - 10687	
06	13710 X	13672	-0-	-38	-0-	13672 2		Y	-0-		-0-
07	14167 X	13933	-0-	-234	-0-	13933 2		Y	-0-		-0-
08	14167 X	13487	-0-	-680	-0-	13487 2		Y	-0-		-0-
09	13680 X	12933	-0-	-747	-0-	12933 2		Y	-0-		-0-
10	14136 X	13225	-0-	-911	-0-	13225 2		Y	-0-		-0-
11	13680 X	12649	-0-	-1031	-0-	12649 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
QUARRY		WELL #: B 7H		RRCID -> 262839		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13980 X	13937	-0-	-43	-0-	13937	2	N	-0-			-0-
07	14446 X	13560	-0-	-886	-0-	13560	2	N	-0-			-0-
08	14136 X	13950	-0-	-186	-0-	13950	2	N	-0-			-0-
09	13950 X	12518	-0-	-1432	-0-	12518	2	N	-0-			-0-
10	14415 X	11875	-0-	-2540	-0-	11875	2	N	-0-			-0-
11	13950 X	12254	-0-	-1696	-0-	12254	2	N	-0-			-0-

WEST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 262857		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786				
06	30690 X	25774	-0-	-4916	-0-	25774	2	N	-0-			-0-
07	30194 X	25380	-0-	-4814	-0-	25380	2	N	-0-			-0-
08	29450 X	24216	-0-	-5234	-0-	24216	2	N	-0-			-0-
09	28500 X	21610	-0-	-6890	-0-	21610	2	N	-0-			-0-
10	29450 X	21617	-0-	-7833	-0-	21617	2	N	-0-			-0-
11	25770 X	20341	-0-	-5429	-0-	20341	2	N	-0-			-0-

QUARRY		WELL #: B 10H		RRCID -> 262865		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265				
06	19170 X	15863	-0-	-3307	-0-	15863	2	N	-0-			-0-
07	19809 X	17425	-0-	-2384	-0-	17425	2	N	-0-			-0-
08	17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	17835	2	N	-0-			-0-
09	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	2	N	-0-			-0-
10	17422 X	16990	-0-	-432	-0-	16990	2	N	-0-			-0-
11	17250 X	16352	-0-	-898	-0-	16352	2	N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 262899		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342				
06	12690 X	11413	-0-	-1277	-0-	11413	2	N	-0-			39
07	12958 X	11361	-0-	-1597	-0-	11361	2	N	-0-			39
08	11966 X	10852	-0-	-1114	-0-	10852	2	N	-0-			39
09	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2	N	-0-			39
10	11780 X	11477	-0-	-303	-0-	11477	2	N	-0-			39
11	11400 X	10090	-0-	-1310	-0-	10090	2	N	-0-			39

TRWD WC UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262913		COMPL. DATE 08/13/2011		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079				
06	12600 X	11613	-0-	-987	-0-	11613	2	N	-0-			-0-
07	12710 X	12194	-0-	-516	-0-	12194	2	N	-0-			-0-
08	12710 X	11597	-0-	-1113	-0-	11597	2	N	-0-			-0-
09	12090 X	11244	-0-	-846	-0-	11244	2	N	-0-			-0-
10	12338 X	11582	-0-	-756	-0-	11582	2	N	-0-			-0-
*11	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2	N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 262930		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163				
06	7470 X	6990	-0-	-480	-0-	6990	2	N	-0-			-0-
07	7719 X	6327	-0-	-1392	-0-	6327	2	N	-0-			-0-
08	7409 X	6296	-0-	-1113	-0-	6296	2	N	-0-			-0-
09	6990 X	5938	-0-	-1052	-0-	5938	2	N	-0-			-0-
10	7223 X	4921	-0-	-2302	-0-	4921	2	N	-0-			-0-
11	6990 X	4112	-0-	-2878	-0-	4112	2	N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262931		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251				
06	15000 X	13800	-0-	-1200	-0-	13800	2	N	-0-			-0-
07	15500 X	15327	-0-	-173	-0-	15327	2	N	-0-			-0-
08	15500 X	14121	-0-	-1379	-0-	14121	2	N	-0-			-0-
09	14820 X	13361	-0-	-1459	-0-	13361	2	N	-0-			-0-
10	15314 X	13060	-0-	-2254	-0-	13060	2	N	-0-			-0-
11	14820 X	10487	-0-	-4333	-0-	10487	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MEACHAM		WELL #: W 14H		RRCID ->	262937	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6996 PERF. 7369 - 11549
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MEACHAM		WELL #: W 16H		RRCID ->	262943	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7005 PERF. 7342 - 11522
06	20220 X	18042	-0-	-2178	-0-	18042 2	N	-0-	-0-
07	19840 X	18321	-0-	-1519	-0-	18321 2	N	-0-	-0-
08	19468 X	18197	-0-	-1271	-0-	18197 2	N	-0-	-0-
09	18840 X	16951	-0-	-1889	-0-	16951 2	N	-0-	-0-
10	19468 X	17170	-0-	-2298	-0-	17170 2	N	-0-	-0-
*11	18030 X	16223	-0-	-1807	-0-	16223 2	N	-0-	-0-
MEACHAM		WELL #: W 19H		RRCID ->	262945	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6967 PERF. 7296 - 11212
06	23130 X	19669	-0-	-3461	-0-	19669 2	N	-0-	-0-
07	22258 X	18545	-0-	-3713	-0-	18545 2	N	-0-	-0-
08	22258 X	17625	-0-	-4633	-0-	17625 2	N	-0-	-0-
09	20610 X	17491	-0-	-3119	-0-	17491 2	N	-0-	-0-
10	21049 X	17941	-0-	-3108	-0-	17941 2	N	-0-	-0-
11	19680 X	17357	-0-	-2323	-0-	17357 2	N	-0-	-0-
JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	262946	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8583 PERF. 8942 - 13106
06	19350 X	18811	-0-	-539	-0-	18811 2	N	-0-	-0-
07	20708 X	19577	-0-	-1131	-0-	19577 2	N	-0-	-0-
08	20708 X	18571	-0-	-2137	-0-	18571 2	N	-0-	-0-
09	20040 X	17143	-0-	-2897	-0-	17143 2	N	-0-	-0-
10	20274 X	18772	-0-	-1502	-0-	18772 2	N	-0-	-0-
11	18960 X	14582	-0-	-4378	-0-	14582 2	N	-0-	-0-
SHIPMAN UNIT		WELL #: C 4H		RRCID ->	262948	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7892 PERF. 8461 - 14045
06	12390 X	10179	-0-	-2211	-0-	10179 2	N	-0-	-0-
07	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872 2	N	-0-	-0-
08	12803 X	11301	-0-	-1502	-0-	11301 2	N	-0-	-0-
09	12090 X	10782	-0-	-1308	-0-	10782 2	N	-0-	-0-
10	12865 X	8783	-0-	-4082	-0-	8783 2	N	-0-	-0-
11	12450 X	9631	-0-	-2819	-0-	9631 2	N	-0-	-0-
JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	262955	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8523 PERF. 9652 - 12032
06	13860 X	12747	-0-	-1113	-0-	12747 2	N	-0-	-0-
07	13950 X	13423	-0-	-527	-0-	13423 2	N	-0-	-0-
08	13578 X	12310	-0-	-1268	-0-	12310 2	N	-0-	-0-
09	12750 X	11533	-0-	-1217	-0-	11533 2	N	-0-	-0-
10	13423 X	12056	-0-	-1367	-0-	12056 2	N	-0-	-0-
11	12990 X	8844	-0-	-4146	-0-	8844 2	N	-0-	-0-
SHIPMAN UNIT		WELL #: C 2H		RRCID ->	262958	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 8239 - 13823
06	16170 X	15336	-0-	-834	-0-	15336 2	N	-0-	-0-
07	16585 X	15112	-0-	-1473	-0-	15112 2	N	-0-	-0-
08	16368 X	15116	-0-	-1252	-0-	15116 2	N	-0-	-0-
09	15660 X	14770	-0-	-890	-0-	14770 2	N	-0-	-0-
10	15965 X	15453	-0-	-512	-0-	15453 2	N	-0-	-0-
11	15330 X	14691	-0-	-639	-0-	14691 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		15840 X	14933	-0-	-907	-0-	104 1	14829 2		N	-0-			-0-
07		16244 X	15543	-0-	-701	-0-	106 1	15437 2		N	-0-			-0-
08		16244 X	15255	-0-	-989	-0-	104 1	15151 2		N	-0-			-0-
09		15720 X	13985	-0-	-1735	-0-	99 1	13886 2		N	-0-			-0-
10		15903 X	13867	-0-	-2036	-0-	103 1	13764 2		N	-0-			-0-
*11		15030 X	14011	-0-	-1019	-0-	61 1	13950 2		N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

06		16680 X	14090	-0-	-2590	-0-	30 1	14060 2		N	-0-			-0-
07		17236 X	13998	-0-	-3238	-0-	13998 2			N	-0-			-0-
08		17236 X	11850	-0-	-5386	-0-	31 1	11819 2		N	-0-			-0-
09		15390 X	11087	-0-	-4303	-0-	72 1	11015 2		N	-0-			-0-
10		15903 X	11151	-0-	-4752	-0-	61 1	11090 2		N	-0-			-0-
*11		14100 X	10455	-0-	-3645	-0-	77 1	10378 2		N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

06		7800 X	7656	-0-	-144	-0-	7656 2			Y	-0-			-0-
07		8184 X	7115	-0-	-1069	-0-	7115 2			Y	-0-			-0-
08		8184 X	7060	-0-	-1124	-0-	7060 2			Y	-0-			-0-
09		7920 X	6737	-0-	-1183	-0-	6737 2			Y	-0-			-0-
10		7905 X	6583	-0-	-1322	-0-	6583 2			Y	-0-			-0-
11		7650 X	6452	-0-	-1198	-0-	6452 2			Y	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

06		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	14647 2			N	-0-			-0-
07		14911 X	14628	-0-	-283	-0-	14628 2			N	-0-			-0-
08		14911 X	14467	-0-	-444	-0-	14467 2			N	-0-			-0-
09		14430 X	13852	-0-	-578	-0-	13852 2			N	-0-			-0-
10		14911 X	13310	-0-	-1601	-0-	13310 2			N	-0-			-0-
11		14430 X	11774	-0-	-2656	-0-	11774 2			N	-0-			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

06		7710 X	7583	-0-	-127	-0-	7583 2			Y	-0-			-0-
07		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 2			Y	-0-			-0-
08		7874 X	7370	-0-	-504	-0-	7342 2	28 9		Y	25	25 1		-0-
09		7620 X	7178	-0-	-442	-0-	7178 2			Y	-0-			-0-
10		7874 X	5849	-0-	-2025	-0-	5849 2			Y	-0-			-0-
11		7620 X	1842	-0-	-5778	-0-	93 1	1697 2		Y	47	47 1		-0-
							52 9							

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

06		17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	17626 2			Y	-0-			-0-
07		17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	17491 2			Y	-0-			-0-
08		16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	16895 2	28 9		Y	25	25 1		-0-
09		14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	14983 2			Y	-0-			-0-
10		15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	15741 2			Y	-0-			-0-
*11		14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	14387 2	52 9		Y	47	47 1		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD II		WELL #: B 4H		RRCID -> 263005		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3000 N	8917	-0-	5917	5917	8917 2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	10454	-0-	7354	13271	10454 2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	8800	-0-	5700	18971	8800 2	N	-0-		-0-	
09	26223 X	7252	-0-	-18971	-	7252 2	N	-0-		-0-	
10	9206 X	9206	-0-	-0-	-	9206 2	N	-0-		-0-	
*11	8373 X	8373	-0-	-0-	-	8373 2	N	-0-		-0-	

RICE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263035		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037			
06	17226 X	17226	-0-	-0-	-0-	17226 2	N	-0-		-0-	
07	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	18491 2	N	-0-		-0-	
08	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	18684 2	N	-0-		-0-	
09	18120 X	18120	-0-	-0-	-0-	18120 2	N	-0-		-0-	
10	18476 X	16759	-0-	-1717	-0-	16759 2	N	-0-		-0-	
11	18090 X	16583	-0-	-1507	-0-	16583 2	N	-0-		-0-	

DOBSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263054		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225			
06	15840 X	15222	-0-	-618	-0-	15222 2	Y	-0-		-0-	
07	16368 X	14122	-0-	-2246	-0-	14122 2	Y	-0-		-0-	
08	16368 X	14661	-0-	-1707	-0-	14661 2	Y	-0-		-0-	
09	15240 X	14294	-0-	-946	-0-	14294 2	Y	-0-		-0-	
10	15748 X	14702	-0-	-1046	-0-	14702 2	Y	-0-		-0-	
11	15210 X	14092	-0-	-1118	-0-	14092 2	Y	-0-		-0-	

HATCHER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263070		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835			
06	7770 X	6730	-0-	-1040	-0-	221 1	6507 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	324 1	7778 2	N	-0-		-0-
08	8029 X	7445	-0-	-584	-0-	304 1	7141 2	N	-0-		-0-
09	7770 X	7442	-0-	-328	-0-	397 1	7043 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
10	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	310 1	8400 2	N	-0-		-0-
*11	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	289 1	7956 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

HATCHER UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 263103		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141			
06	6390 X	5337	-0-	-1053	-0-	917 1	4420 2	N	-0-		-0-
07	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	738 1	12327 2	N	-0-		-0-
08	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	477 1	14909 2	N	-0-		-0-
09	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	360 1	13502 2	N	-0-		-0-
10	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	426 1	11860 2	N	-0-		-0-
*11	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	470 1	11240 2	N	-0-		-0-

RICE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263106		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112			
06	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	16576 2		N	-0-		-0-
07	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	15914 2		N	-0-		-0-
08	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	16964 2		N	-0-		-0-
09	16590 X	15278	-0-	-1312	-0-	15278 2		N	-0-		-0-
10	17143 X	14267	-0-	-2876	-0-	14267 2		N	-0-		-0-
11	16590 X	13583	-0-	-3007	-0-	7 1	13576 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CV MOORE B UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	263107	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7644 PERF. 8370 - 10656	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12000 X	11521	-0-	-479	-0-	11521 2	N	-0-	-0-	
07	13361 X	11798	-0-	-1563	-0-	11798 2	N	-0-	-0-	
08	13361 X	11257	-0-	-2104	-0-	11257 2	N	-0-	-0-	
09	12930 X	11583	-0-	-1347	-0-	11583 2	N	-0-	-0-	
10	12524 X	8191	-0-	-4333	-0-	8191 2	N	-0-	-0-	
11	11520 X	7984	-0-	-3536	-0-	7984 2	N	-0-	-0-	

CURRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263114	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	6729 PERF. 7179 - 10757	
06	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 2	N	-0-	-0-	
07	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7578 2	N	-0-	-0-	
08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701 2	N	-0-	-0-	
09	7530 X	7212	-0-	-318	-0-	7212 2	N	-0-	-0-	
10	7781 X	7467	-0-	-314	-0-	7467 2	N	-0-	-0-	
*11	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295 2	N	-0-	-0-	

CURRY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	263115	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6711 PERF. 7050 - 10628	
06	14610 X	12245	-0-	-2365	-0-	12245 2	N	-0-	-0-	
07	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14334 2	N	-0-	-0-	
08	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	14341 2	N	-0-	-0-	
09	13560 X	12657	-0-	-903	-0-	12657 2	N	-0-	-0-	
10	14322 X	12208	-0-	-2114	-0-	12208 2	N	-0-	-0-	
11	13890 X	12638	-0-	-1252	-0-	12638 2	N	-0-	-0-	

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	263116	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	7737 PERF. 8318 - 12156	
06	15360 X	13762	-0-	-1598	-0-	13762 2	N	-0-	-0-	
07	15283 X	13831	-0-	-1452	-0-	13831 2	N	-0-	-0-	
08	15283 X	13350	-0-	-1933	-0-	13350 2	N	-0-	-0-	
09	14790 X	12547	-0-	-2243	-0-	12547 2	N	-0-	-0-	
10	14539 X	12365	-0-	-2174	-0-	12365 2	N	-0-	-0-	
11	13770 X	11587	-0-	-2183	-0-	11587 2	N	-0-	-0-	

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263120	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6733 PERF. 6930 - 10308	
06	25050 X	24402	-0-	-648	-0-	24402 2	N	-0-	-0-	
07	25792 X	25080	-0-	-712	-0-	25080 2	N	-0-	-0-	
08	25544 X	24839	-0-	-705	-0-	24839 2	N	-0-	-0-	
09	24660 X	23706	-0-	-954	-0-	23706 2	N	-0-	-0-	
10	25389 X	24366	-0-	-1023	-0-	24366 2	N	-0-	-0-	
11	24390 X	23429	-0-	-961	-0-	23429 2	N	-0-	-0-	

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	263203	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	6638 PERF. 8209 - 10649	
06	8100 X	7539	-0-	-561	-0-	7539 2	N	-0-	-0-	
07	8122 X	7682	-0-	-440	-0-	7682 2	N	-0-	-0-	
08	7936 X	7657	-0-	-279	-0-	7657 2	N	-0-	-0-	
09	7680 X	7335	-0-	-345	-0-	7335 2	N	-0-	-0-	
10	7843 X	7449	-0-	-394	-0-	7449 2	N	-0-	-0-	
11	7530 X	7011	-0-	-519	-0-	7011 2	N	-0-	-0-	

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	263211	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6729 PERF. 7238 - 10722	
06	14400 X	14174	-0-	-226	-0-	14174 2	N	-0-	-0-	
07	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	15280 2	N	-0-	-0-	
08	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	15224 2	N	-0-	-0-	
09	14370 X	12205	-0-	-2165	-0-	12205 2	N	-0-	-0-	
10	15283 X	14863	-0-	-420	-0-	14863 2	N	-0-	-0-	
11	14790 X	14032	-0-	-758	-0-	14032 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CURRY UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	263224	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6738 PERF. 7319 - 9289
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3090 X	1614	-0-	-1476	-0-	1614 2	N	-0-	-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-		N	-0-	-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-		N	-0-	-0-
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-		N	-0-	-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-		N	-0-	-0-
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-		N	-0-	-0-

HATCHER UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	263352	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7093 PERF. 7386 - 9422
06	7860 X	6114	-0-	-1746	-0-	6114 2	N	-0-	-0-
07	7595 X	5155	-0-	-2440	-0-	5155 2	N	-0-	-0-
08	7533 X	5350	-0-	-2183	-0-	5350 2	N	-0-	-0-
09	6690 X	5270	-0-	-1420	-0-	5270 2	N	-0-	-0-
10	6324 X	4208	-0-	-2116	-0-	4208 2	N	-0-	-0-
11	6120 X	4025	-0-	-2095	-0-	4025 2	N	-0-	-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	263356	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	6631 PERF. 8452 - 10958
06	8310 X	7018	-0-	-1292	-0-	7018 2	N	-0-	-0-
07	8525 X	7148	-0-	-1377	-0-	7148 2	N	-0-	-0-
08	7564 X	6979	-0-	-585	-0-	6979 2	N	-0-	-0-
09	7140 X	5741	-0-	-1399	-0-	5741 2	N	-0-	-0-
10	7285 X	6714	-0-	-571	-0-	6714 2	N	-0-	-0-
11	7020 X	6431	-0-	-589	-0-	6431 2	N	-0-	-0-

TRADITION UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263357	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6720 PERF. 7221 - 10263
06	9120 X	8676	-0-	-444	-0-	8676 2	N	-0-	246
07	9393 X	8929	-0-	-464	-0-	8929 2	N	-0-	246
08	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829 2	N	-0-	246
09	8670 X	8428	-0-	-242	-0-	8428 2	N	-0-	246
10	8959 X	8582	-0-	-377	-0-	8582 2	N	-0-	246
11	8670 X	7861	-0-	-809	-0-	7861 2	N	-0-	246

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	263359	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6740 PERF. 7436 - 11442
06	11010 X	10363	-0-	-647	-0-	10363 2	N	-0-	-0-
07	11749 X	10918	-0-	-831	-0-	10918 2	N	-0-	-0-
08	11749 X	10695	-0-	-1054	-0-	10695 2	N	-0-	-0-
09	11370 X	8678	-0-	-2692	-0-	8678 2	N	-0-	-0-
10	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	13484 2	N	-0-	-0-
*11	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767 2	N	-0-	-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	263360	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6627 PERF. 8216 - 11794
06	8190 X	7049	-0-	-1141	-0-	18 1	7031 2	N	-0-
07	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	12916 2	N	-0-	-0-
08	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622 2	N	-0-	-0-
09	8190 X	5133	-0-	-3057	-0-	5133 2	N	-0-	-0-
10	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12490 2	N	-0-	-0-
*11	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811 2	N	-0-	-0-

FEDERAL		WELL #: C 4H		RRCID ->	263385	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6781 PERF. 7037 - 9659
06	14850 X	12786	-0-	-2064	-0-	12786 2	N	-0-	-0-
07	14601 X	13307	-0-	-1294	-0-	13307 2	N	-0-	-0-
08	14601 X	12856	-0-	-1745	-0-	12856 2	N	-0-	-0-
09	13680 X	11791	-0-	-1889	-0-	11791 2	N	-0-	-0-
10	13795 X	13211	-0-	-584	-0-	13211 2	N	-0-	-0-
11	12870 X	11745	-0-	-1125	-0-	11745 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	9H	RRCID ->	263388	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7139	- 12189
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	20100 X	17968	-0-	-2132	-0-	17968 2	N	-0-		-0-	
07	19468 X	18015	-0-	-1453	-0-	18015 2	N	-0-		-0-	
08	18755 X	17504	-0-	-1251	-0-	17504 2	N	-0-		-0-	
09	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	18240 2	N	-0-		-0-	
10	18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	18784 2	N	-0-		-0-	
*11	18348 X	18348	-0-	-0-	-0-	18348 2	N	-0-		-0-	

TXU TRWD N UNIT	WELL #:	11H	RRCID ->	263451	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	949	- 12455
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	3000 N	3809	-0-	809	809	3809 2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	7245	-0-	4145	4954	7245 2	N	-0-		-0-	
*11	3000 N	5402	-0-	2402	7356	5402 2	N	-0-		-0-	

TRWD HEARNE	WELL #:	5H	RRCID ->	263454	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6993	- 8801
06	10320 X	9631	-0-	-689	-0-	238 1	9393 2	N	-0-	-0-	
07	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	244 1	10205 2	N	-0-	-0-	
08	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	246 1	10917 2	N	-0-	-0-	
09	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	239 1	10320 2	N	-0-	-0-	
10	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	248 1	10363 2	N	-0-	-0-	
11	10800 X	8370	-0-	-2430	-0-	274 1	8096 2	N	-0-	-0-	

RICE UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	263469	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8011	- 12102
06	20520 X	17897	-0-	-2623	-0-	17897 2		N	-0-	-0-	
07	20925 X	17241	-0-	-3684	-0-	17241 2		N	-0-	-0-	
08	19778 X	17561	-0-	-2217	-0-	17561 2		N	-0-	-0-	
09	18930 X	16607	-0-	-2323	-0-	16607 2		N	-0-	-0-	
10	19561 X	16376	-0-	-3185	-0-	16376 2		N	-0-	-0-	
11	17910 X	15495	-0-	-2415	-0-	15495 2		N	-0-	-0-	

FEDERAL	WELL #:	C 2H	RRCID ->	263475	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7126	- 9918
06	14190 X	13351	-0-	-839	-0-	13351 2		N	-0-	-0-	
07	14663 X	13496	-0-	-1167	-0-	13496 2		N	-0-	-0-	
08	14663 X	12675	-0-	-1988	-0-	12675 2		N	-0-	-0-	
09	13620 X	12586	-0-	-1034	-0-	12586 2		N	-0-	-0-	
10	14074 X	13503	-0-	-571	-0-	13503 2		N	-0-	-0-	
*11	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	13674 2		N	-0-	-0-	

JOHNSON RANCH	WELL #:	D 3H	RRCID ->	263482	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7090	- 10472
06	7380 X	6321	-0-	-1059	-0-	6321 2		Y	-0-	-0-	
07	6975 X	6064	-0-	-911	-0-	6064 2		Y	-0-	-0-	
08	6975 X	5971	-0-	-1004	-0-	5971 2		Y	-0-	-0-	
09	6330 X	5635	-0-	-695	-0-	5635 2		Y	-0-	-0-	
10	6541 X	5473	-0-	-1068	-0-	5473 2		Y	-0-	-0-	
11	6330 X	4928	-0-	-1402	-0-	4928 2		Y	-0-	-0-	

JOHNSON COOK G UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	263487	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7182	- 10484
06	10080 X	9244	-0-	-836	-0-	9244 2		Y	-0-	-0-	16
07	10199 X	9557	-0-	-642	-0-	9557 2		Y	-0-	-0-	16
08	10013 X	9461	-0-	-552	-0-	9461 2		Y	-0-	-0-	16 1
09	9510 X	9040	-0-	-470	-0-	9040 2		Y	-0-	-0-	
10	9765 X	9119	-0-	-646	-0-	9119 2		Y	-0-	-0-	
11	9240 X	8585	-0-	-655	-0-	8585 2		Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263488	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 7107 -	9081
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9180 X	7251	-0-	-1929	-0-	7251	2	Y	-0-			-0-
07	9238 X	7054	-0-	-2184	-0-	7054	2	Y	-0-			-0-
08	9114 X	8169	-0-	-945	-0-	8169	2	Y	-0-			-0-
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2	Y	-0-			-0-
10	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2	Y	-0-			-0-
*11	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2	Y	-0-			-0-

RICE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263489	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 8026 -	12117
06	18510 X	17000	-0-	-1510	-0-	17000	2	N	-0-			-0-
07	19127 X	17238	-0-	-1889	-0-	17238	2	N	-0-			-0-
08	19127 X	17367	-0-	-1760	-0-	17367	2	N	-0-			-0-
09	17010 X	16380	-0-	-630	-0-	16380	2	N	-0-			-0-
10	17577 X	15810	-0-	-1767	-0-	15810	2	N	-0-			-0-
11	17010 X	15477	-0-	-1533	-0-	15477	2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263490	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 6983 -	8177
06	8310 X	7911	-0-	-399	-0-	7911	2	N	-0-			-0-
07	8277 X	7947	-0-	-330	-0-	7947	2	N	-0-			-0-
08	8277 X	7995	-0-	-282	-0-	7995	2	N	-0-			-0-
09	7920 X	7764	-0-	-156	-0-	7764	2	N	-0-			-0-
10	8184 X	7869	-0-	-315	-0-	7869	2	N	-0-			-0-
11	7920 X	7244	-0-	-676	-0-	7244	2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263491	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 6984 -	8624
06	8340 X	7687	-0-	-653	-0-	7687	2	N	-0-			-0-
07	8401 X	7748	-0-	-653	-0-	7748	2	N	-0-			-0-
08	8401 X	7689	-0-	-712	-0-	7689	2	N	-0-			-0-
09	7860 X	7187	-0-	-673	-0-	7187	2	N	-0-			-0-
10	8122 X	7192	-0-	-930	-0-	7192	2	N	-0-			-0-
11	7680 X	6878	-0-	-802	-0-	6878	2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263492	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6902 -	8542
06	8370 X	7486	-0-	-884	-0-	7486	2	N	-0-			-0-
07	8649 X	7603	-0-	-1046	-0-	7603	2	N	-0-			-0-
08	8494 X	7650	-0-	-844	-0-	7650	2	N	-0-			-0-
09	7980 X	7291	-0-	-689	-0-	7291	2	N	-0-			-0-
10	8246 X	7371	-0-	-875	-0-	7371	2	N	-0-			-0-
11	7500 X	7136	-0-	-364	-0-	7136	2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263496	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 6822 -	8462
06	13920 X	13388	-0-	-532	-0-	13388	2	N	-0-			-0-
07	14384 X	13770	-0-	-614	-0-	13770	2	N	-0-			-0-
08	14384 X	13484	-0-	-900	-0-	13484	2	N	-0-			-0-
09	13380 X	12554	-0-	-826	-0-	12554	2	N	-0-			-0-
10	13826 X	12446	-0-	-1380	-0-	12446	2	N	-0-			-0-
11	13380 X	11943	-0-	-1437	-0-	11943	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263564	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7349 -	11233
06	11970 X	10708	-0-	-1262	-0-	10708	2	Y	-0-			16
07	12276 X	10461	-0-	-1815	-0-	10461	2	Y	-0-			16
08	12059 X	11241	-0-	-818	-0-	11241	2	Y	-0-	16	1	-0-
09	11670 X	10544	-0-	-1126	-0-	10544	2	Y	-0-			-0-
10	11904 X	10681	-0-	-1223	-0-	10681	2	Y	-0-			-0-
11	10890 X	7725	-0-	-3165	-0-	7725	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	263589	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6689 PERF. 7310 - 11960	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12840 X	12577	-0-	-263	-0-	12577 2	Y	-0-		2
07	13268 X	12836	-0-	-432	-0-	12836 2	Y	-0-		2
08	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	14094 2	Y	-0-		2
09	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13473 2	Y	-0-		2
10	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	13461 2	Y	-0-		2
11	13650 X	12999	-0-	-651	-0-	12999 2	Y	-0-		2

TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	263611	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6768 PERF. 6907 - 8605	
06	6630 X	6315	-0-	-315	-0-	120 1	6195 2	N	-0-	-0-
07	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	124 1	6559 2	N	-0-	-0-
08	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	123 1	6516 2	N	-0-	-0-
09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	120 1	6322 2	N	-0-	-0-
10	6696 X	6532	-0-	-164	-0-	125 1	6407 2	N	-0-	-0-
11	6480 X	6221	-0-	-259	-0-	120 1	6101 2	N	-0-	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID ->	263671	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	6827 PERF. 7415 - 11299	
06	16110 X	14507	-0-	-1603	-0-	14507 2	Y	-0-		27
07	16616 X	14734	-0-	-1882	-0-	14734 2	Y	-0-		27
08	16182 X	14498	-0-	-1684	-0-	14498 2	Y	-0-		27
09	14700 X	13652	-0-	-1048	-0-	13652 2	Y	-0-		27
10	15097 X	13844	-0-	-1253	-0-	13844 2	Y	-0-		27
11	14520 X	13130	-0-	-1390	-0-	13130 2	Y	-0-		27

TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	263672	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	6728 PERF. 7589 - 9449	
06	10620 X	9501	-0-	-1119	-0-	9501 2	N	-0-		-0-
07	10974 X	9204	-0-	-1770	-0-	9204 2	N	-0-		-0-
08	10974 X	9549	-0-	-1425	-0-	9549 2	N	-0-		-0-
09	9780 X	9097	-0-	-683	-0-	9097 2	N	-0-		-0-
10	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126 2	N	-0-		-0-
*11	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074 2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	263682	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	6554 PERF. 6758 - 8090	
06	4170 X	211	-0-	-3959	-0-	211 1	N	-0-		-0-
07	3286 X	194	-0-	-3092	-0-	194 1	N	-0-		-0-
08	961 X	278	-0-	-683	-0-	278 2	N	-0-		-0-
09	660 X	268	-0-	-392	-0-	268 2	N	-0-		-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	263712	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	7661 PERF. 8137 - 10232	
06	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	11498 2	N	-0-		-0-
07	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086 2	N	-0-		-0-
08	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588 2	N	-0-		-0-
09	11190 X	7137	-0-	-4053	-0-	7137 2	N	-0-		-0-
10	11563 X	8799	-0-	-2764	-0-	8799 2	N	-0-		-0-
11	11190 X	6909	-0-	-4281	-0-	6909 2	N	-0-		-0-

TRWD HEARNE		WELL #: 13H		RRCID ->	263768	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6663 PERF. 7041 - 8395	
06	4350 X	3611	-0-	-739	-0-	358 1	3253 2	N	-0-	-0-
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	369 1	3638 2	N	-0-	-0-
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	369 1	3733 2	N	-0-	-0-
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	359 1	3453 2	N	-0-	-0-
10	3999 X	3761	-0-	-238	-0-	373 1	3388 2	N	-0-	-0-
11	3960 X	3639	-0-	-321	-0-	357 1	3282 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RICE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263792		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7584		PERF. 7961 - 11921		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	33	1	12196	2	N	-0-	-0-
07	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-	-0-
08	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-	-0-
09	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-	-0-
10	17298 X	16001	-0-	-1297	-0-	16001	2			N	-0-	-0-
11	16740 X	14972	-0-	-1768	-0-	14972	2			N	-0-	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 2H		RRCID -> 263877		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 7001 - 9081		
06	8160 X	7596	-0-	-564	-0-	7596	2			Y	-0-	27
07	8339 X	7706	-0-	-633	-0-	7706	2			Y	-0-	27
08	8339 X	7731	-0-	-608	-0-	7731	2			Y	-0-	27
09	7800 X	7383	-0-	-417	-0-	7383	2			Y	-0-	27
10	7998 X	7324	-0-	-674	-0-	7324	2			Y	-0-	27
11	7590 X	7550	-0-	-40	-0-	7550	2			Y	-0-	27

R E PETTY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263895		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7208 - 10170		
06	11700 X	10744	-0-	-956	-0-	10736	2	8	9	Y	7	33
07	12090 X	10813	-0-	-1277	-0-	10790	2	23	9	Y	21	54
08	12090 X	10720	-0-	-1370	-0-	10697	2	23	9	Y	21	75
09	11130 X	10360	-0-	-770	-0-	10331	2	29	9	Y	26	35
10	11346 X	10625	-0-	-721	-0-	10585	2	40	9	Y	36	71
11	10740 X	9901	-0-	-839	-0-	9859	2	42	9	Y	38	109

R E PETTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263896		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 7288 - 10080		
06	8700 X	5901	-0-	-2799	-0-	5895	2	6	9	Y	5	108
07	8959 X	8264	-0-	-695	-0-	8260	2	4	9	Y	4	112
08	8866 X	7803	-0-	-1063	-0-	7800	2	3	9	Y	3	115
09	8190 X	7424	-0-	-766	-0-	7418	2	6	9	Y	5	64
10	8277 X	7497	-0-	-780	-0-	7486	2	11	9	Y	10	74
11	8010 X	6884	-0-	-1126	-0-	6871	2	13	9	Y	12	86

R E PETTY UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263898		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7225 - 10017		
06	12240 X	10940	-0-	-1300	-0-	10933	2	7	9	Y	6	44
07	12648 X	10848	-0-	-1800	-0-	10839	2	9	9	Y	8	52
08	12648 X	10269	-0-	-2379	-0-	10258	2	11	9	Y	10	62
09	11520 X	9922	-0-	-1598	-0-	9914	2	8	9	Y	7	69
10	11408 X	9045	-0-	-2363	-0-	9036	2	9	9	Y	8	77
11	10950 X	8675	-0-	-2275	-0-	8666	2	9	9	Y	8	85

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264013		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 6747 - 8079		
06	4050 X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-	-0-
07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-	-0-
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-	-0-
09	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-	-0-
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-	-0-
*11	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-	-0-

RICE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264030		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7908 - 10856		
06	9930 X	972	-0-	-8958	-0-	972	1			N	-0-	-0-
07	10261 X	8073	-0-	-2188	-0-	838	1	7235	2	N	-0-	-0-
08	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	765	1	10429	2	N	-0-	-0-
09	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	644	1	8694	2	N	-0-	-0-
10	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	632	1	9538	2	N	-0-	-0-
11	10830 X	9546	-0-	-1284	-0-	472	1	9074	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RICE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264032		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7874 - 10822		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	5	1	17348	2	N	-0-	-0-
07	17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	2			N	-0-	-0-
08	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	18142	2			N	-0-	-0-
09	16590 X	14945	-0-	-1645	-0-	14945	2			N	-0-	-0-
10	17143 X	14275	-0-	-2868	-0-	22	1	14253	2	N	-0-	-0-
11	16590 X	11273	-0-	-5317	-0-	187	1	11086	2	N	-0-	-0-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 264035		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8147 - 10407		
06	9510 X	7398	-0-	-2112	-0-	7398	2			N	-0-	-0-
07	9827 X	7106	-0-	-2721	-0-	7106	2			N	-0-	-0-
08	9827 X	7476	-0-	-2351	-0-	7476	2			N	-0-	-0-
09	9300 X	6417	-0-	-2883	-0-	6417	2			N	-0-	-0-
10	8742 X	7493	-0-	-1249	-0-	7493	2			N	-0-	-0-
*11	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-	-0-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 264036		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8295 - 11583		
06	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-	-0-
07	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2			N	-0-	-0-
08	18228 X	10113	-0-	-8115	-0-	10113	2			N	-0-	-0-
09	20370 X	18074	-0-	-2296	-0-	18074	2			N	-0-	-0-
10	21049 X	18333	-0-	-2716	-0-	18333	2			N	-0-	-0-
11	20370 X	16768	-0-	-3602	-0-	16768	2			N	-0-	-0-

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 264037		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 6971 - 9707		
06	10590 X	9818	-0-	-772	-0-	9818	2			Y	-0-	-0-
07	10726 X	9796	-0-	-930	-0-	9796	2			Y	-0-	-0-
08	10726 X	9466	-0-	-1260	-0-	9466	2			Y	-0-	-0-
09	10170 X	9035	-0-	-1135	-0-	9035	2			Y	-0-	-0-
10	10447 X	8269	-0-	-2178	-0-	8269	2			Y	-0-	-0-
11	9810 X	8281	-0-	-1529	-0-	8281	2			Y	-0-	-0-

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264043		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7052 - 9437		
06	4590 X	3720	-0-	-870	-0-	3720	2			Y	-0-	-0-
07	4371 X	4212	-0-	-159	-0-	4212	2			Y	-0-	-0-
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-	-0-
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-	-0-
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-	-0-
11	4590 X	4072	-0-	-518	-0-	4072	2			Y	-0-	-0-

AZCO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 264044		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 7097 - 8957		
06	9780 X	9018	-0-	-762	-0-	9018	2			N	-0-	-0-
07	10106 X	8969	-0-	-1137	-0-	8969	2			N	-0-	-0-
08	10106 X	8956	-0-	-1150	-0-	8956	2			N	-0-	-0-
09	9480 X	8770	-0-	-710	-0-	8770	2			N	-0-	-0-
10	9796 X	8994	-0-	-802	-0-	8994	2			N	-0-	-0-
11	9030 X	8682	-0-	-348	-0-	8682	2			N	-0-	-0-

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264046		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6895 - 9155		
06	10830 X	9811	-0-	-1019	-0-	9811	2			Y	-0-	-0-
07	10943 X	9551	-0-	-1392	-0-	9551	2			Y	-0-	-0-
08	10819 X	9218	-0-	-1601	-0-	9218	2			Y	-0-	-0-
09	10110 X	8711	-0-	-1399	-0-	8711	2			Y	-0-	-0-
10	10385 X	8888	-0-	-1497	-0-	8888	2			Y	-0-	-0-
11	9810 X	8410	-0-	-1400	-0-	8410	2			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:		L 7H	RRCID ->	264047	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 7097 - 10484
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	12480 X	3677	-0-	-8803	-0-	3677	2	N	-0-		-0-
07	12896 X	7894	-0-	-5002	-0-	7894	2	N	-0-		-0-
08	12555 X	4347	-0-	-8208	-0-	4347	2	N	-0-		-0-
09	12150 X	2627	-0-	-9523	-0-	2627	2	N	-0-		-0-
10	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-	9189 2	-0-
*11	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	686	1	N	-0-	10376 2	-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264049	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7004 - 9389
06	9900 X	9011	-0-	-889	-0-	9011	2	Y	-0-		-0-
07	10230 X	9400	-0-	-830	-0-	9400	2	Y	-0-		-0-
08	10013 X	9132	-0-	-881	-0-	9132	2	Y	-0-		-0-
09	9540 X	8606	-0-	-934	-0-	8606	2	Y	-0-		-0-
10	9393 X	8941	-0-	-452	-0-	8941	2	Y	-0-		-0-
11	9090 X	8674	-0-	-416	-0-	8674	2	Y	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	264052	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7456 - 9728
06	13140 X	12652	-0-	-488	-0-	12652	2	N	-0-		-0-
07	13144 X	13135	-0-	-9	-0-	13135	2	N	-0-		-0-
08	13051 X	12844	-0-	-207	-0-	12844	2	N	-0-		-0-
09	12660 X	12204	-0-	-456	-0-	12204	2	N	-0-		-0-
10	13144 X	12434	-0-	-710	-0-	12434	2	N	-0-		-0-
11	12720 X	11574	-0-	-1146	-0-	11574	2	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 6H	RRCID ->	264072	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 7060 - 11970
06	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2	Y	-0-		27
07	13082 X	12766	-0-	-316	-0-	12766	2	Y	-0-		27
08	13082 X	12647	-0-	-435	-0-	12647	2	Y	-0-		27
09	12660 X	12044	-0-	-616	-0-	12044	2	Y	-0-		27
10	12989 X	12401	-0-	-588	-0-	12401	2	Y	-0-		27
11	12420 X	11609	-0-	-811	-0-	11609	2	Y	-0-		27

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	264077	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7017 - 9277
06	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2	N	-0-		-0-
07	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2	N	-0-		-0-
08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2	N	-0-		-0-
09	6420 X	5922	-0-	-498	-0-	5922	2	N	-0-		-0-
10	6634 X	5893	-0-	-741	-0-	5893	2	N	-0-		-0-
11	6420 X	4350	-0-	-2070	-0-	4350	2	N	-0-		-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	264078	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7017 - 9482
06	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2	N	-0-		-0-
07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2	N	-0-		-0-
08	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2	N	-0-		-0-
09	6600 X	4917	-0-	-1683	-0-	4917	2	N	-0-		-0-
10	6820 X	5285	-0-	-1535	-0-	5285	2	N	-0-		-0-
11	6600 X	4580	-0-	-2020	-0-	4580	2	N	-0-		-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	264098	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7229 - 10266
06	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-			N	-0-		-0-
07	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-			N	-0-		-0-
08	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-			N	-0-		-0-
09	10050 X	6490	-0-	-3560	-0-	6490	2	N	-0-		-0-
10	7843 X	7746	-0-	-97	-0-	7746	2	N	-0-		-0-
*11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264099		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11377 2	N	-0-	-0-	
07	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	11573 2	N	-0-	-0-	
08	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827 2	N	-0-	-0-	
09	11370 X	9435	-0-	-1935	-0-	9435 2	N	-0-	-0-	
10	11749 X	8821	-0-	-2928	-0-	8821 2	N	-0-	-0-	
11	11370 X	7642	-0-	-3728	-0-	7642 2	N	-0-	-0-	
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264100		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861		
06	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179 2	Y	-0-	-0-	
07	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577 2	Y	-0-	-0-	
08	7595 X	6417	-0-	-1178	-0-	6417 2	Y	-0-	-0-	
09	7350 X	5381	-0-	-1969	-0-	5381 2	Y	-0-	-0-	
10	7595 X	4227	-0-	-3368	-0-	4227 2	Y	-0-	-0-	
11	7320 X	3561	-0-	-3759	-0-	3561 2	Y	-0-	-0-	
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 264101		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598		
06	11640 X	10369	-0-	-1271	-0-	10369 2	N	-0-	-0-	
07	11594 X	10840	-0-	-754	-0-	10840 2	N	-0-	-0-	
08	11594 X	10160	-0-	-1434	-0-	10160 2	N	-0-	-0-	
09	10560 X	10251	-0-	-309	-0-	10251 2	N	-0-	-0-	
10	10912 X	10079	-0-	-833	-0-	10079 2	N	-0-	-0-	
11	10500 X	9729	-0-	-771	-0-	9729 2	N	-0-	-0-	
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 264107		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045		
06	11820 X	11306	-0-	-514	-0-	11306 2	N	-0-	-0-	
07	15655 X	3619	-0-	-12036	-0-	3619 2	N	-0-	-0-	
08	15655 X	12905	-0-	-2750	-0-	12905 2	N	-0-	-0-	
09	15150 X	11438	-0-	-3712	-0-	11438 2	N	-0-	-0-	
10	13764 X	11316	-0-	-2448	-0-	11316 2	N	-0-	-0-	
11	12480 X	10394	-0-	-2086	-0-	10394 2	N	-0-	-0-	
DALTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264110		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991		
06	23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	23123 2	N	-0-	-0-	
07	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	23312 2	N	-0-	-0-	
08	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	22485 2	N	-0-	-0-	
09	21170 X	21170	-0-	-0-	-0-	21170 2	N	-0-	-0-	
10	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	21132 2	N	-0-	-0-	
*11	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	19787 2	N	-0-	-0-	
HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264111		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082		
06	11310 X	10643	-0-	-667	-0-	10643 2	N	-0-	-0-	
07	11377 X	10770	-0-	-607	-0-	10770 2	N	-0-	-0-	
08	11346 X	10798	-0-	-548	-0-	10798 2	N	-0-	-0-	
09	10740 X	10402	-0-	-338	-0-	10402 2	N	-0-	-0-	
10	11098 X	10687	-0-	-411	-0-	10687 2	N	-0-	-0-	
11	10650 X	9909	-0-	-741	-0-	9909 2	N	-0-	-0-	
MC ESTATES UNIT		WELL #: 2D		RRCID -> 264216		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273		
06	3630 X	20	-0-	-3610	-0-	20 1	N	-0-	-0-	
07	3472 X	50	-0-	-3422	-0-	14 1	N	-0-	-0-	
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
09	1770 X	8	-0-	-1762	-0-	8 1	N	-0-	-0-	
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	444 1	N	-0-	-0-	
*11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	431 1	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 8H		RRCID ->	264222	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8353 - 10739	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14700 X	12612	-0-	-2088	-0-	12612 2	N	-0-		-0-	
07	15159 X	11574	-0-	-3585	-0-	11574 2	N	-0-		-0-	
08	14756 X	11661	-0-	-3095	-0-	11661 2	N	-0-		-0-	
09	12810 X	11506	-0-	-1304	-0-	11506 2	N	-0-		-0-	
10	13237 X	11247	-0-	-1990	-0-	11247 2	N	-0-		-0-	
11	12600 X	10682	-0-	-1918	-0-	10682 2	N	-0-		-0-	

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	264223	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 8201 - 10256	
06	15540 X	9639	-0-	-5901	-0-	9639 2	N	-0-		-0-	
07	14725 X	12909	-0-	-1816	-0-	12909 2	N	-0-		-0-	
08	14415 X	12423	-0-	-1992	-0-	12423 2	N	-0-		-0-	
09	13020 X	12132	-0-	-888	-0-	12132 2	N	-0-		-0-	
10	12896 X	11836	-0-	-1060	-0-	11836 2	N	-0-		-0-	
11	12480 X	11040	-0-	-1440	-0-	11040 2	N	-0-		-0-	

LAKE PLACE		WELL #: A 7H		RRCID ->	264224	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 7130 - 11658	
06	19710 X	17153	-0-	-2557	-0-	17153 2	N	-0-		-0-	
07	19437 X	17532	-0-	-1905	-0-	17532 2	N	-0-		-0-	
08	19437 X	17020	-0-	-2417	-0-	17020 2	N	-0-		-0-	
09	18120 X	16468	-0-	-1652	-0-	16468 2	N	-0-		-0-	
10	17732 X	17190	-0-	-542	-0-	17190 2	N	-0-		-0-	
*11	17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	17331 2	N	-0-		-0-	

LAKE PLACE		WELL #: A 6H		RRCID ->	264225	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 7391 - 11397	
06	22170 X	19989	-0-	-2181	-0-	19989 2	N	-0-		-0-	
07	22909 X	20206	-0-	-2703	-0-	20206 2	N	-0-		-0-	
08	21700 X	20364	-0-	-1336	-0-	20364 2	N	-0-		-0-	
09	20280 X	19538	-0-	-742	-0-	19538 2	N	-0-		-0-	
10	20770 X	19782	-0-	-988	-0-	19782 2	N	-0-		-0-	
11	19980 X	18718	-0-	-1262	-0-	18718 2	N	-0-		-0-	

MT BIRDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	264257	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 7621 - 12343	
06	29070 X	27453	-0-	-1617	-0-	27453 2	N	-0-		-0-	
07	29791 X	27651	-0-	-2140	-0-	27651 2	N	-0-		-0-	
08	28737 X	27377	-0-	-1360	-0-	27377 2	N	-0-		-0-	
09	27810 X	25918	-0-	-1892	-0-	25918 2	N	-0-		-0-	
10	28737 X	26676	-0-	-2061	-0-	26676 2	N	-0-		-0-	
11	27450 X	25081	-0-	-2369	-0-	25081 2	N	-0-		-0-	

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	264322	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF. 7239 - 9099	
06	10050 X	9285	-0-	-765	-0-	120 1	9165 2	N	-0-	-0-	
07	10385 X	9278	-0-	-1107	-0-	124 1	9154 2	N	-0-	-0-	
08	10385 X	9529	-0-	-856	-0-	123 1	9406 2	N	-0-	-0-	
09	9600 X	9077	-0-	-523	-0-	120 1	8957 2	N	-0-	-0-	
10	9796 X	9236	-0-	-560	-0-	124 1	9112 2	N	-0-	-0-	
11	9300 X	8889	-0-	-411	-0-	119 1	8770 2	N	-0-	-0-	

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	264394	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 6967 - 9392	
06	6540 X	5558	-0-	-982	-0-	5558 2		Y	-0-	-0-	
07	6572 X	5237	-0-	-1335	-0-	5237 2		Y	-0-	-0-	
08	6355 X	5134	-0-	-1221	-0-	5134 2		Y	-0-	-0-	
09	5850 X	5210	-0-	-640	-0-	5210 2		Y	-0-	-0-	
10	5921 X	4970	-0-	-951	-0-	4970 2		Y	-0-	-0-	
11	5550 X	4625	-0-	-925	-0-	4625 2		Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	264395	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7669 - 10053
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	18859 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	19778 X	19005	-0-	-773	-0-	19005 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	19778 X	17835	-0-	-1943	-0-	17835 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	19140 X	14804	-0-	-4336	-0-	14804 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	19530 X	14599	-0-	-4931	-0-	14599 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	18870 X	13340	-0-	-5530	-0-	13340 2	N	-0-	-0-	-0-	

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	264438	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	7101 - 10087
06	10770 X	10007	-0-	-763	-0-	10007 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	11129 X	10115	-0-	-1014	-0-	10115 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	10695 X	10016	-0-	-679	-0-	10016 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	10200 X	9532	-0-	-668	-0-	9532 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	10354 X	9917	-0-	-437	-0-	9917 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	10020 X	9504	-0-	-516	-0-	9504 2	Y	-0-	-0-	-0-	

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #: 33H		RRCID ->	264440	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7407 - 10293
06	16710 X	14691	-0-	-2019	-0-	14691 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	16988 X	14913	-0-	-2075	-0-	14913 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	16244 X	14821	-0-	-1423	-0-	14821 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	15360 X	14141	-0-	-1219	-0-	14141 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	15469 X	14262	-0-	-1207	-0-	14262 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	14700 X	13589	-0-	-1111	-0-	13589 2	N	-0-	-0-	-0-	

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	264441	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7262 - 11802
06	36990 X	33886	-0-	-3104	-0-	33886 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	38223 X	34118	-0-	-4105	-0-	34118 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	37231 X	33366	-0-	-3865	-0-	33366 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	35280 X	32705	-0-	-2575	-0-	32705 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	36834 X	36834	-0-	-0-	-0-	36834 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	34927 2	N	-0-	-0-	-0-	

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #: 26H		RRCID ->	264442	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7665 - 10050
06	17040 X	15477	-0-	-1563	-0-	15477 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	17329 X	15163	-0-	-2166	-0-	15163 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	16988 X	13252	-0-	-3736	-0-	13252 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	16050 X	12023	-0-	-4027	-0-	12023 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	16306 X	14460	-0-	-1846	-0-	14460 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	15480 X	12786	-0-	-2694	-0-	12786 2	N	-0-	-0-	-0-	

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #: 21H		RRCID ->	264448	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7367 - 9827
06	12780 X	11163	-0-	-1617	-0-	11163 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	12958 X	11145	-0-	-1813	-0-	11145 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	12710 X	11068	-0-	-1642	-0-	11068 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	11880 X	11181	-0-	-699	-0-	11181 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	11935 X	10627	-0-	-1308	-0-	10627 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	11160 X	10290	-0-	-870	-0-	10290 2	N	-0-	-0-	-0-	

BRITT UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	264484	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7465 - 9105
06	3000 N	7032	-0-	4032	18992	359 1	6673 2	N	-0-	-0-	
07	29206 X	10214	-0-	-18992	-0-	386 1	9828 2	N	-0-	-0-	
08	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	392 1	8085 2	N	-0-	-0-	
09	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	380 1	6442 2	N	-0-	-0-	
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	384 1	4605 2	N	-0-	-0-	
*11	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	353 1	6313 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 264743		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7320 X	6372	-0-	-948	-0-	6372	2	N	-0-			-0-
07	7564 X	5315	-0-	-2249	-0-	5315	2	N	-0-			-0-
08	7564 X	5785	-0-	-1779	-0-	5785	2	N	-0-			-0-
09	6360 X	5236	-0-	-1124	-0-	5236	2	N	-0-			-0-
10	6572 X	5728	-0-	-844	-0-	5728	2	N	-0-			-0-
11	6360 X	4796	-0-	-1564	-0-	4796	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 3H		RRCID -> 264744		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 264745		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380		
06	24000 X	15332	-0-	-8668	-0-	15332	2	N	-0-			-0-
07	22227 X	17312	-0-	-4915	-0-	17312	2	N	-0-			-0-
08	22165 X	15691	-0-	-6474	-0-	15691	2	N	-0-			-0-
09	18690 X	13440	-0-	-5250	-0-	13440	2	N	-0-			-0-
10	19313 X	14127	-0-	-5186	-0-	14127	2	N	-0-			-0-
*11	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 264747		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958		
06	11640 X	10424	-0-	-1216	-0-	10424	2	N	-0-			-0-
07	11749 X	9371	-0-	-2378	-0-	9371	2	N	-0-			-0-
08	11470 X	10043	-0-	-1427	-0-	10043	2	N	-0-			-0-
09	11040 X	9382	-0-	-1658	-0-	9382	2	N	-0-			-0-
10	11284 X	9252	-0-	-2032	-0-	9252	2	N	-0-			-0-
11	10410 X	8621	-0-	-1789	-0-	8621	2	N	-0-			-0-

DALTON UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 264748		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152		
06	12450 X	12333	-0-	-117	-0-	12333	2	N	-0-			-0-
07	12865 X	12538	-0-	-327	-0-	12538	2	N	-0-			-0-
08	12865 X	12080	-0-	-785	-0-	12080	2	N	-0-			-0-
09	12450 X	11089	-0-	-1361	-0-	11089	2	N	-0-			-0-
10	12741 X	10757	-0-	-1984	-0-	10757	2	N	-0-			-0-
11	12330 X	9861	-0-	-2469	-0-	9861	2	N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 264749		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924		
06	17010 X	16532	-0-	-478	-0-	16532	2	N	-0-			-0-
07	17732 X	17051	-0-	-681	-0-	17051	2	N	-0-			-0-
08	17732 X	16939	-0-	-793	-0-	16939	2	N	-0-			-0-
09	17160 X	15663	-0-	-1497	-0-	15663	2	N	-0-			-0-
10	17484 X	15563	-0-	-1921	-0-	15563	2	N	-0-			-0-
11	16530 X	14859	-0-	-1671	-0-	14859	2	N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:		A 1H		RRCID -> 264750		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326		
06	32820 X	28829	-0-	-3991	-0-	28829	2	N	-0-			-0-
07	33914 X	28492	-0-	-5422	-0-	28492	2	N	-0-			-0-
08	33914 X	26929	-0-	-6985	-0-	26929	2	N	-0-			-0-
09	31170 X	24875	-0-	-6295	-0-	24875	2	N	-0-			-0-
10	31372 X	9524	-0-	-21848	-0-	9524	2	N	-0-			-0-
11	28830 X	494	-0-	-28336	-0-	226	1	N	-0-	268	2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRITT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264753	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	7212 - 9020
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9270 X	9141	-0-	-129	-0-	9141	2	N	-0-			-0-
07	9579 X	8878	-0-	-701	-0-	8878	2	N	-0-			-0-
08	9982 X	8960	-0-	-1022	-0-	8960	2	N	-0-			-0-
09	9660 X	8388	-0-	-1272	-0-	8388	2	N	-0-			-0-
10	9982 X	8004	-0-	-1978	-0-	8004	2	N	-0-			-0-
11	9150 X	7520	-0-	-1630	-0-	7520	2	N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264754	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6917 - 8937
06	10320 X	8641	-0-	-1679	-0-	8641	2	N	-0-			-0-
07	10292 X	8781	-0-	-1511	-0-	8781	2	N	-0-			-0-
08	9920 X	8812	-0-	-1108	-0-	8812	2	N	-0-			-0-
09	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2	N	-0-			-0-
10	9455 X	8845	-0-	-610	-0-	8845	2	N	-0-			-0-
11	8640 X	6547	-0-	-2093	-0-	6547	2	N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264782	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7760 - 13574
06	32288 X	32288	-0-	-0-	-0-	32288	2	N	-0-			-0-
07	32370 X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2	N	-0-			-0-
08	33480 X	31717	-0-	-1763	-0-	31717	2	N	-0-			-0-
09	32400 X	29680	-0-	-2720	-0-	29680	2	N	-0-			-0-
10	33480 X	28667	-0-	-4813	-0-	28667	2	N	-0-			-0-
11	32280 X	27550	-0-	-4730	-0-	27550	2	N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264806	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7496 - 10300
06	15210 X	13500	-0-	-1710	-0-	13500	2	N	-0-			-0-
07	15779 X	14054	-0-	-1725	-0-	14054	2	N	-0-			-0-
08	15779 X	14234	-0-	-1545	-0-	14234	2	N	-0-			-0-
09	15270 X	12526	-0-	-2744	-0-	12526	2	N	-0-			-0-
10	14942 X	12763	-0-	-2179	-0-	12763	2	N	-0-			-0-
11	13770 X	11891	-0-	-1879	-0-	11891	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264808	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	6739 - 8227
06	9330 X	7707	-0-	-1623	-0-	7707	2	N	-0-			-0-
07	9641 X	8747	-0-	-894	-0-	8747	2	N	-0-			-0-
08	9641 X	2735	-0-	-6906	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
09	9150 X	2799	-0-	-6351	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
10	9083 X	4296	-0-	-4787	-0-	4296	2	N	-0-			-0-
11	8460 X	967	-0-	-7493	-0-	967	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264860	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8116 - 10012
06	7500 X	5998	-0-	-1502	-0-	5998	2	N	-0-			-0-
07	7750 X	4533	-0-	-3217	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
08	6944 X	5359	-0-	-1585	-0-	5359	2	N	-0-			-0-
09	6000 X	3316	-0-	-2684	-0-	3316	2	N	-0-			-0-
10	6200 X	4968	-0-	-1232	-0-	4968	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	1759	-0-	-4241	-0-	1759	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	264870	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	7429 - 9069
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	420	1	473 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	443	1	597 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	685	-0-	-462	-0-	446	1	239 2	N	-0-		-0-
09	900 N	588	-0-	-312	-0-	429	1	159 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	453	-0-	-601	-0-	439	1	14 2	N	-0-		-0-
11	660 N	561	-0-	-99	-0-	481	1	80 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOE POOL GEE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264936	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	9009 - 11765	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	12840 X	12114	-0-	-726	-0-	12114	2	N	-0-			-0-	
07	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2	N	-0-			-0-	
08	14942 X	14689	-0-	-253	-0-	14689	2	N	-0-			-0-	
09	14460 X	12310	-0-	-2150	-0-	12310	2	N	-0-			-0-	
10	15748 X	13065	-0-	-2683	-0-	13065	2	N	-0-			-0-	
11	15240 X	8856	-0-	-6384	-0-	8856	2	N	-0-			-0-	

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	264993	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	7629 - 9839	
06	17310 X	15584	-0-	-1726	-0-	15584	2	N	-0-			-0-	
07	17267 X	15539	-0-	-1728	-0-	15539	2	N	-0-			-0-	
08	16957 X	15151	-0-	-1806	-0-	15151	2	N	-0-			-0-	
09	15960 X	14541	-0-	-1419	-0-	14541	2	N	-0-			-0-	
10	16492 X	14600	-0-	-1892	-0-	14600	2	N	-0-			-0-	
11	15570 X	13571	-0-	-1999	-0-	13571	2	N	-0-			-0-	

EAGLECREST		WELL #:		4H	RRCID ->	264994	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6931 - 8951	
06	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2	N	-0-			-0-	
07	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2	N	-0-			-0-	
08	11904 X	9444	-0-	-2460	-0-	9444	2	N	-0-			-0-	
09	11520 X	10104	-0-	-1416	-0-	10104	2	N	-0-			-0-	
10	11904 X	11113	-0-	-791	-0-	11113	2	N	-0-			-0-	
*11	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2	N	-0-			-0-	

WILSHIRE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265015	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7998 - 9522	
06	15300 X	14886	-0-	-414	-0-	14886	2	N	-0-			-0-	
07	15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2	N	-0-			-0-	
08	15035 X	14864	-0-	-171	-0-	14864	2	N	-0-			-0-	
09	14880 X	13299	-0-	-1581	-0-	13299	2	N	-0-			-0-	
10	15624 X	208	-0-	-15416	-0-	208	2	N	-0-			-0-	
11	15120 X	6460	-0-	-8660	-0-	6460	2	N	-0-			-0-	

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265016	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7786 - 9921	
06	4260 X	3003	-0-	-1257	-0-	442	1	2561	2	N	-0-	-0-	
07	4402 X	3277	-0-	-1125	-0-	439	1	2838	2	N	-0-	-0-	
08	4402 X	3367	-0-	-1035	-0-	458	1	2909	2	N	-0-	-0-	
09	4110 X	3373	-0-	-737	-0-	428	1	2945	2	N	-0-	-0-	
10	3937 X	3199	-0-	-738	-0-	481	1	2718	2	N	-0-	-0-	
11	3270 X	3236	-0-	-34	-0-	453	1	2783	2	N	-0-	-0-	

TRWD		WELL #:		M 5H	RRCID ->	265017	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7660 - 8976	
06	6210 X	4975	-0-	-1235	-0-	4975	2	N	-0-			-0-	
07	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2	N	-0-			-0-	
08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2	N	-0-			-0-	
09	5220 X	4996	-0-	-224	-0-	4996	2	N	-0-			-0-	
10	5642 X	5224	-0-	-418	-0-	5224	2	N	-0-			-0-	
11	5460 X	4907	-0-	-553	-0-	4907	2	N	-0-			-0-	

LMRA WEST UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	265122	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6743	PERF.	7016 - 9872	
06	8370 X	7285	-0-	-1085	-0-	7285	2	N	-0-			-0-	
07	8215 X	7188	-0-	-1027	-0-	7188	2	N	-0-			-0-	
08	7936 X	6561	-0-	-1375	-0-	6561	2	N	-0-			-0-	
09	7590 X	6093	-0-	-1497	-0-	6093	2	N	-0-			-0-	
10	7750 X	5820	-0-	-1930	-0-	5820	2	N	-0-			-0-	
11	7290 X	6194	-0-	-1096	-0-	6194	2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265126		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7810 - 10460	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
06	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	2	N	-0-	-0-	-0-
08	16833 X	16120	-0-	-713	-0-	16120	2	N	-0-	-0-	-0-
09	17040 X	15139	-0-	-1901	-0-	15139	2	N	-0-	-0-	-0-
10	17608 X	14996	-0-	-2612	-0-	14996	2	N	-0-	-0-	-0-
11	17040 X	13668	-0-	-3372	-0-	13668	2	N	-0-	-0-	-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 265309		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 7227 - 14313	
06	30360 X	28452	-0-	-1908	-0-	28452	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31744 X	28347	-0-	-3397	-0-	28347	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31744 X	27573	-0-	-4171	-0-	27573	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30720 X	25653	-0-	-5067	-0-	25653	2	N	-0-	-0-	-0-
10	30535 X	26025	-0-	-4510	-0-	26025	2	N	-0-	-0-	-0-
11	28440 X	8797	-0-	-19643	-0-	8797	2	N	-0-	-0-	-0-

TRWD		WELL #: M 4H		RRCID -> 265310		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 7673 - 9049	
06	6210 X	5062	-0-	-1148	-0-	5062	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6324 X	4697	-0-	-1627	-0-	4697	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6262 X	4654	-0-	-1608	-0-	4654	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5880 X	4444	-0-	-1436	-0-	4444	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5952 X	4556	-0-	-1396	-0-	4556	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5070 X	3860	-0-	-1210	-0-	3860	2	N	-0-	-0-	-0-

LMRA WEST UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 265311		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 7252 - 10108	
06	10950 X	9988	-0-	-962	-0-	9988	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11036 X	10180	-0-	-856	-0-	10180	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10571 X	9982	-0-	-589	-0-	9982	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10230 X	9446	-0-	-784	-0-	9446	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10447 X	9515	-0-	-932	-0-	9515	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9990 X	7853	-0-	-2137	-0-	7853	2	N	-0-	-0-	-0-

LMRA WEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265337		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7401 - 10257	
06	12330 X	11301	-0-	-1029	-0-	11301	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12555 X	11119	-0-	-1436	-0-	11119	2	N	-0-	-0-	-0-
08	12307 X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2	N	-0-	-0-	-0-
09	11790 X	10841	-0-	-949	-0-	10841	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11842 X	10825	-0-	-1017	-0-	10825	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11310 X	10616	-0-	-694	-0-	10616	2	N	-0-	-0-	-0-

LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265364		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 7265 - 11293	
06	16980 X	15263	-0-	-1717	-0-	15263	2	N	-0-	-0-	-0-
07	17143 X	15537	-0-	-1606	-0-	15537	2	N	-0-	-0-	-0-
08	16678 X	14800	-0-	-1878	-0-	14800	2	N	-0-	-0-	-0-
09	15840 X	14500	-0-	-1340	-0-	14500	2	N	-0-	-0-	-0-
10	16120 X	14746	-0-	-1374	-0-	14746	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15270 X	14044	-0-	-1226	-0-	14044	2	N	-0-	-0-	-0-

DIXON UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 265565		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 8016 - 10026	
06	11640 X	10183	-0-	-1457	-0-	10183	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11253 X	10135	-0-	-1118	-0-	10135	2	N	-0-	-0-	-0-
08	11253 X	9285	-0-	-1968	-0-	9285	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10680 X	8984	-0-	-1696	-0-	8984	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10509 X	9027	-0-	-1482	-0-	9027	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10170 X	8790	-0-	-1380	-0-	8790	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MT ACE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265570		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-				N	-0-				-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-				-0-
08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	566	1	1395	2	N	-0-			-0-
10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	603	1	6983	2	N	-0-			-0-
*11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	556	1	3854	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 265574		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112							
06	11040	X	10677	-0-	-363	-0-	10677	2		N	-0-				-0-
07	11935	X	10848	-0-	-1087	-0-	10848	2		N	-0-				-0-
08	11935	X	9936	-0-	-1999	-0-	9936	2		N	-0-				-0-
09	11550	X	9321	-0-	-2229	-0-	9321	2		N	-0-				-0-
10	11315	X	9642	-0-	-1673	-0-	9642	2		N	-0-				-0-
11	10680	X	5046	-0-	-5634	-0-	5046	2		N	-0-				-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 265581		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751							
06	12690	X	7484	-0-	-5206	-0-	7484	2		N	-0-				-0-
07	13113	X	11370	-0-	-1743	-0-	11370	2		N	-0-				-0-
08	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2		N	-0-				-0-
09	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2		N	-0-				-0-
10	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2		N	-0-				-0-
11	12690	X	9529	-0-	-3161	-0-	9529	2		N	-0-				-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265584		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214							
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2		Y	-0-				2
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2		Y	-0-				2
08	9920	X	9807	-0-	-113	-0-	9807	2		Y	-0-				2
09	9600	X	9353	-0-	-247	-0-	9353	2		Y	-0-				2
10	9920	X	9614	-0-	-306	-0-	9614	2		Y	-0-				2
11	9600	X	9208	-0-	-392	-0-	9208	2		Y	-0-				2

RIDDLE		WELL #: B 2H		RRCID -> 265614		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987							
06	10320	X	9401	-0-	-919	-0-	9401	2		Y	-0-				1
07	10478	X	9685	-0-	-793	-0-	9685	2		Y	-0-				1
08	10230	X	9706	-0-	-524	-0-	9706	2		Y	-0-				1
09	9600	X	9351	-0-	-249	-0-	9351	2		Y	-0-				1
10	9858	X	9601	-0-	-257	-0-	9601	2		Y	-0-				1
*11	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2		Y	-0-				1

RIDDLE		WELL #: B 5H		RRCID -> 265619		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550							
06	23310	X	21024	-0-	-2286	-0-	20985	2	39	9	Y	35			104
07	24087	X	22371	-0-	-1716	-0-	22371	2			Y	-0-	47	1	57
08	22971	X	22010	-0-	-961	-0-	22010	2			Y	-0-			57
09	22200	X	20153	-0-	-2047	-0-	20153	2			Y	-0-			57
10	22382	X	20420	-0-	-1962	-0-	20420	2			Y	-0-			57
11	21660	X	20059	-0-	-1601	-0-	20058	2	1	9	Y	1	1	8	57

BARBER W UNIT		WELL #: S 3H		RRCID -> 265664		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822							
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-			10
07	7812	X	7438	-0-	-374	-0-	7438	2			Y	-0-			10
08	7750	X	7356	-0-	-394	-0-	7356	2			Y	-0-			10
09	7710	X	6840	-0-	-870	-0-	6840	2			Y	-0-			10
10	7967	X	7347	-0-	-620	-0-	7347	2			Y	-0-			10
11	7710	X	6579	-0-	-1131	-0-	6576	2	3	9	Y	3			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		11010 X	10577	-0-	-433	-0-	10577	2		Y	-0-	10
07		11470 X	9157	-0-	-2313	-0-	9157	2		Y	-0-	10
08		11470 X	8691	-0-	-2779	-0-	8691	2		Y	-0-	10
09		11100 X	8287	-0-	-2813	-0-	8287	2		Y	-0-	10
10		11036 X	8684	-0-	-2352	-0-	8684	2		Y	-0-	10
11		10590 X	8555	-0-	-2035	-0-	8552	2	3	9	Y	3

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795												
06		6450 X	6105	-0-	-345	-0-	6105	2		Y	-0-	5
07		6665 X	5991	-0-	-674	-0-	5991	2		Y	-0-	5
08		6634 X	6179	-0-	-455	-0-	6179	2		Y	-0-	5
09		6300 X	6149	-0-	-151	-0-	6149	2		Y	-0-	5
10		6510 X	6103	-0-	-407	-0-	6103	2		Y	-0-	5
11		6120 X	5797	-0-	-323	-0-	5764	2	33	9	Y	30

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017												
06		11070 X	10785	-0-	-285	-0-	10785	2		Y	-0-	20
07		11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2		Y	-0-	20
08		11594 X	10524	-0-	-1070	-0-	10524	2		Y	-0-	20
09		11220 X	10558	-0-	-662	-0-	10558	2		Y	-0-	20
10		11594 X	10034	-0-	-1560	-0-	10034	2		Y	-0-	20
11		10890 X	10439	-0-	-451	-0-	10402	2	37	9	Y	34

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306												
06		11160 X	9762	-0-	-1398	-0-	9762	3		Y	-0-	6
07		11532 X	10646	-0-	-886	-0-	10584	3	62	9	Y	56
08		11067 X	8891	-0-	-2176	-0-	8891	3		Y	-0-	-0-
09		10440 X	9987	-0-	-453	-0-	9987	3		Y	-0-	-0-
10		10788 X	10336	-0-	-452	-0-	10336	3		Y	-0-	-0-
*11		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10561	3	25	9	Y	23

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679												
06		12660 X	8669	-0-	-3991	-0-	8669	3		Y	-0-	6
07		12338 X	5510	-0-	-6828	-0-	5448	3	62	9	Y	56
08		13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	3		Y	-0-	-0-
09		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	3		Y	-0-	-0-
10		13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	3		Y	-0-	-0-
*11		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13653	3	25	9	Y	23

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967												
06		9030 X	8820	-0-	-210	-0-	8820	2		N	-0-	-0-
07		9548 X	9348	-0-	-200	-0-	9348	2		N	-0-	-0-
08		9548 X	9349	-0-	-199	-0-	9349	2		N	-0-	-0-
09		9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2		N	-0-	-0-
10		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2		N	-0-	-0-
*11		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2		N	-0-	-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439												
06		26786 X	26786	-0-	-0-	-0-	205	1	26581	2	N	-0-
07		27342 X	26011	-0-	-1331	-0-	253	1	25758	2	N	-0-
08		27342 X	25973	-0-	-1369	-0-	141	1	25832	2	N	-0-
09		28527 X	28527	-0-	-0-	-0-	28527	2		N	-0-	-0-
10		28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2		N	-0-	-0-
*11		28646 X	28646	-0-	-0-	-0-	28646	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 265746		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-			N	-0-		-0-
07	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-		-0-
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
*11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-

MT ACE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265748		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723			
06	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	345	1	8840	2	N	-0-
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	397	1	9578	2	N	-0-
08	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	461	1	10199	2	N	-0-
09	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	356	1	12372	2	N	-0-
10	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	461	1	10919	2	N	-0-
*11	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	461	1	10690	2	N	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: I 6H		RRCID -> 265758		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424			
06	11580 X	9756	-0-	-1824	-0-	9756	2			Y	-0-
07	11966 X	11788	-0-	-178	-0-	11788	2			Y	-0-
08	11625 X	10994	-0-	-631	-0-	10994	2			Y	-0-
09	11100 X	10330	-0-	-770	-0-	10330	2			Y	-0-
10	11780 X	10790	-0-	-990	-0-	10790	2			Y	-0-
11	11400 X	10940	-0-	-460	-0-	10940	2			Y	-0-

DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 265765		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478			
06	19620 X	17890	-0-	-1730	-0-	17890	2			N	-0-
07	20305 X	18719	-0-	-1586	-0-	18719	2			N	-0-
08	20305 X	18546	-0-	-1759	-0-	18546	2			N	-0-
09	19650 X	16825	-0-	-2825	-0-	16825	2			N	-0-
10	19809 X	15960	-0-	-3849	-0-	15960	2			N	-0-
11	18120 X	15037	-0-	-3083	-0-	15037	2			N	-0-

WINDRUSH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265766		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743			
06	14250 X	12977	-0-	-1273	-0-	12977	3			Y	-0-
07	14570 X	13204	-0-	-1366	-0-	13204	3			Y	-0-
08	14570 X	13395	-0-	-1175	-0-	13281	3	114	9	Y	104
09	14070 X	12664	-0-	-1406	-0-	12664	3			Y	-0-
10	13857 X	12299	-0-	-1558	-0-	12299	3			Y	-0-
11	12990 X	11970	-0-	-1020	-0-	11970	3			Y	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: I 5H		RRCID -> 265769		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461			
06	7080 X	6716	-0-	-364	-0-	6716	2			Y	-0-
07	7285 X	6732	-0-	-553	-0-	6732	2			Y	-0-
08	7223 X	6683	-0-	-540	-0-	6683	2			Y	-0-
09	6810 X	6355	-0-	-455	-0-	6355	2			Y	-0-
10	7006 X	6210	-0-	-796	-0-	6210	2			Y	-0-
11	6720 X	5797	-0-	-923	-0-	5797	2			Y	-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 265771		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999			
06	14430 X	13279	-0-	-1151	-0-	13279	2			N	-0-
07	14632 X	13402	-0-	-1230	-0-	13402	2			N	-0-
08	14384 X	13156	-0-	-1228	-0-	13156	2			N	-0-
09	13770 X	12677	-0-	-1093	-0-	12677	2			N	-0-
10	13981 X	12889	-0-	-1092	-0-	12889	2			N	-0-
11	13290 X	12184	-0-	-1106	-0-	12184	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DULANEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265776		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7012 - 9374		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	185	1	13356	2	Y	-0-	-0-
07	13578 X	12237	-0-	-1341	-0-	179	1	12058	2	Y	-0-	-0-
08	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	189	1	13508	2	Y	-0-	-0-
09	13530 X	12678	-0-	-852	-0-	184	1	12494	2	Y	-0-	-0-
10	13981 X	12859	-0-	-1122	-0-	192	1	12667	2	Y	-0-	-0-
11	13530 X	12302	-0-	-1228	-0-	185	1	12117	2	Y	-0-	-0-

MEACHAM		WELL #: B 24H		RRCID -> 265780		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 7444 - 9998		
06	8940 X	7436	-0-	-1504	-0-	193	1	7243	2	N	-0-	-0-
07	9827 X	219	-0-	-9608	-0-	219	1			N	-0-	-0-
08	10137 X	1293	-0-	-8844	-0-	199	1	1094	2	N	-0-	-0-
09	9810 X	2254	-0-	-7556	-0-	216	1	2038	2	N	-0-	-0-
10	10137 X	341	-0-	-9796	-0-	341	1			N	-0-	-0-
11	7440 X	903	-0-	-6537	-0-	338	1	565	2	N	-0-	-0-

MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 28H		RRCID -> 265784		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 7453 - 10737		
06	14700 X	9771	-0-	-4929	-0-	336	1	9435	2	N	-0-	-0-
07	12183 X	9786	-0-	-2397	-0-	335	1	9451	2	N	-0-	-0-
08	12183 X	9992	-0-	-2191	-0-	340	1	9652	2	N	-0-	-0-
09	11010 X	8216	-0-	-2794	-0-	313	1	7903	2	N	-0-	-0-
10	10757 X	9038	-0-	-1719	-0-	318	1	8720	2	N	-0-	-0-
11	9780 X	8387	-0-	-1393	-0-	284	1	8103	2	N	-0-	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: I 4H		RRCID -> 265789		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6669		PERF. 6942 - 9361		
06	8220 X	8114	-0-	-106	-0-	8114	2			Y	-0-	-0-
07	8370 X	8280	-0-	-90	-0-	8280	2			Y	-0-	-0-
08	8370 X	8118	-0-	-252	-0-	8118	2			Y	-0-	-0-
09	8100 X	7651	-0-	-449	-0-	7651	2			Y	-0-	-0-
10	8370 X	7406	-0-	-964	-0-	7406	2			Y	-0-	-0-
11	8100 X	6787	-0-	-1313	-0-	6787	2			Y	-0-	-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 265790		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7192 - 9894		
06	10800 X	10017	-0-	-783	-0-	10017	2			Y	-0-	2
07	11067 X	10237	-0-	-830	-0-	10237	2			Y	-0-	2
08	10633 X	10019	-0-	-614	-0-	10019	2			Y	-0-	2
09	10080 X	9568	-0-	-512	-0-	9568	2			Y	-0-	2
10	10416 X	9739	-0-	-677	-0-	9739	2			Y	-0-	2
11	10020 X	9202	-0-	-818	-0-	9202	2			Y	-0-	2

JOHNSON RANCH		WELL #: I 9H		RRCID -> 265791		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6967 - 9499		
06	7140 X	7070	-0-	-70	-0-	7070	2			Y	-0-	-0-
07	7316 X	7310	-0-	-6	-0-	7310	2			Y	-0-	-0-
08	7068 X	7026	-0-	-42	-0-	7026	2			Y	-0-	-0-
09	7080 X	6729	-0-	-351	-0-	6729	2			Y	-0-	-0-
10	7316 X	6753	-0-	-563	-0-	6753	2			Y	-0-	-0-
11	7080 X	6155	-0-	-925	-0-	6155	2			Y	-0-	-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265792		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 8001 - 10737		
06	29340 X	26431	-0-	-2909	-0-	26431	2			N	-0-	-0-
07	29698 X	26861	-0-	-2837	-0-	26861	2			N	-0-	-0-
08	28923 X	26598	-0-	-2325	-0-	26598	2			N	-0-	-0-
09	27690 X	25528	-0-	-2162	-0-	25528	2			N	-0-	-0-
10	27900 X	25662	-0-	-2238	-0-	25662	2			N	-0-	-0-
11	26430 X	24215	-0-	-2215	-0-	24215	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROCHIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265793		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7852		PERF. 9450 - 12666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15960 X	15462	-0-	-498	-0-	15462	2	N	-0-			-0-
07	15748 X	15171	-0-	-577	-0-	15171	2	N	-0-			-0-
08	15841 X	15300	-0-	-541	-0-	15300	2	N	-0-			-0-
09	16015 X	16015	-0-	-0-	-0-	16015	2	N	-0-			-0-
10	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2	N	-0-			-0-
*11	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2	N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265795		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 7867		PERF. 8746 - 11382		
06	9330 X	7183	-0-	-2147	-0-	349	1	6834	2	N	-0-	-0-
07	9145 X	7595	-0-	-1550	-0-	403	1	7192	2	N	-0-	-0-
08	8246 X	7782	-0-	-464	-0-	420	1	7362	2	N	-0-	-0-
09	7440 X	6827	-0-	-613	-0-	403	1	6424	2	N	-0-	-0-
10	7688 X	7290	-0-	-398	-0-	422	1	6868	2	N	-0-	-0-
11	7530 X	7296	-0-	-234	-0-	436	1	6860	2	N	-0-	-0-

BARBER W UNIT		WELL #: N 8H		RRCID -> 265796		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6759 - 9125		
06	13680 X	12746	-0-	-934	-0-	12746	2	N	-0-			114
07	13702 X	12836	-0-	-866	-0-	12836	2	N	-0-			114
08	13578 X	12781	-0-	-797	-0-	12781	2	N	-0-			114
09	13020 X	11944	-0-	-1076	-0-	11944	2	N	-0-			114
10	13206 X	12393	-0-	-813	-0-	12393	2	N	-0-			114
11	12750 X	12197	-0-	-553	-0-	12197	2	N	-0-			114

MEACHAM		WELL #: B 21H		RRCID -> 265797		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 7318 - 9850		
06	12180 X	10129	-0-	-2051	-0-	34	1	10095	2	N	-0-	-0-
07	12400 X	10395	-0-	-2005	-0-	98	1	10297	2	N	-0-	-0-
08	11997 X	10194	-0-	-1803	-0-	135	1	10059	2	N	-0-	-0-
09	11610 X	9506	-0-	-2104	-0-	143	1	9363	2	N	-0-	-0-
10	11997 X	8130	-0-	-3867	-0-	152	1	7978	2	N	-0-	-0-
11	10140 X	5271	-0-	-4869	-0-	228	1	5043	2	N	-0-	-0-

MEACHAM		WELL #: B 23H		RRCID -> 265798		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7418 - 9780		
06	10110 X	8836	-0-	-1274	-0-	145	1	8691	2	N	-0-	-0-
07	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	147	1	11038	2	N	-0-	-0-
08	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	149	1	10257	2	N	-0-	-0-
09	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	143	1	9689	2	N	-0-	-0-
10	11191 X	10024	-0-	-1167	-0-	152	1	9872	2	N	-0-	-0-
11	10830 X	10188	-0-	-642	-0-	143	1	10045	2	N	-0-	-0-

MEACHAM		WELL #: B 22H		RRCID -> 265800		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7420 - 9506		
06	4350 X	646	-0-	-3704	-0-	203	1	443	2	N	-0-	-0-
07	4495 X	3317	-0-	-1178	-0-	391	1	2926	2	N	-0-	-0-
08	3844 X	2500	-0-	-1344	-0-	398	1	2102	2	N	-0-	-0-
09	3720 X	2694	-0-	-1026	-0-	375	1	2319	2	N	-0-	-0-
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	380	1	3566	2	N	-0-	-0-
11	3210 X	2998	-0-	-212	-0-	313	1	2685	2	N	-0-	-0-

ROCHIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265801		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8645 - 12488		
06	13260 X	13226	-0-	-34	-0-	13226	2	N	-0-			-0-
07	18848 X	14645	-0-	-4203	-0-	14645	2	N	-0-			-0-
08	18848 X	13519	-0-	-5329	-0-	13519	2	N	-0-			-0-
09	18240 X	12826	-0-	-5414	-0-	12826	2	N	-0-			-0-
10	17484 X	11326	-0-	-6158	-0-	11326	2	N	-0-			-0-
11	14160 X	10543	-0-	-3617	-0-	10543	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265803		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 7481 - 9877		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13980 X	12283	-0-	-1697	-0-	12283	2	N	-0-			-0-
07	14260 X	12541	-0-	-1719	-0-	12541	2	N	-0-			-0-
08	14260 X	13552	-0-	-708	-0-	13552	2	N	-0-			-0-
09	13560 X	12673	-0-	-887	-0-	12673	2	N	-0-			-0-
10	13795 X	12779	-0-	-1016	-0-	12779	2	N	-0-			-0-
11	13110 X	12265	-0-	-845	-0-	12265	2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265805		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7049		PERF. 7629 - 10753		
06	15720 X	13393	-0-	-2327	-0-	13393	2	N	-0-			-0-
07	15965 X	13629	-0-	-2336	-0-	13629	2	N	-0-			-0-
08	15531 X	14393	-0-	-1138	-0-	14393	2	N	-0-			-0-
09	14400 X	13700	-0-	-700	-0-	13700	2	N	-0-			-0-
10	14725 X	13368	-0-	-1357	-0-	13368	2	N	-0-			-0-
11	13920 X	12152	-0-	-1768	-0-	12152	2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265806		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7047		PERF. 7556 - 10462		
06	13950 X	12537	-0-	-1413	-0-	12537	2	N	-0-			-0-
07	14415 X	12703	-0-	-1712	-0-	12703	2	N	-0-			-0-
08	14043 X	12601	-0-	-1442	-0-	12601	2	N	-0-			-0-
09	13200 X	11551	-0-	-1649	-0-	11551	2	N	-0-			-0-
10	13144 X	12769	-0-	-375	-0-	12769	2	N	-0-			-0-
*11	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK MW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265911		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7967 - 11354		
06	26340 X	23448	-0-	-2892	-0-	23448	2	N	-0-			-0-
07	26536 X	23710	-0-	-2826	-0-	23710	2	N	-0-			-0-
08	25730 X	23026	-0-	-2704	-0-	23026	2	N	-0-			-0-
09	23970 X	21763	-0-	-2207	-0-	21763	2	N	-0-			-0-
10	24769 X	22073	-0-	-2696	-0-	22073	2	N	-0-			-0-
11	23460 X	21098	-0-	-2362	-0-	21098	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: I 10H		RRCID -> 265917		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 6759 - 9211		
06	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2	Y	-0-			-0-
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2	Y	-0-			-0-
08	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2	Y	-0-			-0-
09	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2	Y	-0-			-0-
10	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2	Y	-0-			-0-
*11	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2	Y	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 265979		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7492 - 9132		
06	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	302	1	12991	2	N	-0-	-0-
07	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	310	1	12154	2	N	-0-	-0-
08	12462 X	11623	-0-	-839	-0-	315	1	11308	2	N	-0-	-0-
09	12060 X	11357	-0-	-703	-0-	304	1	11053	2	N	-0-	-0-
10	12462 X	11217	-0-	-1245	-0-	308	1	10909	2	N	-0-	-0-
11	12060 X	11039	-0-	-1021	-0-	279	1	10760	2	N	-0-	-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 265980		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 6830 - 9532		
06	8490 X	8066	-0-	-424	-0-	8066	2	Y	-0-			-0-
07	8959 X	7885	-0-	-1074	-0-	7885	2	Y	-0-			-0-
08	8959 X	7410	-0-	-1549	-0-	7410	2	Y	-0-			-0-
09	8670 X	7153	-0-	-1517	-0-	7153	2	Y	-0-			-0-
10	8556 X	7007	-0-	-1549	-0-	7007	2	Y	-0-			-0-
11	8070 X	7265	-0-	-805	-0-	7265	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 29H		RRCID ->	266010	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7374 - 10418
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16350 X	15201	-0-	-1149	-0-	145 1	15056 2	N	-0-	-0-
07	16895 X	15838	-0-	-1057	-0-	127 1	15711 2	N	-0-	-0-
08	15872 X	14777	-0-	-1095	-0-	100 1	14677 2	N	-0-	-0-
09	15360 X	13355	-0-	-2005	-0-	95 1	13260 2	N	-0-	-0-
10	15872 X	14234	-0-	-1638	-0-	101 1	14133 2	N	-0-	-0-
11	15330 X	14364	-0-	-966	-0-	95 1	14269 2	N	-0-	-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	266069	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6704 - 8680
06	12780 X	10796	-0-	-1984	-0-	10796 2		N	-0-	-0-
07	12865 X	10945	-0-	-1920	-0-	10945 2		N	-0-	-0-
08	12307 X	11091	-0-	-1216	-0-	11091 2		N	-0-	-0-
09	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	13179 2		N	-0-	-0-
10	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12815 2		N	-0-	-0-
*11	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528 2		N	-0-	-0-

DULANEY UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	266070	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6800 - 9184
06	3990 X	1144	-0-	-2846	-0-	388 1	756 2	Y	-0-	-0-
07	4123 X	480	-0-	-3643	-0-	314 1	166 2	Y	-0-	-0-
08	4092 X	3042	-0-	-1050	-0-	413 1	2629 2	Y	-0-	-0-
09	3240 X	2078	-0-	-1162	-0-	408 1	1670 2	Y	-0-	-0-
10	3348 X	1012	-0-	-2336	-0-	416 1	596 2	Y	-0-	-0-
11	2940 X	390	-0-	-2550	-0-	390 1		Y	-0-	-0-

HBB UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	266071	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 8883 - 10875
06	12990 X	11875	-0-	-1115	-0-	11875 2		N	-0-	-0-
07	13423 X	11731	-0-	-1692	-0-	11731 2		N	-0-	-0-
08	13423 X	11543	-0-	-1880	-0-	11543 2		N	-0-	-0-
09	12990 X	8657	-0-	-4333	-0-	8657 2		N	-0-	-0-
10	12276 X	6326	-0-	-5950	-0-	6326 2		N	-0-	-0-
11	11880 X	6195	-0-	-5685	-0-	6195 2		N	-0-	-0-

HBB UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	266072	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7653 - 10817
06	15300 X	14438	-0-	-862	-0-	14438 2		N	-0-	-0-
07	15531 X	14583	-0-	-948	-0-	14583 2		N	-0-	-0-
08	15438 X	14702	-0-	-736	-0-	14702 2		N	-0-	-0-
09	14730 X	14437	-0-	-293	-0-	14437 2		N	-0-	-0-
10	15159 X	14566	-0-	-593	-0-	14566 2		N	-0-	-0-
11	14430 X	13699	-0-	-731	-0-	13699 2		N	-0-	-0-

HBB UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	266073	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 8583 - 10865
06	8970 X	8401	-0-	-569	-0-	8401 2		N	-0-	-0-
07	9269 X	8549	-0-	-720	-0-	8549 2		N	-0-	-0-
08	9083 X	8134	-0-	-949	-0-	8134 2		N	-0-	-0-
09	8670 X	7695	-0-	-975	-0-	7695 2		N	-0-	-0-
10	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996 2		N	-0-	-0-
11	8400 X	7476	-0-	-924	-0-	7476 2		N	-0-	-0-

HBB UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	266075	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7455 - 10971
06	17910 X	17570	-0-	-340	-0-	17570 2		N	-0-	-0-
07	18476 X	17704	-0-	-772	-0-	17704 2		N	-0-	-0-
08	18476 X	17733	-0-	-743	-0-	17733 2		N	-0-	-0-
09	17880 X	16637	-0-	-1243	-0-	16637 2		N	-0-	-0-
10	18166 X	17065	-0-	-1101	-0-	17065 2		N	-0-	-0-
11	17580 X	15345	-0-	-2235	-0-	15345 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 266078		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 7186 - 10732		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10290	X	8619	-0-	-1671	-0-	318 1	8301 2	N	-0-	-0-	
07	10137	X	8911	-0-	-1226	-0-	340 1	8571 2	N	-0-	-0-	
08	9796	X	8870	-0-	-926	-0-	340 1	8530 2	N	-0-	-0-	
09	9270	X	8064	-0-	-1206	-0-	329 1	7735 2	N	-0-	-0-	
10	9362	X	8033	-0-	-1329	-0-	303 1	7730 2	N	-0-	-0-	
11	8610	X	7604	-0-	-1006	-0-	327 1	7277 2	N	-0-	-0-	

SHADY OAK FARM SA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 266081		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 7034 - 9996		
06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	228 1	10880 2	N	-0-	-0-	
07	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	243 1	11389 2	N	-0-	-0-	
08	12059	X	11234	-0-	-825	-0-	243 1	10991 2	N	-0-	-0-	
09	11670	X	10496	-0-	-1174	-0-	235 1	10261 2	N	-0-	-0-	
10	12059	X	9837	-0-	-2222	-0-	216 1	9621 2	N	-0-	-0-	
11	11250	X	9624	-0-	-1626	-0-	234 1	9390 2	N	-0-	-0-	

QUINCY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266083		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 6871 - 8983		
06	13110	X	11097	-0-	-2013	-0-	11097 2		N	-0-	-0-	
07	12834	X	10625	-0-	-2209	-0-	10625 2		N	-0-	-0-	
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667 2		N	-0-	-0-	
09	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299 2		N	-0-	-0-	
10	11470	X	11124	-0-	-346	-0-	11124 2		N	-0-	-0-	
*11	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614 2		N	-0-	-0-	

SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266085		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 8008 - 10308		
06	14640	X	13956	-0-	-684	-0-	13956 2		N	-0-	-0-	
07	15128	X	14163	-0-	-965	-0-	14163 2		N	-0-	-0-	
08	15128	X	13907	-0-	-1221	-0-	13907 2		N	-0-	-0-	
09	14610	X	13133	-0-	-1477	-0-	13133 2		N	-0-	-0-	
10	14942	X	12548	-0-	-2394	-0-	12548 2		N	-0-	-0-	
11	13950	X	12471	-0-	-1479	-0-	12471 2		N	-0-	-0-	

SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 266089		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 7654 - 11232		
06	20160	X	18052	-0-	-2108	-0-	18052 2		N	-0-	-0-	
07	20522	X	18562	-0-	-1960	-0-	18562 2		N	-0-	-0-	
08	19995	X	18182	-0-	-1813	-0-	18182 2		N	-0-	-0-	
09	18780	X	17229	-0-	-1551	-0-	17229 2		N	-0-	-0-	
10	19189	X	16280	-0-	-2909	-0-	16280 2		N	-0-	-0-	
11	18060	X	16831	-0-	-1229	-0-	16831 2		N	-0-	-0-	

SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266091		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 6763		PERF. 7862 - 11346		
06	8190	X	7539	-0-	-651	-0-	473 1	7066 2	N	-0-	-0-	
07	8587	X	6363	-0-	-2224	-0-	483 1	5880 2	N	-0-	-0-	
08	8587	X	7607	-0-	-980	-0-	507 1	7100 2	N	-0-	-0-	
09	8310	X	6039	-0-	-2271	-0-	501 1	5538 2	N	-0-	-0-	
10	7781	X	5702	-0-	-2079	-0-	458 1	5244 2	N	-0-	-0-	
11	7530	X	6455	-0-	-1075	-0-	495 1	5960 2	N	-0-	-0-	

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 266092		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 7724 - 10310		
06	18330	X	15329	-0-	-3001	-0-	15329 2		N	-0-	-0-	
07	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271 2		N	-0-	-0-	
08	18910	X	17519	-0-	-1391	-0-	17519 2		N	-0-	-0-	
09	18300	X	15452	-0-	-2848	-0-	15452 2		N	-0-	-0-	
10	18910	X	17045	-0-	-1865	-0-	17045 2		N	-0-	-0-	
11	17670	X	15834	-0-	-1836	-0-	15834 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266094	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	8504 - 10288
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	17850 X	15748	-0-	-2102	-0-	15748 2	N	-0-				-0-
07	18631 X	16202	-0-	-2429	-0-	16202 2	N	-0-				-0-
08	18631 X	14733	-0-	-3898	-0-	14733 2	N	-0-				-0-
09	18030 X	14737	-0-	-3293	-0-	14737 2	N	-0-				-0-
10	16895 X	15340	-0-	-1555	-0-	15340 2	N	-0-				-0-
11	15750 X	14107	-0-	-1643	-0-	14107 2	N	-0-				-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266096	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7167 - 9851
06	10350 X	9158	-0-	-1192	-0-	8994 2	N	149	149	1		-0-
07	10695 X	9108	-0-	-1587	-0-	9108 2	N	-0-				-0-
08	10013 X	9043	-0-	-970	-0-	9043 2	N	-0-				-0-
09	9510 X	8527	-0-	-983	-0-	8527 2	N	-0-				-0-
10	9517 X	8539	-0-	-978	-0-	8539 2	N	-0-				-0-
11	9150 X	8327	-0-	-823	-0-	8214 2	N	103	103	1		-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	266097	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7324 - 10426
06	13410 X	12499	-0-	-911	-0-	12463 2	Y	33	33	1		-0-
07	13857 X	12668	-0-	-1189	-0-	12668 2	Y	-0-				-0-
08	13423 X	12465	-0-	-958	-0-	12465 2	Y	-0-				-0-
09	12660 X	11805	-0-	-855	-0-	11793 2	Y	11	11	1		-0-
10	12989 X	11976	-0-	-1013	-0-	11976 2	Y	-0-				-0-
11	12510 X	11292	-0-	-1218	-0-	11292 2	Y	-0-				-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	266183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	8385 - 10595
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	266184	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	8531 - 11568
06	8880 X	7284	-0-	-1596	-0-	244 1	N	-0-				-0-
07	9176 X	8196	-0-	-980	-0-	226 1	N	-0-				-0-
08	8525 X	7498	-0-	-1027	-0-	241 1	N	-0-				-0-
09	8250 X	8187	-0-	-63	-0-	203 1	N	-0-				-0-
10	8525 X	7099	-0-	-1426	-0-	246 1	N	-0-				-0-
11	7920 X	6814	-0-	-1106	-0-	238 1	N	-0-				-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	266185	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	9718 - 13105
06	9480 X	6292	-0-	-3188	-0-	326 1	N	-0-				-0-
07	9796 X	6242	-0-	-3554	-0-	314 1	N	-0-				-0-
08	9083 X	6712	-0-	-2371	-0-	341 1	N	-0-				-0-
09	8790 X	7764	-0-	-1026	-0-	282 1	N	-0-				-0-
10	8773 X	7703	-0-	-1070	-0-	343 1	N	-0-				-0-
*11	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	334 1	N	-0-				-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	266187	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7270 - 12966
06	21510 X	18687	-0-	-2823	-0-	18687 2	N	-0-				-0-
07	21297 X	18894	-0-	-2403	-0-	18894 2	N	-0-				-0-
08	20553 X	18222	-0-	-2331	-0-	18222 2	N	-0-				-0-
09	19260 X	17278	-0-	-1982	-0-	17278 2	N	-0-				-0-
10	19468 X	16678	-0-	-2790	-0-	16678 2	N	-0-				-0-
11	18690 X	15632	-0-	-3058	-0-	15632 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	266189	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	7178 - 11066
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	25950 X	22462	-0-	-3488	-0-	22462	2	N	-0-			-0-
07	26133 X	22267	-0-	-3866	-0-	22267	2	N	-0-			-0-
08	25172 X	21503	-0-	-3669	-0-	21503	2	N	-0-			-0-
09	23550 X	20871	-0-	-2679	-0-	20871	2	N	-0-			-0-
10	24211 X	20732	-0-	-3479	-0-	20732	2	N	-0-			-0-
11	22470 X	17039	-0-	-5431	-0-	17039	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	266192	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	7114 - 12780
06	23970 X	22646	-0-	-1324	-0-	22646	2	N	-0-			-0-
07	24769 X	21490	-0-	-3279	-0-	21490	2	N	-0-			-0-
08	24025 X	22363	-0-	-1662	-0-	22363	2	N	-0-			-0-
09	23040 X	21264	-0-	-1776	-0-	21264	2	N	-0-			-0-
10	23560 X	21271	-0-	-2289	-0-	21271	2	N	-0-			-0-
11	22650 X	20338	-0-	-2312	-0-	20338	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	266194	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	8252 - 12641
06	5880 X	517	-0-	-5363	-0-	517	1	N	-0-			-0-
07	6076 X	2657	-0-	-3419	-0-	451	1	2206 2 N	-0-			-0-
08	4247 X	1028	-0-	-3219	-0-	473	1	555 2 N	-0-			-0-
09	4110 X	1895	-0-	-2215	-0-	382	1	1513 2 N	-0-			-0-
10	3348 X	2262	-0-	-1086	-0-	462	1	1800 2 N	-0-			-0-
*11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	457	1	2884 2 N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	266200	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	7246 - 11860
06	17040 X	14163	-0-	-2877	-0-	14163	2	N	-0-			-0-
07	15903 X	15461	-0-	-442	-0-	15461	2	N	-0-			-0-
08	15128 X	14849	-0-	-279	-0-	14849	2	N	-0-			-0-
09	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2	N	-0-			-0-
10	15469 X	14135	-0-	-1334	-0-	14135	2	N	-0-			-0-
11	14970 X	12679	-0-	-2291	-0-	12679	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266377	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	8018 - 10403
06	13830 X	7800	-0-	-6030	-0-	293	1	7507 2 N	-0-			-0-
07	14291 X	13625	-0-	-666	-0-	194	1	13431 2 N	-0-			-0-
08	13423 X	9660	-0-	-3763	-0-	304	1	9356 2 N	-0-			-0-
09	12990 X	10496	-0-	-2494	-0-	244	1	10252 2 N	-0-			-0-
10	13640 X	11630	-0-	-2010	-0-	294	1	11336 2 N	-0-			-0-
11	13200 X	11264	-0-	-1936	-0-	259	1	11005 2 N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	266378	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	8361 - 13360
06	23400 X	20908	-0-	-2492	-0-	20908	2	N	-0-			-0-
07	24025 X	20798	-0-	-3227	-0-	20798	2	N	-0-			-0-
08	22940 X	20079	-0-	-2861	-0-	20079	2	N	-0-			-0-
09	21990 X	18931	-0-	-3059	-0-	18931	2	N	-0-			-0-
10	22134 X	19413	-0-	-2721	-0-	19413	2	N	-0-			-0-
11	20910 X	18830	-0-	-2080	-0-	18830	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	266380	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7805 - 11693
06	13290 X	13148	-0-	-142	-0-	230	1	12918 2 N	-0-			-0-
07	14229 X	13847	-0-	-382	-0-	212	1	13635 2 N	-0-			-0-
08	15221 X	13245	-0-	-1976	-0-	229	1	13016 2 N	-0-			-0-
09	14730 X	13818	-0-	-912	-0-	177	1	13641 2 N	-0-			-0-
10	15221 X	13199	-0-	-2022	-0-	197	1	13002 2 N	-0-			-0-
11	13410 X	13141	-0-	-269	-0-	191	1	12950 2 N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	266381	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7851 - 11485	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	25350 X	22907	-0-	-2443	-0-	22907	2	N	-0-			-0-
07	25730 X	22881	-0-	-2849	-0-	22881	2	N	-0-			-0-
08	25048 X	21768	-0-	-3280	-0-	21768	2	N	-0-			-0-
09	24120 X	21419	-0-	-2701	-0-	21419	2	N	-0-			-0-
10	24335 X	21307	-0-	-3028	-0-	21307	2	N	-0-			-0-
11	22920 X	20322	-0-	-2598	-0-	20322	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	267059	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF. 7261 - 13402	
06	30780 X	27476	-0-	-3304	-0-	27476	2	N	-0-			-0-
07	30659 X	27702	-0-	-2957	-0-	27702	2	N	-0-			-0-
08	29729 X	27234	-0-	-2495	-0-	27234	2	N	-0-			-0-
09	27990 X	25816	-0-	-2174	-0-	25816	2	N	-0-			-0-
10	28923 X	26223	-0-	-2700	-0-	26223	2	N	-0-			-0-
11	27480 X	24800	-0-	-2680	-0-	24800	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		30H	RRCID ->	267060	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 8303 - 13302	
06	24750 X	22702	-0-	-2048	-0-	22702	2	N	-0-			-0-
07	25575 X	23992	-0-	-1583	-0-	23992	2	N	-0-			-0-
08	25575 X	23589	-0-	-1986	-0-	23589	2	N	-0-			-0-
09	24600 X	22326	-0-	-2274	-0-	22326	2	N	-0-			-0-
10	24645 X	22530	-0-	-2115	-0-	22530	2	N	-0-			-0-
11	23220 X	21104	-0-	-2116	-0-	21104	2	N	-0-			-0-

RIDDLES		WELL #:		C 2H	RRCID ->	267061	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 6599 - 9811	
06	7080 X	5548	-0-	-1532	-0-	414	1	Y	-0-			33
07	6882 X	5230	-0-	-1652	-0-	434	1	Y	-0-			33
08	6727 X	6040	-0-	-687	-0-	499	1	Y	-0-			33
09	6270 X	5710	-0-	-560	-0-	486	1	Y	-0-	2	8	33
						2	9					
10	6479 X	5238	-0-	-1241	-0-	497	1	Y	-0-			33
11	5850 X	4315	-0-	-1535	-0-	456	1	Y	-0-	9	8	33
						10	9					

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		35H	RRCID ->	267065	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	3938	PERF. 7212 - 11996	
06	27090 X	25037	-0-	-2053	-0-	25037	2	N	-0-			-0-
07	27249 X	25773	-0-	-1476	-0-	25773	2	N	-0-			-0-
08	26753 X	25465	-0-	-1288	-0-	25465	2	N	-0-			-0-
09	25890 X	22483	-0-	-3407	-0-	22483	2	N	-0-			-0-
10	25916 X	23911	-0-	-2005	-0-	23911	2	N	-0-			-0-
11	25050 X	22975	-0-	-2075	-0-	22975	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	267066	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7457 - 12937	
06	26550 X	22806	-0-	-3744	-0-	22806	2	N	-0-			-0-
07	26691 X	23361	-0-	-3330	-0-	23361	2	N	-0-			-0-
08	25792 X	23087	-0-	-2705	-0-	23087	2	N	-0-			-0-
09	24210 X	21861	-0-	-2349	-0-	1	1	N	-0-	21860	2	-0-
10	25017 X	22427	-0-	-2590	-0-	2	1	N	-0-	22425	2	-0-
11	22800 X	20595	-0-	-2205	-0-	9	1	N	-0-	20586	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	267096	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	9336 - 14095
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2			N	-0-
07	15190 X	14310	-0-	-880	-0-	14310	2			N	-0-
08	14260 X	11853	-0-	-2407	-0-	11853	2			N	-0-
09	16350 X	13905	-0-	-2445	-0-	13905	2			N	-0-
10	16895 X	13416	-0-	-3479	-0-	13416	2			N	-0-
11	16350 X	13046	-0-	-3304	-0-	13046	2			N	-0-

ROSE A UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	267144	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8053 - 11030
06	10890 X	316	-0-	-10574	-0-	316	1			N	-0-
07	434 X	418	-0-	-16	-0-	418	1			N	-0-
08	465 X	455	-0-	-10	-0-	455	1			N	-0-
09	450 X	368	-0-	-82	-0-	368	1			N	-0-
10	465 X	446	-0-	-19	-0-	446	1			N	-0-
*11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	513	1	91	2	N	-0-

VINSON FEE G		WELL #: 34H		RRCID ->	267152	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7308 - 11450
06	20970 X	20080	-0-	-890	-0-	20080	2			N	-0-
07	21669 X	20837	-0-	-832	-0-	20837	2			N	-0-
08	20956 X	20477	-0-	-479	-0-	20477	2			N	-0-
09	20280 X	19575	-0-	-705	-0-	19575	2			N	-0-
10	20832 X	20053	-0-	-779	-0-	20053	2			N	-0-
11	20160 X	18818	-0-	-1342	-0-	18818	2			N	-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	267315	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7101 - 9717
06	15780 X	13971	-0-	-1809	-0-	13971	2			N	-0-
07	15841 X	14464	-0-	-1377	-0-	14464	2			N	-0-
08	15562 X	13963	-0-	-1599	-0-	13963	2			N	-0-
09	14790 X	12947	-0-	-1843	-0-	12947	2			N	-0-
10	15004 X	12628	-0-	-2376	-0-	12628	2			N	-0-
11	14010 X	9672	-0-	-4338	-0-	9672	2			N	-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 20H		RRCID ->	267544	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	8034 - 11176
06	20250 X	17219	-0-	-3031	-0-	17219	2			N	-0-
07	20429 X	17756	-0-	-2673	-0-	17756	2			N	-0-
08	19251 X	17432	-0-	-1819	-0-	17432	2			N	-0-
09	18090 X	16695	-0-	-1395	-0-	16695	2			N	-0-
10	17794 X	15994	-0-	-1800	-0-	15994	2			N	-0-
11	17220 X	16346	-0-	-874	-0-	16346	2			N	-0-

VINSON FEE G		WELL #: 28H		RRCID ->	267582	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7187 - 11733
06	20310 X	18465	-0-	-1845	-0-	18465	2			N	-0-
07	20336 X	19111	-0-	-1225	-0-	19111	2			N	-0-
08	20336 X	19141	-0-	-1195	-0-	19141	2			N	-0-
09	19680 X	18294	-0-	-1386	-0-	18294	2			N	-0-
10	20305 X	19312	-0-	-993	-0-	19312	2			N	-0-
11	18510 X	18287	-0-	-223	-0-	18287	2			N	-0-

ROSE A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	267783	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	9049 - 12737
06	21900 X	10339	-0-	-11561	-0-	459	1	9880	2	N	-0-
07	21235 X	1255	-0-	-19980	-0-	269	1	986	2	N	-0-
08	17856 X	11701	-0-	-6155	-0-	351	1	11350	2	N	-0-
09	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	409	1	18296	2	N	-0-
10	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	397	1	17497	2	N	-0-
*11	15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	382	1	14800	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DULANEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267794	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	6734	PERF.	7184 - 9344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10680 X	8601	-0-	-2079	-0-	206 1	8395 2	Y	-0-			-0-
07		10788 X	8325	-0-	-2463	-0-	176 1	8149 2	Y	-0-			-0-
08		10633 X	8504	-0-	-2129	-0-	190 1	8314 2	Y	-0-			-0-
09		9570 X	9074	-0-	-496	-0-	202 1	8872 2	Y	-0-			-0-
10		9889 X	8862	-0-	-1027	-0-	202 1	8660 2	Y	-0-			-0-
11		8610 X	8258	-0-	-352	-0-	185 1	8073 2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		32H	RRCID ->	267800	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	8805 - 12297	
06		26580 X	24407	-0-	-2173	-0-	24407 2		N	-0-			-0-
07		27466 X	24911	-0-	-2555	-0-	24911 2		N	-0-			-0-
08		27466 X	24470	-0-	-2996	-0-	24470 2		N	-0-			-0-
09		25290 X	23220	-0-	-2070	-0-	23220 2		N	-0-			-0-
10		26071 X	23535	-0-	-2536	-0-	23535 2		N	-0-			-0-
11		24420 X	22363	-0-	-2057	-0-	22363 2		N	-0-			-0-

TCU B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	267869	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7986 - 10724	
06		15592 X	15592	-0-	-0-	-0-	15592 2		N	-0-			-0-
07		13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	13074 2		N	-0-			-0-
08		14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	14694 2		N	-0-			-0-
09		13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	13840 2		N	-0-			-0-
10		13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13532 2		N	-0-			-0-
*11		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	12942 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE G		WELL #:		31H	RRCID ->	267892	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	7223 - 11875	
06		27780 X	26029	-0-	-1751	-0-	26029 2		N	-0-			-0-
07		27900 X	26547	-0-	-1353	-0-	26547 2		N	-0-			-0-
08		27373 X	26090	-0-	-1283	-0-	26090 2		N	-0-			-0-
09		26490 X	24673	-0-	-1817	-0-	24673 2		N	-0-			-0-
10		27373 X	25071	-0-	-2302	-0-	25071 2		N	-0-			-0-
11		26040 X	23800	-0-	-2240	-0-	23800 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE F		WELL #:		9H	RRCID ->	268090	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7179 - 10677	
06		19860 X	19726	-0-	-134	-0-	19726 2		N	-0-			-0-
07		20522 X	20392	-0-	-130	-0-	20392 2		N	-0-			-0-
08		20654 X	20654	-0-	-0-	-0-	20654 2		N	-0-			-0-
09		19740 X	19382	-0-	-358	-0-	19382 2		N	-0-			-0-
10		20398 X	19791	-0-	-607	-0-	19791 2		N	-0-			-0-
*11		19980 X	19338	-0-	-642	-0-	19338 2		N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	268098	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7165 - 9697	
06		19020 X	14459	-0-	-4561	-0-	14459 2		N	-0-			-0-
07		16461 X	15461	-0-	-1000	-0-	15461 2		N	-0-			-0-
08		16461 X	14449	-0-	-2012	-0-	14449 2		N	-0-			-0-
09		15930 X	12335	-0-	-3595	-0-	12335 2		N	-0-			-0-
10		16337 X	9964	-0-	-6373	-0-	9964 2		N	-0-			-0-
11		14970 X	12423	-0-	-2547	-0-	12423 2		N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	268099	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	6641	PERF.	7009 - 9309	
06		23430 X	19585	-0-	-3845	-0-	19585 2		N	-0-			-0-
07		24211 X	19467	-0-	-4744	-0-	19467 2		N	-0-			-0-
08		23157 X	18723	-0-	-4434	-0-	18723 2		N	-0-			-0-
09		22230 X	17359	-0-	-4871	-0-	17359 2		N	-0-			-0-
10		21514 X	16873	-0-	-4641	-0-	16873 2		N	-0-			-0-
11		19590 X	16276	-0-	-3314	-0-	16276 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 12H		RRCID ->	268118	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7941 - 11387	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13050	X	8338	-0-	-4712	-0-	8338 2	N	-0-		-0-	
07	10788	X	6849	-0-	-3939	-0-	6849 2	N	-0-		-0-	
08	10075	X	5168	-0-	-4907	-0-	5168 2	N	-0-		-0-	
09	8340	X	6532	-0-	-1808	-0-	6532 2	N	-0-		-0-	
10	8618	X	8448	-0-	-170	-0-	8448 2	N	-0-		-0-	
11	8340	X	5801	-0-	-2539	-0-	5801 2	N	-0-		-0-	

KNAPP B-KNAPP C SA		WELL #: 1H		RRCID ->	268120	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8214 - 10554	
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 5H		RRCID ->	268125	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7147 - 9803	
06	10590	X	9892	-0-	-698	-0-	9892 2	Y	-0-		-0-	
07	10850	X	9874	-0-	-976	-0-	9874 2	Y	-0-		-0-	
08	10602	X	9673	-0-	-929	-0-	9673 2	Y	-0-		-0-	
09	10110	X	9148	-0-	-962	-0-	9148 2	Y	-0-		-0-	
10	10230	X	9212	-0-	-1018	-0-	9212 2	Y	-0-		-0-	
11	9900	X	8509	-0-	-1391	-0-	8509 2	Y	-0-		-0-	

VINSON FEE E		WELL #: 10H		RRCID ->	268138	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7238 - 11246	
06	19740	X	18043	-0-	-1697	-0-	18043 2	N	-0-		-0-	
07	19809	X	18557	-0-	-1252	-0-	18557 2	N	-0-		-0-	
08	19375	X	18707	-0-	-668	-0-	18707 2	N	-0-		-0-	
09	18300	X	16779	-0-	-1521	-0-	16779 2	N	-0-		-0-	
10	18910	X	18164	-0-	-746	-0-	18164 2	N	-0-		-0-	
11	18090	X	17241	-0-	-849	-0-	17241 2	N	-0-		-0-	

VINSON FEE F		WELL #: 13H		RRCID ->	268140	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7248 - 10132	
06	26310	X	23650	-0-	-2660	-0-	23650 2	N	-0-		-0-	
07	26598	X	22848	-0-	-3750	-0-	22848 2	N	-0-		-0-	
08	26040	X	23166	-0-	-2874	-0-	23166 2	N	-0-		-0-	
09	24720	X	20522	-0-	-4198	-0-	20522 2	N	-0-		-0-	
10	24831	X	22161	-0-	-2670	-0-	22161 2	N	-0-		-0-	
*11	23640	X	20991	-0-	-2649	-0-	20991 2	N	-0-		-0-	

ROSE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268145	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	9722 - 13569	
06	51786	X	51786	-0-	-0-	-0-	51786 2	N	-0-		-0-	
07	54351	X	54351	-0-	-0-	-0-	54351 2	N	-0-		-0-	
08	52492	X	52492	-0-	-0-	-0-	52492 2	N	-0-		-0-	
09	49518	X	49518	-0-	-0-	-0-	49518 2	N	-0-		-0-	
10	50197	X	50197	-0-	-0-	-0-	50197 2	N	-0-		-0-	
*11	52677	X	52677	-0-	-0-	-0-	52677 2	N	-0-		-0-	

GUY UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	268151	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7819 - 10856	
06	22830	X	19918	-0-	-2912	-0-	19918 2	N	-0-		-0-	
07	23467	X	20218	-0-	-3249	-0-	20218 2	N	-0-		-0-	
08	22320	X	18988	-0-	-3332	-0-	18988 2	N	-0-		-0-	
09	21180	X	18890	-0-	-2290	-0-	18890 2	N	-0-		-0-	
10	20677	X	18114	-0-	-2563	-0-	18114 2	N	-0-		-0-	
11	19920	X	17319	-0-	-2601	-0-	17319 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GUY UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 268164		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 7866 - 10602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	15000	X	13854	-0-	-1146	-0-	13854	2		N	-0-			-0-
07	15686	X	9431	-0-	-6255	-0-	9431	2		N	-0-			-0-
08	22599	X	4393	-0-	-18206	-0-	106	1	4287	2	N	-0-		-0-
09	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	62	1	23810	2	N	-0-		-0-
10	22599	X	21510	-0-	-1089	-0-	21510	2		N	-0-			-0-
*11	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2		N	-0-			-0-

WEST SANDLIN UNIT		WELL #: E 2H		RRCID -> 268166		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 8557 - 10602				
06	35370	X	31963	-0-	-3407	-0-	31963	2		N	-0-			-0-
07	36177	X	32525	-0-	-3652	-0-	32525	2		N	-0-			-0-
08	34193	X	31672	-0-	-2521	-0-	31672	2		N	-0-			-0-
09	32250	X	27079	-0-	-5171	-0-	27079	2		N	-0-			-0-
10	33325	X	28707	-0-	-4618	-0-	28707	2		N	-0-			-0-
11	31950	X	28142	-0-	-3808	-0-	28142	2		N	-0-			-0-

VINSON FEE E-A SA		WELL #: 2H		RRCID -> 268167		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7323 - 11161				
06	19890	X	18839	-0-	-1051	-0-	18839	2		N	-0-			-0-
07	19809	X	19504	-0-	-305	-0-	19504	2		N	-0-			-0-
08	19809	X	18807	-0-	-1002	-0-	18807	2		N	-0-			-0-
09	18930	X	17962	-0-	-968	-0-	17962	2		N	-0-			-0-
10	19561	X	17954	-0-	-1607	-0-	17954	2		N	-0-			-0-
11	18870	X	16353	-0-	-2517	-0-	16353	2		N	-0-			-0-

FOREST PARK C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268212		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 6949		PERF. 7507 - 12733				
06	2640	X	39	-0-	-2601	-0-	39	1		N	-0-			-0-
07	2728	X	297	-0-	-2431	-0-	297	1		N	-0-			-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268214		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 7205 - 9324				
06	19290	X	15963	-0-	-3327	-0-	15963	3		N	-0-			-0-
07	19313	X	8009	-0-	-11304	-0-	8009	3		N	-0-			-0-
08	19778	X	8563	-0-	-11215	-0-	8563	3		N	-0-			-0-
09	19140	X	10346	-0-	-8794	-0-	10346	3		N	-0-			-0-
10	19778	X	18698	-0-	-1080	-0-	18698	3		N	-0-			-0-
*11	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	3		N	-0-			-0-

VINSON FEE E		WELL #: 14H		RRCID -> 268218		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 7190 - 11162				
06	17670	X	16468	-0-	-1202	-0-	16468	2		N	-0-			-0-
07	17794	X	16523	-0-	-1271	-0-	16523	2		N	-0-			-0-
08	17391	X	16286	-0-	-1105	-0-	16286	2		N	-0-			-0-
09	16770	X	15442	-0-	-1328	-0-	15442	2		N	-0-			-0-
10	17205	X	15230	-0-	-1975	-0-	15230	2		N	-0-			-0-
11	16470	X	14896	-0-	-1574	-0-	14896	2		N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 2H		RRCID -> 268229		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8930 - 12231				
06	33660	X	28396	-0-	-5264	-0-	28396	2		N	-0-			-0-
07	33759	X	28667	-0-	-5092	-0-	28667	2		N	-0-			-0-
08	32302	X	26911	-0-	-5391	-0-	26911	2		N	-0-			-0-
09	29760	X	24252	-0-	-5508	-0-	24252	2		N	-0-			-0-
10	30380	X	24898	-0-	-5482	-0-	24898	2		N	-0-			-0-
11	28410	X	24160	-0-	-4250	-0-	24160	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE E		WELL #: 12H		RRCID -> 268349		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	19860 X	17690	-0-	-2170	-0-	17690	2	N	-0-		-0-
07	19933 X	16640	-0-	-3293	-0-	16640	2	N	-0-		-0-
08	19375 X	18877	-0-	-498	-0-	18877	2	N	-0-		-0-
09	18000 X	16795	-0-	-1205	-0-	16795	2	N	-0-		-0-
10	18600 X	17264	-0-	-1336	-0-	17264	2	N	-0-		-0-
11	18270 X	14388	-0-	-3882	-0-	14388	2	N	-0-		-0-

TCU A-TCU B SA		WELL #: 1H		RRCID -> 268362		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590		
06	15570 X	14503	-0-	-1067	-0-	14503	2	N	-0-		-0-
07	14694 X	13606	-0-	-1088	-0-	13606	2	N	-0-		-0-
08	15221 X	14513	-0-	-708	-0-	14513	2	N	-0-		-0-
09	14730 X	13811	-0-	-919	-0-	13811	2	N	-0-		-0-
10	15221 X	13115	-0-	-2106	-0-	13115	2	N	-0-		-0-
11	14490 X	11884	-0-	-2606	-0-	11884	2	N	-0-		-0-

FEDERAL		WELL #: B 2H		RRCID -> 268551		COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063		
06	12420 X	10113	-0-	-2307	-0-	10113	2	N	-0-		-0-
07	11191 X	9525	-0-	-1666	-0-	9525	2	N	-0-		-0-
08	11191 X	10049	-0-	-1142	-0-	10049	2	N	-0-		-0-
09	10830 X	9351	-0-	-1479	-0-	9351	2	N	-0-		-0-
10	10819 X	9359	-0-	-1460	-0-	9359	2	N	-0-		-0-
11	10110 X	8495	-0-	-1615	-0-	8495	2	N	-0-		-0-

FEDERAL		WELL #: B 4H		RRCID -> 268552		COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297		
06	16620 X	10849	-0-	-5771	-0-	10849	2	N	-0-		-0-
07	17019 X	11652	-0-	-5367	-0-	11652	2	N	-0-		-0-
08	16678 X	11361	-0-	-5317	-0-	11361	2	N	-0-		-0-
09	16140 X	10432	-0-	-5708	-0-	10432	2	N	-0-		-0-
10	14539 X	10203	-0-	-4336	-0-	10203	2	N	-0-		-0-
11	11280 X	9765	-0-	-1515	-0-	9765	2	N	-0-		-0-

WANN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 268553		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859		
06	13200 X	12193	-0-	-1007	-0-	470	1	N	39		58
						43	9				
07	13640 X	11936	-0-	-1704	-0-	395	1	N	-0-		58
08	12183 X	11711	-0-	-472	-0-	403	1	N	30		88
						33	9				
09	12180 X	11491	-0-	-689	-0-	428	1	N	15		103
						17	9				
10	12586 X	11703	-0-	-883	-0-	442	1	N	-0-		103
11	12180 X	10789	-0-	-1391	-0-	419	1	N	24	78 1	9 8 40
						26	9				

FEDERAL NORTH		WELL #: B 12H		RRCID -> 268556		COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033		
06	37710 X	33971	-0-	-3739	-0-	33971	2	N	-0-		-0-
07	36456 X	30567	-0-	-5889	-0-	30567	2	N	-0-		-0-
08	36239 X	28364	-0-	-7875	-0-	28364	2	N	-0-		-0-
09	35070 X	26104	-0-	-8966	-0-	26104	2	N	-0-		-0-
10	35092 X	25328	-0-	-9764	-0-	25328	2	N	-0-		-0-
11	33960 X	21556	-0-	-12404	-0-	21556	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
FEDERAL NORTH		WELL #:	B 9H	RRCID ->	268557	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 7567 - 9587	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19624 2	N	-0-			-0-
07	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	23899 2	N	-0-			-0-
08	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	21121 2	N	-0-			-0-
09	19680 X	18811	-0-	-869	-0-	18811 2	N	-0-			-0-
10	23901 X	18253	-0-	-5648	-0-	18253 2	N	-0-			-0-
11	23130 X	17409	-0-	-5721	-0-	17409 2	N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH		WELL #:	E 13H	RRCID ->	268560	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6841	PERF. 7130 - 10014	
06	22650 X	20843	-0-	-1807	-0-	20843 2	N	-0-			-0-
07	22382 X	22010	-0-	-372	-0-	22010 2	N	-0-			-0-
08	22382 X	21485	-0-	-897	-0-	21485 2	N	-0-			-0-
09	21660 X	20376	-0-	-1284	-0-	20376 2	N	-0-			-0-
10	22010 X	20726	-0-	-1284	-0-	20726 2	N	-0-			-0-
11	21300 X	18589	-0-	-2711	-0-	18589 2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	268624	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7311 - 9933	
06	23100 X	19016	-0-	-4084	-0-	19016 2	N	-0-			-0-
07	23870 X	19032	-0-	-4838	-0-	19032 2	N	-0-			-0-
08	23870 X	18147	-0-	-5723	-0-	18147 2	N	-0-			-0-
09	21090 X	16842	-0-	-4248	-0-	16842 2	N	-0-			-0-
10	19871 X	17091	-0-	-2780	-0-	17091 2	N	-0-			-0-
11	19020 X	16348	-0-	-2672	-0-	16348 2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:	22H	RRCID ->	268626	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 7398 - 9978	
06	26904 X	26904	-0-	-0-	-0-	26904 2	N	-0-			-0-
07	27187 X	26912	-0-	-275	-0-	26912 2	N	-0-			-0-
08	27187 X	26136	-0-	-1051	-0-	26136 2	N	-0-			-0-
09	26910 X	24622	-0-	-2288	-0-	24622 2	N	-0-			-0-
10	27807 X	21081	-0-	-6726	-0-	21081 2	N	-0-			-0-
11	26910 X	23255	-0-	-3655	-0-	23255 2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	268660	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 7142 - 11462	
06	28003 X	28003	-0-	-0-	-0-	28003 2	N	-0-			-0-
07	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	27347 2	N	-0-			-0-
08	28675 X	26149	-0-	-2526	-0-	26149 2	N	-0-			-0-
09	27750 X	24114	-0-	-3636	-0-	24114 2	N	-0-			-0-
10	28675 X	23976	-0-	-4699	-0-	23976 2	N	-0-			-0-
11	27750 X	26316	-0-	-1434	-0-	26316 2	N	-0-			-0-

BALLARD UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	268973	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 6207 - 9695	
06	14010 X	12782	-0-	-1228	-0-	12697 2	85 9 Y	77	111 1		133
07	14229 X	13015	-0-	-1214	-0-	12917 2	98 9 Y	89	126 1		96
08	13950 X	12909	-0-	-1041	-0-	12828 2	81 9 Y	74			170
09	13260 X	11869	-0-	-1391	-0-	11825 2	44 9 Y	40	78 1		132
10	13516 X	12519	-0-	-997	-0-	12455 2	64 9 Y	58	51 1		139
*11	12780 X	12702	-0-	-78	-0-	12570 2	132 9 Y	120	83 1	1 8	175

SANSOM UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	268974	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 7428 - 9868	
06	20820 X	20162	-0-	-658	-0-	20162 2	N	-0-			-0-
07	21080 X	20364	-0-	-716	-0-	20364 2	N	-0-			-0-
08	20553 X	20165	-0-	-388	-0-	20165 2	N	-0-			-0-
09	20160 X	17562	-0-	-2598	-0-	17562 2	N	-0-			-0-
10	20832 X	17203	-0-	-3629	-0-	17203 2	N	-0-			-0-
11	20160 X	16696	-0-	-3464	-0-	16696 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06		26070 X	13224	-0-	-12846	-0-	503	1	12721	2	N	-0-			-0-
07		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	405	1	13376	2	N	-0-			-0-
08		16988 X	13963	-0-	-3025	-0-	415	1	13548	2	N	-0-			-0-
09		16440 X	12324	-0-	-4116	-0-	448	1	11876	2	N	-0-			-0-
10		16988 X	14503	-0-	-2485	-0-	496	1	14007	2	N	-0-			-0-
*11		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	418	1	13757	2	N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

06		29957 X	29957	-0-	-0-	-0-	29957	2			N	-0-			-0-
07		32829 X	28829	-0-	-4000	-0-	28829	2			N	-0-			-0-
08		32829 X	28284	-0-	-4545	-0-	28284	2			N	-0-			-0-
09		31770 X	26208	-0-	-5562	-0-	26208	2			N	-0-			-0-
10		31961 X	27177	-0-	-4784	-0-	27177	2			N	-0-			-0-
11		29970 X	24149	-0-	-5821	-0-	24149	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

06		21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	21955	2			N	-0-			-0-
07		21540 X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2			N	-0-			-0-
08		20798 X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	2			N	-0-			-0-
09		19020 X	18692	-0-	-328	-0-	18692	2			N	-0-			-0-
10		19654 X	19192	-0-	-462	-0-	19192	2			N	-0-			-0-
11		19020 X	18108	-0-	-912	-0-	18108	2			N	-0-			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

06		62123 X	15761	-0-	-46362	-0-	370	1	15391	2	Y	-0-			13
07		19592 X	12701	-0-	-6891	-0-	290	1	12411	2	Y	-0-			13
08		19592 X	14052	-0-	-5540	-0-	299	1	13753	2	Y	-0-			13
09		18960 X	7471	-0-	-11489	-0-	363	1	7108	2	Y	-0-			13
*10		19592 X	15031	-0-	-4561	-0-	689	1	14342	2	Y	-0-			13
11		15750 X	14644	-0-	-1106	-0-	714	1	13865	2	Y	59	59	1	13
							65	9							

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

06		25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	25857	2	1	9	Y	1			29
07		26567 X	25153	-0-	-1414	-0-	25153	2			Y	-0-			29
08		27404 X	24193	-0-	-3211	-0-	24193	2			Y	-0-			29
09		25920 X	21919	-0-	-4001	-0-	21919	2			Y	-0-			29
*10		26784 X	20755	-0-	-6029	-0-	20755	2			Y	-0-			29
11		25860 X	21389	-0-	-4471	-0-	21293	2	96	9	Y	87	97	1	19

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

06		41370 X	40380	-0-	-990	-0-	40380	2			N	-0-			-0-
07		42749 X	40903	-0-	-1846	-0-	40903	2			N	-0-			-0-
08		42749 X	40387	-0-	-2362	-0-	40387	2			N	-0-			-0-
09		41370 X	39026	-0-	-2344	-0-	39026	2			N	-0-			-0-
10		42253 X	38667	-0-	-3586	-0-	38667	2			N	-0-			-0-
11		40380 X	38087	-0-	-2293	-0-	38087	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SUE BARNETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269331	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8569 - 14376
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	37920 X	36463	-0-	-1457	-0-	36463	2	N	-0-	-0-	-0-
07	44442 X	44442	-0-	-0-	-0-	44442	2	N	-0-	-0-	-0-
08	39515 X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	2	N	-0-	-0-	-0-
09	36450 X	31996	-0-	-4454	-0-	31996	2	N	-0-	-0-	-0-
10	44454 X	35890	-0-	-8564	-0-	35890	2	N	-0-	-0-	-0-
11	43020 X	34365	-0-	-8655	-0-	34365	2	N	-0-	-0-	-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	269345	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8443 - 12832
06	46140 X	35409	-0-	-10731	-0-	35409	2	N	-0-	-0-	-0-
07	46965 X	37603	-0-	-9362	-0-	37603	2	N	-0-	-0-	-0-
08	46748 X	37288	-0-	-9460	-0-	37288	2	N	-0-	-0-	-0-
09	44040 X	35376	-0-	-8664	-0-	35376	2	N	-0-	-0-	-0-
10	37603 X	35860	-0-	-1743	-0-	35860	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	38314 X	38314	-0-	-0-	-0-	38314	2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	269410	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6713	PERF. 7373 - 9673
06	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	2	N	-0-	-0-	-0-
08	17157 X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2	N	-0-	-0-	-0-
09	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2	N	-0-	-0-	-0-
10	16895 X	15473	-0-	-1422	-0-	15473	2	N	-0-	-0-	-0-
11	16590 X	14658	-0-	-1932	-0-	14658	2	N	-0-	-0-	-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269514	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	8332	PERF. 8583 - 11259
06	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	21497	2	N	-0-	-0-	-0-
07	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18817 X	15661	-0-	-3156	-0-	15661	2	N	-0-	-0-	-0-
09	18210 X	7712	-0-	-10498	-0-	7712	2	N	-0-	-0-	-0-
10	18817 X	15960	-0-	-2857	-0-	15960	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18210 X	18135	-0-	-75	-0-	18135	2	N	-0-	-0-	-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	269559	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8721 - 12489
06	19890 X	18667	-0-	-1223	-0-	18667	2	N	-0-	-0-	-0-
07	19840 X	18707	-0-	-1133	-0-	18707	2	N	-0-	-0-	-0-
08	19654 X	18370	-0-	-1284	-0-	18370	2	N	-0-	-0-	-0-
09	19020 X	17287	-0-	-1733	-0-	17287	2	N	-0-	-0-	-0-
10	19654 X	16595	-0-	-3059	-0-	16595	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18660 X	11440	-0-	-7220	-0-	11440	2	N	-0-	-0-	-0-

FEDERAL NORTH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	269570	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 6971 - 11577
06	690 X	673	-0-	-17	-0-	673	1	N	-0-	-0-	-0-
07	744 X	658	-0-	-86	-0-	658	1	N	-0-	-0-	-0-
08	744 X	722	-0-	-22	-0-	722	1	N	-0-	-0-	-0-
09	720 X	632	-0-	-88	-0-	632	1	N	-0-	-0-	-0-
10	713 X	651	-0-	-62	-0-	651	1	N	-0-	-0-	-0-
11	690 X	585	-0-	-105	-0-	585	1	N	-0-	-0-	-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	269644	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8554 - 13710
06	49440 X	42390	-0-	-7050	-0-	42390	2	N	-0-	-0-	-0-
07	49321 X	44003	-0-	-5318	-0-	44003	2	N	-0-	-0-	-0-
08	48391 X	43056	-0-	-5335	-0-	43056	2	N	-0-	-0-	-0-
09	46800 X	40779	-0-	-6021	-0-	40779	2	N	-0-	-0-	-0-
10	43989 X	41371	-0-	-2618	-0-	41371	2	N	-0-	-0-	-0-
11	42570 X	42087	-0-	-483	-0-	42087	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FORRESTER A UNIT SA		WELL #: 3H		RRCID ->	269646	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	7436 PERF. 7861 - 12475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	23340 X	20594	-0-	-2746	-0-	20594 2	N	-0-	-0-	
07	23188 X	20566	-0-	-2622	-0-	20566 2	N	-0-	-0-	
08	23033 X	20937	-0-	-2096	-0-	20937 2	N	-0-	-0-	
09	22290 X	21185	-0-	-1105	-0-	21185 2	N	-0-	-0-	
10	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	21790 2	N	-0-	-0-	
11	20580 X	20421	-0-	-159	-0-	20421 2	N	-0-	-0-	

FEDERAL NORTH		WELL #: F 4H		RRCID ->	269668	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6838 PERF. 7109 - 12317	
06	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	316 1 17065 2	N	-0-	-0-	
07	18786 X	14678	-0-	-4108	-0-	326 1 14352 2	N	-0-	-0-	
08	18786 X	17220	-0-	-1566	-0-	256 1 16964 2	N	-0-	-0-	
09	18180 X	8009	-0-	-10171	-0-	277 1 7732 2	N	-0-	-0-	
10	18259 X	16305	-0-	-1954	-0-	304 1 16001 2	N	-0-	-0-	
11	17370 X	12029	-0-	-5341	-0-	268 1 11761 2	N	-0-	-0-	

COPELAND UNIT		WELL #: I 4H		RRCID ->	269672	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6766 PERF. 7084 - 8952	
06	27420 X	20308	-0-	-7112	-0-	20308 2	N	-0-	-0-	
07	23529 X	19324	-0-	-4205	-0-	19324 2	N	-0-	-0-	
08	23529 X	21862	-0-	-1667	-0-	21862 2	N	-0-	-0-	
09	26281 X	26281	-0-	-0-	-0-	26281 2	N	-0-	-0-	
10	30580 X	30580	-0-	-0-	-0-	30580 2	N	-0-	-0-	
*11	27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	27866 2	N	-0-	-0-	

QUANT-FORRESTER UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID ->	269722	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7509 PERF. 8127 - 11809	
06	21660 X	6291	-0-	-15369	-0-	6291 2	N	-0-	-0-	
07	21545 X	11427	-0-	-10118	-0-	11427 2	N	-0-	-0-	
08	16771 X	16154	-0-	-617	-0-	16154 2	N	-0-	-0-	
09	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	21124 2	N	-0-	-0-	
10	21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	21606 2	N	-0-	-0-	
*11	20447 X	20447	-0-	-0-	-0-	20447 2	N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: I 3H		RRCID ->	269784	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6791 PERF. 7527 - 8503	
06	14010 X	10271	-0-	-3739	-0-	10271 2	N	-0-	-0-	
07	14477 X	9447	-0-	-5030	-0-	9447 2	N	-0-	-0-	
08	13547 X	10128	-0-	-3419	-0-	10128 2	N	-0-	-0-	
09	13110 X	12710	-0-	-400	-0-	12710 2	N	-0-	-0-	
10	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	13072 2	N	-0-	-0-	
*11	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10532 2	N	-0-	-0-	

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269807	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7692 PERF. 8190 - 11052	
06	23430 X	20322	-0-	-3108	-0-	20322 2	N	-0-	-0-	
07	23405 X	20738	-0-	-2667	-0-	20738 2	N	-0-	-0-	
08	22971 X	20801	-0-	-2170	-0-	20801 2	N	-0-	-0-	
09	21330 X	19329	-0-	-2001	-0-	19329 2	N	-0-	-0-	
10	21762 X	19594	-0-	-2168	-0-	19594 2	N	-0-	-0-	
11	20310 X	13188	-0-	-7122	-0-	13188 2	N	-0-	-0-	

WEATHERBY UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	269816	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7651 PERF. 8180 - 10628	
06	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12645 2	N	-0-	-0-	
07	14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	14142 2	N	-0-	-0-	
08	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480 2	N	-0-	-0-	
09	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	13161 2	N	-0-	-0-	
10	14136 X	12878	-0-	-1258	-0-	12878 2	N	-0-	-0-	
11	13680 X	5701	-0-	-7979	-0-	5701 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ALEDO FARMS		WELL #: A 3H		RRCID -> 269822		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 6461		PERF. 6939 - 8833	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4380 X	4257	-0-	-123	-0-	4257 3			Y	-0-	27
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4458 3	85 9		Y	77	16
08	4464 X	4391	-0-	-73	-0-	4391 3			Y	-0-	16
09	4260 X	4190	-0-	-70	-0-	4190 3			Y	-0-	16
10	4557 X	4292	-0-	-265	-0-	4292 3			Y	-0-	16
11	4410 X	4258	-0-	-152	-0-	4162 3	96 9		Y	87	15

R E PETTY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269873		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 7048		PERF. 7966 - 10498	
06	7620 X	6965	-0-	-655	-0-	6958 2	7 9		Y	6	20
07	7874 X	6607	-0-	-1267	-0-	6594 2	13 9		Y	12	32
08	7347 X	6730	-0-	-617	-0-	6717 2	13 9		Y	12	44
09	7110 X	6348	-0-	-762	-0-	6331 2	17 9		Y	15	21
10	7254 X	6374	-0-	-880	-0-	6351 2	23 9		Y	21	42
11	6960 X	6102	-0-	-858	-0-	6080 2	22 9		Y	20	62

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269902		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 8450 - 11692	
06	13350 X	11891	-0-	-1459	-0-	11891 2			N	-0-	-0-
07	13795 X	11359	-0-	-2436	-0-	11359 2			N	-0-	-0-
08	13795 X	11559	-0-	-2236	-0-	11559 2			N	-0-	-0-
09	12270 X	11022	-0-	-1248	-0-	11022 2			N	-0-	-0-
10	12276 X	10972	-0-	-1304	-0-	10972 2			N	-0-	-0-
11	11880 X	10286	-0-	-1594	-0-	10286 2			N	-0-	-0-

R E PETTY UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 269904		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 7910 - 9912	
06	7440 X	6525	-0-	-915	-0-	6522 2	3 9		Y	3	23
07	7223 X	6589	-0-	-634	-0-	6586 2	3 9		Y	3	26
08	7130 X	7003	-0-	-127	-0-	6999 2	4 9		Y	4	30
09	6900 X	6052	-0-	-848	-0-	6048 2	4 9		Y	4	34
10	7130 X	6750	-0-	-380	-0-	6744 2	6 9		Y	5	39
11	6780 X	6167	-0-	-613	-0-	6163 2	4 9		Y	4	43

R E PETTY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 269940		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7041		PERF. 7745 - 9747	
06	8640 X	7775	-0-	-865	-0-	7772 2	3 9		Y	3	64
07	8587 X	7784	-0-	-803	-0-	7782 2	2 9		Y	2	66
08	8370 X	7795	-0-	-575	-0-	7793 2	2 9		Y	2	68
09	8100 X	7352	-0-	-748	-0-	7349 2	3 9		Y	3	38
10	8246 X	7344	-0-	-902	-0-	7340 2	4 9		Y	4	42
11	7770 X	7170	-0-	-600	-0-	7168 2	2 9		Y	2	44

BARKSDALE A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269950		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8832 - 12726	
06	24300 X	22111	-0-	-2189	-0-	22111 2			N	-0-	-0-
07	25110 X	21464	-0-	-3646	-0-	21464 2			N	-0-	-0-
08	24490 X	20818	-0-	-3672	-0-	20818 2			N	-0-	-0-
09	23700 X	19389	-0-	-4311	-0-	19389 2			N	-0-	-0-
10	24490 X	18101	-0-	-6389	-0-	18101 2			N	-0-	-0-
11	22110 X	17808	-0-	-4302	-0-	17808 2			N	-0-	-0-

MAUDI WALSH ROE		WELL #: B 3H		RRCID -> 269953		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 6976 - 9190	
06	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594 2			N	-0-	-0-
07	8649 X	6805	-0-	-1844	-0-	6805 2			N	-0-	-0-
08	8711 X	6516	-0-	-2195	-0-	6516 2			N	-0-	-0-
09	8580 X	5732	-0-	-2848	-0-	5732 2			N	-0-	-0-
10	8866 X	6927	-0-	-1939	-0-	6927 2			N	-0-	-0-
11	8580 X	6767	-0-	-1813	-0-	6767 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BARKSDALE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269957	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8947 - 13733
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	40020 X	35656	-0-	-4364	-0-	35656 2	N	-0-				-0-
07	41354 X	35967	-0-	-5387	-0-	35967 2	N	-0-				-0-
08	40548 X	35199	-0-	-5349	-0-	35199 2	N	-0-				-0-
09	38100 X	33294	-0-	-4806	-0-	33294 2	N	-0-				-0-
10	37975 X	33450	-0-	-4525	-0-	33450 2	N	-0-				-0-
11	35670 X	31558	-0-	-4112	-0-	31558 2	N	-0-				-0-

WEST RIM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270048	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	6064 - 8890
06	9990 X	9318	-0-	-672	-0-	9242 2	76 9 N	69	41 1			107
07	10323 X	9379	-0-	-944	-0-	9342 2	37 9 N	34	124 1			17
08	10137 X	9630	-0-	-507	-0-	9580 2	50 9 N	45				62
09	9660 X	9391	-0-	-269	-0-	9367 2	24 9 N	22				84
10	9982 X	9726	-0-	-256	-0-	9663 2	63 9 N	57				141
11	9330 X	9016	-0-	-314	-0-	8975 2	41 9 N	37	137 1	1 8		40

BARKSDALE A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270069	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8808 - 13594
06	31440 X	28279	-0-	-3161	-0-	28279 2	N	-0-				-0-
07	32488 X	28507	-0-	-3981	-0-	28507 2	N	-0-				-0-
08	31403 X	27227	-0-	-4176	-0-	27227 2	N	-0-				-0-
09	29280 X	26025	-0-	-3255	-0-	26025 2	N	-0-				-0-
10	29667 X	26154	-0-	-3513	-0-	26154 2	N	-0-				-0-
11	28290 X	23925	-0-	-4365	-0-	23925 2	N	-0-				-0-

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270147	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	6520 - 10128
06	20260 X	20260	-0-	-0-	-0-	20260 2	Y	-0-				53
07	20168 X	20168	-0-	-0-	-0-	20088 2	80 9 Y	73	10 1			116
08	21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	21595 2	Y	-0-				116
09	20250 X	19693	-0-	-557	-0-	19676 2	17 9 Y	15	90 1			41
10	20925 X	19874	-0-	-1051	-0-	19806 2	68 9 Y	62	17 1			86
11	21030 X	18712	-0-	-2318	-0-	18596 2	116 9 Y	105	87 1			104

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270151	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	6327 - 10717
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-		Y	2				12
07	2449 X	1941	-0-	-508	-0-	1939 2	2 9 Y	2	3 1			11
08	2449 X	457	-0-	-1992	-0-	457 2	Y	-0-				11
09	1710 X	777	-0-	-933	-0-	768 2	9 9 Y	8	8 1			11
10	1953 X	1421	-0-	-532	-0-	1419 2	2 9 Y	2	4 1			9
11	1890 X	736	-0-	-1154	-0-	729 2	7 9 Y	6	8 1	5 8		2

KELSOE		WELL #:		2H	RRCID ->	270172	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8799 - 10527
06	9780 X	9389	-0-	-391	-0-	9326 2	63 9 N	57	1 8			177
07	10044 X	9828	-0-	-216	-0-	9778 2	50 9 N	45				222
08	9951 X	9674	-0-	-277	-0-	9637 2	37 9 N	34	86 1			170
09	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9658 2	41 9 N	37				207
10	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9837 2	43 9 N	39				246
11	9510 X	9322	-0-	-188	-0-	9286 2	36 9 N	33	67 1			212

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270310	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270321	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270322	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7458	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLM DENTON		WELL #:		B 4H	RRCID ->	270517	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF.10011 - 15117		
06	71550 X	58338	-0-	-13212	-0-	58338	2		N	-0-			-0-
07	70587 X	58045	-0-	-12542	-0-	58045	2		N	-0-			-0-
08	67332 X	56166	-0-	-11166	-0-	56166	2		N	-0-			-0-
09	62490 X	53014	-0-	-9476	-0-	53014	2		N	-0-			-0-
10	62372 X	53039	-0-	-9333	-0-	53039	2		N	-0-			-0-
11	58350 X	50263	-0-	-8087	-0-	50263	2		N	-0-			-0-
ALEDO FARMS		WELL #:		A 2 H	RRCID ->	270523	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6936 - 8669		
06	5250 X	5109	-0-	-141	-0-	5109	3		Y	-0-			33
07	5425 X	5352	-0-	-73	-0-	5253	3	99 9	Y	90	105 1		18
08	5425 X	5236	-0-	-189	-0-	5236	3		Y	-0-			18
09	5160 X	5047	-0-	-113	-0-	5047	3		Y	-0-			18
10	5363 X	5185	-0-	-178	-0-	5185	3		Y	-0-			18
11	5190 X	5080	-0-	-110	-0-	4963	3	117 9	Y	106	105 1		19
ALEDO FARMS		WELL #:		D 1 H	RRCID ->	270524	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 7098 - 8767		
06	3780 X	3457	-0-	-323	-0-	3457	3		N	-0-			193
07	3906 X	3617	-0-	-289	-0-	3617	3		N	-0-			193
08	3906 X	3634	-0-	-272	-0-	3598	3	36 9	N	33	58 1		168
09	3450 X	3421	-0-	-29	-0-	3421	3		N	-0-			168
10	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615	3		N	-0-			168
11	3510 X	3504	-0-	-6	-0-	3452	3	52 9	N	47	47 1		168
MCGUFFIN UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	270710	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 5966 - 8968		
06	9930 X	9842	-0-	-88	-0-	9784	3	58 9	N	53	129 1		34
07	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9922	3	12 9	N	11	6 1		39
08	10292 X	9681	-0-	-611	-0-	9681	3		N	-0-			39
09	9960 X	9170	-0-	-790	-0-	9164	3	6 9	N	5			44
10	10292 X	9384	-0-	-908	-0-	9321	3	63 9	N	57	10 1		91
11	9840 X	8966	-0-	-874	-0-	8865	3	101 9	N	92			183
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270714	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	8231	PERF. 8488 - 12517		
06	53640 X	46240	-0-	-7400	-0-	46240	2		N	-0-			-0-
07	54064 X	46218	-0-	-7846	-0-	46218	2		N	-0-			-0-
08	52266 X	44968	-0-	-7298	-0-	44968	2		N	-0-			-0-
09	48900 X	41451	-0-	-7449	-0-	41451	2		N	-0-			-0-
10	49073 X	43379	-0-	-5694	-0-	43379	2		N	-0-			-0-
11	46230 X	41947	-0-	-4283	-0-	41947	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270722	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8790 - 12478
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	36630 X	31462	-0-	-5168	-0-	31462	2	N	-0-			-0-
07	36828 X	31975	-0-	-4853	-0-	31975	2	N	-0-			-0-
08	36053 X	30812	-0-	-5241	-0-	30812	2	N	-0-			-0-
09	33600 X	28344	-0-	-5256	-0-	28344	2	N	-0-			-0-
10	33511 X	29580	-0-	-3931	-0-	29580	2	N	-0-			-0-
11	31470 X	27636	-0-	-3834	-0-	27636	2	N	-0-			-0-

BLM DENTON		WELL #:		B 3H	RRCID ->	270729	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9115 - 15297
06	60840 X	51101	-0-	-9739	-0-	51101	2	N	-0-			-0-
07	60543 X	51235	-0-	-9308	-0-	51235	2	N	-0-			-0-
08	58497 X	49707	-0-	-8790	-0-	49707	2	N	-0-			-0-
09	54720 X	46718	-0-	-8002	-0-	46718	2	N	-0-			-0-
10	54684 X	46527	-0-	-8157	-0-	46527	2	N	-0-			-0-
11	51090 X	43496	-0-	-7594	-0-	43496	2	N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270777	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	9064 - 13183
06	64860 X	56305	-0-	-8555	-0-	56305	2	N	-0-			-0-
07	62744 X	56740	-0-	-6004	-0-	56740	2	N	-0-			-0-
08	60109 X	55524	-0-	-4585	-0-	55524	2	N	-0-			-0-
09	56880 X	50883	-0-	-5997	-0-	50883	2	N	-0-			-0-
10	58776 X	55501	-0-	-3275	-0-	55501	2	N	-0-			-0-
11	56310 X	51211	-0-	-5099	-0-	51211	2	N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270862	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8641 - 12249
06	52860 X	46173	-0-	-6687	-0-	46173	2	N	-0-			-0-
07	52979 X	45788	-0-	-7191	-0-	45788	2	N	-0-			-0-
08	51429 X	44073	-0-	-7356	-0-	44073	2	N	-0-			-0-
09	48000 X	40119	-0-	-7881	-0-	40119	2	N	-0-			-0-
10	48484 X	42221	-0-	-6263	-0-	42221	2	N	-0-			-0-
11	46170 X	41496	-0-	-4674	-0-	41496	2	N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271949	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9305 - 12913
06	53340 X	45613	-0-	-7727	-0-	45613	2	N	-0-			-0-
07	55118 X	45679	-0-	-9439	-0-	45679	2	N	-0-			-0-
08	55118 X	44539	-0-	-10579	-0-	44539	2	N	-0-			-0-
09	51390 X	40723	-0-	-10667	-0-	40723	2	N	-0-			-0-
10	51243 X	43230	-0-	-8013	-0-	43230	2	N	-0-			-0-
11	45600 X	41065	-0-	-4535	-0-	41065	2	N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271950	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8788 - 12862
06	66720 X	56908	-0-	-9812	-0-	56908	2	N	-0-			-0-
07	67208 X	57020	-0-	-10188	-0-	57020	2	N	-0-			-0-
08	65286 X	55486	-0-	-9800	-0-	55486	2	N	-0-			-0-
09	61170 X	50189	-0-	-10981	-0-	50189	2	N	-0-			-0-
10	61411 X	53034	-0-	-8377	-0-	53034	2	N	-0-			-0-
11	56910 X	50300	-0-	-6610	-0-	50300	2	N	-0-			-0-

BLM DENTON		WELL #:		B 2H	RRCID ->	271973	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9209 - 15117
06	65220 X	53849	-0-	-11371	-0-	53849	2	N	-0-			-0-
07	64418 X	53982	-0-	-10436	-0-	53982	2	N	-0-			-0-
08	61938 X	52452	-0-	-9486	-0-	52452	2	N	-0-			-0-
09	57510 X	49120	-0-	-8390	-0-	49120	2	N	-0-			-0-
10	57598 X	48576	-0-	-9022	-0-	48576	2	N	-0-			-0-
11	53850 X	45927	-0-	-7923	-0-	45927	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ELKINS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	272188	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8582 - 11444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	27330 X	27330	-0-	-0-	-0-	27330	2	N	-0-			-0-
07	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30186	2	N	-0-			-0-
08	28174 X	28174	-0-	-0-	-0-	28174	2	N	-0-			-0-
09	27330 X	25797	-0-	-1533	-0-	25797	2	N	-0-			-0-
10	30194 X	25392	-0-	-4802	-0-	25392	2	N	-0-			-0-
11	29220 X	29025	-0-	-195	-0-	29025	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	272189	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	9519 - 11529	
06	32280 X	29711	-0-	-2569	-0-	29711	2	N	-0-			-0-
07	31775 X	30347	-0-	-1428	-0-	30347	2	N	-0-			-0-
08	30752 X	28931	-0-	-1821	-0-	28931	2	N	-0-			-0-
09	29700 X	26676	-0-	-3024	-0-	26676	2	N	-0-			-0-
10	30690 X	26668	-0-	-4022	-0-	26668	2	N	-0-			-0-
11	29700 X	27972	-0-	-1728	-0-	27972	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: A 5H		RRCID ->	272190	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7200 - 9724	
06	10830 X	9511	-0-	-1319	-0-	9442	2	69 9 Y	63	63 1		-0-
07	11191 X	9446	-0-	-1745	-0-	9446	2	Y	-0-			-0-
08	10602 X	9181	-0-	-1421	-0-	9181	2	Y	-0-			-0-
09	10050 X	8512	-0-	-1538	-0-	8417	2	95 9 Y	86	86 1		-0-
10	10354 X	8754	-0-	-1600	-0-	8754	2	Y	-0-			-0-
11	9510 X	8417	-0-	-1093	-0-	8417	2	Y	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	272487	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	7800 - 9792	
06	18120 X	13652	-0-	-4468	-0-	13652	2	N	-0-			-0-
07	17887 X	15358	-0-	-2529	-0-	15358	2	N	-0-			-0-
08	17205 X	15075	-0-	-2130	-0-	15075	2	N	-0-			-0-
09	15960 X	14117	-0-	-1843	-0-	14117	2	N	-0-			-0-
10	16399 X	14700	-0-	-1699	-0-	14700	2	N	-0-			-0-
11	14850 X	13965	-0-	-885	-0-	13965	2	N	-0-			-0-

WESCO B UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	272688	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7166	PERF.	7529 - 11545	
06	25410 X	20350	-0-	-5060	-0-	20350	2	N	-0-			-0-
07	26257 X	21000	-0-	-5257	-0-	21000	2	N	-0-			-0-
08	24893 X	20245	-0-	-4648	-0-	20245	2	N	-0-			-0-
09	23010 X	19061	-0-	-3949	-0-	19061	2	N	-0-			-0-
10	22475 X	19565	-0-	-2910	-0-	19565	2	N	-0-			-0-
11	20340 X	17407	-0-	-2933	-0-	17407	2	N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	272699	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7432 - 10141	
06	11790 X	9659	-0-	-2131	-0-	519	1	9140 2 N	-0-			-0-
07	12183 X	8666	-0-	-3517	-0-	526	1	8140 2 N	-0-			-0-
08	11191 X	7197	-0-	-3994	-0-	513	1	6684 2 N	-0-			-0-
09	10050 X	6688	-0-	-3362	-0-	491	1	6197 2 N	-0-			-0-
10	10137 X	5916	-0-	-4221	-0-	509	1	5407 2 N	-0-			-0-
*11	9660 X	8146	-0-	-1514	-0-	506	1	7640 2 N	-0-			-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #: C 3H		RRCID ->	272775	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7298 - 10124	
06	12600 X	11098	-0-	-1502	-0-	11098	2	N	-0-			-0-
07	12803 X	11058	-0-	-1745	-0-	11058	2	N	-0-			-0-
08	12462 X	9852	-0-	-2610	-0-	9852	2	N	-0-			-0-
09	11760 X	10429	-0-	-1331	-0-	10429	2	N	-0-			-0-
10	11873 X	10016	-0-	-1857	-0-	10016	2	N	-0-			-0-
11	11100 X	8676	-0-	-2424	-0-	8676	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273354	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7609 - 11385
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	24228	2	N	-0-			-0-
07	26257 X	23651	-0-	-2606	-0-	23651	2	N	-0-			-0-
08	28396 X	22553	-0-	-5843	-0-	22553	2	N	-0-			-0-
09	27480 X	20475	-0-	-7005	-0-	20475	2	N	-0-			-0-
10	28396 X	19899	-0-	-8497	-0-	19899	2	N	-0-			-0-
11	24240 X	18504	-0-	-5736	-0-	18504	2	N	-0-			-0-

JOHNSON THR J UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273385	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	9373 - 10837
06	7830 X	7433	-0-	-397	-0-	7433	2	Y	-0-			-0-
07	7998 X	7399	-0-	-599	-0-	7399	2	Y	-0-			-0-
08	7626 X	7178	-0-	-448	-0-	7150	2	Y	25	25	1	-0-
09	7440 X	6785	-0-	-655	-0-	6785	2	Y	-0-			-0-
10	7688 X	6853	-0-	-835	-0-	6853	2	Y	-0-			-0-
11	7440 X	6756	-0-	-684	-0-	6704	2	Y	47	47	1	-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	273625	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8614 - 11956
06	36180 X	30440	-0-	-5740	-0-	30440	2	N	-0-			-0-
07	34565 X	31422	-0-	-3143	-0-	31422	2	N	-0-			-0-
08	33201 X	30228	-0-	-2973	-0-	30228	2	N	-0-			-0-
09	32130 X	28395	-0-	-3735	-0-	28395	2	N	-0-			-0-
10	31806 X	28660	-0-	-3146	-0-	28660	2	N	-0-			-0-
11	30450 X	29753	-0-	-697	-0-	29753	2	N	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273626	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7509 - 9259
06	14220 X	12361	-0-	-1859	-0-	12361	2	N	-0-			-0-
07	14601 X	13008	-0-	-1593	-0-	13008	2	N	-0-			-0-
08	14074 X	12871	-0-	-1203	-0-	12871	2	N	-0-			-0-
09	13410 X	12345	-0-	-1065	-0-	12345	2	N	-0-			-0-
10	13423 X	12914	-0-	-509	-0-	12914	2	N	-0-			-0-
11	12600 X	12554	-0-	-46	-0-	12554	2	N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273640	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	8055 - 10791
06	21750 X	18377	-0-	-3373	-0-	18377	2	N	-0-			-0-
07	21700 X	18284	-0-	-3416	-0-	18284	2	N	-0-			-0-
08	20987 X	17719	-0-	-3268	-0-	17719	2	N	-0-			-0-
09	19620 X	16796	-0-	-2824	-0-	16796	2	N	-0-			-0-
10	19778 X	16939	-0-	-2839	-0-	16939	2	N	-0-			-0-
11	18390 X	15976	-0-	-2414	-0-	15976	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	273655	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7452 - 10940
06	26250 X	23303	-0-	-2947	-0-	23303	2	N	-0-			-0-
07	26629 X	23947	-0-	-2682	-0-	23947	2	N	-0-			-0-
08	26226 X	23136	-0-	-3090	-0-	23136	2	N	-0-			-0-
09	24840 X	22057	-0-	-2783	-0-	22057	2	N	-0-			-0-
10	24583 X	21856	-0-	-2727	-0-	21856	2	N	-0-			-0-
11	23310 X	20442	-0-	-2868	-0-	20442	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	273656	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	11000 - 14387
06	32146 X	32146	-0-	-0-	-0-	32146	2	N	-0-			-0-
07	32457 X	32457	-0-	-0-	-0-	32457	2	N	-0-			-0-
08	31025 X	31025	-0-	-0-	-0-	31025	2	N	-0-			-0-
09	32160 X	29122	-0-	-3038	-0-	29122	2	N	-0-			-0-
10	33232 X	29253	-0-	-3979	-0-	29253	2	N	-0-			-0-
11	32160 X	31140	-0-	-1020	-0-	31140	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PAGE STREET B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274596	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7563 - 12847
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	20730 X	17097	-0-	-3633	-0-	17097 2	N	-0-			-0-	
07	20584 X	17171	-0-	-3413	-0-	17171 2	N	-0-			-0-	
08	20088 X	16699	-0-	-3389	-0-	16699 2	N	-0-			-0-	
09	18420 X	15164	-0-	-3256	-0-	15164 2	N	-0-			-0-	
10	18290 X	15349	-0-	-2941	-0-	15349 2	N	-0-			-0-	
11	17100 X	14477	-0-	-2623	-0-	14477 2	N	-0-			-0-	

PAGE STREET D1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	274613	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	8038 - 12550
06	51174 X	51174	-0-	-0-	-0-	51174 2	N	-0-			-0-	
07	53753 X	53753	-0-	-0-	-0-	53753 2	N	-0-			-0-	
08	52946 X	52946	-0-	-0-	-0-	52946 2	N	-0-			-0-	
09	49410 X	48421	-0-	-989	-0-	48421 2	N	-0-			-0-	
10	51057 X	49370	-0-	-1687	-0-	49370 2	N	-0-			-0-	
11	49410 X	47405	-0-	-2005	-0-	47405 2	N	-0-			-0-	

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	274614	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7527 - 11520
06	36120 X	30563	-0-	-5557	-0-	30563 2	N	-0-			-0-	
07	36735 X	30419	-0-	-6316	-0-	30419 2	N	-0-			-0-	
08	35216 X	29168	-0-	-6048	-0-	29168 2	N	-0-			-0-	
09	32850 X	26839	-0-	-6011	-0-	26839 2	N	-0-			-0-	
10	32736 X	26503	-0-	-6233	-0-	26503 2	N	-0-			-0-	
11	30570 X	24979	-0-	-5591	-0-	24979 2	N	-0-			-0-	

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	274619	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7431 - 11667
06	38310 X	31514	-0-	-6796	-0-	31514 2	N	-0-			-0-	
07	38192 X	31686	-0-	-6506	-0-	31686 2	N	-0-			-0-	
08	36580 X	30647	-0-	-5933	-0-	30647 2	N	-0-			-0-	
09	34260 X	28810	-0-	-5450	-0-	28810 2	N	-0-			-0-	
10	34069 X	28804	-0-	-5265	-0-	28804 2	N	-0-			-0-	
11	31500 X	26958	-0-	-4542	-0-	26958 2	N	-0-			-0-	

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	274623	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	7416 - 9792
06	15060 X	12591	-0-	-2469	-0-	12591 2	N	-0-			-0-	
07	14849 X	12546	-0-	-2303	-0-	12546 2	N	-0-			-0-	
08	14229 X	12185	-0-	-2044	-0-	12185 2	N	-0-			-0-	
09	13350 X	11271	-0-	-2079	-0-	11271 2	N	-0-			-0-	
10	13454 X	11268	-0-	-2186	-0-	11268 2	N	-0-			-0-	
11	12600 X	10508	-0-	-2092	-0-	10508 2	N	-0-			-0-	

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	274624	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7004 - 10448
06	36780 X	35739	-0-	-1041	-0-	35739 2	N	-0-			-0-	
07	38006 X	35202	-0-	-2804	-0-	35202 2	N	-0-			-0-	
08	38006 X	33704	-0-	-4302	-0-	33704 2	N	-0-			-0-	
09	36780 X	31329	-0-	-5451	-0-	31329 2	N	-0-			-0-	
10	38006 X	31079	-0-	-6927	-0-	31079 2	N	-0-			-0-	
11	35730 X	28971	-0-	-6759	-0-	28971 2	N	-0-			-0-	

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	274625	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	8028 - 10996
06	26310 X	21807	-0-	-4503	-0-	21807 2	N	-0-			-0-	
07	26970 X	21388	-0-	-5582	-0-	21388 2	N	-0-			-0-	
08	25730 X	20515	-0-	-5215	-0-	20515 2	N	-0-			-0-	
09	24090 X	21354	-0-	-2736	-0-	21354 2	N	-0-			-0-	
10	24025 X	21298	-0-	-2727	-0-	21298 2	N	-0-			-0-	
11	21810 X	19509	-0-	-2301	-0-	19509 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WESCO A1 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 275023		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 7736 - 12248				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	46174	2			N	-0-	-0-		
07	47399 X	46443	-0-	-956	-0-	46443	2			N	-0-	-0-		
08	47709 X	47528	-0-	-181	-0-	47528	2			N	-0-	-0-		
09	46170 X	45756	-0-	-414	-0-	45756	2			N	-0-	-0-		
10	47709 X	47284	-0-	-425	-0-	47284	2			N	-0-	-0-		
11	46170 X	45603	-0-	-567	-0-	45603	2			N	-0-	-0-		

WESCO A1 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 275098		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 7044		PERF. 7492 - 12636				
06	46980 X	45464	-0-	-1516	-0-	45464	2			N	-0-	-0-		
07	47492 X	46422	-0-	-1070	-0-	46422	2			N	-0-	-0-		
08	47151 X	44247	-0-	-2904	-0-	44247	2			N	-0-	-0-		
09	45450 X	44376	-0-	-1074	-0-	44376	2			N	-0-	-0-		
10	46965 X	46357	-0-	-608	-0-	46357	2			N	-0-	-0-		
11	45450 X	45219	-0-	-231	-0-	45219	2			N	-0-	-0-		

WALSH RANCH WEST B-G-H SA		WELL #: 1H		RRCID -> 275144		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 6701		PERF. 7042 - 12069				
06	28170 X	24615	-0-	-3555	-0-	24514	3	101	9	N	92	72	1	26
07	28303 X	24615	-0-	-3688	-0-	24552	3	63	9	N	57	73	1	10
08	27032 X	23629	-0-	-3403	-0-	23551	3	78	9	N	71	57	1	24
09	26160 X	22671	-0-	-3489	-0-	22623	3	48	9	N	44	61	1	7
10	25885 X	18940	-0-	-6945	-0-	18845	3	95	9	N	86	68	1	25
11	24630 X	19495	-0-	-5135	-0-	19412	3	83	9	N	75	88	1	12

PAGE STREET D1 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 275168		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 7088		PERF. 7973 - 12365				
06	45868 X	45868	-0-	-0-	-0-	45868	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	47348 X	47348	-0-	-0-	-0-	47348	2			N	-0-	-0-	-0-	
08	47151 X	46708	-0-	-443	-0-	46708	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	45870 X	45836	-0-	-34	-0-	45836	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	47399 X	47074	-0-	-325	-0-	47074	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	45870 X	45652	-0-	-218	-0-	45652	2			N	-0-	-0-	-0-	

WINDRUSH UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 275402		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 6639		PERF. 7344 - 10923				
06	19530 X	16134	-0-	-3396	-0-	16134	3			N	-0-	-0-	-0-	
07	19623 X	16040	-0-	-3583	-0-	16040	3			N	-0-	-0-	-0-	
08	18538 X	15787	-0-	-2751	-0-	15787	3			N	-0-	-0-	-0-	
09	17250 X	14874	-0-	-2376	-0-	14674	3	200	9	N	182	182	1	-0-
10	18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	3			N	-0-	-0-	-0-	
*11	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	3			N	-0-	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: H 11H		RRCID -> 276165		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 7316 - 11056				
06	18210 X	14941	-0-	-3269	-0-	14886	3	55	9	N	50	44	1	10
07	18817 X	14350	-0-	-4467	-0-	14315	3	35	9	N	32	36	1	6
08	17980 X	14507	-0-	-3473	-0-	14450	3	57	9	N	52	40	1	18
09	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	17902	3	36	9	N	33	46	1	5
10	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	16905	3	77	9	N	70	55	1	20
*11	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	18072	3	78	9	N	71	80	1	11

A&C-ENGLAND ISLE SA		WELL #: 1H		RRCID -> 276179		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 8407 - 11094				
06	41160 X	40094	-0-	-1066	-0-	40094	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	42532 X	39914	-0-	-2618	-0-	39914	2			N	-0-	-0-	-0-	
08	42532 X	38718	-0-	-3814	-0-	38718	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	41160 X	36386	-0-	-4774	-0-	36386	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	42470 X	36641	-0-	-5829	-0-	36641	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	40080 X	34192	-0-	-5888	-0-	34192	2			N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SDA C-B-A-HYDER SA		WELL #: 1H		RRCID ->	276564	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7619 - 10753
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	44700 X	42542	-0-	-2158	-0-	42542 2	N	-0-			-0-
07	46934 X	42996	-0-	-3938	-0-	42996 2	N	-0-			-0-
08	46934 X	41769	-0-	-5165	-0-	41769 2	N	-0-			-0-
09	45420 X	39008	-0-	-6412	-0-	39008 2	N	-0-			-0-
10	45198 X	39482	-0-	-5716	-0-	39482 2	N	-0-			-0-
11	42540 X	37669	-0-	-4871	-0-	37669 2	N	-0-			-0-

HOSLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	276738	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7718 - 9398
06	37620 X	30501	-0-	-7119	-0-	30501 2	N	-0-			-0-
07	36518 X	29223	-0-	-7295	-0-	29223 2	N	-0-			-0-
08	35774 X	27549	-0-	-8225	-0-	27549 2	N	-0-			-0-
09	34620 X	25157	-0-	-9463	-0-	25157 2	N	-0-			-0-
10	34379 X	25093	-0-	-9286	-0-	25093 2	N	-0-			-0-
11	30510 X	23131	-0-	-7379	-0-	23131 2	N	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	276931	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7737 - 9963
06	22530 X	20270	-0-	-2260	-0-	20270 2	N	-0-			-0-
07	22630 X	21652	-0-	-978	-0-	21652 2	N	-0-			-0-
08	22537 X	21491	-0-	-1046	-0-	21491 2	N	-0-			-0-
09	21630 X	19977	-0-	-1653	-0-	19977 2	N	-0-			-0-
10	22103 X	19787	-0-	-2316	-0-	19787 2	N	-0-			-0-
11	20940 X	18869	-0-	-2071	-0-	18869 2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 5H		RRCID ->	277060	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7466 - 10820
06	15720 X	14143	-0-	-1577	-0-	14084 3	59 9 N	54	42 1		15
07	16244 X	14172	-0-	-2072	-0-	14136 3	36 9 N	33	42 1		6
08	16244 X	13705	-0-	-2539	-0-	13659 3	46 9 N	42	34 1		14
09	14820 X	13347	-0-	-1473	-0-	13318 3	29 9 N	26	36 1		4
10	14756 X	13751	-0-	-1005	-0-	13689 3	62 9 N	56	43 1		17
11	14130 X	13004	-0-	-1126	-0-	12951 3	53 9 N	48	58 1		7

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA		WELL #: 1H		RRCID ->	277064	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7767 - 12058
06	43854 X	43854	-0-	-0-	-0-	43854 2	N	-0-			-0-
07	46947 X	46947	-0-	-0-	-0-	46947 2	N	-0-			-0-
08	46832 X	46832	-0-	-0-	-0-	46832 2	N	-0-			-0-
09	44803 X	44803	-0-	-0-	-0-	44803 2	N	-0-			-0-
10	45340 X	45340	-0-	-0-	-0-	45340 2	N	-0-			-0-
*11	42468 X	42468	-0-	-0-	-0-	42468 2	N	-0-			-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA		WELL #: 1H		RRCID ->	277066	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	7127	PERF.	7803 - 12495
06	46110 X	42396	-0-	-3714	-0-	42396 2	N	-0-			-0-
07	47647 X	44729	-0-	-2918	-0-	44729 2	N	-0-			-0-
08	47027 X	43985	-0-	-3042	-0-	43985 2	N	-0-			-0-
09	44550 X	43245	-0-	-1305	-0-	43245 2	N	-0-			-0-
10	44733 X	44222	-0-	-511	-0-	44222 2	N	-0-			-0-
*11	43970 X	43970	-0-	-0-	-0-	43970 2	N	-0-			-0-

HASLET 78-EPRI SA		WELL #: 1H		RRCID ->	277109	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7544 - 10860
06	32580 X	26662	-0-	-5918	-0-	26662 2	N	-0-			-0-
07	33015 X	26107	-0-	-6908	-0-	26107 2	N	-0-			-0-
08	31620 X	27765	-0-	-3855	-0-	27765 2	N	-0-			-0-
09	29130 X	25867	-0-	-3263	-0-	25867 2	N	-0-			-0-
10	29047 X	25632	-0-	-3415	-0-	25632 2	N	-0-			-0-
11	26880 X	24402	-0-	-2478	-0-	24402 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	277244	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7823 - 10615
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	26820 X	22171	-0-	-4649	-0-	22171 2	N	-0-		-0-
07	27714 X	21976	-0-	-5738	-0-	21976 2	N	-0-		-0-
08	21607 X	20323	-0-	-1284	-0-	20323 2	N	-0-		-0-
09	22170 X	19118	-0-	-3052	-0-	19118 2	N	-0-		-0-
10	22909 X	19673	-0-	-3236	-0-	19673 2	N	-0-		-0-
11	22170 X	17607	-0-	-4563	-0-	17607 2	N	-0-		-0-

BRUMBAUGH		WELL #:	15H	RRCID ->	277304	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7589 - 10177
06	33480 X	27934	-0-	-5546	-0-	27934 2	N	-0-		-0-
07	34069 X	29645	-0-	-4424	-0-	29645 2	N	-0-		-0-
08	31806 X	28068	-0-	-3738	-0-	28068 2	N	-0-		-0-
09	28770 X	25062	-0-	-3708	-0-	25062 2	N	-0-		-0-
10	29729 X	21953	-0-	-7776	-0-	21953 2	N	-0-		-0-
11	28680 X	20664	-0-	-8016	-0-	20664 2	N	-0-		-0-

TERMINAL UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	277331	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	6958	PERF. 7161 - 9523
06	42360 X	25010	-0-	-17350	-0-	25010 2	N	-0-		-0-
07	38192 X	24284	-0-	-13908	-0-	24284 2	N	-0-		-0-
08	34379 X	22560	-0-	-11819	-0-	22560 2	N	-0-		-0-
09	30240 X	19653	-0-	-10587	-0-	19653 2	N	-0-		-0-
10	28489 X	20868	-0-	-7621	-0-	20868 2	N	-0-		-0-
11	25020 X	22542	-0-	-2478	-0-	22542 2	N	-0-		-0-

FOSSIL HILL		WELL #:	8H	RRCID ->	277578	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7538 - 9258
06	24390 X	19816	-0-	-4574	-0-	19816 2	N	-0-		-0-
07	24242 X	19756	-0-	-4486	-0-	19756 2	N	-0-		-0-
08	23157 X	19057	-0-	-4100	-0-	19057 2	N	-0-		-0-
09	21510 X	18362	-0-	-3148	-0-	18362 2	N	-0-		-0-
10	21359 X	18438	-0-	-2921	-0-	18438 2	N	-0-		-0-
11	19830 X	17261	-0-	-2569	-0-	17261 2	N	-0-		-0-

FOSSIL HILL		WELL #:	12H	RRCID ->	277579	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7732 - 9742
06	18150 X	14675	-0-	-3475	-0-	14675 2	N	-0-		-0-
07	17422 X	14174	-0-	-3248	-0-	14174 2	N	-0-		-0-
08	15624 X	13332	-0-	-2292	-0-	13332 2	N	-0-		-0-
09	15120 X	11147	-0-	-3973	-0-	11147 2	N	-0-		-0-
10	15159 X	11952	-0-	-3207	-0-	11952 2	N	-0-		-0-
11	14670 X	10751	-0-	-3919	-0-	10751 2	N	-0-		-0-

TERMINAL UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	277601	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7449 - 9811
06	53970 X	35108	-0-	-18862	-0-	35108 2	N	-0-		-0-
07	50251 X	33975	-0-	-16276	-0-	33975 2	N	-0-		-0-
08	45880 X	31905	-0-	-13975	-0-	31905 2	N	-0-		-0-
09	40770 X	29032	-0-	-11738	-0-	29032 2	N	-0-		-0-
10	38905 X	28761	-0-	-10144	-0-	28761 2	N	-0-		-0-
11	35100 X	26288	-0-	-8812	-0-	26288 2	N	-0-		-0-

TERMINAL UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	277602	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7869 - 10753
06	37440 X	16439	-0-	-21001	-0-	16439 2	N	-0-		-0-
07	30411 X	24192	-0-	-6219	-0-	24192 2	N	-0-		-0-
08	25699 X	23236	-0-	-2463	-0-	23236 2	N	-0-		-0-
09	24870 X	21563	-0-	-3307	-0-	21563 2	N	-0-		-0-
10	24180 X	23398	-0-	-782	-0-	23398 2	N	-0-		-0-
11	23400 X	21511	-0-	-1889	-0-	21511 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	277610	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7590 - 9178
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	22890 X	19311	-0-	-3579	-0-	19311 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	22413 X	19103	-0-	-3310	-0-	19103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	21545 X	18378	-0-	-3167	-0-	18378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	20850 X	16779	-0-	-4071	-0-	16779 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21142 X	16246	-0-	-4896	-0-	16246 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	19320 X	12263	-0-	-7057	-0-	12263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	278080	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	9028 - 11504
06	38580 X	35850	-0-	-2730	-0-	35850 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	39866 X	34243	-0-	-5623	-0-	34243 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	39866 X	32507	-0-	-7359	-0-	32507 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	38580 X	29173	-0-	-9407	-0-	29173 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	39866 X	34250	-0-	-5616	-0-	34250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	36348 X	36348	-0-	-0-	-0-	36348 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	278081	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8374 - 13518
06	52110 X	46240	-0-	-5870	-0-	46240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	53847 X	44752	-0-	-9095	-0-	44752 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	49383 X	42963	-0-	-6420	-0-	42963 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	47790 X	32920	-0-	-14870	-0-	32920 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	49383 X	38587	-0-	-10796	-0-	38587 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	46230 X	38442	-0-	-7788	-0-	38442 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	278335	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	8494 - 13262
06	46470 X	39905	-0-	-6565	-0-	39905 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	48019 X	43629	-0-	-4390	-0-	43629 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	48019 X	39786	-0-	-8233	-0-	39786 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	46470 X	37924	-0-	-8546	-0-	37924 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	46128 X	43790	-0-	-2338	-0-	43790 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	43468 X	43468	-0-	-0-	-0-	43468 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MB B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	278406	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	8137 - 12373
06	47280 X	46339	-0-	-941	-0-	1227 1	45112 2	N	-0-	-0-	-0-
07	48608 X	47017	-0-	-1591	-0-	1261 1	45756 2	N	-0-	-0-	-0-
08	48608 X	47236	-0-	-1372	-0-	1211 1	46025 2	N	-0-	-0-	-0-
09	46350 X	45764	-0-	-586	-0-	1180 1	44584 2	N	-0-	-0-	-0-
10	47895 X	46253	-0-	-1642	-0-	1157 1	45096 2	N	-0-	-0-	-0-
11	46350 X	46044	-0-	-306	-0-	1426 1	44618 2	N	-0-	-0-	-0-

MB B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	278409	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7750 - 11986
06	47400 X	46607	-0-	-793	-0-	1234 1	45373 2	N	-0-	-0-	-0-
07	48980 X	48038	-0-	-942	-0-	1289 1	46749 2	N	-0-	-0-	-0-
08	48980 X	48645	-0-	-335	-0-	1247 1	47398 2	N	-0-	-0-	-0-
09	46667 X	46667	-0-	-0-	-0-	1203 1	45464 2	N	-0-	-0-	-0-
10	48174 X	47450	-0-	-724	-0-	1187 1	46263 2	N	-0-	-0-	-0-
11	47070 X	45230	-0-	-1840	-0-	1401 1	43829 2	N	-0-	-0-	-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	278418	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8621 - 12637
06	37650 X	35273	-0-	-2377	-0-	35273 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	38905 X	35136	-0-	-3769	-0-	35136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	38905 X	34509	-0-	-4396	-0-	34509 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	37650 X	30181	-0-	-7469	-0-	30181 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	40405 X	40405	-0-	-0-	-0-	40405 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	41622 X	41622	-0-	-0-	-0-	41622 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MB A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279268	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7286 PERF. 7752 - 11988		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		46022 X	46022	-0-	-0-	-0-	1219 1	44803 2	N	-0-	-0-	-0-
07		47864 X	47851	-0-	-13	-0-	1284 1	46567 2	N	-0-	-0-	-0-
08		47864 X	47321	-0-	-543	-0-	1213 1	46108 2	N	-0-	-0-	-0-
09		46290 X	45747	-0-	-543	-0-	1179 1	44568 2	N	-0-	-0-	-0-
10		47864 X	47728	-0-	-136	-0-	1194 1	46534 2	N	-0-	-0-	-0-
11		46320 X	45476	-0-	-844	-0-	1408 1	44068 2	N	-0-	-0-	-0-

MB A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280513	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7279 PERF. 8591 - 11639		
06		46277 X	46277	-0-	-0-	-0-	1226 1	45051 2	N	-0-	-0-	-0-
07		47123 X	47123	-0-	-0-	-0-	1264 1	45859 2	N	-0-	-0-	-0-
08		47895 X	47895	-0-	-0-	-0-	1228 1	46667 2	N	-0-	-0-	-0-
09		46063 X	46063	-0-	-0-	-0-	1187 1	44876 2	N	-0-	-0-	-0-
10		47975 X	47975	-0-	-0-	-0-	1200 1	46775 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		46037 X	46037	-0-	-0-	-0-	1426 1	44611 2	N	-0-	-0-	-0-

FITTS		WELL #:		1	RRCID ->	280862	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9175 PERF. 8072 - 9076		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

XPLORE OPERATING, LLC		WELL #:		946023	RRCID ->	197433	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 6326 - 6400		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	20

NEWPORT (CADD CONGL. 5800)		WELL #:		65357 220	RRCID ->	116167	COMPL. DATE	01/08/1985	TOTAL DEPTH	6851 PERF. 5795 - 5800		
RUBIS OIL, INC.		732600								CNTY: CLAY		
06		990 N	976	-0-	-14	-0-	976 3		N	-0-	42	42
07		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 3		N	-0-	42	42
08		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006 3		N	-0-	42	42
09		990 N	974	-0-	-16	-0-	974 3		N	-0-	42	42
10		1023 N	997	-0-	-26	-0-	997 3		N	-0-	42	42
*11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-	42	42

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.)		WELL #:		65362 250	RRCID ->	111361	COMPL. DATE	08/12/1980	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5804 - 5812		
CARY OIL & GAS, INC		138872								CNTY: MONTAGUE		
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	29	29
07		279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2		N	-0-	29	29
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-	29	29
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-	29	29
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-	29	29
*11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	29	29

OIL AND GAS DIVISION

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE										
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060										
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		63
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-		63
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		63
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3	N	-0-		63
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		63
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT		63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900										
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK										
CARY OIL & GAS, INC 138872										
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A										
06	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		77
07	775 #	523	-0-	-252	-0-	523 2	N	-0-		77
08	775 #	368	-0-	-407	-0-	368 2	N	-0-		77
09	750 #	212	-0-	-538	-0-	212 2	N	-0-		77
10	682 #	271	-0-	-411	-0-	271 2	N	-0-		77
*11	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		77

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140										
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910										
06	330 #	318	-0-	-12	-0-	318 2	N	-0-		205
07	341 #	234	-0-	-107	-0-	234 2	N	-0-		205
08	341 #	339	-0-	-2	-0-	339 2	N	-0-		205
09	330 #	326	-0-	-4	-0-	326 2	N	-0-		205
10	341 #	315	-0-	-26	-0-	315 2	N	-0-		205
11	330 #	269	-0-	-61	-0-	269 2	N	-0-		205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060										
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611										
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858										
06	90 #	53	-0-	-37	-0-	53 3	N	-0-		60
07	93 #	32	-0-	-61	-0-	32 3	N	-0-		60
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		60
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		60
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		60
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-		60

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
 HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 #	138	-0-	-162	-0-	138 3		N	-0-			14
07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			14
08	372 #	202	-0-	-170	-0-	202 3		N	-0-			14
09	360 #	291	-0-	-69	-0-	291 3		N	-0-			14
10	372 #	164	-0-	-208	-0-	164 3		N	-0-			14
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	312 3		N	-0-			14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
 HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	0	8	-0-	8	-0-	8 2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

06	120 #	32	-0-	-88	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07	0	36	-0-	36	-0-	36 2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2016 - P/A 07/18/16

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

06	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	474 1	846 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	865	-0-	865	-0-	233 1	632 3	Y	-0-			-0-
08	1715 R	850	-0-	-865	-0-	219 1	631 3	Y	-0-			-0-
09	801 R	801	-0-	-0-	-0-	211 1	590 3	Y	-0-			-0-
10	837 #	690	-0-	-147	-0-	161 1	529 3	Y	-0-			-0-
*11	810 #	798	-0-	-12	-0-	233 1	565 3	Y	-0-			-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	15 1	50 3	Y	-0-			34
07	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	11 1	41 3	Y	-0-			34
08	103 R	51	-0-	-52	-0-	6 1	45 3	Y	-0-			34
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	12 1	47 3	Y	-0-			34
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	22 1	56 3	Y	-0-			34
*11	60 #	55	-0-	-5	-0-	7 1	48 3	Y	-0-			34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2016 - P/A 12/18/16

OIL AND GAS DIVISION

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800)		65362 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
CAMPBELL, MARY I.		WELL #:	2	RRCID ->	156491	COMPL. DATE	01/10/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5818 - 5831
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
WALKER, W. N.		WELL #:	1 C	RRCID ->	058943	COMPL. DATE	02/14/1968	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	5889 - 5905
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	14
07	DLQ G-10	70	-0-	-70	-70	15	1	55	3	Y	14
08	137 R	67	-0-	-70	-0-	8	1	59	3	Y	14
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	3	Y	14
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	14
*11	90 #	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE)		65365 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
PRC OPERATING, INC.		675993									
BRANTLEY, OLA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219709	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	5662 - 5718
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3	N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.)		66118 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223									
RIDER, R. W.		WELL #:	2	RRCID ->	173223	COMPL. DATE	11/00/1998	TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4531 - 4536
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	N	52
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	60	3	46	9	N	38
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		38
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		38
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	60	3	18	9	N	54
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		54

RIDER, R. W.		WELL #:	3	RRCID ->	173226	COMPL. DATE	11/00/1998	TOTAL DEPTH	4974	PERF.	4549 - 4554
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	52
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	413	3	46	9	N	38
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		38
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		38
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	413	3	18	9	N	54
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		54

RIDER, R. W.		WELL #:	4	RRCID ->	173229	COMPL. DATE	11/00/1998	TOTAL DEPTH	4901	PERF.	4556 - 4566
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	52
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	413	3	46	9	N	38
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		38
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		38
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	413	3	18	9	N	54
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		54

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK					
J.A.M. PRODUCTION				427284										
MCCLURE-WAGNON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	177427	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4430 - 5068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3		N	-0-			15
07		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-			15
08		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-			15
09		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-			15
*10		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-			15
*11		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-			15

PITCOCK, INC.				665870										
CLAYTON-PRICE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	223706	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5257	PERF. 4698 - 4708		
06		750 N	637	-0-	-113	-0-	637	2		N	-0-	34 1		24
07		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		N	-0-			24
08		713 N	503	-0-	-210	-0-	503	2		N	-0-			24
09		630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2		N	-0-			24
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			24
*11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			24

PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	178773	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4444 - 4462		
06		420 N	330	-0-	-90	-0-	90	1	240	2	N	-0-	5 5	30
07		403 N	255	-0-	-148	-0-	27	1	228	2	N	-0-	5 5	25
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		25
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		25
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	179786	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4434 - 4448		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.H. COLLINS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	221465	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4456 - 4472		
06		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	93	1	2653	2	N	-0-		16
07		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	103	1	2782	2	N	-0-		16
08		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		16
09		2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT		16
10		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		16
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16

XPLORE OPERATING, LLC				946023										
CRAFT, E. M.				WELL #:	3	RRCID ->	088979	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4473 - 4487		
06		90 N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	3	N	-0-		-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	N	-0-		-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER)			66748 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILBARGER							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
KESTER, C.			WELL #: 1		RRCID -> 127356		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5895 - 5899					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OMEGA (4950 CONGL.)			67320 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523													
RICHARDS			WELL #: 1		RRCID -> 087381		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4928 - 4936					
06		360 N	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-				-0-
07		372 N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-				-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
*10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN)			67697 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTAGUE							
DIMOCK OPERATING COMPANY			220696													
BRITE, J. K.			WELL #: 1		RRCID -> 021565		COMPL. DATE 01/20/1954		TOTAL DEPTH 6078		PERF. 6600 - 6710					
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				153
07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-				153
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-				153
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				153
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				153
*11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-				153

TEAGUE, B.			WELL #: 1		RRCID -> 021567		COMPL. DATE 10/04/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6325 - 6610					
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				182
07		217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-				182
*08		186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-				182
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				182
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				182
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				182

OXFORD-WILLIS (CADDO)			67923 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.			927001													
WILLIS			WELL #: 9		RRCID -> 128008		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 4683		PERF. 3946 - 3956					
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
07		744 N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-				-0-
08		713 N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-				-0-
09		660 N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-				-0-
10		651 N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-				-0-
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-

OZIE (MISS. 4900)			67981 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK							
XSTAR RESOURCES LLC			945934													
HESTER, J. O.			WELL #: 1D		RRCID -> 253459		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 5062 - 5072					
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300

OIL AND GAS DIVISION

OZIE, WEST (CADDO CONGL.)			67989 300		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK		
BRITTON OPERATING, INC.			094640										
BERRY, R. W.			WELL #: 1		RRCID -> 083236			COMPL. DATE 03/26/1979			TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		31 N	2	-0-	-29		2 2			N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-		-0-
09		11 N	11	-0-	-0-		1 1		10 2	N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-		1 1		14 2	N	-0-		-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-		1 1		13 2	N	-0-		-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)			69090 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRAYSON		
ARROW ROCK ENERGY, LLC			033290										
STRICKLAND WEST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 098576			COMPL. DATE 02/17/1982			TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867		
06		2400 N	2183	-0-	-217		2168 3		15 9	N	14		251
07		2418 N	2285	-0-	-133		2266 3		19 9	N	17		268
08		2410 N	2410	-0-	-0-		2395 3		15 9	N	14		282
09		2429 N	2429	-0-	-0-		2414 3		15 9	N	14	184 1	112
10		2466 N	2466	-0-	-0-		2448 3		18 9	N	16		128
11		2340 N	2299	-0-	-41		2288 3		11 9	N	10		138

BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600										
EAST HAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 106860			COMPL. DATE 08/11/1983			TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467		
06		240 N	-0-	-0-	-240					N	-0-		708
07		571 N	571	-0-	-0-		475 2		96 9	N	87		795
08		49 N	49	-0-	-0-		49 2			N	-0-		795
09		46 N	46	-0-	-0-		46 2			N	-0-		795
10		558 N	30	-0-	-528		30 2			N	-0-		795
11		60 N	NO RPT	-0-	-60					N	NO RPT		795

PARK SPRINGS (CONGL.)			69175 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: WISE		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523										
WHETSELL, FW ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 090206			COMPL. DATE 04/20/1977			TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC			042808										
RHONE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 144619			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900		
06		330 #	94	-0-	-236		94 2			N	-0-		190
07		341 #	185	-0-	-156		185 2			N	-0-		190
08		341 #	289	-0-	-52		288 2		1 9	N	1		191
09		345 R	345	-0-	-0-		345 2			N	-0-		191
10		213 R	213	-0-	-0-		213 2			N	-0-	154 1	37
11		270 #	165	-0-	-105		147 2		18 9	N	16		53

PIPKIN, LAURA			WELL #: 1		RRCID -> 267583			COMPL. DATE 04/04/1978			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802		
06		150 #	65	-0-	-85		65 2			N	-0-		161
07		155 #	105	-0-	-50		88 2		17 9	N	15	156 1	20
08		168 R	168	-0-	-0-		160 2		8 9	N	7		27
09		169 R	169	-0-	-0-		156 2		13 9	N	12		39
10		179 R	179	-0-	-0-		169 2		10 9	N	9		48
*11		161 R	161	-0-	-0-		153 2		8 9	N	7		55

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877															
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			44
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			44
08		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			44
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			44
10		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			44
11		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043															
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728															
06		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			31
07		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			31
08		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			31
09		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			31
10		124 #	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	N	1			32
*11		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			32

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784															
06		76 R	76	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	N	4			88
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			88
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			88
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-			88
10		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-			88
11		120 #	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-			88

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230															
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772															
06		300 #	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-			183
07		310 #	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-			183
08		310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			183
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			183
10		310 #	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-			183
11		300 #	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-			183

DAHAB ENERGY INC. 197200															
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			203
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			204
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			205
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			206
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
DAHAB ENERGY INC.		//CONT.//		197200								
SUTHERLAND UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168872	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5770 - 5776
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
07		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
*09		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

SUTHERLAND UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188247	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5759 - 5818
06		810 #	774	-0-	-36	-0-	774	2	N	-0-		73
07		837 #	781	-0-	-56	-0-	781	2	N	-0-		73
08		806 #	795	-0-	-11	-0-	795	2	N	-0-		73
*09		815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		73
10		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		73
11		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		73

EAGLE OIL & GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	074373	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	N/A
TIPTON, LEOTA												
06		750 #	716	-0-	-34	-0-	709	2	7 9 N	6		175
07		775 #	739	-0-	-36	-0-	738	2	1 9 N	1		176
08		744 #	714	-0-	-30	-0-	713	2	1 9 N	1	158 1	19
09		744 R	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3 9 N	3		22
10		744 #	713	-0-	-31	-0-	712	2	1 9 N	1		23
11		720 #	701	-0-	-19	-0-	699	2	2 9 N	2		25

GENERAL OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	066488	COMPL. DATE	04/15/1976	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	N/A
MCDONALD UNIT												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	100856	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 - 5826
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	104670	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5749 - 5889
PIGG, J. C.												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/31/2008												

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
L A PRODUCTIONS				479881								
WATSON, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	206698	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	5839	PERF. 5540 - 5556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
07		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
08		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
09		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
10		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
11		210 #	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-		-0-

LAMBERT, WAYLAND V				484277								
COX ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	217595	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5630 - 5640
06		240 #	180	-0-	-60	-0-	180 3		N	-0-		150
07		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		150
08		186 #	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-		150
09		180 #	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-		150
10		186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		150
11		180 #	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-		150

MCCCOMMONS OIL COMPANY				541740								
ROGERS, M. S. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	060755	COMPL. DATE	11/23/1974	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A
06		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		28
07		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		28
08		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		28
*09		481 R	481	-0-	-0-	-0-	450 2	31 9	N	28		28
*10		493 R	493	-0-	-0-	-0-	462 2	31 9	N	28		28
11		450 #	131	-0-	-319	-0-	131 2		N	-0-		28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION				544550								
JONES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163425	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	5857	PERF. 5672 - 5682
06		120 #	78	-0-	-42	-0-	77 2	1 9	N	1		94
07		124 #	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	-0-		94
08		124 #	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-		94
09		90 #	58	-0-	-32	-0-	58 2		N	-0-		94
10		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-		94
11		90 #	49	-0-	-41	-0-	42 2	7 9	N	6		100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
GRAHAM-RICHEY UNIT				WELL #:		RRCID ->	075353	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	6030	PERF. N/A
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2004												

RUBIS OIL, INC.				732600								
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	066205	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	5870	PERF. N/A
06		480 #	357	-0-	-123	-0-	354 3	3 9	N	3		36
07		496 #	360	-0-	-136	-0-	357 3	3 9	N	3		39
08		496 #	387	-0-	-109	-0-	386 3	1 9	N	1		40
09		381 R	381	-0-	-0-	-0-	380 3	1 9	N	1		41
10		372 #	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-		41
*11		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		41

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.// 69175 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE								
RUBIS OIL, INC.		//CONT.// 732600														
SMITH, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 066316		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 104673		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832								
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3					31
07	744 #	700	-0-	-44	-0-	694	3	6	9	N	5					36
08	682 #	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					36
09	773 R	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5					41
10	771 R	771	-0-	-0-	-0-	743	3	28	9	N	25					66
11	720 #	634	-0-	-86	-0-	632	3	2	9	N	2					68

RODDEN		WELL #: 1		RRCID -> 104674		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168227		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827								
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C.		WELL #: 1		RRCID -> 224910		COMPL. DATE 04/08/1974		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814								
06	180 #	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P.		WELL #: 1		RRCID -> 224912		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796								
06	618 R	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7					47
07	651 #	630	-0-	-21	-0-	622	3	8	9	N	7					54
08	651 #	628	-0-	-23	-0-	621	3	7	9	N	6					60
09	630 #	609	-0-	-21	-0-	600	3	9	9	N	8					68
10	651 #	619	-0-	-32	-0-	611	3	8	9	N	7	59	1			16
11	630 #	599	-0-	-31	-0-	590	3	9	9	N	8					24

CABLE		WELL #: 1		RRCID -> 240592		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A								
06	360 #	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					46
07	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					46
08	403 #	367	-0-	-36	-0-	365	3	2	9	N	2					48
09	390 #	355	-0-	-35	-0-	352	3	3	9	N	3					51
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	357	3	15	9	N	14					65
11	360 #	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	N	1					66

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
CARROL, W. J.		WELL #:		1	RRCID -> 072265	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH 6193	PERF. 5884	- 5888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940							
WADSWORTH		WELL #:		1	RRCID -> 082698	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 5963	PERF. 5852	- 5858		
06	330 #	277	-0-	-53	-0-	277 3		N	-0-	103	
07	341 #	276	-0-	-65	-0-	276 3		N	-0-	103	
08	310 #	266	-0-	-44	-0-	266 3		N	-0-	103	
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261 3		N	-0-	103	
10	310 #	253	-0-	-57	-0-	253 3		N	-0-	103	
11	270 #	233	-0-	-37	-0-	233 3		N	-0-	103	
PARK SPRINGS (MISS.)				69175 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
ANTLE OPERATING, INC.				026646							
BUCKNER UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 149608	COMPL. DATE 02/17/1994	TOTAL DEPTH 6655	PERF. 6564	- 6655		
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 2		N	-0-	147	
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-	147	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-	147	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	147	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	147	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	147	
PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.)				69179 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
MCDONALD, J. T., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 246672	COMPL. DATE 11/17/1959	TOTAL DEPTH 5843	PERF. 5680	- 5782		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	84	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	87	
PEARL (BASIL)				69958 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342							
MOSLEY, PEARL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 280433	COMPL. DATE 06/04/1983	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 4864	- 4876		
06	750	232	-0-	-518	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
07	775	421	-0-	-354	-0-	421 3		N	-0-	-0-	
08	775	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-	
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-	
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER)																			
MYERS, A. J.																			
DOSS																			
WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

DOSS																			
WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784																			
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					N	NO	RPT				140
07		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					N	NO	RPT				140
08		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					N	NO	RPT				140
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					N	NO	RPT				140
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					N	NO	RPT				140
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1067					N	NO	RPT				140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP																			
STUDEBAKER-BASS																			
WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779																			
06		36	N		36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-					-0-
07		62	N		62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-					-0-
08		31	N		22	-0-	-9	-0-		22	3		N	-0-					-0-
09		30	N		23	-0-	-7	-0-		23	3		N	-0-					-0-
10		62	N		40	-0-	-22	-0-		40	3		N	-0-					-0-
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

PERRY OPERATING INC.																			
MARLEY																			
WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784																			
06		0			35	-0-	35	77		32	2	3	9	Y	3				163
07		125	N		48	-0-	-77	-0-		46	2	2	9	Y	2				165
08		160	N		160	-0-	-0-	-0-		158	2	2	9	Y	2				167
09		177	N		177	-0-	-0-	-0-		177	2			Y	-0-				167
10		169	N		169	-0-	-0-	-0-		169	2			Y	-0-				167
11		150	N		24	-0-	-126	-0-		24	2			Y	-0-				167

MARLEY																			
WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
06		30	N		16	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-				-0-
07		23	N		23	-0-	-0-	-0-		23	2			Y	-0-				-0-
08		79	N		79	-0-	-0-	-0-		79	2			Y	-0-				-0-
09		88	N		88	-0-	-0-	-0-		88	2			Y	-0-				-0-
10		85	N		85	-0-	-0-	-0-		85	2			Y	-0-				-0-
11		90	N		12	-0-	-78	-0-		12	2			Y	-0-				-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY																			
THOMPSON																			
WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746																			
06		51	N		51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-				47
07		59	N		59	-0-	-0-	-0-		38	1	21	2	N	-0-				47
08		62	N		42	-0-	-20	-0-		42	2			N	-0-				47
09		453	N		453	-0-	-0-	-0-		359	1	83	2	N	10				57
										11	9								
10		62	N		53	-0-	-9	-0-		53	2			N	-0-				57
*11		60	N		60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-				57

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER)		//CONT.//		69961 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
MATHIS				WELL #:	1A	RRCID ->	238749	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4924	PERF. 4770 - 4776
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.)				69964 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
PERRY OPERATING INC.				656847								
MARLEY-FRANSSSEN				WELL #:	8505A	RRCID ->	140826	COMPL. DATE	12/24/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 - 4754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-		-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2		Y	-0-		-0-

PEEK (CADDO LIME)				70205 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942								
HANNA HEIRS "C"				WELL #:	1	RRCID ->	196835	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4558 - 4583
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		-0-

PEEK (MARBLE FALLS)				70205 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
WISE PRODUCTION COMPANY				933825								
BLOODWORTH, F.C.				WELL #:	2	RRCID ->	114605	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4518 - 4528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	630 #	385	-0-	-245	-0-	31	1	352	2	N	2	4
07	651 #	351	-0-	-300	-0-	28	1	322	2	N	1	5
08	651 #	428	-0-	-223	-0-	34	1	393	2	N	1	6
09	480 #	140	-0-	-340	-0-	11	1	126	2	N	3	9
10	496 #	130	-0-	-366	-0-	10	1	116	2	N	4	13
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-	4	9			N	5	18

PERRIN (MARBLE FALLS)				70640 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
PATON EXPLORATION, INC.				643730								
WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	095762	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	5645	PERF. 5423 - 5434
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	570 N	428	-0-	-142	-0-	60	1	368	2	N	-0-	59
07	589 N	408	-0-	-181	-0-	68	1	340	2	N	-0-	59
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	103	1	440	2	N	-0-	59
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	471	2	N	-0-	59
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	112	1	477	2	N	-0-	59
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	68	1	453	2	N	-0-	59

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

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

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	N	1					30
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	1					31
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					31
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					34
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	270	3	2	9	N	2					36
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					36

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					83
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					83
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					83
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					83
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, EAST (CONGL. 5400)
BRECK OPERATING CORP.
HOLDEN, J. R.

70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
089974
WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250	1542	-0-	-708	-0-	1520 2	22 9	N	20			280
07	2665	2665	-0-	-0-	-0-	2656 2	9 9	N	8			288
08	2897	2897	-0-	-0-	-0-	2895 2	2 9	N	2			290
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2678 2	3 9	N	3	168 1	3 8	122
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-			122
*11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		N	-0-			122

ECHO PRODUCTION, INC.
BOLEY

240125
WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
09	360 N	260	-0-	-100	-0-	260 2		N	-0-			-0-
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

FLARE OIL INC.
MOORE

271640
WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER)
ATLAS BARNETT, LLC
WIMBERLY "A"

70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
036556
WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

06	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			5
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.)
SAMSON LONE STAR, LLC
BROWN

70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
744737
WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA)
M-B OPERATING CO., INC.
YATES

70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
517790
WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRIN, N. (4500)
BRECK OPERATING CORP.
MARKS, ELA "B"

70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
089974
WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			12
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			12
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-			12
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			12
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		Y	-0-			12
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL)
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC
WILLIS, S.

70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
430368
WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	182	-0-	-328	-0-	176 2	6 9	N	5			38
07	496 N	18	-0-	-478	-0-	7 2	11 9	N	10			48
08	558 N	93	-0-	-465	-0-	93 2		N	-0-			48
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			48
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			48
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			48

PERRIN, SW (CONGL 4850)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
LOOP, TODD

70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
033523
WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	117	-0-	-123	-0-	117 3		N	-0-			81
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			81
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			81
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			81
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC
COOK, J. T. "A"

259788
WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

06 P&A-COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - P/A 03/24/16

PATTON EXPLORATION, INC.
RANKIN UNIT

643730
WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	25 1	155 2	N	-0-			10
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23 1	116 2	N	-0-			10
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	28 1	120 2	N	-0-			10
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	29 1	128 2	N	-0-			10
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	30 1	129 2	N	-0-			10
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	18 1	123 2	N	-0-			10

PROCO OPERATING CO., INC.
CLAYTON, C. P.

679595
WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

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

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, SW (CONGL 4850)		//CONT.//		70655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
TUCKER, D. W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	095100	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4595 - 4602
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUCKER, D. W.		WELL #:		3	RRCID ->	257195	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4718 - 4730
06	1110 N	428	-0-	-682	-0-	428	2	N	-0-	65 1	5 5 3
07	744 N	407	-0-	-337	-0-	407	2	N	-0-	3 5	-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:	1	RRCID ->	144902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4572 - 4586
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	728	3	N	3	182
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	766	3	N	7	189
08	806 N	763	-0-	-43	-0-	31	1	732	3	N	-0-	189
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	N	3	192
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	31	1	741	3	N	4	196
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	30	1	688	3	N	-0-	196

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN)		70659 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534									
LEE, C. F.		WELL #:		1	RRCID ->	082175	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	4901	PERF. 2800 - 2870
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRIESTER (STRAWN)		71043 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490									
BOULDIN		WELL #:		2	RRCID ->	130642	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 3522 - 3530
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-		-0-
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-

GARRISON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	130643	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 3651 - 3668
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1 9	N	1	152
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1 9	N	1	153
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2 9	N	2	155
09	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2		N	-0-	155
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-	155
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1 9	N	1	156

PLEMONS (CONGLOMERATE)		71954 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
D L OPERATING		196262								
CLAY, J. B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 044379		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEMONS (4250)		71954 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
GULF-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 134346		COMPL. DATE 01/21/1972		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	9 1	3 2	N	-0-	194
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8 1	6 2	N	-0-	194
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	194
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10 1	11 2	N	-0-	194
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	1 1	9 2	N	-0-	194
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-	194

POOL (VIOLA LIME)		72286 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
POOL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 036303		COMPL. DATE 04/15/1965		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PORTER (MISS.)		72453 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
COOPER, FLORA B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 224119		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	47
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	N	-0-	47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47

POST OAK (CONGLOMERATE)		72585 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
RATER, DON		WELL #: 1		RRCID -> 048864		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	1080 #	350	-0-	-730	-0-	16 1	324 3	Y	9	39
						10 9				
07	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	72 1	1446 3	Y	16	55
						18 9				
08	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	65 1	1293 3	Y	14	69
						15 9				
09	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	59 1	1229 3	Y	6	8
						7 9			67 1	
10	1426 #	1317	-0-	-109	-0-	8 1	1288 3	Y	19	23
						21 9			4 1	
11	1380 #	1069	-0-	-311	-0-	7 1	1052 3	Y	9	32
						10 9				

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 #	1281	-0-	-519	-0-	177 1	1057 3	N	43		137
						47 9					
07	1767 #	1720	-0-	-47	-0-	201 1	1418 3	N	92		229
						101 9					
08	1767 #	1735	-0-	-32	-0-	201 1	1471 3	N	57	162 1	124
						63 9					
09	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	188 1	1341 3	N	62		186
						68 9					
10	1705 #	1643	-0-	-62	-0-	133 1	1436 3	N	67	169 1	84
						74 9					
11	1680 #	1583	-0-	-97	-0-	129 1	1386 3	N	62		146
						68 9					

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

06	1770 N	1373	-0-	-397	-0-	187 1	1186 3	Y	-0-		2
07	1953 N	1009	-0-	-944	-0-	171 1	838 3	Y	-0-		2
08	1953 N	1104	-0-	-849	-0-	177 1	927 3	Y	-0-		2
09	1380 N	1178	-0-	-202	-0-	177 1	1001 3	Y	-0-		2
10	1023 N	877	-0-	-146	-0-	129 1	748 3	Y	-0-		2
11	1080 N	642	-0-	-438	-0-	123 1	519 3	Y	-0-		2

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
 LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

06	3390 #	2917	-0-	-473	-0-	2917 2		N	-0-		133
07	3503	2290	-0-	-1213	-0-	2290 2		N	-0-		133
08	3503	1836	-0-	-1667	-0-	1836 2		N	-0-		133
09	3390	2314	-0-	-1076	-0-	2314 2		N	-0-		133
10	3348 #	2295	-0-	-1053	-0-	2295 2		N	-0-		133
11	2910 #	2193	-0-	-717	-0-	2193 2		N	-0-		133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
 LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND)												
BRAMMER PETROLEUM, INC.												
BROWN "A"												
72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON												
088600												
WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	13	238
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	10	248
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	254	2	30	9	N	27	275
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	15	290
*10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	N	15	305
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	305

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.)												
ATOKA OPERATING, INC.												
HUDGINS												
72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON												
036606												
WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
06	2130 #	977	-0-	-1153	-0-	977	2			N	-0-	55
07	1581 #	614	-0-	-967	-0-	614	2			N	-0-	55
08	1333 #	313	-0-	-1020	-0-	313	2			N	-0-	55
09	1260 #	334	-0-	-926	-0-	334	2			N	-0-	55
10	1054 #	378	-0-	-676	-0-	378	2			N	-0-	55
11	990 #	368	-0-	-622	-0-	368	2			N	-0-	55

PRESTON (DAVIS, UPPER)												
ATOKA OPERATING, INC.												
HUDGINS, JOHN												
73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON												
036606												
WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
06	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-	25
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-	25
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-	25
09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-	25
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-	25
*11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-	25

HUDGINS, JOHN												
WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-	86
07	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-	86
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	86
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-	86
10	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			N	-0-	86
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-	86

PRUITT (VIOLA LIME)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
SCHWARZ, DIETER												
73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
216378												
WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"												
WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

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

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-		-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-		-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	3		N	-0-		-0-
07	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3		N	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO., GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	29	2	1 9	N	1		61
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1 9	N	1		62
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1 9	N	1		63
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		63
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1 9	N	1		64
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1 9	N	1		65

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		33
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		33
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		33
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		33

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	569	3	24	9	N	22		155
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	717	3	20	9	N	18		173
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	N	18		191
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	662	3	7	9	N	6	167 1	30
10	744 N	702	-0-	-42	-0-	684	3	18	9	N	16		46
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		46

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

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

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-		-0-
07	558 N	211	-0-	-347	-0-	7	1	204	3	N	-0-		-0-
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	14	1	444	3	N	-0-		-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-		-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	N	-0-		-0-
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	N	-0-		-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-		-0-
07	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	49	1	963	3	Y	-0-		-0-
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	37	1	960	3	Y	-0-		-0-
09	990 N	940	-0-	-50	-0-	41	1	899	3	Y	-0-		-0-
10	1023 N	955	-0-	-68	-0-	6	1	949	3	Y	-0-		-0-
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	4	1	913	3	Y	-0-		-0-

RHOME (CADD)		//CONT.// 76258 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENNETT, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 084017		COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORWOOD, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 091009		COMPL. DATE 10/14/1980			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247						
06	750 N	689	-0-	-61	-0-	34	1	655	3	Y	-0-				-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	-0-				-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	3	Y	-0-				-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	Y	-0-				-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-				-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-				-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #: 2		RRCID -> 091367		COMPL. DATE 10/31/1980			TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRIFFETH, JUNE L.		WELL #: 2		RRCID -> 134335		COMPL. DATE 03/26/1990			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068						
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	N	-0-				-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	N	-0-				-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-				-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	N	-0-				-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-				-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	2	1	350	3	N	-0-				-0-

THORELL, DOLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 166695		COMPL. DATE 01/22/1998			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920						
06	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	47	1	1001	3	N	-0-				-0-
07	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	49	1	1028	3	N	-0-				-0-
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	49	1	1024	3	N	-0-				-0-
09	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	47	1	988	3	N	-0-				-0-
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	7	1	1060	3	N	-0-				-0-
11	1050 N	945	-0-	-105	-0-	6	1	939	3	N	-0-				-0-

WALKER, MABEL		WELL #: 3		RRCID -> 169446		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383						
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-				-0-
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	3	N	-0-				-0-
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	6	1	133	3	N	-0-				-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-				-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-				-0-

WALKER, MABEL		WELL #: 1		RRCID -> 183606		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230						
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-				-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	13	1	309	3	N	-0-				-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	N	-0-				-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	12	1	296	3	N	-0-				-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-				-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHOME (CADD)		//CONT.//		76258 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HUDSON, R. A.				WELL #:	1	RRCID ->	021584	COMPL. DATE	09/14/1950	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	3558 - 3620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE (CONGL.)				76355 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG							
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942											
VAUGHAN-GOODMAN				WELL #:	1	RRCID ->	260648	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4112 - 4120		
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2				N	-0-			-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-			-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2				N	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-			-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-			-0-
*11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-			-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA)				76455 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK							
BUCK PRODUCTION CO.				105557											
RICHARDS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	089024	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	5285 - 5305		
06	3000 N	324	-0-	-2676	-0-	751	324	2			Y	-0-			-0-
07	1291 N	540	-0-	-751	-0-	540	2				Y	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2				Y	-0-			-0-
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2				Y	-0-			-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2				Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIDER (MARBLE FALLS)				76590 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: JACK							
COLOTEX OPERATING, LLC				168908											
LEACH				WELL #:	R 1	RRCID ->	265320	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	4980 - 5278		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432					N	NO RPT			73
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432					N	NO RPT			73
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432					N	NO RPT			73
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			3432											
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432					N	NO RPT			73
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432					N	NO RPT			73
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432					N	NO RPT			73

LEACH				WELL #:	R 2	RRCID ->	273281	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	4935 - 5364		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			23

VIRGIL MAXWELL				WELL #:	N 1	RRCID ->	273282	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	5443	PERF.	4931 - 5338		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			101
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			101
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			101
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			101
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			101
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			101

RIDER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		76590 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACK				
COLOTEX OPERATING, LLC		//CONT.//		168908									
FRANK		WELL #:		N 1	RRCID ->	273283	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 4843 -	5336	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301			N	NO RPT			47
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301			N	NO RPT			47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301			N	NO RPT			47
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			301										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301			N	NO RPT			47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301			N	NO RPT			47
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301			N	NO RPT			47

LEACH		WELL #:		R 3	RRCID ->	273284	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4954 -	5350	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23

RIGGS (CONGLOMERATE)		76684 400		ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK					
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287											
GUNTER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	079194	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	5578	PERF. N/A		
06	510 #	408	-0-	-102		-0-	406	2	2	9	N	2	119
07	527 #	469	-0-	-58		-0-	468	2	1	9	N	1	120
08	527 #	498	-0-	-29		-0-	497	2	1	9	N	1	121
09	510 #	438	-0-	-72		-0-	431	2	7	9	N	6	127
10	465 #	224	-0-	-241		-0-	221	2	3	9	N	3	130
11	480 #	128	-0-	-352		-0-	125	2	3	9	N	3	133

BRG LONE STAR LTD.		090870											
RIGGS, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	021588	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5108 -	5120	
06	150 #	110	-0-	-40		-0-	104	3	6	9	Y	5	75
07	124 #	104	-0-	-20		-0-	104	3			Y	-0-	75
08	124 #	108	-0-	-16		-0-	107	3	1	9	Y	1	76
09	120 #	115	-0-	-5		-0-	108	3	7	9	Y	6	82
10	131 R	131	-0-	-0-		-0-	128	3	3	9	Y	3	85
11	120 #	116	-0-	-4		-0-	114	3	2	9	Y	2	87

COOPER-RIGGS		WELL #:		A 1	RRCID ->	134873	COMPL. DATE	05/23/1990	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 5030 -	5394	
06	2340 #	1986	-0-	-354		-0-	1986	3			N	-0-	37
07	2418 #	2028	-0-	-390		-0-	2028	3			N	-0-	37
08	2418 #	2011	-0-	-407		-0-	2011	3			N	-0-	37
09	2250 #	1940	-0-	-310		-0-	1940	3			N	-0-	37
10	2046 #	1953	-0-	-93		-0-	1953	3			N	-0-	37
*11	2023 R	2023	-0-	-0-		-0-	2023	3			N	-0-	37

NORTH RIGGS		WELL #:		4	RRCID ->	153837	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	5545	PERF. 5372 -	5382	
06	330 #	315	-0-	-15		-0-	315	3			N	-0-	70
07	341 #	310	-0-	-31		-0-	310	3			N	-0-	70
08	341 #	307	-0-	-34		-0-	307	3			N	-0-	70
09	330 #	297	-0-	-33		-0-	297	3			N	-0-	70
10	341 #	314	-0-	-27		-0-	314	3			N	-0-	70
11	330 #	315	-0-	-15		-0-	315	3			N	-0-	70

RISCH MYERS, A. J. LEWIS		76870 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
597440		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

RISCH, EAST (CADD CONGL.) BRIAR ENERGY CORPORATION GREGORY		76871 750 ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE	
090877		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 #	172	-0-	-218	-0-	172 3	89
07	496 #	108	-0-	-388	-0-	108 3	89
08	496 #	108	-0-	-388	-0-	99 3	97
09	562 R	562	-0-	-0-	-0-	541 3	116
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	423 3	126
*11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	378 3	16

CD CONSULTING & OPERATING CO. BROOKS		120043				CNTY: WISE	
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3	21
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3	21
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3	21
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3	21
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3	21
*11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3	21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. STEWART, MARY. F.		76871 875 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
216378		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	6 1	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	6 1	-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	6 1	-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	6 1	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	1 1	-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-

WOMACK, T. W. UNIT		179601				CNTY: WISE	
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	92 1	47
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	17 9	53
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	83 1	60
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	7 9	66
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87 1	72
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	8 9	73

RISCH, EAST (STRAWN 3100)		//CONT.//		76871 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		LITTLE, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	186558	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	3009 - 3034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	1031	3	N	-0-			-0-
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	3	N	-0-			-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	3	N	-0-			-0-
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	3	N	-0-			-0-
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1068	3	N	-0-			-0-
*11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	N	-0-			-0-

LAKOTA ENERGY, LTD.				483657											
STEWART				WELL #:	2	RRCID ->	163644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4358	PERF.	2964 - 2971		
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	N	3			12
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1			13
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1			14
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			14
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			14
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			14

STEWART				WELL #:	4	RRCID ->	192673	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	3080 - 3115		
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	3	6	9	N	5			69
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	3	1	9	N	1			70
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2			72
09		1050 N	217	-0-	-833	-0-	217	3			N	-0-			72
10		1147 N	218	-0-	-929	-0-	218	3			N	-0-			72
11		330 N	213	-0-	-117	-0-	211	3	2	9	N	2			74

SABRE OPERATING, INC.				742261											
STEWART-WOMACK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196307	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3110 - 3292		
06		480 N	190	-0-	-290	-0-	190	2			N	-0-			23
07		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-			23
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			23
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			23
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			23
*11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.)				76875 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: WISE					
BRECK OPERATING CORP.				WELL #:	1 T	RRCID ->	043006	COMPL. DATE	02/04/1955	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4250 - 4294		
06		450 #	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-			-0-
07		465 #	122	-0-	-343	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08		465 #	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-			-0-
09		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
10		372 #	114	-0-	-258	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11		360 #	129	-0-	-231	-0-	129	3			N	-0-			-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		76875 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
NEWSOME, D. W.		WELL #:		7	RRCID ->	173730	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4312 - 5131
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3060 #	2660	-0-	-400	-0-	157 1	2503 3	Y	-0-		19
07		3162 #	2729	-0-	-433	-0-	165 1	2564 3	Y	-0-		19
08		3162 #	2637	-0-	-525	-0-	158 1	2479 3	Y	-0-		19
09		2880 #	2694	-0-	-186	-0-	155 1	2539 3	Y	-0-		19
10		2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	19 1	2872 3	Y	-0-		19
*11		2821 R	2821	-0-	-0-	-0-	18 1	2768 3	Y	32	36 1	15
							35 9					

RKW OPERATING LLC				714311				CNTY: WISE				
WILKINS				1	RRCID ->	219818	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	3936 - 3954
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
07		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIVER BEND (3100) FIELD				77003 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
THETFORD, IRA L.		WELL #:		1	RRCID ->	021724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	N/A
06		900 N	875	-0-	-25	-0-	875 3		N	-0-		34
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-		34
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		34
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	878 3	4 9	N	4		38
*10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	953 3	157 9	N	143	164 1	17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE)				77120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287								
GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	196428	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3860 - 3880
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RONEY (CONGLOMERATE)				78095 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
RONEY, VERA		WELL #:		4L	RRCID ->	138567	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	5155	PERF.	4958 - 4968
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROPAR (CONGL)		78154 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 199510		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		48
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2	N	-0-		48
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	N	-0-		48
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2	N	-0-		48
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		48
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.)		78541 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 120849		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	1 1	3 2	N	-0-	97
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	32 1	124 2	N	-0-	97
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	97
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	60 1	145 2	N	-0-	97
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-	97
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	97

ROY (CONGLOMERATE)		78753 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 20		RRCID -> 173587		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROYE (MISS.)		78815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290								
THOMAS-WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 224114		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	167	-0-	-253	-0-	167 2		N	-0-	63
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	361 2		N	-0-	63
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2		N	-0-	63
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	63
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507 2	6 9	N	5	68
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2		N	-0-	68

RUSMAG		78972 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763								
SHAWVER, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 108841		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		N	-0-	117
07	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54 2		N	-0-	117
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-	117
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2		N	-0-	117
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-	117
*11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-	117

ABERNATHIE, E. B.		78972 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
		141763								
		WELL #: 1		RRCID -> 275539		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-	-0-
07	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-	-0-
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-	-0-
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-	-0-
*11	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUSMAG (BLAINEY SAND)		78972 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763								
SLUSHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 129775		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		16
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-		16
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-		16
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		16
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		16
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		16

RUSMAG (CMM SAND)		78972 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763								
ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 131168		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29

ROPER		WELL #: 1		RRCID -> 147539		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330		
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		91
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		91
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		91
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		91
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		91
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2	N	-0-		91

RUSMAG (GC SAND)		78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763								
SLUSHER		WELL #: 3 L		RRCID -> 125937		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

MONTGOMERY		WELL #: 6A		RRCID -> 127508		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	1		39
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	1		40
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	N	1	41
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	N	1	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	43
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	1	44

ABERNATHIE		WELL #: 4		RRCID -> 129432		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132		
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-	-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-	-0-

RUSMAG (GC SAND)		//CONT.// 78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763														
SLUSHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130092		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA		WELL #: 1		RRCID -> 130093		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q.		WELL #: 1		RRCID -> 130680		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE		WELL #: 5		RRCID -> 132394		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290								
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					11
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					11
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					11
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					11
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C"		WELL #: 5		RRCID -> 139226		COMPL. DATE 08/21/1991		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112								
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					96
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					96
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					96
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					96
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					96
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					96

RILEY, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 139599		COMPL. DATE 09/21/1991		TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079								
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R"		WELL #: R 2		RRCID -> 160653		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RUSMAG (GC SAND)		//CONT.// 78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763									
HEIRS, JACKSON "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 161109		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	401 2	1 9	N	1		11
07	496 N	332	-0-	-164	-0-	331 2	1 9	N	1		12
08	465 N	306	-0-	-159	-0-	305 2	1 9	N	1		13
09	390 N	262	-0-	-128	-0-	261 2	1 9	N	1		14
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	310 2	1 9	N	1		15
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	280 2	1 9	N	1		16

ELLIS		WELL #: R 6		RRCID -> 161110		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

WELLS		WELL #: R 1		RRCID -> 162307		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1		51
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	1 2	1 9	N	1		52
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1		53
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1		54
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1		55
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1		56

ROPER		WELL #: R 4		RRCID -> 163433		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

JACKSON HEIRS "A"		WELL #: R 7		RRCID -> 165313		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

DELYNN		WELL #: R 1		RRCID -> 168439		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND)													
CENTURY PETROLEUM, INC.													
SLUSHER "H"													
78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
141763													
WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1	29
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	30
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	31
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	N	1	32
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	9	N	1	33
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	34

ROPER													
WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278													
06		210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-	12
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	12
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	12
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	12
10		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-	12
*11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	12

RUSMAG (KEN SAND)													
CENTURY PETROLEUM, INC.													
JACKSON HEIRS "A"													
78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK													
141763													
WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813													
06		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-	60
07		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-	60
08		217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166	2			N	-0-	60
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-	60
10		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-	60
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-	60

JACKSON HEIRS "B"													
WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766													
06		14B2 EXT	527	-0-	527 B	1066	527	2			N	-0-	-0-
07		14B DENY	552	-0-	552 B	1618	552	2			N	-0-	-0-
08		14B DENY	563	-0-	563 B	2181	563	2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 2181											
09		14B DENY	542	-0-	542 B	2723	542	2			N	-0-	-0-
10		14B DENY	559	-0-	559 B	3282	559	2			N	-0-	-0-
11		14B DENY	536	-0-	536 B	3818	536	2			N	-0-	-0-

SLUSHER													
WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797													
06		0	517	-0-	517 B	1021	517	2			N	-0-	-0-
07		1538 N	517	-0-	-1021 B	-0-	517	2			N	-0-	-0-
08		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-	-0-
10		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-	-0-
*11		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-	-0-

RUSMAG (SMITH SAND)													
CENTURY PETROLEUM, INC.													
FORE													
78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
141763													
WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880													
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-	24
07		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-	24
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-	24
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	24
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	24
*11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
 SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 GO OIL CORP. 311420
 YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					153
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					153
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					153
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					153
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					153
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					8
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					8
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					8
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					8
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENNDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1508 2	1 9	N	1			61
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687 2	1 9	N	1			62
08	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1674 2	1 9	N	1			63
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			63
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1727 2	1 9	N	1			64
11	1710 N	1350	-0-	-360	-0-	1349 2	1 9	N	1			65

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	317 2	69 9	N	63	168 1		108
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	329 2	66 9	N	60			168
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	340 2	41 9	N	37	171 1		34
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	344 2	56 9	N	51			85
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	392 2	40 9	N	36			121
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	329 2	58 9	N	53			174

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2014 - P/A 12-30-2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			90
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			90
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			90
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			90
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

OIL AND GAS DIVISION

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)		//CONT.// 78980 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440									
PEEL		WELL #: 4		RRCID -> 178070		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		17
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		17
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		17
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		17
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

HOOTEN		WELL #: 4		RRCID -> 179814		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002											

WIMBERLY		WELL #: 4		RRCID -> 182199		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004											

BEITEL		WELL #: 1		RRCID -> 186300		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIMBERLY		WELL #: 3		RRCID -> 190340		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320			
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		69
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		69
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		69
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		69
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

WIMBERLY		WELL #: 4		RRCID -> 195140		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303			
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		41
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		41
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		41
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		41
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

OIL AND GAS DIVISION

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)		//CONT.// 78980 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440													
WIMBERLY		WELL #: 5		RRCID -> 195141		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				55
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				55
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				55
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				55
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 267437		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-				6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT				6

S.M.A. (CONGLOMERATE)		79292 050		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645													
STEPHENS, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 162479		COMPL. DATE 12/30/1996			TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE)		79656 050		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COOKE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333													
OLD BRASS & NEEDLE A1083		WELL #: 2H		RRCID -> 259867		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052						
06	3660 #	2875	-0-	-785	-0-	690	1	2165	2	N	18				76
07	3999 #	3217	-0-	-782	-0-	713	1	2454	3	N	45				121
08	3999 #	3678	-0-	-321	-0-	713	1	2893	3	N	65				186
*09	3870 #	3859	-0-	-11	-0-	690	1	3132	3	N	34				220
10	4377 R	4377	-0-	-0-	-0-	713	1	3616	3	N	44	162	1		102
11	3570 #	2568	-0-	-1002	-0-	690	1	1878	3	N	-0-				102

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 264157		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559						
LUCAS - STATE #1		WELL #: 1													
06	690 N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-				8
07	682 N	417	-0-	-265	-0-	417	3			N	-0-				8
08	651 N	188	-0-	-463	-0-	188	3			N	-0-				8
09	540 N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-				8
10	403 N	43	-0-	-360	-0-	43	3			N	-0-				8
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	534	3	233	9	N	212				220

LUCAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 267648		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375						
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3720 #	3567	-0-	-153	-0-	3561	3	6	9	N	5					103
07	3844 #	3261	-0-	-583	-0-	3255	3	6	9	N	5					108
08	4123 #	3153	-0-	-970	-0-	3142	3	11	9	N	10					118
09	3990 #	2928	-0-	-1062	-0-	2917	3	11	9	N	10					128
10	4123 #	3321	-0-	-802	-0-	3310	3	11	9	N	10					138
11	3570 #	2833	-0-	-737	-0-	2822	3	11	9	N	10					148

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

06	270	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	279	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	279	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	270	131	-0-	-139	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	279	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

06	660	22	-0-	-638	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	682	36	-0-	-646	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	682	4	-0-	-678	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	660	4	-0-	-656	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	682	2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SAM EASTER (CADD0) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

06	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

06	2820 #	2074	-0-	-746	-0-	122	1	1949	2	N	3					23
07	2914 #	2119	-0-	-795	-0-	122	1	1991	2	N	5					28
08	2914 #	1865	-0-	-1049	-0-	126	1	1735	2	N	4					32
09	2100 #	1886	-0-	-214	-0-	135	1	1750	2	N	1					33
10	2170 #	1726	-0-	-444	-0-	126	1	1598	2	N	2					35
11	2070 #	1735	-0-	-335	-0-	126	1	1606	2	N	3					38

SAYED (CONGLOMERATE, UP.)		81325 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG			
STOVALL OPERATING CO.		824339										
ALLAR-HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 176884		COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1560 N	1408	-0-	-152	-0-	1399 2	9 9	N	8			128
07	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	1307 2	20 9	N	18			146
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1473 2	22 9	N	20			166
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1366 2	18 9	N	16			182
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1370 2	23 9	N	21			203
11	1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1302 2	20 9	N	18			221

SAYED, NE. (CONGL.)		81329 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG			
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942										
ALLAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194014		COMPL. DATE 10/07/1987			TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250			
06	150 #	86	-0-	-64	-0-	86 2		N	-0-			37
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	87 2		N	-0-			37
08	155 #	87	-0-	-68	-0-	87 2		N	-0-			37
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			37
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			37
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			37

SCAN (CONGL)		81385 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232										
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 52		RRCID -> 119097		COMPL. DATE 04/09/1980			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992			
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 26		RRCID -> 119141		COMPL. DATE 10/01/1985			TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072			
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 35		RRCID -> 120683		COMPL. DATE 11/22/1979			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236			
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150)		81634 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: YOUNG			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140										
NESBITT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 224142		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202			
06	120 #	65	-0-	-55	-0-	65 2		N	-0-			99
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	68 2	9 9	N	8			107
08	93 #	16	-0-	-77	-0-	16 2		N	-0-			107
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			107
10	93 #	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-			107
*11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	94 2	13 9	N	12			119

SCIENCE (E. CONGLOMERATE)			81704 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
CARIBOU OPERATING, INC.			131827									
RAMSEY			WELL #:	1	RRCID ->	122663	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5804 - 5820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			19
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			19
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			19
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			19
*10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			19
*11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			19

MCLAUGHLIN			WELL #:	1	RRCID ->	124392	COMPL. DATE	04/18/1987	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5768 - 5778
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STAMPER OPERATING CO., INC.			812133						CNTY: JACK			
STALEY			WELL #:	2	RRCID ->	125523	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5688 - 5698
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1243 2	88 9	Y	80		80
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1096 2	95 9	Y	86	156 1	10
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1025 2	50 9	Y	45		55
09	1320	N	687	-0-	-633	-0-	670 2	17 9	Y	15		70
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415 2	17 9	Y	15		85
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586 2	8 9	Y	7		92

SEWELL (CADD0)			82450 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
KRAMER OPERATING, LLC			476586									
STEELE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	021608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3730 - 3878
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	764	-0-	764	764	764 3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1282	-0-	1282	2046	1282 3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1032	-0-	1032	3078	1032 3	N	-0-			-0-

STEELE			WELL #:	1	RRCID ->	279792	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	3836 - 3868
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-			179
07		651 N	578	-0-	-73	-0-	578 3	N	-0-			179
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-			179
09		720 N	615	-0-	-105	-0-	615 3	N	-0-			179
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			179
11		690 N	555	-0-	-135	-0-	555 3	N	-0-			179

PITCOCK, INC.			665870						CNTY: JACK			
STEELE ESTATE			WELL #:	4	RRCID ->	067241	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3723 - 3782
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 2	4 9	N	4		193
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	549 2	6 9	N	5		198
08		527 N	421	-0-	-106	-0-	408 2	13 9	N	12		210
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	640 2	11 9	N	10		220
10		558 N	178	-0-	-380	-0-	166 2	12 9	N	11		231
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	4		235

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 STEELE, MARK E. 816891
 VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	651 N	610	-0-	-0-	B	-41	610	2			N	-0-					-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			Y	-0-					25
*06	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			Y	-0-					25
*07	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			Y	-0-					25
*08	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			Y	-0-					25
*09	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			Y	-0-					25
*10	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			Y	-0-					25
*11	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
 JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					40
07	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					40
08	1600 N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-					40
09	1647 N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3			N	-0-					40
10	1819 N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3			N	-0-					40
11	1560 N	1440	-0-	-120	B	-0-	1439	3			N	1					41

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11160 X	10499	-0-	-661	B	-0-	10398	2			101	9	N	92		8 8	129
07	12338 X	11409	-0-	-929	B	-0-	11282	2			127	9	N	115		154 1	88
08	12338 X	9780	-0-	-2558	B	-0-	9667	2			113	9	N	103		2 8	191
09	10500 X	9960	-0-	-540	B	-0-	9861	2			99	9	N	90		168 1	108
10	10850 X	9951	-0-	-899	B	-0-	9863	2			88	9	N	80		2 8	186
11	11040 X	9893	-0-	-1147	B	-0-	9814	2			79	9	N	72		160 1	98

SHABAY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		82508 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592										
HOUSE		WELL #:		S 3	RRCID ->	277417	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	5322	PERF.	4763 - 4907		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06	5348 X	5348	-0-	-0-	B	-0-	5348	2	N	-0-			73	
07	8339 X	4644	-0-	-3695	B	-0-	4642	2	N	2			75	
08	7754 X	7754	-0-	-0-	B	-0-	7719	2	N	32	85	1	22	
09	8845 X	8845	-0-	-0-	B	-0-	8770	2	N	68			90	
10	8906 X	8906	-0-	-0-	B	-0-	8851	2	N	50	112	1	28	
11	7500 X	5501	-0-	-1999	B	-0-	5501	2	N	-0-			28	

RIGGS		WELL #:		B 2	RRCID ->	281224	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	4829 - 5308		
06	0	1829	-0-	1829	B	1829	1779	2	N	45			45	
07	3874 X	2045	-0-	-1829	B	-0-	1870	2	N	159	141	1	63	
08	3441 X	1626	-0-	-1815	B	-0-	1547	2	N	72			135	
09	3330 X	1321	-0-	-2009	B	-0-	1219	2	N	93	157	1	71	
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	B	-0-	-0-		N	80	102	1	49	
11	3330 X	1053	-0-	-2277	B	-0-	979	2	N	67			116	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #:		1	RRCID ->	099684	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	4804 - 4809
JOHNSON RITCHIE														
06	780 N	765	-0-	-15	B	-0-	765	2	N	-0-			87	
07	806 N	776	-0-	-30	B	-0-	776	2	N	-0-			87	
08	806 N	784	-0-	-22	B	-0-	784	2	N	-0-			87	
09	780 N	769	-0-	-11	B	-0-	769	2	N	-0-			87	
10	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2	N	-0-			87	
*11	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2	N	-0-			87	

SHAHAN (CONGL.)		82582 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK					
SUNRISE ENTERPRISES		829800												
CORY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	219477	COMPL. DATE	03/16/1987	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5662 - 5671		
06	869 N	869	-0-	-0-		-0-	869	2	N	-0-			-0-	
07	814 N	814	-0-	-0-		-0-	814	2	N	-0-			-0-	
08	691 N	691	-0-	-0-		-0-	691	2	N	-0-			-0-	
09	870 N	821	-0-	-49		-0-	821	2	N	-0-			-0-	
10	806 N	542	-0-	-264		-0-	542	2	N	-0-			-0-	
*11	805 N	805	-0-	-0-		-0-	805	2	N	-0-			-0-	

SHANAFELT (MARBLE FALLS)		82649 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
SHANAFELT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	074366	COMPL. DATE	08/15/1977	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4340 - 4475		
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	

SHANAFELT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	079211	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME)				82649 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
SHANAFELT "C"				WELL #: 4	RRCID -> 115031	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4392	- 4411			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAWVER (STRAWN 2600)				82808 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
BAJA PRODUCTION				044650								
SHAWVER, ANDY				WELL #: 1	RRCID -> 095731	COMPL. DATE 08/17/1981	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 2612	- 2628			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
BOLEY				WELL #: 4	RRCID -> 172895	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2863	- 2870			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/16												

MADER UNIT II				WELL #: 5	RRCID -> 174315	COMPL. DATE 08/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2806	- 2884			
06	270	N	217	-0-	-53		217 3	N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-		209 3	N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-		194 3	N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-		185 3	N	-0-			-0-
10	217	N	187	-0-	-30		187 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204								
WIMBERLY				WELL #: 3	RRCID -> 180727	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH 5499	PERF. 3714	- 3722			
06	36	N	36	-0-	-0-		36 2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIMBERLY				WELL #: 4	RRCID -> 181412	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3679	- 3686			
06	74	N	74	-0-	-0-		74 2	N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-		98 2	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-		99 2	N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-		134 2	N	-0-			-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-		156 2	N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90			N	NO RPT			-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	2151	-0-	-849	1397	2151	2			N	-0-			28
07	3100 N	2140	-0-	-960	437	2140	2			N	-0-			28
08	2681 N	2244	-0-	-437	-0-	2244	2			N	-0-			28
09	2160 N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-			28
10	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	2049	2	78	9	N	71			99
*11	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			99

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-			-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-			90
07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-			90
08	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-			90
09	2820 N	2510	-0-	-310	-0-	2510	2			Y	-0-			90
10	2914 N	2699	-0-	-215	-0-	2699	2			Y	-0-			90
11	2820 N	2500	-0-	-320	-0-	2500	2			Y	-0-			90

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

06	5730 #	5379	-0-	-351	-0-	5378	3	1	9	N	1			155
07	5921 #	5689	-0-	-232	-0-	5688	3	1	9	N	1			156
08	5969 R	5969	-0-	-0-	-0-	5968	3	1	9	N	1			157
09	6023 R	6023	-0-	-0-	-0-	6022	3	1	9	N	1			158
10	6345 R	6345	-0-	-0-	-0-	6344	3	1	9	N	1			159
*11	6000 R	6000	-0-	-0-	-0-	5999	3	1	9	N	1			160

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2220 #	2202	-0-	-18	-0-	2202	3	Y	-0-			-0-
07	2294 #	2273	-0-	-21	-0-	2273	3	Y	-0-			-0-
08	2294 #	2186	-0-	-108	-0-	2186	3	Y	-0-			-0-
09	2220 #	2157	-0-	-63	-0-	2157	3	Y	-0-			-0-
10	2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	Y	-0-			-0-
*11	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	Y	-0-			-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

06	810 #	589	-0-	-221	-0-	585	3	4 9 Y	4	4 1		-0-
07	837 #	577	-0-	-260	-0-	575	3	2 9 Y	2	2 1		-0-
08	713 #	549	-0-	-164	-0-	545	3	4 9 Y	4	4 1		-0-
09	737 R	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6 9 Y	5	5 1		-0-
10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6 9 Y	5	5 1		-0-
11	600 #	553	-0-	-47	-0-	549	3	4 9 Y	4	4 1		-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

06	690 #	597	-0-	-93	-0-	597	2		N	-0-		30
07	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		30
08	651 #	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-		30
09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8 9	N	7		37
10	651 #	612	-0-	-39	-0-	603	2	9 9	N	8		45
11	630 #	562	-0-	-68	-0-	552	2	10 9	N	9		54

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

06	1710 #	860	-0-	-850	-0-	860	2		N	-0-	116 1	40
07	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2 9	N	2		42
08	1674 #	1579	-0-	-95	-0-	1576	2	3 9	N	3		45
09	1590 #	1550	-0-	-40	-0-	1548	2	2 9	N	2		47
10	1116 #	1046	-0-	-70	-0-	1043	2	3 9	N	3		50
11	1860 #	453	-0-	-1407	-0-	450	2	3 9	N	3		53

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

06	2850 #	2840	-0-	-10	-0-	2663	3	177 9	N	161	169 1	100
07	2945 #	2654	-0-	-291	-0-	2455	3	199 9	N	181	175 1	106
08	2945 #	2816	-0-	-129	-0-	2642	3	174 9	N	158	166 1	98
09	2850 #	2748	-0-	-102	-0-	2577	3	171 9	N	155	175 1	78
10	2945 #	2851	-0-	-94	-0-	2675	3	176 9	N	160	173 1	65
11	2850 #	2698	-0-	-152	-0-	2568	3	130 9	N	118		183

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3	25	9	Y	23	24	1			1
07		1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	3	25	9	Y	23	23	1			1
08		1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	Y	26	25	1			2
09		1560 #	1539	-0-	-21	-0-	-0-	1518	3	21	9	Y	19	20	1			1
10		1612 #	1608	-0-	-4	-0-	-0-	1575	3	33	9	Y	30	29	1			2
11		1560 #	1497	-0-	-63	-0-	-0-	1474	3	23	9	Y	21	22	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 M-B OPERATING CO., INC. 517790
 COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 BKM PRODUCTION 072533
 MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14250	12348	-0-	-1902	-0-	-0-	375101	12223	3	125	9	N	114				328
07		14725	13280	-0-	-1445	-0-	-0-	373656	13145	3	135	9	N	123	303	1		148
08		14725	12749	-0-	-1976	-0-	-0-	371680	12576	3	173	9	N	157	151	1		154
09		14250	11913	-0-	-2337	-0-	-0-	369343	11741	3	172	9	N	156				310
10		14725	11938	-0-	-2787	-0-	-0-	366556	11756	3	182	9	N	165				475
*11		14250	11139	-0-	-3111	-0-	-0-	363445	10963	3	176	9	N	160	321	1		314

XTO ENERGY INC. 945936
 SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6240 #	3455	-0-	-2785	-0-	-0-	3448	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
07		6448 #	1430	-0-	-5018	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
08		6448 #	2120	-0-	-4328	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
09		6240 #	2983	-0-	-3257	-0-	-0-	2982	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		6231 #	4247	-0-	-1984	-0-	-0-	4244	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11		4388 R	4388	-0-	-0-	-0-	-0-	4379	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1320 #	1194	-0-	-126	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					12
07		1364 #	1191	-0-	-173	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					12
08		1364 #	1227	-0-	-137	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					12
09		1260 #	1185	-0-	-75	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					12
10		1240 #	1195	-0-	-45	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					12
11		1200 #	1147	-0-	-53	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
07		3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
08		2666 #	2620	-0-	-46	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
09		2580 #	2553	-0-	-27	-0-	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
10		2690 R	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
11		2580 #	2545	-0-	-35	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1498	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1541	3	21	9	Y	19	18	1			1
08	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1524	3	17	9	Y	15	15	1			1
10	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1465	3	17	9	Y	15	15	1			1
*11	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	Y	17	17	1			1

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2130 #	1849	-0-	-281	-0-	1840	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	2201 #	1965	-0-	-236	-0-	1957	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	2201 #	2154	-0-	-47	-0-	2145	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	2033 R	2033	-0-	-0-	-0-	2027	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	2013	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	2070 #	1886	-0-	-184	-0-	1879	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 JACO, TROY INC. 429415
 KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

06	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					32
07	2263 #	1480	-0-	-783	-0-	1480	2			N	-0-					32
08	1922 #	1497	-0-	-425	-0-	1497	2			N	-0-					32
09	2280 #	1431	-0-	-849	-0-	1431	2			N	-0-					32
10	2356 #	1270	-0-	-1086	-0-	1270	2			N	-0-					32
11	2280 #	1111	-0-	-1169	-0-	1111	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

06	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					63
07	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					63
08	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					63
09	720 #	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					63
10	837 #	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					63
11	810 #	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					63

DOOLAREE CORPORATION 223275
 MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

06	1050 #	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1085 #	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1085 #	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	990 #	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

06	2950 R	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	3062 R	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	3224 R	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	3441 R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*11	3832 R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

06	3780	2874	-0-	-906	7554	2874	3			Y	-0-					161
07	DLQ G-10	3983	-0-	3983	11537	3983	3			Y	-0-					161
08	4140	4140	-0-	-0-	11537	4140	3			Y	-0-					161
09	4042	4042	-0-	-0-	11537	4042	3			Y	-0-					161
*10	4324	4324	-0-	-0-	11537	4324	3			Y	-0-					161
*11	4021	4021	-0-	-0-	11537	4021	3			Y	-0-					161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3215	-0-	115	115	3215	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3234	-0-	234	349	3234	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3494	-0-	394	743	3494	2			Y	-0-					-0-
*11	4370	3627	-0-	-743	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

*06	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	1077	2			N	-0-	21	1	17	7	18
07	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-					18
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					18
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					18
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					18
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10318 - 10325

06	1800	#	1685	-0-	-115	-0-	1646	2	39	9	N	35					81
07	1829	#	1648	-0-	-181	-0-	1618	2	30	9	N	27					108
08	1798	#	1781	-0-	-17	-0-	1737	2	44	9	N	40					148
09	1740	#	1616	-0-	-124	-0-	1584	2	32	9	N	29					177
10	1736	#	1613	-0-	-123	-0-	1585	2	28	9	N	25	173	1			29
11	1710	#	1653	-0-	-57	-0-	1605	2	48	9	N	44					73

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	527	2	88	9	N	80	168	1			123
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	528	2	77	9	N	70					193
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	546	2	77	9	N	70					263
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	546	2	77	9	N	70	169	1			164
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	557	2	77	9	N	70	168	1			66
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	518	2	77	9	N	70					136

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.)		//CONT.//		83418 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: JACK				
FARMER OPERATING, LLC		//CONT.//		262463								
SHEPHERD, ELAINE		WELL #:		4	RRCID ->	217593	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	4648	PERF. 4551 - 4557	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SHEPHERD, ELAINE		WELL #:		1	RRCID ->	278962	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4528 - 4550	
06	6189 R	6189	-0-	-0-	-0-	6187	2	2 9	N	2		186
07	5859 #	5642	-0-	-217	-0-	5641	2	1 9	N	1	148 1	39
08	6541 #	5160	-0-	-1381	-0-	5159	2	1 9	N	1		40
09	6330 #	4826	-0-	-1504	-0-	4824	2	2 9	N	2		42
10	0	4162	-0-	4162 B	-0-	4154	2	8 9	N	7		49
11	4980 N	3660	-0-	-1320 B	-0-	2842	3648	2	12 9	N	11	60

SOUTH BEND (CONGL.)		84707 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG					
AKERS, B. F.		009430										
GRAHAM-HARRISON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	044952	COMPL. DATE	06/10/1968	TOTAL DEPTH	4308	PERF. N/A	
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-		-0-
08	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3		N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3		N	-0-		-0-
11	10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4	3		N	-0-		-0-

GRAHAM-HARRISON		WELL #:		8	RRCID ->	052060	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3940 - 4966	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAHAM-HARRISON		WELL #:		13	RRCID ->	095730	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	4489	PERF. 3892 - 3896	
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-		-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3		N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3		N	-0-		-0-
11	10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4	3		N	-0-		-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW)		84740 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK					
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490										
EPPERSON, DONNIE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	219794	COMPL. DATE	03/20/1985	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 4846 - 4852	
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	218	2		N	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO)		84740 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK					
MYERS, A. J.		597440											
DEATON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 118842		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4410 - 4422			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-		15
07		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-		15
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-		15
*09		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-		15
10		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3			N	-0-		15
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		15

DEATON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 118844		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 5314		PERF. 4264 - 4272			
06		60 #	33	-0-	-27	-0-	33 3			N	-0-		22
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-		22
08		62 #	28	-0-	-34	-0-	28 3			N	-0-		22
*09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		22
10		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3			N	-0-		22
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.)		84740 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490											
GARRISON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5195 - 5203			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWBY		WELL #: 1		RRCID -> 148556		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5234		PERF. 5181 - 5186			
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-		42
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-		42
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-		42
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-		42
10		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2			N	-0-		42
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA)		84788 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON					
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669											
WALSH		WELL #: 4		RRCID -> 172045		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7467 - 7633			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8	153
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	588	637 1	104
11		14B2 EXT	551	-0-	551	551	146 3	405 9		N	368	319 1	153

WALSH		WELL #: 3		RRCID -> 195128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7561 - 7725			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS)		84790 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON			
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909									
JOHNSON, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 115782		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8278 - 8296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600 #	375	-0-	-225	-0-	375	2	N	-0-		55
07	620 #	343	-0-	-277	-0-	343	2	N	-0-		55
08	620 #	354	-0-	-266	-0-	354	2	N	-0-		55
09	390 #	275	-0-	-115	-0-	275	2	N	-0-		55
10	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-		55
*11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER)		84790 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON			
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909									
PICKENS, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 096354		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 8599 - 8647	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

PICKENS, R. H.		84790 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON			
PICKENS, R. H.		781909									
PICKENS, R. H.		WELL #: 15		RRCID -> 096698		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 8592 - 8624	
06	480 #	450	-0-	-30	-0-	450	2	N	-0-		-0-
07	1488 #	764	-0-	-724	-0-	764	2	N	-0-		-0-
08	1488 #	887	-0-	-601	-0-	887	2	N	-0-		-0-
09	1440 #	684	-0-	-756	-0-	684	2	N	-0-		-0-
10	1178 #	747	-0-	-431	-0-	747	2	N	-0-		-0-
*11	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-

HEFTON, F. M. "F"		84790 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON			
HEFTON, F. M. "F"		781909									
HEFTON, F. M. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 102571		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8764 - 8774	
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-		-0-
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
*11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-

SOUTHWESTERN (CADD O REEF)		84826 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
SHIELDS, ADDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 094848		COMPL. DATE 02/02/1971		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 4604 - 4981	
06	720 N	637	-0-	-83	-0-	31	1	N	-0-		-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
10	930 N	678	-0-	-252	-0-	33	1	N	-0-		-0-
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	35	1	N	-0-		-0-

MCCONNELL, H. H. "B"		84790 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON			
MCCONNELL, H. H. "B"		781909									
MCCONNELL, H. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 136891		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4632 - 4662	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEED		85787 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
O'DONNELL, JOHN		618490								
DARK CORNERS		WELL #: 1		RRCID -> 121895		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2016 - P/A 08/23/2016										

STEELE RANCH (STRAWN 2960)		85812 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
STEELE, MARK E.		816891								
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 121849		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55

STEWART (MARBLE FALLS)		86109 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG		
BRIDWELL OIL CO.		092480								
SANDERS, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 120767		COMPL. DATE 02/02/1986		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 198604		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878		
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		17
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		17
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		17
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		17
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16										

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.		857738		WELL #: 1		RRCID -> 109611		COMPL. DATE 11/26/1983		TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905	
06	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	Y	-0-		-0-
07	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-		-0-
08	1085 #	1080	-0-	-5	-0-	1080	2	Y	-0-		-0-
09	1050 #	996	-0-	-54	-0-	996	2	Y	-0-		-0-
10	1085 #	1008	-0-	-77	-0-	1008	2	Y	-0-		-0-
11	1050 #	1049	-0-	-1	-0-	1049	2	Y	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 111845		COMPL. DATE 05/27/1984		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876			
06	690 #	534	-0-	-156	-0-	534	2	Y	-0-		-0-
07	713 #	602	-0-	-111	-0-	602	2	Y	-0-		-0-
08	713 #	511	-0-	-202	-0-	511	2	Y	-0-		-0-
09	660 #	470	-0-	-190	-0-	470	2	Y	-0-		-0-
10	651 #	476	-0-	-175	-0-	476	2	Y	-0-		-0-
11	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2	Y	-0-		-0-

STEWART (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86109 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG				
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.//		857738										
STEWART		WELL #:		3	RRCID -> 113403	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4917	PERF. 4858	-		4864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		510 #	391	-0-	-119	-0-	391 2		Y	-0-		-0-
07		527 #	439	-0-	-88	-0-	439 2		Y	-0-		-0-
08		527 #	373	-0-	-154	-0-	373 2		Y	-0-		-0-
09		480 #	344	-0-	-136	-0-	344 2		Y	-0-		-0-
10		465 #	348	-0-	-117	-0-	348 2		Y	-0-		-0-
11		420 #	362	-0-	-58	-0-	362 2		Y	-0-		-0-

STEWARTON (CONGL)				86110 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
GILMORE, LEO OIL, INC.				306981								
MARY-THOMAS		WELL #:		2	RRCID -> 103403	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 5449	-		5464	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEWARTON, S. (CONGL)				86111 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
GILMORE, LEO OIL, INC.				306981								
MARY-THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 103418	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5320	-		5324	
06		390 N	341	-0-	-49	-0-	341 3		N	-0-		62
07		403 N	341	-0-	-62	-0-	341 3		N	-0-		62
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		62
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		62
10		341 N	247	-0-	-94	-0-	247 3		N	-0-		62
11		720 N	236	-0-	-484	-0-	236 3		N	-0-		62

STONEBURG, S. (MISS.)				86329 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MONTAGUE				
GRAND OPERATING, INC.				324735								
NEELY		WELL #:		1	RRCID -> 195949	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6203	-		6338	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-

STONEMAN (BEND CONGL.)				86343 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
CARPENTER, TOM "167"		WELL #:		1	RRCID -> 057271	COMPL. DATE 10/19/1973	TOTAL DEPTH 5570	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRAHNER (CONGL. A)		86438 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
SUNRISE ENTERPRISES		829800										
CORY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 219482		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAHAN (ELLENBURGER)		86441 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
WOODHOUSE		WELL #: 4		RRCID -> 158682		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

STRAHAN (STRAWN)		86441 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
EATHERLY-BETHESDA LTD		WELL #: 1		RRCID -> 094083		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL)		86441 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
TARGO OIL & GAS, INC.		836095										
SHANAFELT, S. C.		WELL #: 1		RRCID -> 102567		COMPL. DATE 07/11/1982		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770)		86585 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
WOODHOUSE		WELL #: 3		RRCID -> 131267		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A				
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	123 N	-0-	123	-0-	-0-		123 2	N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

06	4500	4903	-0-	403	403	4870	2	33	9	N	30			30
07	4650	4895	-0-	245	648	4862	2	33	9	N	30			60
08	4831	4831	-0-	-0-	648	4787	2	44	9	N	40			100
09	4903	4497	-0-	-406	242	4453	2	44	9	N	40			140
10	4630 R	4388	-0-	-242	-0-	4388	2			N	-0-			140
11	4500	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			140

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
 HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			29
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			29
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			29
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			29
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			29
*11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
 DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

06	0 W	138	-0-	138	604	138	3			N	-0-			-0-
07	0 W	133	-0-	133	737	133	3			N	-0-			-0-
08	0 W	152	-0-	152	889	152	3			N	-0-			-0-
09	0 W	141	-0-	141	1030	141	3			N	-0-			-0-
*10	1162 R	132	-0-	-1030	-0-	132	3			N	-0-			-0-
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-			-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
 PRC OPERATING, INC. 675993
 SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			86
07	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-			86
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			86
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-			86
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			86
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-			86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
 BEND PETROLEUM CORP. 064129
 MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	1169 2		N	-0-			49
07	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276 2		N	-0-			49
08	1178 N	637	-0-	-541	-0-	637 2		N	-0-			49
09	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134 2		N	-0-			49
10	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	1063 2		N	-0-			49
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			85
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			85
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			85
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			85
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			85
11	570 N	374	-0-	-196	-0-	374 2		N	-0-			85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
 ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUN (STRAWN)		//CONT.//		87998 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
BRITTON OPERATING, INC. RHODES, F. H.				094640							
		WELL #:		1	RRCID ->	114607	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4106 - 4112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	51	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	51	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	51	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	51	
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N	-0-	51	
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-	51	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645				CNTY: JACK			
SHOUN				068360							
		WELL #:		6	RRCID ->	117071	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	4981	PERF. 4092 - 4102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TTE (STRAWN)				88055 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: JACK			
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360							
WALKER				068360							
		WELL #:		2	RRCID ->	061657	COMPL. DATE	01/23/1975	TOTAL DEPTH	3725	PERF. N/A
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2	N	-0-	-0-	
07	1519 N	1401	-0-	-118 B	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	
08	1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	1343	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1470 N	1175	-0-	-295 B	-0-	1175	2	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1179	-0-	-216 B	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	
11	1290 N	1039	-0-	-251 B	-0-	1039	2	N	-0-	-0-	

FERGUSON				068360				CNTY: JACK			
		WELL #:		2	RRCID ->	063421	COMPL. DATE	08/23/1975	TOTAL DEPTH	4955	PERF. N/A
06	780 N	657	-0-	-123 B	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
07	682 N	603	-0-	-79 B	-0-	603	2	N	-0-	-0-	
08	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	539	-0-	-121 B	-0-	539	2	N	-0-	-0-	
10	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2	N	-0-	-0-	
11	690 N	569	-0-	-121 B	-0-	569	2	N	-0-	-0-	

RAINES-BROWN				068360				CNTY: JACK			
		WELL #:		1	RRCID ->	065224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 3660 - 3680
06	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	26	1	261	2	N	-0-
07	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	26	1	258	2	N	-0-
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	26	1	252	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	26	1	211	2	N	-0-
10	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	26	1	202	2	N	-0-
11	270 N	212	-0-	-58 B	-0-	26	1	186	2	N	-0-

TALLY (CONGL.)				88221 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: CLAY			
PRC OPERATING, INC.				675993							
DEWEBER, LUTHER				675993							
		WELL #:		1	RRCID ->	165996	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5982 - 6016
06	180 #	82	-0-	-98	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
09	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	3	N	-0-	-0-	

TALLY (CONGL.)		//CONT.//		88221 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: CLAY						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	165997	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5629 - 5635
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-				47
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-				47
08	186 #	78	-0-	-108	-0-	78 2		N	-0-				47
09	150 #	80	-0-	-70	-0-	80 2		N	-0-				47
10	155 #	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-				47
11	150 #	104	-0-	-46	-0-	104 2		N	-0-				47

3-T EXPLORATION, INC.				953682			CNTY: WISE						
PENNARTZ				WELL #:	1	RRCID ->	110843	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	5800 - 5810
06	360 #	289	-0-	-71	-0-	289 2		N	-0-				98
07	403 #	343	-0-	-60	-0-	343 2		N	-0-				98
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				98
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				98
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	81 1			17
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-				17

TERESA (CONGLOMERATE)				88868 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE						
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043									
CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	091368	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	5198 - 6064
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-				-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-				-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-				-0-
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	89 3		N	-0-				-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3		N	-0-				-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3		N	-0-				-0-

CHAPMAN-MANN				WELL #:	3	RRCID ->	116581	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5796 - 5802
06	300 N	165	-0-	-135	-0-	165 3		N	-0-				37
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-				37
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-				37
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-				37
10	496 N	160	-0-	-336	-0-	160 3		N	-0-				37
11	300 N	136	-0-	-164	-0-	136 3		N	-0-				37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378			CNTY: JACK						
ROHRER-HOLLOWAY				WELL #:	1	RRCID ->	128635	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5079 - 6084
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5

TERESA (5065)				88868 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK						
ATLAS BARNETT, LLC				036556									
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202740	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	5342	PERF.	5064 - 5068
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1

THALIA (CISCO)		89215 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
COUPAL, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 105537		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		90 N	10	-0-	-80	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
07		12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	N	-0-	-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	N	-0-	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-	-0-

MATUS, J. ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 111854		COMPL. DATE 05/20/1984			TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-	-0-

MATUS, J. ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 126137		COMPL. DATE 11/20/1987			TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		15 N	6	-0-	-9	-0-	3	1	3	3	N	-0-	-0-
07		9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-	-0-

KUEHN		WELL #: 2		RRCID -> 193784		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
08		11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 8		RRCID -> 197623		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		30 N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
08		11 N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-	-0-

THALIA (TANNEHILL)		89215 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 171920		COMPL. DATE 11/09/1998			TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-	-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-	-0-
10		11 N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-	-0-

THALIA (TANNEHILL)		//CONT.// 89215 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 177927		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #: 7		RRCID -> 181409		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400					
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 181751		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608					
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	1	3	N	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

SWAN		WELL #: 5		RRCID -> 197622		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426					
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	18	1	24	3	N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	3	N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	18	1	26	3	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	3	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	1	31	3	N	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #: 5		RRCID -> 199802		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522					
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	3	N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	N	-0-			-0-

SWAN		WELL #: 2		RRCID -> 201296		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596					
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) BLACKBRUSH O & G, LLC MORRIS				89215 666 073059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FOARD				
				WELL #: 1	RRCID -> 057987	COMPL. DATE 02/08/1962	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-				-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	N	-0-				-0-

MORRIS				WELL #: 2	RRCID -> 057988	COMPL. DATE 03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-				-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	N	-0-				-0-

MATUS, J.				WELL #: 3	RRCID -> 060581	COMPL. DATE 12/18/1974	TOTAL DEPTH	970	PERF. N/A				
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-				-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-				-0-

MATTHEWS, J. F. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 067236	COMPL. DATE 06/27/1976	TOTAL DEPTH	1011	PERF. 910 -	952			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-				-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-				-0-

MATTHEWS, J. F. JR.				WELL #: 3	RRCID -> 067238	COMPL. DATE 06/26/1976	TOTAL DEPTH	1019	PERF. N/A				
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 3	N	-0-				-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	5 1	6 3	N	-0-				-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 3	N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7 1	9 3	N	-0-				-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 3	N	-0-				-0-

MATUS, J. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 067239	COMPL. DATE 06/24/1976	TOTAL DEPTH	1019	PERF. N/A				
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 1	8 3	N	-0-				-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8 1	10 3	N	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	5 1	8 3	N	-0-				-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	11 1	17 3	N	-0-				-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	3 1	4 3	N	-0-				-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 3	N	-0-				-0-

COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 121419	COMPL. DATE 05/21/1986	TOTAL DEPTH	965	PERF. 854 -	868			
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	2 1	2 3	N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	7 1	9 3	N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-				-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6 1	10 3	N	-0-				-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	N	-0-				-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5 1	19 3	N	-0-				-0-

THALIA (WICHITA FALLS)										//CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC										//CONT.// 073059							
JOHNSON-KUEHN TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 121522		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-			
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-			
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-			
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-			

KUEHN										WELL #: 5		RRCID -> 122288		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965	
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-			
07	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-			
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-			
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-			

GAMBLE, WAYNE										WELL #: 1		RRCID -> 127793		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950	
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-			
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-			
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-			-0-			
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-			-0-			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	3	N	-0-			-0-			
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-			-0-			

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 130303		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-			
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-			
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-			
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-			
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-			
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-			

MATUS, JOHN JR.										WELL #: 1		RRCID -> 135151		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-			
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-			-0-			
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-			-0-			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-			
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-			
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-			

GRAY										WELL #: 1		RRCID -> 141552		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972	
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-			
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-			
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-			
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-			
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-			

ABSTON										WELL #: 1		RRCID -> 153662		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938	
06	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-			
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-			
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-			

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
MATHEWS, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157960		COMPL. DATE 05/04/1996			TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 3	N	-0-	-0-	
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5 1	8 3	N	-0-	-0-	
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	4 1	5 3	N	-0-	-0-	
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 1	15 3	N	-0-	-0-	

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 2		RRCID -> 160098		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008		
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	2 1	2 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-	-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	N	-0-	-0-	
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 1	35 3	N	-0-	-0-	

HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 170301		COMPL. DATE 02/25/1999			TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-	
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	N	-0-	-0-	
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	-0-	-0-	

DURRETT		WELL #: 2		RRCID -> 171919		COMPL. DATE 04/11/1985			TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965		
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	6 1	7 3	N	-0-	-0-	
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	7 1	10 3	N	-0-	-0-	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	N	-0-	-0-	
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-	
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	-0-	-0-	

KUEHN, WARD		WELL #: 7		RRCID -> 172755		COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972		
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	7 1	9 3	N	-0-	-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	N	-0-	-0-	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 1	14 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	5 1	8 3	N	-0-	-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	N	-0-	-0-	
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 3	N	-0-	-0-	

GAMBLE		WELL #: 7		RRCID -> 172757		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882		
06	15 N	4	-0-	-11	-0-	2 1	2 3	N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-	

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172759		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966		
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	3 1	3 3	N	-0-	-0-	
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-	
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-	
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-	
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-	

THALIA (WICHITA FALLS) BLACKBRUSH O & G, LLC DURRETT		//CONT.// 89215 666 //CONT.// 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
		WELL #: 6		RRCID -> 172763		COMPL. DATE 01/07/1999			TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 173608		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938		
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-

KUEHN, WARD		WELL #: 8		RRCID -> 173611		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936		
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	11	1	14	3	N	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	3	N	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	3	N	-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 174188		COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912		
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-

HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 174686		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984		
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	3	N	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	11	1	14	3	N	-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-

KUEHN, WARD		WELL #: 6		RRCID -> 174687		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952		
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-

KUEHN		WELL #: 1		RRCID -> 175461		COMPL. DATE 11/27/1999			TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942		
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-
08	13 N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
KUEHN-THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 177466		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-				-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-				-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-				-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-				-0-

SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 177467		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945						
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-				-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 177468		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926						
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	9	1	12	3	N	-0-				-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	19	1	26	3	N	-0-				-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	11	1	18	3	N	-0-				-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-				-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	N	-0-				-0-

BURSEY		WELL #: 1		RRCID -> 177469		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955						
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177470		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984						
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-				-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-				-0-
09	13 N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-				-0-

DURRETT		WELL #: 4		RRCID -> 177945		COMPL. DATE 03/03/2000			TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987						
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-				-0-

PAIGE		WELL #: 1		RRCID -> 179351		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914						
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-				-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-				-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	3	N	-0-				-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-				-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-				-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-				-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 1		RRCID -> 179368		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 179369		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015					
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 4		RRCID -> 180513		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912					
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-

KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 180754		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934					
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 180756		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900					
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-

MATUS, JOHN JR.		WELL #: 3		RRCID -> 181410		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986					
06	15 N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08	15 N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-

SWAN		WELL #: 3		RRCID -> 182854		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924					
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	3	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD							
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059														
GAMBLE, S. V.		WELL #: 2		RRCID -> 182942		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

GRAY		WELL #: 3		RRCID -> 191913		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958							
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13 N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	14 N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-

RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 191914		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016							
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

RAMSEY		WELL #: 2		RRCID -> 191915		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002							
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191917		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954							
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	20	1	28	3	N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	3	N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	21	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191918		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986							
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191919		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003							
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9 N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) BLACKBRUSH O & G, LLC JOHNSON-HAMMONDS		//CONT.// 89215 666 //CONT.// 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
		WELL #: 3		RRCID -> 192650		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 4		RRCID -> 192651		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002					
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 5		RRCID -> 192652		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010					
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 1		RRCID -> 193905		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924					
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
08	14 N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 193906		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930					
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-

KUEHN		WELL #: 9		RRCID -> 193907		COMPL. DATE 10/23/2002			TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948					
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 6		RRCID -> 194033		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013					
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD												
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059												
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06		10 N	9	-0-	-1	-0-	4 1	5 3	5 3	N	-0-	-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	7 3	N	-0-	-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	6 1	10 3	10 3	N	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	6 3	N	-0-	-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5 1	8 3	8 3	N	-0-	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	5 1	18 3	18 3	N	-0-	-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934												
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 3	4 3	N	-0-	-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 1	7 3	7 3	N	-0-	-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	4 1	5 3	5 3	N	-0-	-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 3	7 3	N	-0-	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 1	8 3	8 3	N	-0-	-0-
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 3	17 3	N	-0-	-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927												
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	3 1	3 3	3 3	N	-0-	-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 3	6 3	N	-0-	-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	3 1	4 3	4 3	N	-0-	-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	5 3	N	-0-	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 3	6 3	N	-0-	-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 3	14 3	N	-0-	-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742												
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 3	3 3	N	-0-	-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	5 3	N	-0-	-0-
08		15 N	5	-0-	-10	-0-	2 1	3 3	3 3	N	-0-	-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	2 1	2 3	2 3	N	-0-	-0-
10		9 N	4	-0-	-5	-0-	2 1	2 3	2 3	N	-0-	-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 3	14 3	N	-0-	-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958												
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	2 1	2 3	2 3	N	-0-	-0-
07		10 N	7	-0-	-3	-0-	3 1	4 3	4 3	N	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	3 3	N	-0-	-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	4 3	N	-0-	-0-
10		7 N	4	-0-	-3	-0-	2 1	2 3	2 3	N	-0-	-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	6 3	N	-0-	-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906												
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	4 1	5 3	5 3	N	-0-	-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	5 1	6 3	6 3	N	-0-	-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5 1	8 3	8 3	N	-0-	-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 1	8 3	8 3	N	-0-	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 3	6 3	N	-0-	-0-
*11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	5 1	19 3	19 3	N	-0-	-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
MORRIS		WELL #: 4		RRCID -> 197693		COMPL. DATE 05/26/2003			TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N			-0-				-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	1 1	1 3	N			-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3				N	-0-				-0-

MORRIS		WELL #: 10		RRCID -> 201290		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924						
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N			-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	N			-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N			-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N			-0-				-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	1 1	2 3	N			-0-				-0-
11	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3				N	-0-				-0-

MORRIS		WELL #: 12		RRCID -> 201291		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938						
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	1 1	2 3	N			-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N			-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N			-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N			-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N			-0-				-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	1 1	3 3	N			-0-				-0-

MORRIS		WELL #: 15		RRCID -> 201292		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938						
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 3	N			-0-				-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7 1	9 3	N			-0-				-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 3	N			-0-				-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8 1	11 3	N			-0-				-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	5 1	7 3	N			-0-				-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 3	N			-0-				-0-

MORRIS		WELL #: 16		RRCID -> 201294		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968						
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	5 1	6 3	N			-0-				-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7 1	8 3	N			-0-				-0-
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	4 1	6 3	N			-0-				-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8 1	12 3	N			-0-				-0-
10	15 N	13	-0-	-2	-0-	6 1	7 3	N			-0-				-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 3	N			-0-				-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201548		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	N			-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N			-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N			-0-				-0-
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	2 1	2 3	N			-0-				-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N			-0-				-0-

MORRIS		WELL #: 14		RRCID -> 201993		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920						
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	5 1	6 3	N			-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	6 1	8 3	N			-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	N			-0-				-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7 1	11 3	N			-0-				-0-
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	5 1	7 3	N			-0-				-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 3	N			-0-				-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
SWAN		WELL #:		4	RRCID ->	202156	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	882 - 939		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	2 1	2 3	N	-0-				-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-				-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	N	-0-				-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-				-0-
10		5 N	2	-0-	-3	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
11		8 N	4	-0-	-4	-0-	1 1	3 3	N	-0-				-0-

DURRETT		WELL #:		8	RRCID ->	213574	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	890 - 950		
06		13 N	7	-0-	-6	-0-	3 1	4 3	N	-0-				-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 3	N	-0-				-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	N	-0-				-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-				-0-
10		11 N	7	-0-	-4	-0-	3 1	4 3	N	-0-				-0-
11		12 N	3	-0-	-9	-0-	1 1	2 3	N	-0-				-0-

MORRIS		WELL #:		9	RRCID ->	213576	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	863 - 906		
06		5 N	2	-0-	-3	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-				-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-				-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-				-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
11		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-				-0-

DURRETT		WELL #:		9	RRCID ->	213577	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	902 - 950		
06		4 N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-				-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-				-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-				-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1 3	N	-0-				-0-
11		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-				-0-

MORRIS		WELL #:		17	RRCID ->	213578	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	918 - 970		
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	7 1	9 3	N	-0-				-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	9 1	12 3	N	-0-				-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	6 1	8 3	N	-0-				-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	12 1	18 3	N	-0-				-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	8 1	11 3	N	-0-				-0-
*11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	12 1	42 3	N	-0-				-0-

MORRIS		WELL #:		11	RRCID ->	213580	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	870 - 920		
06		6 N	3	-0-	-3	-0-	1 1	2 3	N	-0-				-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	2 1	2 3	N	-0-				-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-				-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-				-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 3	N	-0-				-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	1 1	3 3	N	-0-				-0-

MATUS		WELL #:		4	RRCID ->	214637	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	1031	PERF.	870 - 913		
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	6 1	8 3	N	-0-				-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	7 1	10 3	N	-0-				-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	5 1	8 3	N	-0-				-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	8 1	12 3	N	-0-				-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	6 1	9 3	N	-0-				-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 3	N	-0-				-0-

THALIA (WICHITA FALLS)										//CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD							
BLACKBRUSH O & G, LLC										//CONT.// 073059											
ABSTON "A"										WELL #:	2	RRCID ->	214638	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	840	-	889
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-		-0-							
07		13 N	6	-0-	-7	-0-	3	1	3	3	N	-0-		-0-							
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-							
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-							
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-		-0-							
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-		-0-							

COOPER										WELL #:	5	RRCID ->	214639	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	854	-	901
06		7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-							
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-							
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-							
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-							
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-							
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-							

COOPER										WELL #:	6	RRCID ->	214640	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	874	-	924
06		6 N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-							
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-							
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-							
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-							
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	1	3	N	-0-		-0-							
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-							

GAMBLE										WELL #:	9	RRCID ->	214641	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	862	-	914
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-							
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-		-0-							
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-		-0-							
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-		-0-							
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-							
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-		-0-							

GAMBLE										WELL #:	11	RRCID ->	214642	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	870	-	916
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-		-0-							
07		13 N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-							
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-		-0-							
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-		-0-							
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-							
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-		-0-							

SWAN										WELL #:	6	RRCID ->	214643	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	1098	PERF.	856	-	918
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-		-0-							
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-		-0-							
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-		-0-							
09		11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-							
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-							
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-		-0-							

MATUS										WELL #:	8	RRCID ->	214644	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	1035	PERF.	870	-	920
06		15 N	4	-0-	-11	-0-	2	1	2	3	N	-0-		-0-							
07		9 N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-		-0-							
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-		-0-							
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-		-0-							
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-		-0-							
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-		-0-							

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
SWAN		WELL #:		7	RRCID ->	214645	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	1098	PERF.	906 - 950
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	14 N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #:		18	RRCID ->	214646	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	866 - 918
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-	-0-

GAMBLE		WELL #:		10	RRCID ->	215187	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	1098	PERF.	869 - 911
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #:		20	RRCID ->	228932	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	1053	PERF.	922 - 966
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-	-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #:		19	RRCID ->	228933	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	1052	PERF.	904 - 950
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-

MATUS ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	228934	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	1026	PERF.	912 - 958
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-	-0-
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-

MATUS		WELL #:		7	RRCID ->	228935	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	1024	PERF.	884 - 931
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
07	13 N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS) BLACKBRUSH O & G, LLC MATUS		//CONT.// 89215 666 //CONT.// 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
		WELL #: 6		RRCID -> 228936		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
10	12 N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-

KUEHN		WELL #: 11		RRCID -> 228937		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970					
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08	12 N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228938		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964					
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #: 11		RRCID -> 228939		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970					
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
07	12 N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #: 10		RRCID -> 228941		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954					
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

MATUS		WELL #: 5		RRCID -> 228943		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924					
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07	13 N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-

MATUS ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 229739		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918					
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
MATUS ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 229740		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-	-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-	-0-

SWAN		WELL #: 9		RRCID -> 229767		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982			
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	14	1	18	3	N	-0-	-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	10	1	13	3	N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	3	N	-0-	-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 21		RRCID -> 229768		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964			
06	14 N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-	-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 22		RRCID -> 229769		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980			
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-	-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 23		RRCID -> 229771		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984			
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 7		RRCID -> 229773		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998			
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-	-0-

MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 229778		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986			
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	9	1	11	3	N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	3	N	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS) BLACKBRUSH O & G, LLC GAMBLE		//CONT.// 89215 666 //CONT.// 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
		WELL #: 12		RRCID -> 229780		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-

GRAY		WELL #: 2		RRCID -> 229793		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962					
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	12	1	16	3	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	3	N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-			-0-

MATUS, JOHN JR.		WELL #: 5		RRCID -> 229997		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966					
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229998		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978					
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	3	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230000		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960					
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #: 13		RRCID -> 230001		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970					
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230002		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973					
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	9	1	12	3	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)			//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//		073059										
DURRETT			WELL #:		12	RRCID -> 230003		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH	1060	PERF. 933 - 985			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
*10		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 230004		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH	1072	PERF. 916 - 967			
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	23	1	29	3	N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-

BACCUS			WELL #:		1	RRCID -> 230005		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH	1060	PERF. 866 - 920			
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
07		9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
09		9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-

ABSTON "A"			WELL #:		1	RRCID -> 230006		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH	1072	PERF. 855 - 908			
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-
09		13 N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-

MORRIS			WELL #:		24	RRCID -> 245540		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH	1049	PERF. 896 - 966			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-

COOPER			WELL #:		7	RRCID -> 245949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1402 - 1408			
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
08		11 N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
10		11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-

THALIA, N. (CANYON)		89217 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059									
MORRIS "C"		WELL #: 6		RRCID -> 109474		COMPL. DATE 05/29/1982			TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-

THOMAS (CONGLOMERATE)		89433 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG		
STOVALL, TROY		824450									
KING		WELL #: 1		RRCID -> 102572		COMPL. DATE 10/21/1982			TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

THOMAS (CONGL.)		89433 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG		
STOVALL, TROY		824450									
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 102800		COMPL. DATE 06/22/1982			TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184		
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER)		89889 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
MYERS, H. E.		WELL #: 6		RRCID -> 138621		COMPL. DATE 05/01/1991			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TIDWELL (STRAWN 4600)		89889 750		ASSOCIATED		49B			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 18X		RRCID -> 219711		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162		
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	6	1	132	3	Y	-0-
07	217 #	164	-0-	-53	-0-	6	1	158	3	Y	-0-
08	217 #	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	3	Y	-0-
09	210 #	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	3	Y	-0-
10	217 #	150	-0-	-67	-0-	1	1	149	3	Y	-0-
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	1	1	141	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIPTON (ATOKA CONGL.)		90218 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
GRACE, JACK RANCH GU 3		WELL #:	7	RRCID ->	120069	COMPL. DATE	04/28/1985	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5430 - 5633		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENERGYPRO, INC.		252085		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
LOWE, CECIL		WELL #:	1	RRCID ->	105147	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5489 - 5492	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	49
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	49
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	49
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	49
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2	N	-0-	49
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS)		90218 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
TIPTON, RALPH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	097022	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 5446 - 5506		
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	148	1	249	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	349	-0-	-349	-0-	106	1	243	3	Y	-0-
08	828 N	479	-0-	-349	-0-	198	1	281	3	Y	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	131	1	232	3	Y	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	135	1	262	3	Y	-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	3	Y	-0-

TRIPP HILL (ATOKA)		91410 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
COLEY, THOMAS		167321								
COLEY		WELL #:	2	RRCID ->	127794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4743 PERF. 4274 - 4280	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BORDERLINE-COLEY		WELL #:	1	RRCID ->	132126	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	4490 PERF. 4275 - 4390	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME)		91410 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
COLEY, THOMAS		167321								
COLEY		WELL #:	1	RRCID ->	128266	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4740 PERF. 4444 - 4448	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			150
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			150
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			150
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			150
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			150
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			150

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-			19
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	177 3	4 9	Y	4			23
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	146 3	1 9	Y	1			24
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	190 3	6 9	Y	5			29
*10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	174 3	6 9	Y	5			34
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			34

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-			42
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	532 3	1 9	Y	1			43
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-			43
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	571 3	2 9	Y	2			45
10		527 N	526	-0-	-1	-0-	524 3	2 9	Y	2			47
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			47

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

06		330 #	146	-0-	-184	-0-	146 2		N	-0-			-0-
07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
08		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10		186 #	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

06		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1214 3	7 9	N	6			152
07		1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1253 3	11 9	N	10			162
08		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1226 3	7 9	N	6			168
09		1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1186 3	6 9	N	5			173
10		1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1226 3	10 9	N	9			182
*11		1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1118 3	4 9	N	4			186

VORTT (CISCO-DONNELL)		94128 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
DONNELL, J.		WELL #: 2		RRCID -> 124848		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 558 - 568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W & H (MISS.)		94286 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG			
HAYS PARTNERSHIP		369057										
BENSON		WELL #: 1		RRCID -> 145151		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 5083		PERF. 5061 - 5065		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL)		94412 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
RICHARDS, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 021585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5130 - 5139		
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			17
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			17
08	1054 N	836	-0-	-218	-0-	836	2	N	-0-			17
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2	N	-0-			17
10	837 N	521	-0-	-316	-0-	521	2	N	-0-			17
11	810 N	365	-0-	-445	-0-	365	2	N	-0-			17

WACO BEND (STRAWN 1830)		94477 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG			
PALEO OIL & GAS, INC.		635123										
PHILLIPS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 083459		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1834 - 1838		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADLEY (CONGL)		94524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG			
J.J. ENERGY COMPANY		427710										
SIDNEY MOUNTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 127795		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4129 - 4145		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1 9 N	1			106
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1 9 N	1			107
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	409	3	1 9 N	1			108
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	386	3	1 9 N	1			109
*10	434 N	409	-0-	-25	-0-	408	3	1 9 N	1			110
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			110

WALEN (VIOLA)
EOG RESOURCES, INC.
EVERETT UNIT

94719 666 ASSOCIATED EXEMPT
253162
WELL #: 1H RRCID -> 281192 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7397 - 11964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		7500	7388	-0-	-112	191101	6549 3	839 9	N	763	844 1		152
07		7750	7119	-0-	-631	190470	6332 3	787 9	N	715	677 1		190
08		7750	7593	-0-	-157	190313	6863 3	730 9	N	664	668 1	4 8	182
09		7500	7004	-0-	-496	189817	6333 3	671 9	N	610	680 1		112
10		7750	6808	-0-	-942	188875	6134 3	674 9	N	613	503 1	2 8	220
11		7500	6389	-0-	-1111	187764	5756 3	633 9	N	575	700 1		95

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.
WALEN

927665
WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
*11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400)
MERIT ENERGY COMPANY
LONG, J. J.

95383 333 ASSOCIATED ONE WELL
561136
WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	277 2	14 9	N	13			138
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	261 2	10 9	N	9			147
08		310 N	258	-0-	-52	-0-	246 2	12 9	N	11			158
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	246 2	13 9	N	12			170
10		279 N	245	-0-	-34	-0-	237 2	8 9	N	7			177
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			177

WEATHERBEE (CADD0 3280)
RYAN, JOSEPH G.
MCCLUSKEY

95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL
739833
WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEILER (MARBLE FALLS)
REPUBLIC ENERGY INC.
GRACE

95928 333 ASSOCIATED 49B
702645
WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

06		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
07		155 #	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08		155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			-0-
09		150 #	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*10		155 #	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*11		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC.
LEWIS, H. H.

742261
WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

06		1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			75
07		1333 #	1327	-0-	-6	-0-	1327 2		N	-0-			75
08		1426 #	1257	-0-	-169	-0-	1257 2		N	-0-			75
09		1380 #	1129	-0-	-251	-0-	1129 2		N	-0-			75
10		1426 #	1252	-0-	-174	-0-	1252 2		N	-0-			75
11		1320 #	1068	-0-	-252	-0-	1068 2		N	-0-			75

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELLER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95928 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
MORRIS, R. L.		WELL #:		1		RRCID -> 142207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	180 #	118	-0-	-62	-0-	118	2		N	-0-			-0-

MORRIS, R. L.		WELL #:		3		RRCID -> 142209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814	
06	360 #	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-			-0-
08	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	403 #	256	-0-	-147	-0-	256	2		N	-0-			-0-
11	360 #	245	-0-	-115	-0-	245	2		N	-0-			-0-

WES-MOR (CONGL)				96394 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
WES-MOR DRILLING, INC.				908800									
RIDER, ELSIE		WELL #:		3		RRCID -> 057429		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A			
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			44
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			44
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			44
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2		N	-0-			44
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-			44
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-			44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND)				96966 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON			
ATOKA OPERATING, INC.				036606									
HAUN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 115871		COMPL. DATE 01/01/1985		TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804			
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			55
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			55
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			55
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			55
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			55
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			55

HAUN		WELL #:		1A		RRCID -> 246501		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900			
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2		N	-0-			212
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-			212
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			212
09	510 N	415	-0-	-95	-0-	415	2		N	-0-			212
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			212
*11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			212

GRAY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 256742		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193			
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4217	2	22	9	N	20		160
07	4805 X	4478	-0-	-327	-0-	4459	2	19	9	N	17		177
08	4805 X	4712	-0-	-93	-0-	4712	2			N	-0-		177
09	4650 X	4527	-0-	-123	-0-	4502	2	25	9	N	23		200
10	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4642	2	12	9	N	11	168 1	43
11	4560 X	4487	-0-	-73	-0-	4466	2	21	9	N	19		62

WHITSITT (CONGL. 4900)		97105 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629									
WHITSITT		WELL #:	1	RRCID ->	191538	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	4922	PERF. 4902 - 4922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		112
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		112
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		112
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-		112
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		112
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-		112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT)		97169 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WICHITA			
CAMPBELL, ROBERT F. JR.		128550									
HOLMAN, T. H., -A-		WELL #:	3	RRCID ->	021651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1504	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/2016											

WILEY (MISS.)		97390 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
GRAHAM NATIONAL BANK		WELL #:		RRCID ->	274408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8404 - 12515	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	3170		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	3170		N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	3170		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	3170		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	3170		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	3170		N	NO RPT		-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC.		330115		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
DECLIVA, BERRY		WELL #:	1	RRCID ->	174835	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	4426	PERF. 3976 - 3981	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS (CONGL.)		97595 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629									
KIRK		WELL #:	1	RRCID ->	109581	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 5680 - 5688	
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-
10		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-		-0-
*11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 #	43	-0-	-47	-0-	43 2	N	-0-			-0-
07	93 #	41	-0-	-52	-0-	41 2	N	-0-			-0-
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-			-0-
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	19 2	N	-0-			-0-
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-			-0-
*11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-			69
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			69
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			69
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			69
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			58
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			58
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			58
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			58
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			58
*11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
KAKER, CARL C.		WELL #:		5	RRCID ->	205619	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	3953 - 4008				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

USA 237-21		WELL #:		1	RRCID ->	250068	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5814 - 7282				
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-	23			
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	23			
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-	23			
09	420	R	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-	23			
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-	23			
*11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-	23			

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		WELL #:		2C	RRCID ->	243201	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	4795 - 6156				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

EAGLE OIL & GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	192622	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5744 - 5852				
06	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-	-0-				
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	-0-				
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-	-0-				
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-	-0-				
10	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-	-0-				
11	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	2		N	-0-	-0-				

HODGES, TOMMIE ANN		WELL #:		4	RRCID ->	146596	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6026 - 6223				
06	390	#	108	-0-	-282	-0-	108	3		N	-0-	136				
07	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	3		N	-0-	136				
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	136				
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	136				
10	372	#	156	-0-	-216	-0-	106	3	50	9	N	45	179	1	2	
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT					2

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		1 L	RRCID ->	121420	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5273 - 5291				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
PENNY, RALPH E.				652335									
MCGEE, INEZ				WELL #:	1	RRCID ->	110296	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5734 - 5742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	3		N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645									
BRANNAN, C. J.				WELL #:	1	RRCID ->	269970	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	4546 - 4558
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
SIMONS, M.				WELL #:	1	RRCID ->	150514	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5920 - 5935
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
SHILLING, HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	219598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5250 - 5923
06	390 #	291	-0-	-99	-0-	56	1	235	3	Y	-0-		87
07	310 #	234	-0-	-76	-0-	38	1	196	3	Y	-0-		87
08	310 #	200	-0-	-110	-0-	35	1	165	3	Y	-0-		87
09	300 #	249	-0-	-51	-0-	33	1	192	3	Y	22		109
						24	9						
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	Y	7		116
						8	9						
*11	351 R	351	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	21		130
						23	9						

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575									
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	225201	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5972 - 5982
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			547
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			547
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			547
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			547
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			547
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808									
MCDONALD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	152417	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2596 - 2616
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: WISE				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808									
HOUSTON				WELL #:	1	RRCID ->	159297	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5578 - 5586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
HANEY, L. A.				WELL #:	3	RRCID ->	222841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4529 - 4651
06		336 R	336	-0-	-0-		336 2	N	-0-				-0-
07		353 R	353	-0-	-0-		353 2	N	-0-				-0-
08		343 R	343	-0-	-0-		343 2	N	-0-				-0-
09		331 R	331	-0-	-0-		331 2	N	-0-				-0-
10		337 R	337	-0-	-0-		337 2	N	-0-				-0-
*11		330 R	330	-0-	-0-		330 2	N	-0-				-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS)				98246 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
BRADLEY, JOHN W. INC.				087325									
SEELIGSON				WELL #:	1	RRCID ->	118554	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4060 - 4090
06		328 N	328	-0-	-0-		328 3	N	-0-				10
07		231 N	231	-0-	-0-		231 3	N	-0-				10
08		279 N	278	-0-	-1		278 3	N	-0-				10
09		330 N	56	-0-	-274		56 3	N	-0-				10
10		217 N	62	-0-	-155		62 3	N	-0-				10
11		270 N	37	-0-	-233		37 3	N	-0-				10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
REDDELL, E. T.				WELL #:	1	RRCID ->	162585	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	5596	PERF.	3824 - 3930
06		90 N	77	-0-	-13		6 1	71 3	Y	-0-			10
07		93 N	74	-0-	-19		6 1	68 3	Y	-0-			10
08		93 N	68	-0-	-25		6 1	62 3	Y	-0-			10
09		90 N	62	-0-	-28		62 3		Y	-0-			10
10		62 N	60	-0-	-2		60 3		Y	-0-			10
11		60 N	48	-0-	-12		48 3		Y	-0-			10

SHAWN, LORENE				WELL #:	1L	RRCID ->	178248	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5687 - 5702
06		420 N	371	-0-	-49		18 1	353 3	Y	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0-		19 1	391 3	Y	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0-		23 1	405 3	Y	-0-			-0-
09		417 N	417	-0-	-0-		18 1	399 3	Y	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0-		3 1	418 3	Y	-0-			-0-
*11		420 N	420	-0-	-0-		3 1	417 3	Y	-0-			-0-

HUTCHESON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	199644	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4717 - 4733
06		630 N	630	-0-	-0-		118 1	512 3	Y	-0-			5
07		596 N	596	-0-	-0-		116 1	480 3	Y	-0-			5
08		642 N	642	-0-	-0-		123 1	519 3	Y	-0-			5
09		651 N	651	-0-	-0-		118 1	533 3	Y	-0-			5
10		704 N	704	-0-	-0-		97 1	607 3	Y	-0-			5
*11		687 N	687	-0-	-0-		94 1	593 3	Y	-0-			5

WISE COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		98246 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
STEWART, MARY F.		WELL #:		2	RRCID ->	203391	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3413 - 3639
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-

SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:		14	RRCID ->	256491	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 4702 - 4942
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PENNY, RALPH E. BRIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	123242	COMPL. DATE	11/10/1986	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5785 - 5792
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		N	-0-		-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3		N	-0-		-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		N	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. FARMER-STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	109412	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 3552 - 3662
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-		20
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		20
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		20
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		20
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		20
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY ROLLING V RANCH "E"		WELL #:		2	RRCID ->	209256	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4452	PERF. 4211 - 4230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2016 - P/A 06/14/16											

WISE-KENT (STRAWN REEF) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	121736	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 3926 - 3966
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12 1	291 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13 1	297 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	13 1	296 3	Y	-0-		-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	11 1	276 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	2 1	298 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	1 1	289 3	Y	-0-		-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF)		//CONT.//		98260 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
JONES, LEWIS		WELL #:		2		RRCID -> 147862		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	18 1	546 3	Y		-0-			-0-	
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	24 1	607 3	Y		-0-			-0-	
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	24 1	599 3	Y		-0-			-0-	
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	23 1	565 3	Y		-0-			-0-	
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	3 1	623 3	Y		-0-			-0-	
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	3 1	590 3	Y		-0-			-0-	

COX, PEARL		WELL #:		4		RRCID -> 163500		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	

MCCURDY, FLOYD		WELL #:		4		RRCID -> 169857		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026					
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	17 1	441 3	Y		-0-			31	
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	13 1	386 3	Y		-0-			31	
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	13 1	334 3	Y		-0-			31	
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	12 1	391 3	Y		-0-			31	
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	2 1	417 3	Y		-0-			31	
*11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	4 1	905 3	Y		-0-			31	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		COX, PEARL		WELL #:		1 U		RRCID -> 021686		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)		98340 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
SALTERS, AMANDA B.		WELL #:		1		RRCID -> 140338		COMPL. DATE 05/30/1951		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464					
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y		-0-			79	
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y		-0-			79	
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		Y		-0-			79	
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		Y		-0-			79	
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		Y		-0-	72 1		7	
*11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384 3	9 9	Y		8	3 1		12	

SALTERS, AMANDA B.		WELL #:		2		RRCID -> 147136		COMPL. DATE 09/14/1953		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644					
*06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1783 3	13 9	Y		12			148	
07		1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1785 3	1 9	Y		1	131 1		18	
08		1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1752 3	21 9	Y		19	6 1		31	
09		1770 N	1038	-0-	-732	-0-	1030 3	8 9	Y		7			38	
10		1798 N	750	-0-	-1048	-0-	739 3	11 9	Y		10	26 1		22	
11		1710 N	540	-0-	-1170	-0-	538 3	2 9	Y		2	1 1		23	

WIZARD WELLS (CONGL 5550)		98340 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		036556								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 16		RRCID -> 206765		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	309	-0-	-81	-0-	309 2	Y	-0-		12
07	403 N	261	-0-	-142	-0-	261 2	Y	-0-		12
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-		12
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	Y	-0-		12
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-		12
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		12

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287								
HELTERBRAKE		WELL #: 3A		RRCID -> 123289		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999								
SOUTHERN LAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 130681		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232		
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTERN LAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 130918		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LARID, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 134002		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MYERS, A. J.		597440								
JONES-HELTERBRAKE		WELL #: 2		RRCID -> 133369		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO)		98344 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
GO OIL CORP.		311420											
GLENN		WELL #:		1		RRCID -> 037702		COMPL. DATE 10/15/1965		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4626 - 4656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-			54	
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 2		Y	-0-			54	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-			54	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-			54	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-			54	
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			54	

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL)		98348 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909											
LOGAN FAMILY TRUST		WELL #:		5		RRCID -> 256260		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5596 - 5606	
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2		N	-0-			58	
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			58	
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-			58	
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2		N	-0-			58	
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2		N	-0-			58	
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			58	

WOLFE (CONGLOMERATE)		98415 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
CLAYTON, C. J.		WELL #:		1		RRCID -> 021694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4856 - 4862	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			48	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116	154	1	10	
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			10	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	

BELL, JOHNNY INC.		063255						CNTY: JACK					
LITTLE		WELL #:		1		RRCID -> 092608		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 5098		PERF. 4902 - 4906	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			121	
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			121	
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-			121	
09	120 N	6	-0-	-114	-0-	6 2		N	-0-			121	
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			121	
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			121	

JOHNSON, S. D.		438260						CNTY: JACK					
WOLFE, L. N.		WELL #:		1		RRCID -> 021695		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4372		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2016 - P/A 08/23/2016													

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342						CNTY: JACK					
MAXWELL WEST		WELL #:		1		RRCID -> 118115		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4792 - 4796	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150	
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2016 - P/A 03/22/16													

WOLFE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		98415 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC				945934							
MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 111848	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 5082	PERF. 4992	- 5004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODKIRK (CONGL 4950)				98535 340	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK				
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001							
GOWAN, H. R.		WELL #:		2	RRCID -> 148248	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5035	PERF. 4637	- 4647		
06	990 N	462	-0-	-528	-0-	462 2		N	-0-		63
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		63
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-		63
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-		63
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-		63
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		63

WORKS (CONGLOMERATE)				98782 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
STONE, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 102460	COMPL. DATE 09/15/1982	TOTAL DEPTH 5945	PERF. 5776	- 5783		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

WORSHAM-STEED				98851 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK				
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC				942345							
WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 49	RRCID -> 226672	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 4726	PERF. 4592	- 4606		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED UNIT		WELL #:		P 48	RRCID -> 226673	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 4744	PERF. 4615	- 4656		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 47	RRCID -> 226674	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4615	- 4650		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345								
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 46		RRCID -> 226675	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 4496	- 4632				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 68		RRCID -> 231916	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 4552	- 4626				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 57		RRCID -> 231917	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4566	- 4596				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 55		RRCID -> 231918	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4579	- 4612				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 54		RRCID -> 231919	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 4589	- 4618				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 53		RRCID -> 231920	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4592	- 4620				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 52		RRCID -> 231921	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 4669	PERF. 4580	- 4620				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED		//CONT.//	98851 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//	942345										
WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 51	RRCID ->	231922	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	4732	PERF.	4578	-	4602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 50	RRCID ->	231923	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4587	-	4628
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 67	RRCID ->	231924	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4568	-	4622
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 66	RRCID ->	231925	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4582	-	4666
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 65	RRCID ->	231926	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4574	-	4634
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 64	RRCID ->	231927	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4597	-	4643
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 63	RRCID ->	231929	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4576	-	4592
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345								
WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 62	RRCID ->	231932	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4613 - 4629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 61	RRCID ->	231933	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4536 - 4614
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 60	RRCID ->	231934	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4588 - 4610
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 59	RRCID ->	231935	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	4577 - 4596
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 56	RRCID ->	231936	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4570 - 4590
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		C 1	RRCID ->	245143	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		C 2	RRCID ->	245150	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK								
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345											
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 245151	COMPL. DATE 09/07/2007	TOTAL DEPTH 4750	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 71		RRCID -> 259367	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4579 - 4595								
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300)		98855 600		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK									
OXENERGY INCORPORATED		630140													
TILLERY, F. P.		WELL #: 1		RRCID -> 278508	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 5503	PERF. 5310 - 5320								
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-

WORTHINGTON		98890 001		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK									
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043													
JAMISON		WELL #: 1		RRCID -> 142907	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5490	PERF. 5388 - 5396								
06	1830 N	1342	-0-	-488	-0-	1333	3	9	9	N	8				160
07	1643 N	957	-0-	-686	-0-	957	3			N	-0-				160
08	1860 N	152	-0-	-1708	-0-	152	3			N	-0-				160
09	1350 N	251	-0-	-1099	-0-	251	3			N	-0-				160
10	961 N	522	-0-	-439	-0-	522	3			N	-0-				160
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-				160

ENERGYPRO, INC.		252085		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK									
JAMISON		WELL #: 1		RRCID -> 126485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5604	PERF. 5290 - 5297								
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	438	2	17	9	N	15				77
07	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-				77
08	496 N	264	-0-	-232	-0-	253	2	11	9	N	10				87
09	450 N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-				87
10	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-				87
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	196	2	22	9	N	20				107

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
 JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/2016																

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
 JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16																

WASOFF, HARRY K. 900090
 STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2016 - P/A 08/23/2016																

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
 DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
 SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
 AKERS, B. F. 009430
 GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 #		-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. SHEPARD, BOBBY JOE		//CONT.//	99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG								
		WELL #:	026646	RRCID ->	143076	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4161 - 4280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	332	2	2	9	N	2			60
07	434 #	387	-0-	-47	-0-	386	2	1	9	N	1			61
08	434 #	180	-0-	-254	-0-	178	2	2	9	N	2			63
09	360 #	83	-0-	-277	-0-	83	2			N	-0-			63
10	372 #	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-			63
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			63

BARNETT ENERGY, INC. HALL-PARKS		WELL #:	051290	RRCID ->	091797	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2994 - 3000			
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALL PARKS "B"		WELL #:	6	RRCID ->	122670	COMPL. DATE	10/01/1986	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3364 - 3373			
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. JOHNSON, C. W. JR.		WELL #:	082999	RRCID ->	122667	COMPL. DATE	02/01/1970	TOTAL DEPTH	4697	PERF.	4200 - 4210			
06	270 #	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-			-0-
07	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
*10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

D M OIL COMPANY HALL, J.F.		WELL #:	196675	RRCID ->	153352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4126 - 4200			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. GRAHAM, M.K. "E"		WELL #:	197690	RRCID ->	105267	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	650	PERF.	590 - 598			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16														

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: YOUNG						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140											
ROSE, GLENDON				WELL #: 1	RRCID -> 261812	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	2970	- 3208			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		159 R	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15			272
07		578 R	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20			292
08		309 R	309	-0-	-0-	-0-	287	2	22	9	N	20			312
09		307 R	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16			328
10		589 #	412	-0-	-177	-0-	392	2	20	9	N	18			346
11		570 #	357	-0-	-213	-0-	335	2	22	9	N	20			366

FIVE K PARTNERSHIP				271317											
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 118843	COMPL. DATE	08/26/1984	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	4186	- 4590			
06		210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			31
07		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			31
08		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			31
09		210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-			31
10		217 #	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-			31
11		210 #	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-			31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942											
HEROY				WELL #: 2	RRCID -> 117072	COMPL. DATE	03/20/1985	TOTAL DEPTH	2199	PERF.	2180	- 2184			
06		180 #	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07		186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-			-0-
08		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11		120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-

ROGERS "B"				WELL #: 1B	RRCID -> 164507	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3122	- 3132			
06		150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07		155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09		120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			-0-
10		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			-0-

MORRISON-FEE				WELL #: 2	RRCID -> 259866	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2064	- 2070			
06		90 #	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC.				302025											
BRISCOE-JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 108846	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2943	- 2947			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG								
GUINN INVESTMENTS, INC.				337485											
ATWOOD 1-"A"				WELL #:	1	RRCID ->	135908	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	1224 - 1234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, R.M. OPERATING INC.				387991											
ALLAR 1723 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	219509	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4206 - 4210		
06		450 #	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-			53
07		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			53
08		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			53
09		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			53
10		465 #	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-			53
11		450 #	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-			53

KRAMER OPERATING, LLC				476586											
BROOKS, L. W.				WELL #:	1	RRCID ->	125673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4651	PERF.	4210 - 4225		
06		120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-			122
07		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			122
08		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			122
09		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			122
10		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			122
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			122

KRAMER-TONK VALLEY				WELL #:	2	RRCID ->	217650	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4126 - 4130		
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	61	3	13	9	N	12			61
07		124 #	109	-0-	-15	-0-	87	3	22	9	N	20	56	1	25
08		124 #	99	-0-	-25	-0-	74	3	25	9	N	23	3	8	45
09		120 #	103	-0-	-17	-0-	85	3	18	9	N	16			61
10		124 #	66	-0-	-58	-0-	47	3	19	9	N	17			78
11		120 #	24	-0-	-96	-0-	18	3	6	9	N	5			83

KRAMER-TONK VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	217662	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3224 - 3232		
06		210 #	158	-0-	-52	-0-	125	3	33	9	N	30	7	8	125
07		248 #	224	-0-	-24	-0-	176	3	48	9	N	44	113	1	54
08		248 #	192	-0-	-56	-0-	149	3	43	9	N	39			93
09		240 #	210	-0-	-30	-0-	170	3	40	9	N	36	5	8	124
10		217 #	134	-0-	-83	-0-	94	3	40	9	N	36	2	8	158
11		210 #	50	-0-	-160	-0-	37	3	13	9	N	12	2	8	168

KRAMER, FRANK "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	217663	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3925 - 3928		
06		180 #	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-			-0-
07		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
08		186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
10		217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11		210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: YOUNG				
MAYO, EDDIE				536900										
CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	161122	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	4534	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

PALEO OIL & GAS, INC.				635123										
LENNINGTON				WELL #:	4	RRCID ->	123761	COMPL. DATE	07/27/1986	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2917 - 2929		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RYAN, JOSEPH G.				739833										
SCOTT-REMMINGTON				WELL #:	C 3	RRCID ->	144900	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	5022	PERF. 3524 - 3544		
06	210	#	155	-0-	-55	-0-	153	3	2 9	N	2			82
07	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3		N	-0-			82
08	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-			82
09	210	#	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-			82
10	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			82
*11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			82

S.B. STREET OPERATING, INC.				740251										
GOODE				WELL #:	1	RRCID ->	129676	COMPL. DATE	11/01/1988	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 4052 - 4058		
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	17 1		4
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			8

KISSINGER				WELL #:	2	RRCID ->	195737	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4080 - 4090		
06	758	R	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4 9	Y	4			14
07	794	R	794	-0-	-0-	-0-	790	3	4 9	Y	4			18
08	775	#	773	-0-	-2	-0-	771	3	2 9	Y	2	17 1		3
09	750	#	734	-0-	-16	-0-	731	3	3 9	Y	3			6
10	775	#	743	-0-	-32	-0-	739	3	4 9	Y	4			10
11	750	#	708	-0-	-42	-0-	705	3	3 9	Y	3			13

THE ALLAR COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	217942	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4441	PERF. 4373 - 4383		
06	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
11	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	3		N	-0-			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR			//CONT.//	99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG							
S.B. STREET OPERATING, INC.			//CONT.//	740251										
THE ALLAR COMPANY			WELL #:	2	RRCID ->	217944	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4131 - 5101		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11		120 #	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.			WELL #:	786408	RRCID ->	217941	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	4052 - 4054		
DONNELL, J. D.														
06		90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNELL, J. D.			WELL #:	3	RRCID ->	222695	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	3273 - 3280		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN, C. R.			WELL #:	1	RRCID ->	256527	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4030 - 4036		
06		120 #	75	-0-	-45	-0-	65	3	10	9	N	9	5 8	164
07		124 #	106	-0-	-18	-0-	96	3	10	9	N	9	1 8	172
08		233 R	233	-0-	-0-	-0-	219	3	14	9	N	13		185
09		327 R	327	-0-	-0-	-0-	269	3	58	9	N	53	169 1	69
*10		363 R	363	-0-	-0-	-0-	310	3	53	9	N	48	3 8	114
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		114

STOVALL OPERATING CO.			WELL #:	824339	RRCID ->	129679	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3082 - 3090		
STOVALL FEE "N"														
06		11 #	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-

STOVALL, TROY			WELL #:	824450	RRCID ->	104487	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	2542 - 2545		
KEYSER "B"														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		930 #	868	-0-	-62	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
07		961 #	46	-0-	-915	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
09		900 #	791	-0-	-109	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
10		930 #	700	-0-	-230	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
11		1110 #	998	-0-	-112	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-

AMEN OIL LLC 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

06	360 N	236	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	233 2	3 9	N	3			49
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	306 2	2 9	N	2			51
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	N	1			52
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	N	1			53
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9	N	1			54
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			54

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG										
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646																
SLATER		WELL #: 1		RRCID -> 099393		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4406 - 4418								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15																		

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 269575		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4036 - 4042								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC.		WELL #: 051290		RRCID -> 033568		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4230 - 4242								
JOHNSON, C. W. EST		1 G																
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					10
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					10
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					10
11	180	N	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY		WELL #: 057860		RRCID -> 266744		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4862 - 4870								
PETERSON A UNIT		1																
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2	33	9	N	30					163
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2	31	9	N	28					191
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	34	9	N	31	170	1			52
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2	34	9	N	31					83
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	25	9	N	23					106
11	420	N	416	-0-	-0-	-4	-0-	383	2	33	9	N	30					136

BORDERLINE OPERATING CORP.		WELL #: 082999		RRCID -> 048452		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
KING, WOOTEN "B"		1																
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-WOOTEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 099394		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3860 - 3892								
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999							
KISINGER WILDCATTER		WELL #:		7 U	RRCID -> 121738	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 4470	PERF. 4053	- 4057		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, C.W. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 131609	COMPL. DATE 07/15/1989	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3822	- 3834		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, C. W. JR.		WELL #:		6	RRCID -> 179598	COMPL. DATE 07/23/2000	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 3211	- 3215		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		9	
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		9	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		9	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		9	
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		9	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9	

ATCHINSON "D"		WELL #:		13	RRCID -> 214853	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 4503	PERF. 4072	- 4082		
06	690 N	563	-0-	-127	-0-	563 3	N	-0-		29	
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		29	
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		29	
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		29	
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3	N	-0-		29	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29	

CARIBOU OPERATING, INC.		131827									
DENNING		WELL #:		1	RRCID -> 115286	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3220	- 3254		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CARY OIL & GAS, INC		138872									
DEATS, P. K. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 130082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2279	PERF. 882	- 886	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	99480 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
CROSS, J. E. OIL CO.			190330									
WHITTENBURG, M. C.		WELL #:	1	RRCID ->	113630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2013 - P/A 11/04/13												

D & B OIL COMPANY		195869		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
SLATER		WELL #:	4	RRCID ->	118111	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	4835	PERF.	3996 - 4004	
06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426 3	Y	-0-			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 3	Y	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
09	420	N	33	-0-	-387	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3	Y	-0-			-0-

SLATER		195869		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
SLATER		WELL #:	5	RRCID ->	118320	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4299 - 4303	
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-			2
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27 3	Y	-0-			2
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3	Y	-0-			2
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-			2
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-			2
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-			2

SLATER		195869		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
SLATER		WELL #:	6	RRCID ->	119142	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3804 - 3814	
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-			2
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27 3	Y	-0-			2
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 3	Y	-0-			2
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-			2
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-			2
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-			2

SLATER		195869		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
SLATER		WELL #:	5	RRCID ->	265834	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4140 - 4150	
06	420	N	33	-0-	-387	-0-	33 3	N	-0-			2
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	328 3	N	147	134	1	15
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	162 3	N	102	105	1	12
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	241 3	N	98	95	1	15
10	496	N	286	-0-	-210	-0-	200 3	N	78			93
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	242 3	N	76	159	1	10

DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
PETROX-STEELE		WELL #:	12	RRCID ->	105105	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3963 - 3996	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16												

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG										
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319										
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290										
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					12
RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001										

ECHO PRODUCTION, INC. 240125										
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A										
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			-0-
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			-0-
*10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102										
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140										
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A										
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			29
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			29
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			29
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			29
10	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			29
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	293	2	3	9	32

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
FOUR H OIL PROPERTIES				280597									
KENDALL		WELL #:		1	RRCID ->	074364	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	4182 - 4186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942									
HEROY, M. C.		WELL #:		1	RRCID ->	045165	COMPL. DATE	10/15/1968	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2066 - 2076	
06		240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2	N	-0-		-0-	
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-	
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-	

AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	102043	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	2084 - 2088	
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3	Y	-0-		57	
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		57	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		57	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		57	
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		57	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		57	

GALA RESOURCES, LTD.				293081									
BRYAN		WELL #:		1	RRCID ->	099392	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4406 - 4416	
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1	92
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1	93
08		868 N	694	-0-	-174	-0-	693	2	1	9	N	1	94
09		870 N	591	-0-	-279	-0-	590	2	1	9	N	1	95
10		930 N	858	-0-	-72	-0-	857	2	1	9	N	1	96
11		660 N	584	-0-	-76	-0-	583	2	1	9	N	1	97

GANNETT OPERATING LLC				293813									
WRIGHT, MINTA		WELL #:		1	RRCID ->	110080	COMPL. DATE	05/28/1979	TOTAL DEPTH	4538	PERF.	4158 - 4170	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		147	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	147 7	-0-	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4	4
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		4	
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		4	

JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193235	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	4398 - 4491	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115												
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GRECO OPERATING, LLC 330135												
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004												
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2		N	-0-	-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-	
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-	-0-	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-	
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-	-0-	
11	780 N	193	-0-	-587	-0-	193	2		N	-0-	-0-	

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810												
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152												
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-	-0-	
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	-0-	
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-	-0-	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991												
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166												
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	40
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	255	2	3	9	N	3	43
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	221	2	2	9	N	2	45
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-	45
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-	45
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-	45

ITX CORPORATION 427179												
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220												
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	19	3			Y	-0-	-0-
08	43 N	24	-0-	-19	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: YOUNG		
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179									
GUINN, C. W.		WELL #:		2	RRCID ->	061754	COMPL. DATE	07/01/1974	TOTAL DEPTH	4862	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		120 N	81	-0-	-39	-0-	59 3	22 9	Y	20			146
07	DLQ	G-10	69	-0-	69	-0-	56 3	13 9	Y	12			158
08		133 N	64	-0-	-69	-0-	64 3		Y	-0-			158
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	55 3	8 9	Y	7			165
*10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	81 3	17 9	Y	15	158 1		22
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			22

JAID ENERGY, LLC				429595									
RICKY BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	279002	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4106 -	4284	

06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC.				453142									
MCGEE, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	133058	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 3986 -	4004	

06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	873 2	23 9	N	21			147
07		1209 N	726	-0-	-483	-0-	707 2	19 9	N	17			164
08		1085 N	679	-0-	-406	-0-	646 2	33 9	N	30	156 1		38
09		900 N	735	-0-	-165	-0-	711 2	24 9	N	22			60
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	720 2	26 9	N	24			84
*11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	793 2	26 9	N	24			108

KRAMER OPERATING, LLC				476586									
PETTUS		WELL #:		1	RRCID ->	139616	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4062 -	4066	

06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	409 3	18 9	N	16			226
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 3	1 9	N	1			227
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	336 3	1 9	N	1			228
09		420 N	369	-0-	-51	-0-	368 3	1 9	N	1			229
10		403 N	284	-0-	-119	-0-	284 3		N	-0-			229
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			229

DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	147839	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 4012 -	4020	

06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			11
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-			11
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			11
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-			11
10		465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3		Y	-0-			11
*11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		Y	-0-			11

DAVIDSON		WELL #:		2	RRCID ->	147840	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3990 -	4012	

06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			9
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-			9
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			9
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-			9
10		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3		Y	-0-			9
*11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		Y	-0-			9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
LYON OPERATING COMPANY INC. (III) 517060												
KURK, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		420 N	387	-0-	-33	-0-		387	3			-0-
07		434 N	425	-0-	-9	-0-		425	3			-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	3			-0-
09		390 N	378	-0-	-12	-0-		378	3			-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	3			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16												

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252												
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124												
06		330 N	68	-0-	-262	-0-		16	2	52	9	86
07		310 N	108	-0-	-202	-0-		80	2	28	9	111
*08		62 N	40	-0-	-22	-0-		40	2			90
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			90
10		93 N	76	-0-	-17	-0-		76	2			90
*11		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			90

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086												
06		780 N	39	-0-	-741	-0-		39	2			98
07		713 N	34	-0-	-679	-0-		34	2			98
08		124 N	94	-0-	-30	-0-		94	2			98
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2			98
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			98
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2			98

PETEX 659782												
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044												
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680	2			-0-
07		1705 N	1401	-0-	-304	-0-		1401	2			-0-
08		1674 N	1558	-0-	-116	-0-		1558	2			-0-
09		1680 N	1233	-0-	-447	-0-		1233	2			-0-
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		1585	2			-0-
11		1500 N	1359	-0-	-141	-0-		1359	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
PETEX		//CONT.//		659782						
ALLAR "J"		WELL #:		1	RRCID -> 109427	COMPL. DATE 02/14/1984	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 3855	- 3861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	-0-
07		403 N	287	-0-	-116	-0-	287 2	N	-0-	-0-
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-	-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	-0-
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2	N	-0-	-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION		WELL #:		660219	RRCID -> 138888	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 4235	- 4242	
CLOUD RANCH										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	46
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/1995										

PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID -> 021732	COMPL. DATE 11/15/1960	TOTAL DEPTH 4474	PERF. 4039	- 4054	
BRAZOS RIVER BED /YC-8/										
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-	84
07		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-	84
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	84
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	84
10		248 N	129	-0-	-119	-0-	129 2	N	-0-	84
11		240 N	122	-0-	-118	-0-	122 2	N	-0-	84

AKERS, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 116387	COMPL. DATE 04/12/1985	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3128	- 3226	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	9
07		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2	Y	-0-	9
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	9
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-	9
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-	9
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-	9

BYERLY-AKERS		WELL #:		2	RRCID -> 142276	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3506	- 3514	
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2	N	-0-	-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-	-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-	-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-

RAINWATER, JOHN		WELL #:		689110	RRCID -> 115287	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 4324	PERF. 4212	- 4222	
GRIMES, JOE										
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	237 2	1 9 N	1	67
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9 N	1	68
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	1 9 N	-0-	68
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	232 2	1 9 N	1	69
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	236 2	1 9 N	1	70
*11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9 N	-0-	70

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 RAINWATER, JOHN //CONT.// 689110
 ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	47	2	1	9	N	1	115
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1	116
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	116
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	116
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	117
*11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	117

RANGER OPERATING CO. 691776
 HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

06		360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-	5
07		372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-	5
08		434 N	153	-0-	-281	-0-	153	2			N	-0-	5
09		270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-	5
10		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-	5
*11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

06		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-	14
07		155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-	14
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	14
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	14
*10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	14
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-	14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2014 - PLUGGED 9/24/14

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232												
MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		180 N	164	-0-	-16	-0-		164	2			143
07		186 N	170	-0-	-16	-0-		170	2			143
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			143
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			143
10		155 N	131	-0-	-24	-0-		131	2			143
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680												
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			-0-
08		217 N	170	-0-	-47	-0-		170	2			-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2			-0-
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2			-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178												
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-		287	2	2	9	15
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-		313	2	3	9	18
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-		322	2	3	9	21
09		300 N	290	-0-	-10	-0-		288	2	2	9	23
10		310 N	300	-0-	-10	-0-		298	2	2	9	25
11		300 N	287	-0-	-13	-0-		285	2	2	9	27

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731												
06		180 N	164	-0-	-16	-0-		164	2			-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-		170	2			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			-0-
10		155 N	131	-0-	-24	-0-		131	2			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380 WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028												
06		120 N	104	-0-	-16	-0-		104	2			-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-		110	2			-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-		106	2			-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-		101	2			-0-
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2			-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028												
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			32
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			32
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			32
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			32
10		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2			32
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			32

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG				
ROVER OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		730380									
WILLIAMS, MRS. MOLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	180006	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	2392 - 2406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	255 2	1 9	N	1			151
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	270 2	1 9	N	1			152
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	258 2	1 9	N	1			153
09		270 N	224	-0-	-46	-0-	223 2	1 9	N	1			154
10		279 N	226	-0-	-53	-0-	225 2	1 9	N	1			155
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9	N	1			156

SINGLETON, W. CHESTNUT		WELL #:		784875	1	RRCID ->	109392	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3154	PERF.	1430 - 1440
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016													

SKY RESOURCES, INC. YOUNG, FANNIE		WELL #:		786408	6	RRCID ->	125071	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	3998 - 4004
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO. STOVALL FEE -E-		WELL #:		824339	1	RRCID ->	021738	COMPL. DATE	09/09/1961	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	3045 - 3053
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2			N	-0-			-0-

HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	114741	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4022 - 4032	
06	300 N	154	-0-	-146	-0-	56 1	96 2		N	2			171
						2 9							
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	56 1	312 2		N	11			182
						12 9							
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	56 1	287 2		N	-0-			182
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	56 1	278 2		N	-0-			182
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	56 1	268 2		N	-0-	172 1		10
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	56 1	265 2		N	13			23
						14 9							

KURK 1330 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	133829	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	3954 - 3985	
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949 2	2 9		N	2	2 8		119
07	868 N	635	-0-	-233	-0-	634 2	1 9		N	1	1 8		119
08	1054 N	346	-0-	-708	-0-	346 2			N	-0-			119
09	960 N	791	-0-	-169	-0-	790 2	1 9		N	1	1 8		119
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	680 2	2 9		N	2	2 8		119
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-			119

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG															
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339															
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			57	
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			57	
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			57	
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			57	
10		868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2		N	-0-			57	
11		780 N	757	-0-	-23	-0-	757	2		N	-0-			57	

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398															
06		390 N	144	-0-	-246	-0-	144	2		N	-0-			148	
07		403 N	117	-0-	-286	-0-	117	2		N	-0-			148	
08		248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2		N	-0-			148	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			148	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	125	1	23	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	1			24	

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915															
06		810 N	580	-0-	-230	-0-	579	2	1	9	N	1		205	
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	N	10		215	
08		837 N	479	-0-	-358	-0-	467	2	12	9	N	11		226	
09		570 N	94	-0-	-476	-0-	94	2			N	-0-		226	
10		899 N	98	-0-	-801	-0-	98	2			N	-0-		226	
11		450 N	97	-0-	-353	-0-	96	2	1	9	N	1		227	

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201															
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1595	2	465	9	N	423	543	1	134
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1513	2	457	9	N	415	359	1	190
08		2604 N	1856	-0-	-748	-0-	1428	2	428	9	N	389	365	1	214
09		2070 N	1750	-0-	-320	-0-	1363	2	387	9	N	352	365	1	201
10		1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1397	2	396	9	N	360	363	1	198
11		1800 N	1673	-0-	-127	-0-	1310	2	363	9	N	330	371	1	157

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009															
06		690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-			91
07		682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-			91
08		682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-			91
09		660 N	611	-0-	-49	-0-	610	2	1	9	N	1			92
10		682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-			92
11		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-			92

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
WILD BEND		WELL #:		1	RRCID ->	261045	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	4291	PERF.	4281 -	4291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		300 N	261	-0-	-39	-0-	240 2	21 9	N	19		105	
07		341 N	238	-0-	-103	-0-	207 2	31 9	N	28		133	
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	922 2	11 9	N	10	1 8	142	
09		270 N	27	-0-	-243	-0-	5 2	22 9	N	20		162	
10		248 N	196	-0-	-52	-0-	189 2	7 9	N	6		168	
11		900 N	325	-0-	-575	-0-	319 2	6 9	N	5		173	

GRAHAM 1820		WELL #:		1	RRCID ->	265319	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4094 -	4100
06		540 N	317	-0-	-223	-0-	317 2		N	-0-		-0-	
07		496 N	340	-0-	-156	-0-	340 2		N	-0-		-0-	
08		434 N	213	-0-	-221	-0-	213 2		N	-0-		-0-	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-	
10		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		N	-0-		-0-	
*11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-	

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	267441	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4144 -	4154
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1132 2	43 9	N	39	1 8	155	
07		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1102 2	25 9	N	23	7 8	171	
08		1178 N	768	-0-	-410	-0-	762 2	6 9	N	5	1 8	175	
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1273 2	47 9	N	43	163 1	54	
10		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1005 2	17 9	N	15	1 8	68	
*11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	971 2	9 9	N	8		76	

STOVALL, TROY		WELL #:		1	RRCID ->	069542	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	4867	PERF.	N/A	
KEYSER, HILA -A-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEAVY-HEIGHTEN		WELL #:		3	RRCID ->	121850	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4326 -	4329
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-	
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-	
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-	
*09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	104703	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	3852 -	3862
SLATER													
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG														
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427														
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800														
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073														
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			5
07		434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			5
08		403 N	208	-0-	-195	-0-	208	2		N	-0-			5
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			5
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			5
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828														
06		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			29
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			29
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			29
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			29
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914														
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	85	2	105	9	N	95	165 1	83
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	70	2	112	9	N	102	173 1	12
08		186 N	123	-0-	-63	-0-	57	2	66	9	N	60		72
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	107	2	125	9	N	114	174 1	12
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	87	2	78	9	N	71		83
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	85	2	111	9	N	101		184

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
07	713 N	597	-0-	-116	-0-	597 2		N	-0-			-0-
08	713 N	59	-0-	-654	-0-	59 2		N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

06	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	1941 3	116 9	N	105	167	1	5
07	2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	2128 3	88 9	N	80			85
08	2184 R	2184	-0-	-0-	-0-	2095 3	89 9	N	81	161	1	5
09	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2035 3	88 9	N	80			85
*10	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2134 3	105 9	N	95	164	1	16
*11	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2004 3	176 9	N	160	168	1	8

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N)//CONT.// 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3065	3	39	9	N	35		230
07		3177 R	3177	-0-	-0-	-0-	3129	3	48	9	N	44		274
08		3190 R	3190	-0-	-0-	-0-	3146	3	44	9	N	40		314
09		2877 R	2877	-0-	-0-	-0-	2835	3	42	9	N	38	177 1	174
10		3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	2982	3	47	9	N	43	184 1	33
*11		3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3274	3	59	9	N	54		87

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
 MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-		-0-
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-		-0-
08		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-		-0-
*09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
07		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
08		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
09		11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
10		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT		-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
 MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-		-0-
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		114

(GWN415)

01/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS